

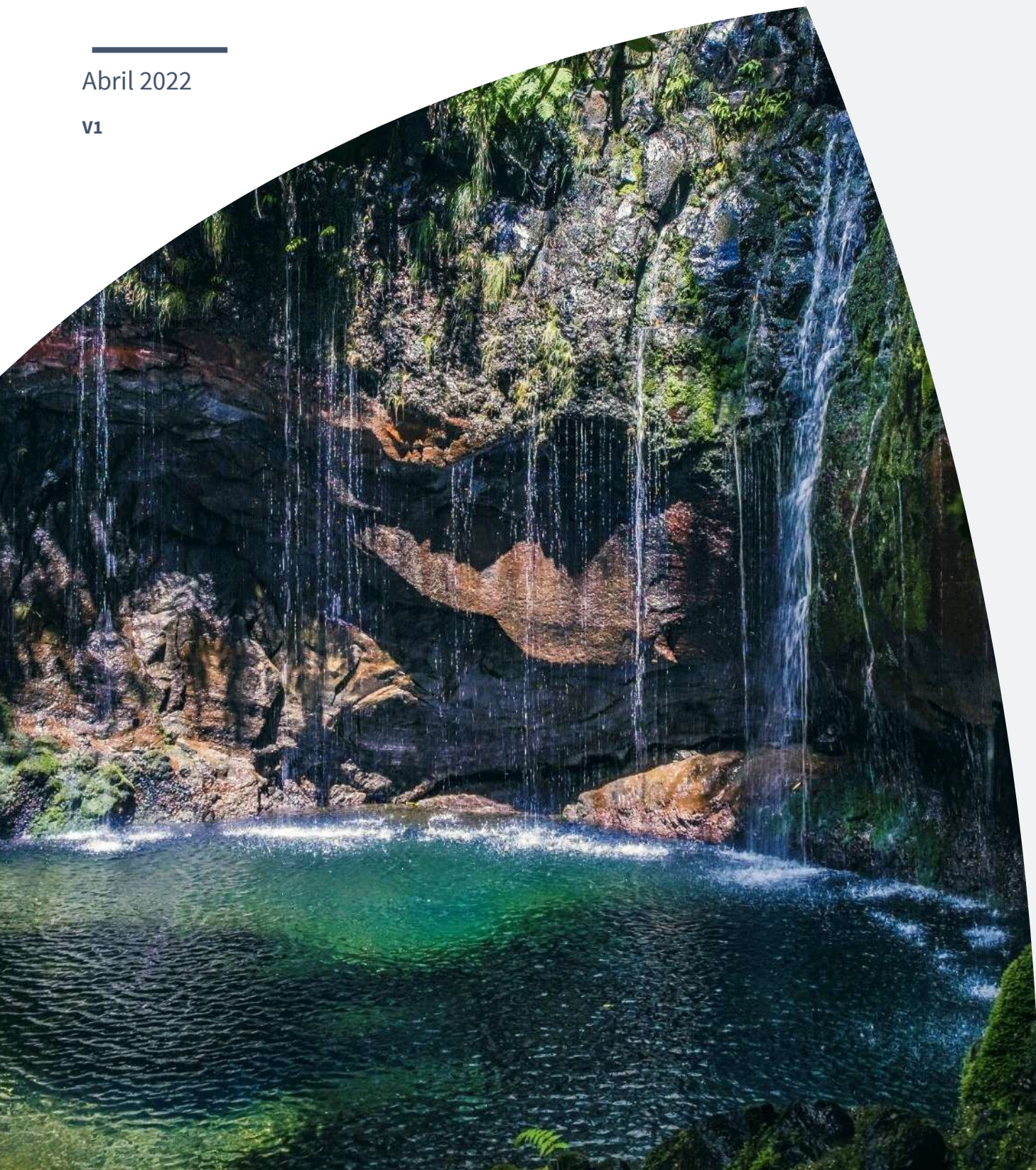


# Planos de desenvolvimento e investimento das redes de distribuição de gás dos operadores da GGND para o período 2023-2027

---

Abril 2022

v1



Dando cumprimento ao Decreto-Lei nº 62/2020 de 28 de agosto, a GGND apresenta as propostas de plano de Desenvolvimento e Investimento da Rede de Distribuição de Gás dos seus 9 Operadores de Rede de Distribuição, para o quinquénio 2023-2027 (PDIRD-G 2022).

O documento é composto por uma primeira parte agregadora e comum aos 9 Operadores de Rede de Distribuição da GGND, nomeadamente:

- Enquadramento e âmbito;
- Desafios da transição energética para a neutralidade carbónica;
- Caracterização das infraestruturas de distribuição;
- Conjuntura socioeconómica;
- Enquadramento da gestão de projetos de investimento;
- Previsão de consumos de gás;
- Plano de investimento GGND;
- Avaliação e benefícios associados ao plano.

Esta agregação resulta dos planos de investimento de cada Operador de Rede de Distribuição anexa a este documento.

Fazem parte do grupo GGND os Operadores de Rede de Distribuição, Beiragás, Dianagás, Duriensegás, LisboaGás, Lusitaniagás, Medigás, Paxgás, Setgás e Tagusgás.

Os planos de investimento dos Operadores de Rede de Distribuição do grupo GGND, assentam as suas premissas no atual contexto de transição do setor energético e nos desafios de descarbonização da economia e dos consumos de energia definidos no Plano Nacional Energia e Clima 2021-2030 (**PNEC 2030**<sup>1</sup>) e Roteiro para a Neutralidade Carbónica 2050 (**RNC 2050**) e com a recente posição da Comissão Europeia para a aceleração da implantação de gases renováveis.

Desde a primeira hora a GGND assumiu um papel ativo para afirmar a sua contribuição num equilíbrio desejável entre a evolução tecnológica e o horizonte temporal da implementação das soluções a desenvolver para alcançar as metas de neutralidade de emissões em 2050, com a preocupação dos seus custos e da sua competitividade.

Estando certos de que existem diferentes vias para alcançar esta meta em 2050, a GGND está empenhada em contribuir para uma solução equilibrada e que potencie o caminho já percorrido e que foi de sucesso, nomeadamente com o desenvolvimento de uma infraestrutura de armazenamento, de transporte e de distribuição de gás natural. Esta infraestrutura moderna e resiliente apresenta vantagens face às infraestruturas de outras geografias europeias, por ser mais modernas e mais recente e possibilita a sua adequação para a injeção de outros gases de origem renovável ou de baixo teor de carbono, evitando elevados investimentos em novas redes, nomeadamente para a distribuição de hidrogénio, potenciando assim ativos

---

<sup>1</sup> Plano Nacional Energia e Clima 2021-2030 publicado em dezembro de 2019

já existentes e evitando custos adicionais para a economia nacional com o agravamento da fatura energética dos consumidores. Nesse sentido, as entidades competentes deveriam garantir que não haja desenvolvimento de novas redes sem a devida avaliação das infraestruturas dos Operadores de Rede de Distribuição existentes ou a ser desenvolvidas no âmbito do Sistema Nacional de Gás, numa visão integrada de gestão de infraestruturas públicas ao serviço da economia nacional.

A orientação da política energética e climática, através do PNEC 2030, veio aclarar o relevante papel das infraestruturas de distribuição de gás para o ambicioso desafio da neutralidade carbónica e levou a alteração e adequação do enquadramento legal com o estabelecimento da organização e o funcionamento do Sistema Nacional de Gás, criando e definindo as condições para a injeção de gases de origem renovável ou de baixo teor de carbono.

Este desafio para os ativos dos Operadores de Rede de Distribuição leva a encarar os investimentos do PDIRD-G como essenciais e alinhados com a estratégia de descarbonização, evitando a acumulação de ativos ociosos e consequentemente, de possíveis “custos afundados” para o setor energético. Bem pelo contrário, a política para a transição energética, passa pelo aproveitamento desses recentes, modernos e resilientes ativos da distribuição de gás (ou gases), permitindo evitar custos significativos de soluções alternativas e escolhendo um caminho orientado para a maximização das situações de ativos relevantes e valiosos no futuro, que contribuem para um sistema tarifário equilibrado e acessível para os consumidores.

## Contexto

Portugal assumiu, em 2016, na Conferência das Partes da Convenção Quadro das Nações Unidas para as Alterações Climáticas, o compromisso de alcançar a neutralidade carbónica até 2050.

Nesse sentido, em 1 de julho de 2019 foi publicada a Resolução do Conselho de Ministros n.º 107/2019, de 1 de julho, que aprovou o Roteiro para a Neutralidade Carbónica 2050 (RNC 2050). Para alcançar a neutralidade carbónica foi estabelecida redução de emissões de gases com efeito estufa (GEE) para Portugal.

Neste âmbito, e em articulação com os objetivos do RNC 2050, foi desenvolvido o Plano Nacional Energia e Clima 2021-2030 (PNEC 2030) que constitui o principal instrumento de política energética e climática nacional para a próxima década rumo a um futuro neutro em carbono.

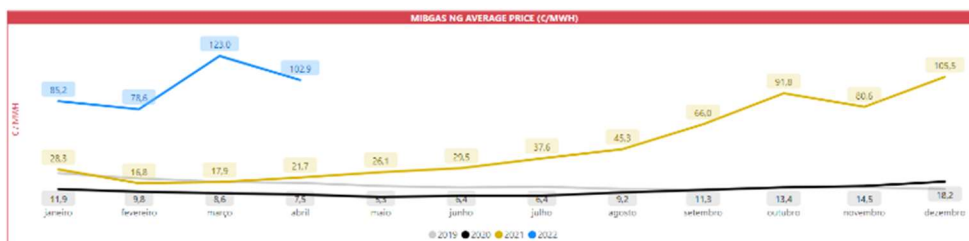
Mais recentemente, no contexto do conflito da Ucrânia a Comissão Europeia apresentou as linhas gerais de um plano para tornar a Europa independente dos combustíveis fósseis russos muito antes de 2030 – começando pelo gás.

Este plano contém igualmente uma série de medidas destinadas a dar resposta ao aumento dos preços da energia na Europa e a reconstituir as reservas de gás para o próximo inverno. A Europa tem vindo a enfrentar o aumento dos preços da energia há vários meses, mas a incerteza sobre o aprovisionamento está a agravar o problema. A iniciativa REPowerEU procurará diversificar o aprovisionamento de gás e acelerar a implantação de gases renováveis.

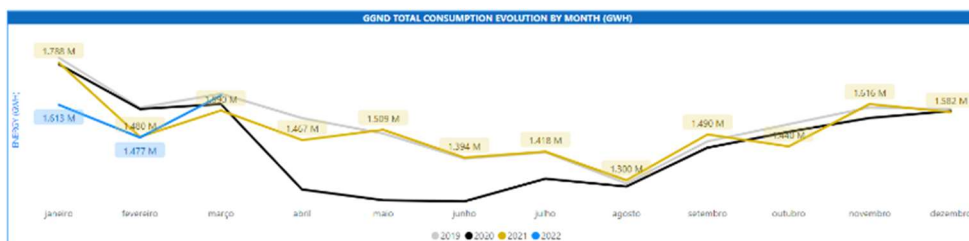
O vice-presidente executivo responsável pelo Pacto Ecológico Europeu, Frans Timmermans, afirmou: «*Chegou o momento de enfrentarmos as nossas vulnerabilidades e de nos tornarmos rapidamente mais independentes nas nossas opções energéticas. Tratemos de adotar as energias renováveis a toda a velocidade. São uma fonte de energia barata, limpa e potencialmente infinita; em vez de financiarmos a indústria dos combustíveis fósseis noutros locais, criamos postos de trabalho na Europa. A guerra de Putin na Ucrânia demonstra a urgência de acelerar a nossa transição para as energias limpas.*»

A guerra da Ucrânia deverá ter consequência no paradigma económico e da energia a nível mundial com efeitos mais significativos na Europa, nomeadamente na aceleração da transição para energias renováveis.

O momento que atravessámos de pandemia decorrente do COVID-19 teve impactes globais em todas as dimensões sociais, económicas e no próprio setor da energia onde os preços do gás natural (à semelhança da tendência também verificada para outras energias como a eletricidade, GPL e fuelóleo), sofreram aumentos significativos desde o ano de 2021, conforme ilustrado no gráfico seguinte:



Contudo os impactes globais foram contidos e o volume distribuído manteve-se alinhado com os anos anteriores, o que revela, além da resiliência da economia, o papel importante do gás nas empresas e nas famílias portuguesas.



Neste novo contexto, a Europa tem desenvolvido esforços no sentido de avaliar alternativas aos principais fornecedores de energia, como resultado do conflito na Ucrânia.

Deste modo, a descarbonização é um processo muito relevante, não apenas pelo seu impacto ambiental, como também pelo seu papel na diminuição da dependência energética tradicional.

## Infraestrutura moderna e resiliente

Portugal tem cerca de **19.000** quilómetros de rede de distribuição implementada em cerca de **140** concelhos de norte a sul de Portugal continental, abastecendo cerca de **1,6 milhões** de consumidores finais (residenciais, serviços e indústrias). A idade média da rede é bastante inferior à dos restantes países europeus e com cerca de **95%** construída em polietileno que lhe confere as melhores condições para a distribuição de outras gases, nomeadamente de origem renovável ou de baixo teor de carbono.

Estas características conferem ao país e à economia nacional uma vantagem competitiva relevante, nomeadamente no processo de descarbonização da infraestrutura de distribuição.

Perante limitações que as infraestruturas nacionais não apresentam, a possibilidade de uma nova rede construída de raiz para a distribuição de hidrogénio está a ser estudada com a liderança de alguns países europeus. Não é um cenário que Portugal possa equacionar e não é expectável que o governo nacional se possa alinhar neste caminho com a realidade específica que temos e a disponibilidade de uma infraestrutura praticamente apta para ser utilizada. Este é o caminho que a GGND acredita que Portugal seguirá numa solução racionalmente económica e tecnicamente eficiente, evitando a acumulação de ativos ociosos e consequentemente, de possíveis “custos afundados” para o setor energético.

Hoje, os ativos do Sistema Nacional de Gás representam um investimento acumulado de **5,2 mil milhões de euros** com um valor líquido incluído na base de ativos remunerados de cerca de **2,5 mil milhões de euros**, dos quais **3.1 mil milhões de euros** e **1,6 mil milhões de euros** respetivamente, afetos aos ativos dos Operadores de Rede de Distribuição.

As infraestruturas de gás natural podem contribuir para a descarbonização do sistema energético nacional com uma poupança de 9 mil milhões para a economia portuguesa face ao cenário de eletrificação a 100%<sup>2</sup>.

E perante este desafio, a GGND está a desenvolver todos os esforços para estudar as condições de adequação de todos os seus ativos de infraestrutura de distribuição e de sistemas de controlo e de informação, de forma a garantir a concretização das vantagens competitivas que Portugal possui face às suas congéneres europeias.

<sup>2</sup> Estudo da Afry, “The role of Portuguese gas infrastructure in the decarbonization process” (apresentado no capítulo 4).

## Desafios

De acordo com o PNEC 2030,

***“As infraestruturas de distribuição de gás natural desempenharão um importante papel ao permitir a introdução, distribuição e consumo de gases renováveis, em particular o biometano e o hidrogénio, nos vários setores da economia, permitindo alcançar níveis mais elevados de incorporação de fontes renováveis de energia no consumo final de energia”.***

*“Os gases renováveis, em particular o hidrogénio e o biometano, apresentam potencial para desempenhar um papel importante para potenciar a descarbonização de setores da economia que atualmente dispõem de poucas opções tecnológicas alternativas e onde a eletrificação no curto-médio prazo poderá traduzir-se em custos significativos.”*

*“Estão previstos implementar no curto prazo um conjunto de mecanismos que têm como objetivo:*

- regulamentar a injeção de gases renováveis na rede nacional de gás natural;*
- avaliar a fixação de metas vinculativas até 2030 para a incorporação de gases renováveis na rede de gás natural.”*

De um modo geral, a visão apresentada no PNEC quanto ao futuro das infraestruturas de gás em Portugal é clara e alinhada com a ambição da GGND.

Neste enquadramento é crucial que os Operadores de rede de Distribuição do grupo GGND estejam preparados para poder, em tempo útil, colaborar e contribuir para esses desígnios nacionais. A GGND está dotada de meios técnicos e humanos que lhe permitem encarar os novos e futuros desafios do setor energético com todo o otimismo e motivação, tendo já promovido alterações da sua organização no sentido de estar apta para colaborar com o Governo, DGEG, Regulador, entidades especializadas nacionais e internacionais, e demais entidades públicas e privadas, e para as mudanças que o PNEC 2030 está a promover.

De referir que foi com bastante sucesso que as empresas do universo da GGND souberam implementar e desenvolver o projeto de introdução de gás natural em Portugal, com consequências significativamente positivas na economia e no ambiente tanto para a indústria nacional e as famílias, bem como, para a sociedade em geral. Este projeto de interesse nacional teve, além da sua bondade para a competitividade da economia nacional, um contributo notável para o meio ambiente permitindo uma redução considerável de emissões de CO<sub>2</sub>, o que permitiu e ainda permite, que Portugal esteja num patamar em termos de emissões muito mais favorável o que seria a situação sem o gás natural, como tem sido reconhecido publicamente pelas diversas entidades com responsabilidades públicas no âmbito ambiental.

Adicionalmente, não podemos deixar de relembrar o ambicioso desafio que foi o projeto de mudança de gás em Lisboa com a substituição de gás de cidade por gás natural, com toda a logística que uma operação desta envergadura exigiu, e que a GGND soube superar com sucesso reconhecido.

## Compromisso da GGND

Em paralelo, as metas do Acordo de Paris para 2030 definidas pela Convenção Quadro das Nações Unidas sobre as Alterações Climáticas (UNFCCC), e o cumprimento dos 17 **Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (ODS)**, são linhas orientadoras para a definição de uma estratégia de negócio sustentável.



Este alinhamento permitirá à GGND atuar com os ODS, em particular com foco naqueles em que tem um maior impacto e contributo, de modo a dar resposta a estes desafios e deixar a sua marca no progresso do desenvolvimento para um futuro sustentável. Ainda que seja necessária uma análise mais fina do seu impacto nos ODS, a GGND tem como referência, o *Roadmap* de ODS para o setor do *World Business Council for Sustainable Development (WBCSD)*, e ainda os ODS associados aos compromissos da **Gas Distributors for Sustainability (GD4S)**, associação que conta com a participação da GGND.

De salientar ainda, que a GGND é membro associado do **Business Council for Sustainable Development (BCSD) Portugal**, uma associação empresarial que agrega empresas com visão de futuro, trabalhando em conjunto para acelerar a transição para um mundo mais sustentável, que integra a rede global de associações do WBCSD. Neste âmbito, a GGND assinou também a Carta de Princípios do BCSD, que incentiva os signatários a ir para além do cumprimento legal, adotando normas e práticas em consonância com os mais elevados padrões de gestão, éticos, sociais, ambientais e de qualidade, em qualquer contexto da economia global.

No contexto de contribuição para as metas de descarbonização, a GGND aprovou em 2021:

- O plano para a redução de emissões no valor de 25%, até 2025.
- O objetivo de promover e assegurar a descarbonização da infraestrutura de distribuição de gás até 2050, reforçando o compromisso da Empresa em contribuir para o contínuo bem-estar das comunidades onde estamos presentes.

A GGND participa em diversos fóruns internacionais que acompanham e promovem a descarbonização do sector do gás natural, destacando-se a sua participação na **GD4S**, *Gas Distributors for Sustainability*.

A **GD4S** junta os ORD (Operadores de Redes de Distribuição) líderes, de sete países europeus, que atuam junto de 27,7 milhões de clientes (cerca de 30% do mercado europeu) e promove junto das instituições europeias o potencial das redes de gás natural como facilitadoras no processo para a neutralidade carbónica, através da injeção de gases renováveis na rede.

Na qualidade de membro do GD4S, a GGND assinou e subscreveu a primeira Carta de Sustentabilidade desta organização, que define uma abordagem coletiva à sustentabilidade, intitulada "*A descarbonização da rede de gás como elemento-chave de uma sociedade climaticamente neutra*", repartindo os compromissos entre os três pilares de sustentabilidade - Ambiente, Social e Governance (ESG), todos eles alinhados com os Objetivos de Desenvolvimento Sustentável das Nações Unidas, e que contribuem para o objetivo europeu de neutralidade carbónica até 2050.

Na sequência de consultas a uma vasta gama de partes interessadas para assegurar a concretização de um conjunto sólido de compromissos, a GGND está empenhada em avaliar e reportar, de acordo com um calendário definido, os progressos alcançados e planeia publicar o seu primeiro relatório de progresso em 2023.



## Compromissos da Carta

Compromissos ambientais	1. Reduzir as emissões de gás com efeito de estufa e metano nas suas operações e melhorar a eficiência energética
	2. Contribuir para o desenvolvimento e distribuição de fontes de energia renováveis nas suas redes
	3. Preservar os recursos e proteger a biodiversidade
Compromissos sociais	4. Promover uma cultura empresarial que favoreça um tratamento igual e justo dos seus colaboradores, promovendo o seu desenvolvimento contínuo num local de trabalho seguro
	5. Fornecer um serviço de qualidade e um abastecimento seguro de gás que satisfaça as necessidades dos seus clientes
	6. Empenhar-se por ter um impacto positivo na sociedade nas localidades onde opera
Compromissos de <i>governance</i>	7. Promover práticas justas e transparentes e prevenir a corrupção
	8. Divulgar o seu desempenho de forma transparente
	9. Intensificar o diálogo com as partes interessadas

Para a GGND, enquanto membro fundador do GD4S e líder na distribuição de gás em Portugal, a Carta de Sustentabilidade é mais um importante passo na sua jornada para o crescimento sustentável, refletindo o seu compromisso em ser um *player* essencial para a transição energética em Portugal e na União Europeia.

A GGND é ainda membro da **Ready4H<sub>2</sub> Alliance** que representa 91 empresas europeias de distribuição de gás de 18 países europeus. A **Ready4H<sub>2</sub> Alliance** tem como objetivo combinar os seus conhecimentos e experiência em hidrogénio. A aliança acredita que as redes locais de distribuição de gás, em forte coordenação com as infraestruturas de transporte e armazenamento de gás, são essenciais para alcançar o enorme crescimento e redução de carbono potencial de hidrogénio. A aliança acredita que poderá proporcionar uma transição energética mais rápida e reduções de emissões mais profundas para apoiar as ambições de descarbonização da Europa, e para isso desenvolveu um roteiro para as redes locais de distribuição para se tornar a principal infraestrutura de distribuição de hidrogénio. O desenvolvimento do hidrogénio terá lugar a velocidades variáveis, e em graus variáveis, em toda a Europa, mas as características-chave da transformação será semelhante entre regiões e países juntamente com as ações para lá chegar.

O compromisso de ação da **Ready4H<sub>2</sub> Alliance**:

- Principais etapas de transição para a neutralidade até 2045:

Embora os tempos exatos variem entre as redes locais de distribuição de gás e os países, há três fases principais para a transição para o hidrogénio:

- Completar as fundações: No início a meados da década de 2020, a distribuição local de gás redes completará os principais elementos de conhecimento a preparar para conversão.
  - Ensaio e pilotos a 100% de hidrogénio: Na década de 2020, empreenderemos ensaios e pilotos de 100% de hidrogénio em edifícios e na indústria, e em paralelo abrir-se-ão mais estações de reabastecimento de hidrogénio.
  - *Roll out* e entrega: A partir do final da década de 2020, vamos permitir a implementação de hidrogénio em grandes partes das nossas redes, incluindo a mistura com gás natural como trampolim, e a mistura com metano verde em algumas áreas.
- As nossas ações situam-se a três níveis:
    - Trabalharemos com os consumidores para criar confiança no hidrogénio e envolver-nos com produtores de hidrogénio para lhes proporcionar uma rota para o mercado.
    - Transformaremos e reestruturaremos as nossas redes, tornando-as inteligentes e entregar planos detalhados por região para a difusão do hidrogénio em toda a Europa.
    - Empreenderemos pilotos comunitários, atrairemos e reteremos pessoal qualificado e moldar as nossas organizações para fornecer hidrogénio à escala dos nossos clientes.

## Posição estratégica

A GGND identifica a transição energética como uma oportunidade para estimular a otimização da infraestrutura do Sistema Nacional de Gás. De acordo com o entendimento sobre a estratégia nacional e europeia para a descarbonização, o setor de gás contribui e deverá continuar a contribuir ativamente para uma economia moderna, dinâmica e descarbonizada. Para que isto aconteça, o caminho deve continuar a ser preparado no sentido de possibilitar a descarbonização do setor energético, ao menor custo e mantendo o equilíbrio do Sistema Nacional de Gás que suporta a sua sustentabilidade, contribuindo para a competitividade da indústria nacional e o bem-estar das famílias portuguesas.

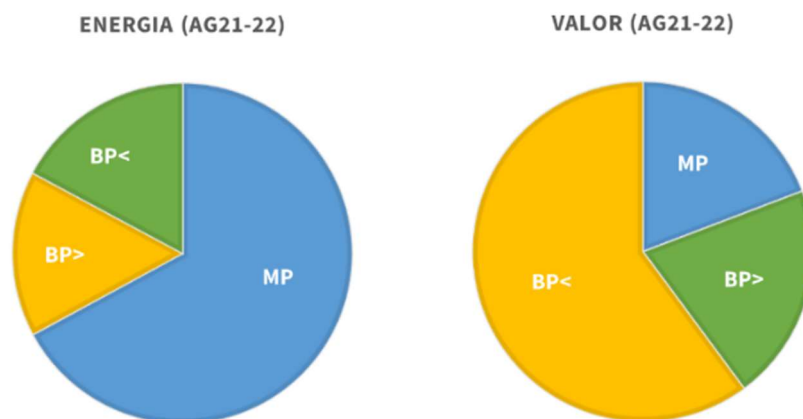
As empresas precisam, por isso, de definir o seu percurso para a descarbonização, tornando-se competitivas e definindo a sustentabilidade como critério de tomada de decisão de investimento e o alinhamento com a sociedade de forma a proteger o planeta e melhorar a qualidade de vida.

Neste contexto, a GGND continua a desenvolver um conjunto de iniciativas com vista a acelerar a introdução de gases renováveis nas redes de distribuição de gás e consolidar todo o processo que permita alcançar, nas redes em que opera, as metas de injeção destes gases renováveis definidas no PNEC 2030.

É com esta aposta responsável que a GGND irá preparar a sua infraestrutura para a distribuição de gases de origem renovável ou de baixo teor de carbono, nomeadamente para a distribuição de hidrogénio, rentabilizando para a economia nacional um ativo disponível e com grande capilaridade que pode ser ainda mais desenvolvido com a expansão da sua rede, na fase de preparação para a injeção de hidrogénio, ou outro gás renovável para servir as comunidades onde se insere

Esta aposta potenciará o fornecimento a mais clientes industriais e famílias para assegurar a manutenção da sustentabilidade do Sistema Nacional de Gás que assenta hoje num equilíbrio do sistema tarifário dos diversos utilizadores das redes de distribuição, entre clientes empresariais e residenciais. O sistema tarifário do gás resulta de um equilíbrio consolidado dos vários tipos de consumidores ao longo dos últimos anos através de uma estrutura sustentada de tarifas que a ERSE tem vindo a desenvolver.

**Estrutura de indutores do ano gás 2021-2022**



Os gráficos acima refletem o equilíbrio da estrutura tarifária<sup>3</sup>, onde se percebe a relação de equilíbrio entre o maior volume de consumo por parte dos segmentos empresariais (tarifas de BP> e MP) e o retorno de faturação proveniente do segmento dominado pelo mercado residencial (BP<), que representa 99% dos consumidores.

<sup>3</sup> MP: Média Pressão; BP: Baixa Pressão

Esta complementaridade entre segmentos de tão diferentes características é que permite a sustentabilidade e o desenvolvimento de todo o setor, assegurando a sua viabilidade enquanto ativo estratégico para o processo de descarbonização.

A descarbonização do mercado de gás nacional deve ser ponderada em função do custo-benefício ambiental versus o custo-benefício financeiro, atual e futuro. A infraestrutura nacional é robusta e com elevados níveis de eficiência, pelo que a sua otimização não deve limitar-se aos segmentos industriais.

Para concretizar esta ambição a GGND está profundamente empenhada no desenvolvimento das soluções que possibilitarão viabilizar técnica e economicamente a descarbonização das suas infraestruturas com a transição para a distribuição de gases de origem renovável ou de baixo teor de carbono para todos os setores da economia, incluindo as famílias e as indústrias.

A GGND desenvolveu e desenvolverá os planos de investimento dos seus Operadores de Rede de Distribuição com essas premissas, com um planeamento anual do investimento que assegura a sustentabilidade do sistema tarifário, e conseqüentemente do próprio Sistema Nacional de Gás.

## Projetos-piloto

A incorporação de gases de origem renovável ou de baixo teor de carbono nas redes de distribuição de gás implica adaptações ao modelo de operação e monitorização dessas redes, além de exigir uma avaliação rigorosa das condições técnicas e de exploração de cada rede para receber injeção de outros gases.

Uma das soluções exploradas pela GGND consiste no desenvolvimento de projetos-piloto.

De referir que a ERSE promoveu uma revisão regulamentar na qual introduziu a figura do projeto-piloto, como forma de aprendizagem e adaptação do presente contexto às novas necessidades decorrentes da injeção de gases de origem renovável na infraestrutura atual.

A opção por projetos-piloto tem a vantagem de permitir testar novas abordagens e soluções técnicas, operacionais e comerciais, perspetivando a introdução e otimização dessas soluções no setor de forma controlada e sustentável.

Com este propósito, a GGND desenvolveu o **Green Pipeline Project** com o objetivo de injetar gradualmente hidrogénio na rede de gás natural até uma percentagem de 20%. Este projeto desenvolve-se no Seixal, na área de concessão da Setgás e abrange cerca de 80 clientes residenciais, terciários e industriais, ligados numa rede de distribuição de gás já existente.

O projeto é financiado pelo Fundo de Apoio à Inovação, tendo recebido a avaliação de mérito excecional, pela sua ambição, objetivos e pioneirismo.

Apesar de se tratar de um investimento contribuinte para o processo de transição energética que beneficiará todos os consumidores do Sistema Nacional de Gás, os montantes envolvidos não onerarão a tarifa de gás nacional na medida em que o financiamento do projeto é assegurado por um fundo de apoio a projetos de inovação e desenvolvimento tecnológico, projetos de demonstração tecnológica nas áreas das energias renováveis e da eficiência energética e projetos de investimento em eficiência energética.

Desta forma, todos os clientes do sistema nacional de gás serão beneficiários do conhecimento e experiência resultantes deste projeto e que contribuirão de forma decisiva para a transição energética do setor.

Adicionalmente a GGND participará como co-promotor no projeto **H2Village**, projeto localizado em Sines e que tem a REN como principal promotor, que visa desenvolver, de forma coordenada, escalável e inovadora, um conjunto de projetos complementares na cadeia de valor H2 verde.

Um dos objetivos desses projetos-piloto consiste na avaliação do comportamento das instalações dos clientes, nomeadamente domésticos, e dos seus equipamentos a gás.

Estes projetos também contribuirão para a avaliação do investimento necessário para a transição para gases renováveis, assegurando a manutenção da sustentabilidade tarifária do Sistema Nacional de Gás.

Para o desenvolvimento dos projetos-piloto, a GGND também estará empenhada em maximizar o recurso a fundos externos para o financiamento dos desenvolvimentos, limitando o impacte nas tarifas de gás.

A sustentabilidade do equilíbrio do Sistema Nacional de Gás assenta neste desafio de desenvolvimento das condições e tecnologia para assegurar a transição do consumo doméstico e industriais, de gás natural para gases de origem renovável e de gases de baixo teor de carbono, contribuindo para a desejada neutralidade carbónica nas melhores condições económicas para Portugal.

## Caraterização do plano

Na prossecução dos objetivos e dos compromissos acima referidos, a GGND desenvolveu um plano de investimento, refletido nos 9 PDIRD dos seus Operadores de Rede de Distribuição, alinhado com os novos desígnios nacionais para a política de energia e clima, rumo a um futuro neutro em carbono, e pautado pela racionalidade económica e de continuidade das operações, alicerçadas em princípios de segurança de abastecimento,

segurança de pessoas e bens, respeito pelo ambiente, eficiência operacional e qualidade de serviço.

O plano engloba:

- **Investimento de expansão da rede de distribuição** para a ligação de pontos de consumo, residenciais e empresariais, que visam a rentabilização dos ativos existentes e a consolidação do desenvolvimento das infraestruturas de distribuição, essencialmente concentrado na saturação das redes existentes, complementada com expansão para novos concelhos, alargando o universo apto para utilizar gases de fontes renováveis.

Concentrar a atenção numa descarbonização rentável explorando a infraestrutura de gás existente, a fim de facilitar a integração de gases renováveis em todos os sectores: a expansão da infraestrutura de gás permitirá aumentar o mercado dos gases renováveis distribuídos no futuro e reduzir o custo unitário para o consumidor.

ORD	Concelhos	Infraestruturados em 2021 <sup>4</sup>	Infraestruturados em 2027
Beiragás	59	16	21
Dianagás	2	2	2
Duriensegás	5	5	5
Lisboagás	16	14	16
Lusitaniagás	38	32	34
Medigás	6	3	3
Paxgás	1	1	1
Setgás	10	10	10
Tagusgás	39	19	20
<b>GGND</b>	<b>173</b>	<b>102</b>	<b>112</b>

Em 2027 estão previstos 112 concelhos infraestruturados até à malha urbana das freguesias. De salientar que neste acréscimo estão igualmente os concelhos já incluídos no PDIRD-G 2020, cuja infraestruturação se iniciará/concluirá em 2022.

Importa destacar também, no que respeita à Medigás, a GGND já solicitou a emissão das Licenças de Albufeira, Lagos e Loulé ao Concedente, no sentido de apresentar um plano de desenvolvimento para as mesmas, inserido na sua estratégia de gestão integrada que permite a sua operação de forma célere, eficiente e otimizada.

- **Investimentos de conformidade legal**, regulatória e com os objetivos e responsabilidades do contrato de Concessão, e que contribuem para a conservação, modernização e renovação dos ativos, garantindo a

<sup>4</sup> Concelhos com área urbana abastecida.

qualidade de serviço, a segurança de abastecimento, a segurança e fiabilidade dos ativos existentes e das operações de distribuição de gás:

- Investimento em infraestruturas de distribuição, tais como reestruturação das redes existentes, reforço de capacidade ou otimização de recursos existentes, ou de investimento estruturante da distribuição, tais como rede de média pressão ou Unidades Autónomas de Gás.
- Outros investimentos de conformidade, constituído essencialmente pela renovação de contadores por obrigação legal, desenvolvimento da infraestrutura tecnológica de suporte à operação e outros decorrentes da evolução do setor e da regulação que contribuem para a melhoria da eficiência operacional e da qualidade de serviço.
- De salientar o investimento na jornada de transformação digital e tecnológica que tem como intuito reavaliar e substituir profundamente os seus sistemas informáticos, uma vez que os mesmos estão a atingir um nível de obsolescência que os torna incompatíveis com as necessidades de curto e médio prazo da operação, regulação e setor.
- **Investimento de convergência** para alavancagem inicial do processo de transição para assegurar a preparação e a incorporação de gases renováveis nas infraestruturas de distribuição, permitindo maior flexibilidade dos ativos para a eventual necessidade de adaptação de novas tecnologias subjacentes à utilização de gases renováveis.

O processo de transição energética na GGND é encarado como um importante e necessário passo para a sustentabilidade do setor energético e para uma melhoria gradual e contínua do desenvolvimento económico.

Atendendo ao momento embrionário que o setor vive neste domínio, os montantes propostos devem ser entendidos como alocações orçamentais para a necessidade de acompanhar iniciativas com impacto direto e indireto na descarbonização da infraestrutura, onde se inserem igualmente projetos de transformação e adaptação da atual infraestrutura e investimento em novas tecnologias subjacentes à injeção e distribuição de gases de origem renováveis e de baixo teor de carbono. A injeção na rede de distribuição de outros gases vai colocar novos desafios aos Operadores de Rede de Distribuição, nomeadamente quanto à monitorização da qualidade da mistura de gases a cada momento e da determinação das características do gás consumido, por forma a assegurar uma correta faturação e uma adequada operação do sistema. Para dar resposta a esse desafio, a GGND também terá de desenvolver e adotar novas tecnologias, nomeadamente pela implementação de um sistema de monitorização da qualidade do gás (*Gas Quality Tracking System*).

## Orientação e enquadramento

A gestão de investimento constitui-se como uma parte integrante e interligada às outras dimensões da gestão da atividade de distribuição do Operador de Rede. Desta forma, seria desajustado apresentar o plano de investimento sem uma exposição clara do seu enquadramento. Consequentemente, será redutor apreciar o plano de investimento sem perceber o seu contexto nas diversas dimensões que o condicionam, nomeadamente:

- As orientações da estratégia da política de energia e clima de Portugal, nomeadamente quanto ao papel a desempenhar pelos Operadores de Rede de Distribuição na introdução e distribuição de gases renováveis;
- Os princípios orientadores de suporte ao plano de investimento, nomeadamente, quanto à sua racionalidade económica e à sustentabilidade do sistema tarifário de acesso à rede de distribuição que, considerando o universo de vários Operadores de Rede de Distribuição pertencentes a diferentes grupos empresariais com estratégias diversas, podem induzir planos de investimento com lógicas e dimensões divergentes. Nesse sentido, a gestão cuidada do planeamento anual do esforço de investimento é efetuada considerando somente os Operadores de Rede de Distribuição do grupo GGND, para efeito da manutenção da neutralidade tarifária;
- As obrigações que decorrem do contrato de concessão, da legislação específica e dos regulamentos aplicáveis ao setor;
- As características e o estado do mercado de gás natural em Portugal, nomeadamente decorrente das dinâmicas empresariais, dos setores industriais, das políticas de desenvolvimento regionais e municipais e do desenvolvimento do parque habitacional;
- A organização do setor e da atual cadeia de valor do gás natural e da sua evolução para a introdução de gases renováveis;
- O modelo de regulação e de remuneração da atividade de distribuição;
- O papel e responsabilidade do Operadores de Rede de Distribuição na promoção, no mercado industrial e residencial, da utilização da infraestrutura flexível, resiliente e moderna de distribuição de gás compatível com os novos desafios, com a introdução de gases renováveis (biometano e hidrogénio);
- O contexto concorrencial do setor de energia;
- O estado de uso dos ativos em exploração afetos à concessão;
- A evolução tecnológica e as tendências do mercado;
- A interligação das atividades de investimento com as atividades de exploração da distribuição de gás natural, especialmente atendendo às atuais sinergias cujo Sistema Nacional de Gás beneficie com a gestão eficiente dos Operadores de Rede de Distribuição do grupo da GGND



que se materializa numa economia substancial de custos de operação e exploração.

Considerando a diversidade de *stakeholders*, ao longo do documento estas várias dimensões foram desenvolvidas para permitir facilitar a compreensão das premissas que suportam o plano de investimento.

## Os objetivos

Considerando as dimensões que suportam as orientações estratégicas referidas, os objetivos estratégicos orientadores do plano de investimento assentam:

- No alinhamento com os desafios do PNEC 2030 para uma economia neutra em carbono e com os desígnios da política energética nacional para as infraestruturas de distribuição de gás, nomeadamente com o lançamento de projetos-piloto para a introdução de gases renováveis, tais como o biometano e o hidrogénio;
- Na rentabilização e otimização dos investimentos já realizados em exploração, afetos à concessão e incluídos na base de ativos remunerados (RAB), com o alargamento do mercado a mais consumidores que incrementam o volume de gás veiculado pelas infraestruturas existentes e em serviço, intensificando a sua utilização e ficando disponíveis para a incorporação de gases renováveis;
- Na conservação, renovação e digitalização dos ativos existentes com aumento de eficiência, fiabilidade e segurança de abastecimento e da operação através da introdução de inovação e tecnologia disponível no mercado para potenciar a sensorização dos ativos numa lógica de *smart grid* que capacita a gestão com meios tecnológicos de monitorização à distância e em tempo real para possibilitar uma avaliação mais célere e consistente que suporta tomada de decisões e ações mais eficazes e otimizadas na gestão das redes e das necessidades dos consumidores, bem como contribuindo para a qualidade de serviço prestado;
- Na contribuição para a sustentabilidade do sistema tarifário, promovendo a competitividade das tarifas de gás de aplicação nacional;
- Adequação ao nível mínimo do investimento para cada área geográfica, de forma a induzir sustentabilidade ao modelo organizativo, de operações e de custos operacionais, que se baseia na coexistência equilibrada do volume de atividade entre as componentes de CAPEX e de OPEX.

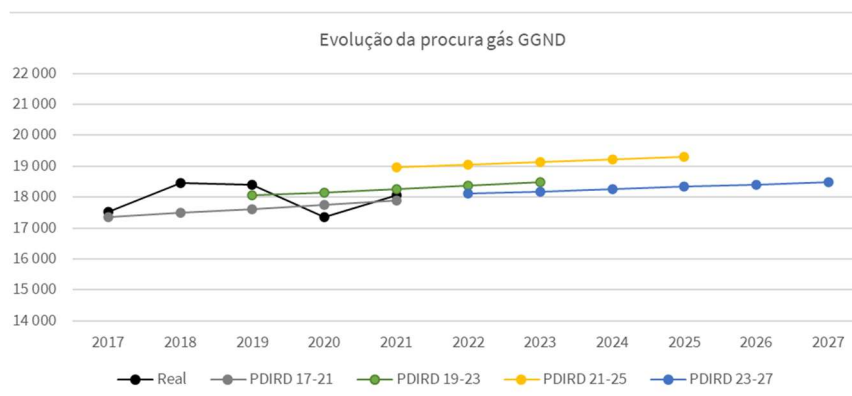
## Projeção da procura de gás

Para efeito de estimativa da procura de gás para o período do plano de investimento foi considerado a distribuição de 100% de gás natural, estando cientes que durante esse horizonte temporal e de acordo com as metas para introdução de hidrogénio, os Operadores de Rede de Distribuição da GGND estarão em condições de distribuir gases renováveis.

Para efeito de avaliação do impacto do plano de investimento no sistema tarifário, a projeção do consumo de gás natural assenta no pressuposto que a evolução da incorporação progressiva de gases renováveis é somente efetuada para substituir o gás natural na mesma proporção da sua redução, sendo que não é considerada qualquer aumento de consumo decorrente da evolução da transição energética, em substituição de outras energias.

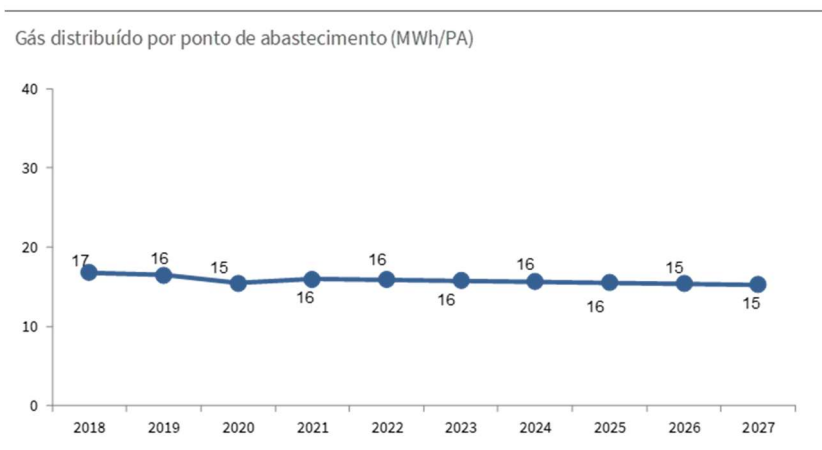
A assunção desta premissa é somente uma simplificação para a estimativa do gás veiculado para efeito de avaliação do impacto dos investimentos no sistema tarifário, medido através dos custos totais (TOTEX) unitário (por unidade de energia), conforme ilustrado no capítulo 8.

À semelhança dos PDIRD-G anteriores, a GGND, para os seus Operadores de Rede de Distribuição, tem assumido cenário cauteloso para a projeção de consumo de gás bem como para os cenários alternativos definidos para efeito de avaliação dos impactos do investimento no sistema tarifário, tendo como principal fundamento a própria sustentabilidade do Sistema Nacional de Gás.



As projeções para 2023-2027 são ligeiramente inferiores ao projetado no PDIRD-G 2020 por incorporar os volumes de 2020 e 2021, que foram afetados pelo efeito da Pandemia COVID-19 nos segmentos não residenciais, nomeadamente nos setores de turismo, serviços e indústria.

Apesar de se tratar de eventos conjunturais, estes foram considerados nas projeções de procura para o período 2023-2027.



O gráfico anterior ilustra os pressupostos cautelosos assumidos nas projeções para o período 2023-2027.

Desta forma é assumida uma prudência na projeção dos volumes para o setor industrial, apesar do esforço comercial para trazer novos consumos da indústria nacional para as redes de distribuição como se tem verificado em anos anteriores.

Em média, anualmente no universo GGND, o número de clientes ligados à infraestrutura de gás com consumos anuais superiores a 10.000 m<sup>3</sup>, ou seja, com tarifas de baixa pressão superior a 10.000 m<sup>3</sup> e de média pressão, é de cerca de 100.

Esta realidade compara com uma projeção desenvolvida para efeitos de PDIRD-G do universo GGND onde são projetados, em média, 56 clientes em cada ano.

Historicamente, nos seus planos de investimento a GGND assume uma perspetiva conservadora no que respeita à ligação de clientes, especialmente os que se encontram em limiares de consumo anual acima dos 10.000 m<sup>3</sup>. Adicionalmente, importa referir que a ligação de clientes destes segmentos está devidamente enquadrada no Regulamento de Relações Comerciais, onde é estabelecida uma metodologia de apuramento de valores de comparticipação que, por norma, são substancialmente superiores a clientes com consumo anual inferior a 10.000 m<sup>3</sup>.

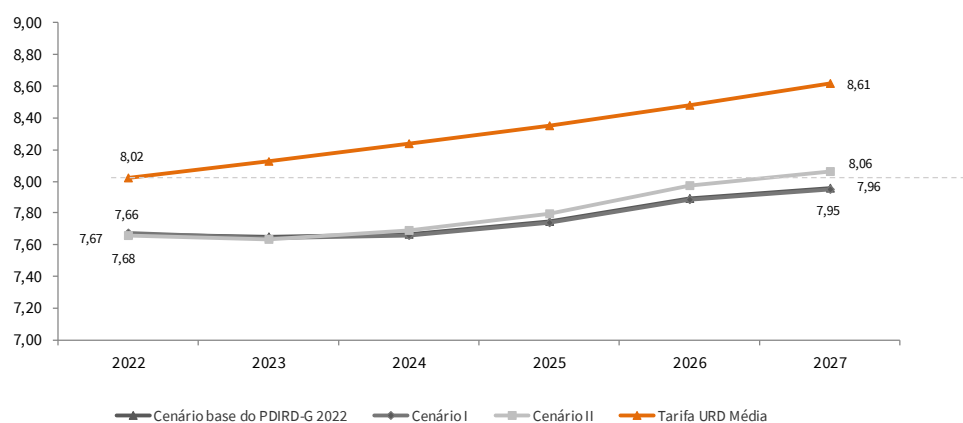
Desta forma, a GGND procura evitar a apresentação de cenários que possam vir a ser interpretados como demasiado ambiciosos e, conseqüentemente, mais arriscados ou pressionantes para a estrutura tarifária, nomeadamente para efeito de projeção de volume como está explícito no próprio PDIRD-G, onde é assumido uma estimativa cautelosa de consumo dos novos clientes empresariais.

## Avaliação e benefícios

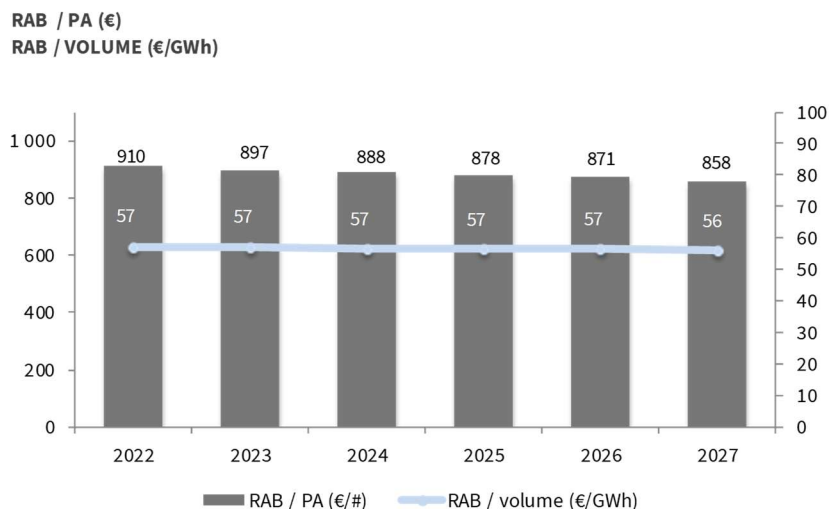
De acordo com os critérios de racionalidade económica e de continuidade de negócio alicerçados em princípios de segurança de abastecimento, segurança de pessoas e bens, respeito pelo ambiente, eficiência operacional e qualidade de serviço, que asseguram a sustentabilidade do sistema de distribuição de gás em Portugal, são definidas as prioridades e a calendarização dos investimentos a realizar.

A avaliação desenvolvida, além dos princípios, critérios e indicadores mencionados nos capítulos 7 e 8 quanto à definição dos investimentos a realizar, baseia-se na evolução do custo unitário (TOTEX por volume de gás veiculado) que permite apreciar o impacto do PDIRD-G nas tarifas de acesso à rede de distribuição.

TOTEX / MWh (euros)



Apesar do contexto de elevada pressão inflacionista, generalizada a todos os bens e serviços, as previsões de impacto tarifário da GGND apontam para variações marginais no horizonte do plano, o que evidencia a prudência no planeamento e execução de investimento, cujo resultado também é ilustrado pela evolução do RAB (base de ativos remunerados) por unidade de gás e por consumidor.



Os **benefícios** estão desenvolvidos no capítulo 9, e além da concretização dos próprios objetivos supramencionados, há que destacar os efeitos positivos nas dimensões social, económica, segurança e ambiental.

Na dimensão **ambiental**, além dos benefícios iniciais da introdução do gás natural, com a injeção gradual de gases renováveis, os Operadores de Rede de Distribuição estarão a contribuir para os desígnios da política nacional e europeia de neutralidade carbónica com a utilização das infraestruturas de distribuição de gás como alternativa económica mais eficiente e menos penalizadora para Portugal e que estarão disponíveis para a distribuição de gases de origem renovável ou de baixo teor de carbono.

Na dimensão da **segurança**, de referir que parte do investimento previsto está orientado para o reforço da segurança de abastecimento e a segurança de pessoas e bens.

Na dimensão **social** e **económica**, além da economia associada ao próprio investimento que envolve dezenas de empresas nacionais e centenas de postos de trabalho, o plano de investimento também contribuirá para a coesão territorial e a redução das assimetrias regionais, decorrente nomeadamente da expansão da distribuição para concelhos do interior do país, que potencia o bem-estar das suas famílias e a competitividade do seu tecido empresarial. De referir ainda que a expansão para essas regiões também permitirá que os seus habitantes e empresas tenham no futuro acesso a uma energia renovável disponibilizada através da rede de distribuição de gás.

# Índice

<b>1.</b>	<b>SIGLAS E DEFINIÇÕES</b>	<b>2</b>
<b>2.</b>	<b>ENQUADRAMENTO E ÂMBITO</b>	<b>6</b>
2.1	Enquadramento legislativo e regulamentar do PDIRD-G	6
2.2	Evolução do PDIRD-G	7
2.3	Distribuição de gás em Portugal	9
2.4	Caraterização da atividade de distribuição de Gás	10
2.5	Enquadramento e objetivos do PDIRD-G	11
2.6	Acompanhamento de PDIRD-G anteriores	15
<b>3.</b>	<b>DESAFIOS DA TRANSIÇÃO ENERGÉTICA PARA A NEUTRALIDADE CARBÓNICA</b>	<b>18</b>
3.1	Contexto	18
3.2	Orientações estratégicas para a descarbonização do setor do gás em Portugal	19
3.3	Papel das infraestruturas de distribuição de gás na descarbonização da economia	21
<b>4.</b>	<b>CARATERIZAÇÃO DAS INFRAESTRUTURAS DE DISTRIBUIÇÃO</b>	<b>28</b>
4.1	Implantação e cobertura geográfica	28
4.2	Dados históricos das concessões GGND	30
<b>5.</b>	<b>CONJUNTURA SOCIECONÓMICA</b>	<b>35</b>
5.1	Distribuição de gás no contexto europeu	35
5.2	Perspetivas da evolução da economia portuguesa	36
<b>6.</b>	<b>ENQUADRAMENTO DA GESTÃO DE PROJETOS DE INVESTIMENTO</b>	<b>41</b>
6.1	Gestão integrada de investimento GGND	41
6.2	Tipologia de projetos de investimento	42
6.2.1	Projetos de investimento em DN   Ligação de novos PA	43
6.2.2	Projetos de investimento de conformidade	46
6.2.3	Projetos de investimento de convergência	47
<b>7.</b>	<b>PREVISÃO DE CONSUMOS DE GÁS</b>	<b>49</b>
7.1	Evolução de consumidores	50
7.2	Pressupostos da procura de gás	50
7.3	Projeção de consumos	54
<b>8.</b>	<b>PLANO DE INVESTIMENTO GGND</b>	<b>57</b>
8.1	Princípios orientadores e critérios de suporte à seleção de investimento	57
8.2	Objetivos e caraterização do plano de investimento	58
8.2.1	Investimento em DN   projeto de ligação de novos PA	59
8.2.2	Investimento em outras infraestruturas de distribuição	65

8.2.3	Investimento em outras atividades .....	66
8.2.4	Investimento de convergência.....	71
8.2.5	Ligações à RNTG .....	76
8.3	Avaliação do investimento.....	76
8.3.1	Evolução dos principais indicadores .....	78
8.3.2	Avaliação global do impacto do plano .....	81
<b>9.</b>	<b>BENEFÍCIOS ASSOCIADOS AO INVESTIMENTO PREVISTO.....</b>	<b>86</b>
9.1	Dimensão social, do bem-estar e segurança.....	87
9.2	Dimensão promocional do gás em Portugal e incentivo ao uso do gás para fins domésticos, de serviços e industriais .....	89
9.3	Posicionamento concorrencial com outras energias .....	90
9.4	Dimensão social e económica do mercado de trabalho.....	92
9.5	Dimensão económica.....	93
9.6	Dimensão ambiental .....	96

#### DOCUMENTOS COMPLEMENTARES:

- **PDIRD-G BEIRAGÁS 2023-2027**
- **PDIRD-G DIANAGÁS 2023-2027**
- **PDIRD-G DURIENSEGÁS 2023-2027**
- **PDIRD-G LISBOAGÁS 2023-2027**
- **PDIRD-G LUSITANIAGÁS 2023-2027**
- **PDIRD-G MEDIGÁS 2023-2027**
- **PDIRD-G PAXGÁS 2023-2027**
- **PDIRD-G SETGÁS 2023-2027**
- **PDIRD-G TAGUSGÁS 2023-2027**

# Índice de figuras

Figura 1 - Concessões e licenças de distribuição de gás em Portugal (fonte: ERSE).....	9
Figura 2 - Cadeia de valor do SNG.....	10
Figura 3 - Evolução do investimento nas Concessões e Licenças.....	14
Figura 4 - Utilização de combustíveis para transportes, em Portugal, no cenário “zero-carbon gas” ...	23
Figura 5 - Produção de calor em Portugal, por combustível, no cenário “zero-carbon gas”.....	23
Figura 6 - (Esquerda) Utilização por tipo de combustível para produção de energia elétrica, em Portugal, no cenário “zero-carbon gas”; (Direita) Produção de hidrogénio em Portugal, no cenário “zero-carbon gas”.....	24
Figura 7 - Evolução da procura de energia nas redes de distribuição em Portugal, por tipo de combustível e por sector.....	24
Figura 8 - Potencial participação de hidrogénio, biometano e gás natural (com CCS) nas redes nacionais de distribuição de gás em 2050.....	25
Figura 9 – Concessões e Licenças GGND.....	29
Figura 10 - Evolução da taxa de cobertura.....	29
Figura 11 - Comparativo da antiguidade da rede na europa.....	35
Figura 12 - Comparativo do consumo anual por cliente residencial.....	35
Figura 13 - Comparativo do mix de consumo residencial.....	35
Figura 14 - Comparativo do consumo de energia por finalidade.....	35
Figura 15 - Risco Geopolítico e preço do petróleo e do gás (fonte: boletim económico do BdP de março de 2022).....	37
Figura 16 - Framework de investimento.....	44
Figura 17 - Investimento em DN por cliente.....	44
Figura 18 - Evolução dos metros de rede por cliente.....	45
Figura 19 – Níveis de temperatura por ORD.....	51
Figura 20 - Estrutura de clientes nas Concessões e Licenças.....	52
Figura 21 - Evolução do número de pontos de abastecimento GGND.....	53
Figura 22 - Plano de investimento 2023-2027.....	58
Figura 23 – Novos concelhos em PDIRD-G 2023-2027.....	60
Figura 24 – Diagrama de infraestruturação.....	65
Figura 25 – Direitos e princípios digitais.....	67
Figura 26 – Framework IT GGND.....	68
Figura 27 – Macro iniciativas IT GGND.....	70
Figura 28 - Evolução do investimento em renovação de contadores.....	71
Figura 29 – Green Pipeline Project.....	73
Figura 30 – Green Pipeline Project – dados técnicos.....	74
Figura 31 – H2 Green Valley framework.....	75
Figura 32 - Impacto na tarifa por tipo de investimento.....	77
Figura 33 - Investimento por ponto de abastecimento.....	78
Figura 34 - Evolução de pontos de abastecimento e volume de gás.....	79
Figura 35 - Evolução do gás distribuído por ponto de abastecimento.....	79
Figura 36 - Evolução do valor do ativo por ponto de abastecimento e volume.....	80
Figura 37 - Evolução do TOTEX unitário por cliente abastecido.....	80
Figura 38 - Evolução do custo unitário €/MWh.....	81
Figura 39 - Impacte no custo unitário de energia 2022-2027.....	82



Figura 40- Evolução do TOTEX por MWh 2023-2027 .....	84
Figura 41 - Custo médio da energia em Portugal em 2022.....	87
Figura 42 – Custo médio anual para uma família de 4 pessoas .....	88
Figura 43 – Custo médio anual para uma empresa .....	88
Figura 44 – Comparação entre eletricidade, gás e outras energias .....	90
Figura 45 - Evolução no investimento em ligação de clientes .....	94
Figura 46 - Evolução da base de ativos regulados e gás distribuído 2023-2027 .....	95
Figura 47 – Emissões de gases com efeito de estufa no mundo, Europa e Portugal.....	96
Figura 48 - Emissões de CO <sub>2</sub> por fonte de energia .....	96
Figura 49 - Emissões de CO <sub>2</sub> para aquecimento de uma instalação .....	97

# Índice de quadros

Quadro 1 - Síntese comparativa dos PDIRD-GN 2020 e 2022 .....	8
Quadro 2 - Síntese do investimento 2019/2020.....	15
Quadro 3 - Síntese do investimento 2021/2022.....	15
Quadro 4 - Realização física 2019/2020 .....	16
Quadro 5 - Realização física 2021/2022 .....	16
Quadro 6 – Principais orientações estratégicas do PNEC .....	20
Quadro 7 - Concelhos das concessões infraestruturados .....	28
Quadro 8 - Infraestrutura em 2021.....	30
Quadro 9 - Investimento nas Concessões e Licenças 2018 - 2022.....	30
Quadro 10 - Investimento nas Concessões e Licenças em desenvolvimento de negócio 2018-2022.....	31
Quadro 11 - Investimento nas Concessões e Licenças em outras infraestruturas 2018-2022 .....	31
Quadro 12 - Investimento nas Concessões e Licenças em outras atividades 2018-2022.....	32
Quadro 13 - Evolução dos pontos de abastecimento por tipo de uso 2018-2022 .....	32
Quadro 14 - Evolução dos pontos de abastecimento por nível de pressão .....	32
Quadro 15 - Evolução do gás por nível de pressão.....	33
Quadro 16 - Evolução do consumo médio por nível de pressão.....	33
Quadro 17 - Indicadores macroeconómicos (fonte: boletim económico do BdP de março de 2022) ....	36
Quadro 18 – Evolução do número de pontos de abastecimento GGND 2023-2027 .....	50
Quadro 19 – Evolução da saída de pontos de abastecimento 2023-2027 .....	52
Quadro 20 – Evolução do grau de cobertura 2021-2027 .....	53
Quadro 21 - Consumo médio por nível de pressão 2018-2027.....	54
Quadro 22 - Projeção de consumo.....	55
Quadro 23 - Plano de investimento GGND 2023-2027 .....	58
Quadro 24 - Investimento em DN 2023-2027 .....	59
Quadro 25 - Agregados operacionais DN 2023-2027 .....	59
Quadro 26 - Métricas operacionais 2023-2027.....	59
Quadro 27 - Custos unitários de ligação de clientes 2023-2027.....	60
Quadro 28 – Investimento nos novos concelhos 2023-2027 .....	60
Quadro 29 - Custos unitários de construção de rede e ramais .....	63
Quadro 30 - Investimento em outras infraestruturas 2023-2027.....	65
Quadro 31 - Investimento em outras atividades 2023-2027 .....	66
Quadro 32 - Investimento de convergência 2023-2027 .....	71
Quadro 33 – Pressupostos para a avaliação do investimento .....	81
Quadro 34 – Cenário e Análises de Sensibilidade.....	83
Quadro 35 – Deflator de 2022 a 2027 .....	83

# 01

## Siglas e definições

---

# 1. SIGLAS E DEFINIÇÕES

AGN	Associação Portuguesa de Empresas de Gás Natural
BCE	Banco Central Europeu
BdP	Banco de Portugal
BP	Baixa Pressão – pressão cujo valor, relativamente à pressão atmosférica, é inferior a 4 bar
BP<	Baixa Pressão com consumo inferior a 10 mil m <sup>3</sup> (n)
BP>	Baixa Pressão com consumo superior a 10 mil m <sup>3</sup> (n)
CAGR	Componed Annual Growth Rate (taxa composta anual de crescimento)
CAPEX	Capital Expenditures (despesas de capital): Remuneração do RAB + Amortizações do exercício
CCS	Carbon Capture & Storage (captura e armazenamento de carbono)
CIP	Confederação Empresarial de Portugal
CO <sub>2</sub>	Dióxido de Carbono
CO <sub>2</sub> e	Dióxido de carbono equivalente
COM	Comercializador(es)
CURr	Comercializadora de Último Recurso Retalhista
DECO	Associação Portuguesa para a Defesa Do Consumidor
DGEG	Direção Geral de Energia e Geologia
DL	Decreto-Lei
DN	Desenvolvimento de Negócio
ERSE	Entidade Reguladora dos Serviços Energéticos
[Ano] <sup>E</sup>	Estimado
FBCF	Formação Bruta de Capital Fixo
FMI	Fundo Monetário Internacional
GEE	Gás de Efeito Estufa
GGND	Galp Gás Natural Distribuição
GN	Gás Natural
GNL	Gás Natural Liquefeito
GRMS	Gas Regulating and Metering Station
GWh	Gigawatt hora
H <sub>2</sub>	Hidrogénio
INE	Instituto Nacional de Estatística
Km	Quilómetros
LULUCF	Land use, land-use change and forestry
m€	Milhares de euros

M€	Milhões de euros
MP	Média Pressão - pressão cujo valor, relativamente à pressão atmosférica, é igual ou superior a 4 bar e igual ou inferior a 20 bar
Mt	Milhões de toneladas
mts	Metros
MWh	Megawatt hora
OPEX	Operational Expenditure (custos operacionais)
ORD	Operador(es) de Redes de Distribuição de gás
ORT	Operador de rede de Transporte
PA	Ponto de abastecimento
PDIRD-G	Plano de Desenvolvimento e Investimento das Redes de Distribuição de Gás
PDIRGN	Plano de Desenvolvimento e Investimento da RNTIAT
PDIRD-GN	Plano de Desenvolvimento e Investimento das Redes de Distribuição de Gás Natural
PIB	Produto Interno Bruto
[Ano] <sup>P</sup>	Plano
PNEC	Plano Nacional Energia e Clima
PPC	Paridade Poder de Compra
PRM	Posto de Regulação e Medida
PtG	Power-to-Gas
RAB	Regulatory Asset Base (Base de ativos regulada para efeitos tarifários)
RARII	Regulamento do Acesso às Redes, às Infraestruturas e às Interligações do setor do gás
[Ano] <sup>R</sup>	Real
RoR	Rate of Return
RNDG	Rede Nacional de Distribuição de Gás
RNTG	Rede Nacional de Transporte de Gás
RNTIAT	Rede Nacional de Transporte e Infraestruturas de Armazenamento de gás e Terminais de GNL
RP	Rede de distribuição Primária – Parte de rede de distribuição de gás de pressão máxima de serviço igual ou inferior a 20 bar e superior a 4 bar (MP)
RPG	Rede pública de gás
RQS	Regulamento da Qualidade de Serviço
RRC	Regulamento de Relações Comerciais do Sistema Elétrico Nacional e do Sistema Nacional de Gás
RS	Rede de distribuição Secundária - Parte de rede de distribuição de gás de pressão máxima de serviço inferior a 4 bar (BP)
SCADA	Supervisory Control and Data Acquisition
SLA	Service Level Agreement

SMR	Steam Methane Reforming
SNG	Sistema Nacional de Gás
TOTEX	CAPEX + OPEX
TPE	Trabalhos para a própria empresa
UAG	Unidade Autónoma de gás
UE	União Europeia
URD	Uso da Rede de Distribuição
VAB	Valor acrescentado bruto
VN	Volume de negócios
WACC	Weighted Average Cost of Capital

# 02

## Enquadramento e âmbito

---

## 2. ENQUADRAMENTO E ÂMBITO

### 2.1 Enquadramento legislativo e regulamentar do PDIRD-G

A proposta de PDIRD-G foi elaborada e apresentada à DGEG e à ERSE de acordo com os artigos 88º e 89º do DL n.º 62/2020 de 28 de agosto de 2020.

O DL 62/2020 estabelece a organização e o funcionamento do SNG, bem como os regimes jurídicos aplicáveis às atividades de receção, armazenamento e regaseificação de GNL, de armazenamento subterrâneo de gás, de transporte e de distribuição de gás, incluindo as respetivas bases das concessões, bem como de produção de outros gases, de comercialização de gás, de organização dos respetivos mercados e de operação logística de mudança de comercializador. Estabelece ainda as regras relativas à gestão técnica global do SNG, ao planeamento da RNTIAT, ao planeamento da RNDG, à segurança do abastecimento e sua monitorização e à constituição e manutenção de reservas de segurança. De destacar ainda que este DL estabelece o regime aplicável à injeção de outros gases na rede nacional de gás, atendendo às metas constantes do PNEC e do RNC.

Segundo o estabelecido nos artigos 88º e 89º do DL n.º 62/2020, os ORD devem elaborar, nos anos pares, um PDIRD-G. Este deve basear-se na caracterização técnica das redes e na oferta e procura, atuais e previstas, aferidas com base na análise do mercado, e que devem estar coordenados com o PDIR-G e ter em conta o objetivo de facilitar o desenvolvimento de medidas de gestão da procura.

Os ORD devem apresentar a sua proposta de PDIRD-G à DGEG até ao final de abril de cada ano par.

Os planos de investimento e os seus objetivos têm em consideração as obrigações do ORD previstas nos contratos de Concessão e Licenças, na legislação nacional e nos regulamentos do setor, especialmente no RRC e RARII, bem como as orientações da política energética nacional.

Nesta proposta de PDIRD-G foi considerado ainda DL n.º 64/2020 de 10 de setembro que estabelece disposições em matéria de eficiência energética, transpondo a Diretiva (UE) 2018/2002. Este decreto tem como objetivo:

- Refletir as metas obrigatórias a atingir por Portugal de energia cumulativa na utilização final, entre 2021 a 2030, equivalentes a novas economias anuais de, pelo menos, 0,8 % do consumo de energia final;
- Regulamentação suplementar para as redes de aquecimento e arrefecimento urbano, no sentido de promover a sua eficiência.
- Tornar os consumidores parte ativa da transição energética e da prioridade à eficiência energética dando maior relevo à digitalização e à maior inteligência das redes como instrumento da transição energética e da ação climática.

De realçar ainda o DL n.º 63/2020 de 14 de agosto, que aprova o Plano Nacional do Hidrogénio, promovendo uma política industrial em torno do hidrogénio verde como uma das principais soluções para a descarbonização da economia. As medidas propostas têm como objetivo



promover e dinamizar tanto a produção como o consumo nos vários setores da economia, criando as necessárias condições para uma verdadeira economia de hidrogénio em Portugal.

A Estratégia Nacional para o Hidrogénio (EN-H2) estabelece as metas, a cumprir até 2030, nomeadamente de injeção de hidrogénio verde nas redes de gás natural.

## 2.2 Evolução do PDIRD-G

Considerando que as propostas de PDIRD-G dos ORD são revistas a cada 2 anos e com o desenvolvimento crescente das orientações e ações do PNEC 2030, para com as quais a GGND se tem mobilizado, nomeadamente através do desenvolvimento de projetos piloto de injeção de gases renováveis (hidrogénio e de biometano) nas redes de distribuição:

- Em colaboração com as entidades públicas e o Governo, a GGND tem atuado de forma proativa na identificação de oportunidades para desenvolver estes projetos, acompanhando de forma participativa os projetos de inovação e de injeção de gases renováveis que têm surgido nas áreas das Concessões ou de Licenças dos seus ORD, de forma a garantir alocação de investimento aos projetos que se venham a identificar, promovendo também a articulação da evolução de investimento com as novas metas para gases renováveis a fixar pelo Governo na Estratégia e Plano de Ações para o hidrogénio.
- Foi contemplado, como investimento de convergência, uma verba total de 10 milhões de euros para projetos-piloto e para a necessidade de adaptação de novas tecnologias subjacentes à utilização de gases renováveis. A GGND, com a sua gestão integrada dos 9 ORD não deixará de acompanhar da mesma forma a evolução da necessidade de incorporação de gases renováveis em qualquer das áreas de Concessão ou de Licenças. A gestão integrada de execução dos investimentos possibilita uma gestão de investimento mais eficiente na alocação dos montantes por cada ORD.
- Os investimentos contemplados nesta proposta de PDIRD-GN, quer sejam, de conformidade para assegurar a qualidade de serviço, a segurança e a fiabilidade de abastecimento e para potenciar a eficiência das operações, ou sejam, de rentabilização dos ativos existentes com o contributo de novos consumidores e volume de gás, estão completamente enquadráveis com as novas metas para os gases renováveis a fixar na Estratégia e Plano de Ações para o hidrogénio, a aprovar brevemente;
- Para efeito de estimativa de consumo de gás, e por simplificação das projeções e dos cenários de procura, consideramos que as mesmas já consideram a evolução de incorporação, sem prejuízo das metas de introdução de gases renováveis que venham a ser definidas pelo Governo e que os ORD do grupo GGND tomarão em consideração.

Adicionalmente às orientações da política de energia e clima, a GGND elaborou esta proposta para o período 2023-2027, tendo igualmente em consideração a evolução do enquadramento regulamentar, as recomendações da DGEG e os pareceres da ERSE e do Operador da RNTG bem como as apreciações do Conselho Consultivo e do Conselho Tarifário da ERSE, e ainda as contribuições das demais entidades que participaram nas consultas públicas às propostas de PDIRD-G anteriores.

O presente plano, além do aperfeiçoamento dos aspetos positivos destacados pela ERSE nos anteriores pareceres, procura igualmente incorporar as recomendações de melhorias mencionadas. Indo ao encontro da metodologia da ERSE, foram mantidos os cenários de procura para a avaliação do impacte tarifário do plano de investimento.

No quadro seguinte apresenta-se uma síntese comparativa das propostas de PDIRD-G 2020 e 2022.

Quadro 1 - Síntese comparativa dos PDIRD-GN 2020 e 2022

Investimento (m€)	PDIRD-GN 2021-2025		PDIRD-GN 2023-2027		Variação	
Investimento DN - Ligação de clientes	93 517	142%	115 128	120%	21 611	23%
Investimentos em Outras Infraestruturas	23 053	35%	40 112	42%	17 060	74%
Investimento em Outras Atividades	25 181	38%	61 040	64%	35 859	142%
<b>Sub-total 1</b>	<b>141 751</b>	<b>85%</b>	<b>216 281</b>	<b>86%</b>	<b>74 530</b>	<b>53%</b>
<b>Investimento de convergência</b>	10 634	6%	10 000	4%	-634	-6%
<b>Novos Polos</b>						
Investimento DN - Ligação de clientes	14 358	96%	16 581	17%	2 223	15%
Investimentos em Outras Infraestruturas	568	4%	7 717	8%	7 149	1260%
<b>Sub-total 2</b>	<b>14 926</b>	<b>9%</b>	<b>24 298</b>	<b>10%</b>	<b>9 372</b>	<b>63%</b>
<b>Total</b>	<b>167 311</b>	<b>100%</b>	<b>250 579</b>	<b>100%</b>	<b>83 268</b>	<b>50%</b>

O investimento para o próximo quinquénio é superior ao anterior PDIRD-G devido à expansão para 7 novos concelhos (Tarouca, Sátão, São Pedro do Sul, Vouzela, Oliveira de Frades, Chamusca e Mira) que se justifica pelo racional do investimento, assente na otimização e rentabilização de ativos estruturantes já existentes e que contribui para a mitigação de eventuais assimetrias regionais em termos de acesso a esta fonte de energia, nomeadamente para a competitividade da indústria localizada nestes concelhos e para os habitantes em geral.

Adicionalmente, a rubrica de investimentos em outras atividades apresenta uma variação significativa por via da componente de sistemas de informação, nomeadamente pela jornada de avaliação e desenvolvimento das aplicações e infraestrutura de suporte ao negócio.

## 2.3 Distribuição de gás em Portugal

O universo dos ORD é composto por 11 empresas que exercem a sua atividade em regime de exclusividade nas respetivas áreas atribuídas pelas Concessões ou Licenças.

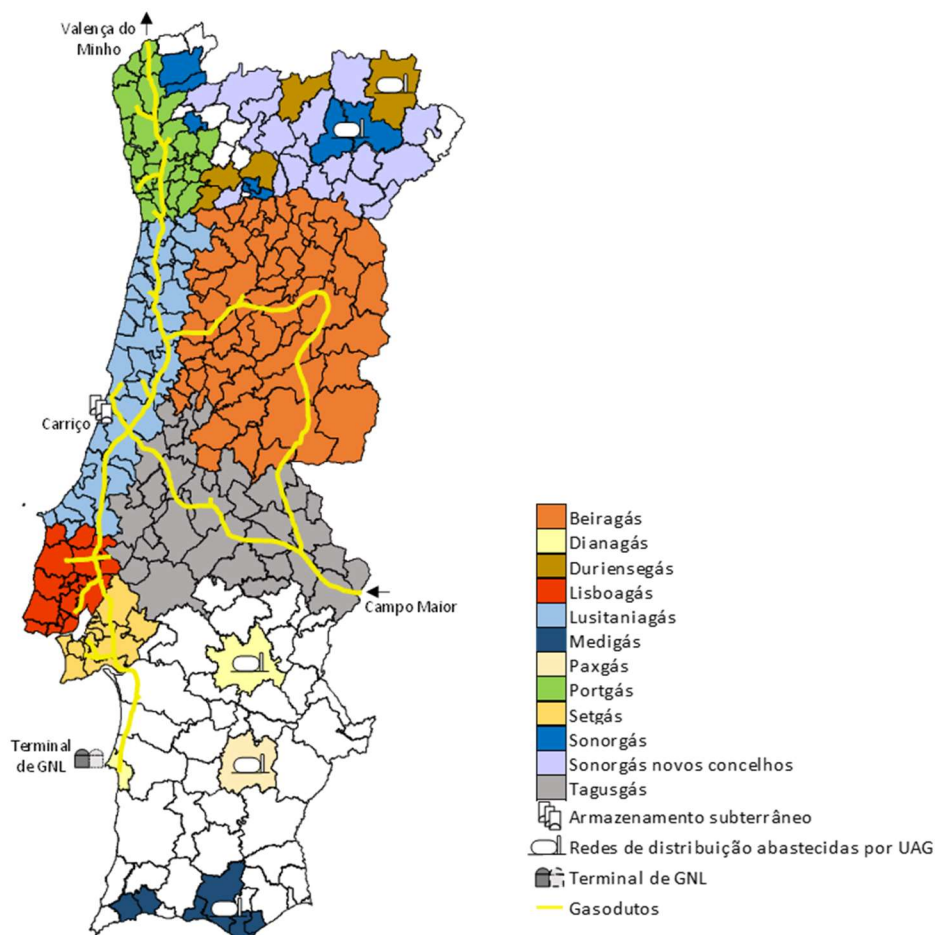


Figura 1 - Concessões e licenças de distribuição de gás em Portugal (fonte: ERSE)

Estas empresas podem ser agrupadas em 3 grupos de acordo com as suas especificidades e o ano de início da atividade de distribuição.

- 4 empresas com atividade de ORD que formalizaram as suas concessões no ano de 1993: Lisboagás, Lusitaniagás, REN Portgás e Setgás. Lisboagás, Lusitaniagás e Setgás pertencem ao grupo GGND;
- 2 empresas integradas (ORD + CURr) que iniciaram a concessão em 1998: Beiragás e Tagusgás, ambas pertencentes ao grupo GGND;
- 5 empresas integradas (ORD + CURr) de menor dimensão, têm a sua atividade regida por licenças locais de distribuição atribuídas entre os anos 2002 e 2019: Sonorgás, Dianagás, Duriensegás, Medigás, Paxgás, sendo que estas últimas quatro pertencem ao grupo GGND.

O grupo GGND tem uma experiência própria e única por ter a responsabilidade de gestão de 9 ORD, facto que lhe confere um conhecimento profundo de todas as realidades e especificidades inerentes aos 3 grupos de operadores referidos.

A atividade de distribuição é uma atividade regulada da cadeia de valor do gás em Portugal. Cada ORD atua numa área geográfica exclusiva com base num contrato de Concessão ou Licença.



Figura 2 - Cadeia de valor do SNG

## 2.4 Caracterização da atividade de distribuição de Gás

A atividade de distribuição de gás é assegurada através da exploração da RNDG nos termos previstos no DL n.º 62/2020, de 28 de agosto, e, mediante Concessões ou Licenças atribuídas pelo Estado aos ORD.

A atividade de distribuição deve assegurar a operação das infraestruturas em condições técnicas e económicas adequadas.

A GGND desenvolve a sua atividade de distribuição de acordo com os Contratos de Concessão e Licenças.

As concessões e Licenças têm por objeto a atividade de distribuição de gás, exercida em regime de serviço público, nas áreas geográficas atribuídas.

Integram-se no objeto da concessão:

- o recebimento, a veiculação e a entrega de gás a clientes finais através da rede de distribuição;
- no caso de polos de consumo, o recebimento, armazenamento e regaseificação de GNL nas UAG, a emissão de gás, a incorporação de outros gases, a sua veiculação e entrega a clientes finais através das respetivas redes;

- a construção, a manutenção, a operação e a exploração de todas as infraestruturas que integram a RNDG, na área correspondente às Concessões, bem como, das instalações necessárias para a sua operação;
- a promoção da construção, conversão ou adequação e eventual participação de instalações de utilização de gás, propriedade dos clientes finais, tornando possível o abastecimento das mesmas a gás;
- o planeamento, o desenvolvimento, a expansão e a gestão técnica da RNDG, nas áreas das Concessões e Licenças;
- garantir as condições técnicas adequadas, de acordo com o estabelecido na lei e regulamentos aplicáveis, para ligação das infraestruturas de gases de origem renovável e de gases de baixo teor de carbono.

Os ORD da GGND devem desempenhar a atividade de distribuição de acordo com as exigências de um regular, contínuo e eficiente funcionamento do serviço público e adotar, para o efeito, os melhores procedimentos, meios e tecnologias utilizados no setor do gás, com vista a garantir, designadamente, a segurança de pessoas e bens e a segurança do abastecimento.

Os ORD da GGND devem, ainda, manter, durante o prazo de vigência das Concessões e Licenças, em permanente estado de bom funcionamento, conservação e segurança, os bens e meios afetos às concessões, efetuando para tanto as reparações, renovações, adaptações e modernizações necessárias ao bom desempenho do serviço público concedido.

Os ORD da GGND têm como objetivo o estabelecido como metas para descarbonização através das orientações e ações do PNEC 2030 e do estabelecido no DL n.º 64/2020, de 10 de setembro, que estabelece disposições em matéria de eficiência energética.

## 2.5 Enquadramento e objetivos do PDIRD-G

A proposta de PDIRD-G está enquadrada nas preocupações da empresa:

- em garantir o cumprimento das obrigações atribuídas aos ORD e mencionadas no ponto anterior;
- em contribuir para a sustentabilidade do sistema de distribuição, do sistema tarifário, da competitividade e da própria sustentabilidade do mercado;
- em contribuir para o alinhamento estratégico da gestão e operação da rede de distribuição nacional com a política de transição energética, nomeadamente em articulação com as metas para gases renováveis fixadas, pelo Governo, na Estratégia e Planos de Ações para o hidrogénio.

Para a GGND o planeamento de investimento está orientado pela racionalidade económica num contexto de preocupação da sustentabilidade do sistema, considerando todas as variáveis que condicionam o nível das tarifas e a competitividade no setor:

- custos operacionais de exploração (OPEX);
- RAB e taxas de remuneração;
- pontos de consumo e volume de distribuído;
- qualidade de serviço e satisfação dos consumidores;
- segurança de pessoas e bens;
- segurança de abastecimento;
- sinergias da organização na gestão das atividades de investimento e de exploração;
- descarbonização da economia;
- expansão progressiva e sustentável do serviço público;
- condição de equilíbrio económico e financeiro definida nos contratos de Concessão.

O modelo de regulação dos proveitos da atividade de distribuição baseia-se num modelo misto que combina uma metodologia do tipo *price cap* no OPEX (custos de exploração) e do tipo *rate of return* no CAPEX (custos de investimento, inclui o valor das amortizações e depreciação do ativo fixo em exploração e a sua remuneração).

O sistema tarifário regulado estabelece o princípio da uniformidade nas tarifas de acesso à rede de distribuição aplicadas a todos os clientes do sistema pelo que as eventuais diferenças nas estratégias de escolha e planeamento de cada ORD, terão impactos diferenciados nos preços finais do gás.

Contrariamente à atividade de transporte assegurada por um único ORT, a atividade de distribuição é assegurada por 11 ORD em áreas geográficas exclusivas. Estes 11 ORD pertencem a 3 grupos empresariais distintos com políticas e estratégias próprias. Esta realidade não pode deixar de estar presente na apreciação das propostas, nos pareceres das entidades e no próprio processo de sua aprovação.

O ORD tem um papel fundamental na sustentabilidade do mercado, o que lhe confere uma responsabilidade inequívoca na promoção da infraestrutura, na gestão de custos e de investimentos que constituem a base de definição das tarifas de uso da rede de distribuição, contribuindo para a competitividade do mercado e da sua própria sustentabilidade.

O modelo do setor do gás leva os ORD a assumir um papel ativo na promoção das redes e das suas utilizações domésticas (cozinhar, aquecimento de águas e do ambiente) mas também industriais, para incrementar os níveis de procura, em substituição de energias mais poluentes, e desta forma contribuir positivamente para o nível das tarifas.

Esta responsabilidade é ainda mais fundamental num cenário de novos desafios decorrentes da transição energética para uma economia neutra em emissão de carbono e onde as redes de distribuição já possibilitam a injeção de gases renováveis.

Desta orientação resulta um plano de investimento GGND que permite acomodar os seus impactes nas tarifas, sem pressão inflacionista, tendo em consideração a evolução do valor do RAB e do comportamento da procura de gás (ou futuramente de gases renováveis) para efeito de consumo doméstico ou industrial.

Para o investimento, a escolha dos projetos tem subjacente o equilíbrio entre investimento em DN (de expansão e saturação) e os outros investimentos, a cobertura geográfica, o potencial de consumo, o estado e desempenho dos ativos em serviço, as obrigações legais e regulamentares e o grau de criticidade de novas necessidades para assegurar, por um lado, a manutenção das sinergias de custos das operações de manutenção, dos serviços técnicos e do sistema de piquete de emergência para um período mais duradouro possível, e por outro os objetivos definidos para o plano.

Os objetivos do plano consistem em assegurar as melhores condições técnicas e económicas da atividade de distribuição, conforme previsto nos contratos de Concessão e Licenças, e em dar continuidade ao projeto de gaseificação das áreas ainda por infraestruturar, num ritmo mais contido mas com um esforço sustentado ao longo do período, assegurando também a obrigação de ligação à RNDG dos pedidos de acesso apresentados por requerentes que desejem consumir gás, nos termos previstos na legislação aplicável. Esta obrigação está prevista no RRC, no capítulo sobre as ligações às redes que define que os ORD, dentro das suas áreas de Concessão e Licenças, uma vez reunidos os requisitos técnicos e legais necessários à sua exploração, têm obrigação de ligação:

- das instalações de clientes com consumo anual superior a 10 mil m<sup>3</sup> (n).
- das instalações de clientes com consumo anual inferior ou igual a 10 mil m<sup>3</sup> (n), desde que os mesmos se situem dentro da área de influência da rede de distribuição.

A gestão integrada da GGND dos seus 9 ORD e considerando a sua estratégia de sustentabilidade das tarifas e do próprio SNGN, possibilita uma visão global dos impactes agregados e conseqüentemente, uma gestão de investimento mais eficiente na alocação dos montantes por cada ORD.

Neste contexto, o montante anual de investimento proposto não está totalmente condicionado pelo nível de maturidade da cobertura de mercado, mas antes ponderado e orientado por uma gestão responsável na distribuição do esforço de investimento por um horizonte temporal mais adequado ao sistema de oneração das tarifas.

O investimento proposto favorece igualmente a estabilidade de todas as empresas envolvidas, nomeadamente quanto à manutenção de postos de trabalho locais relacionados com as atividades que suportam o investimento do ORD e que são asseguradas por empresas especializadas do setor gasista. De referir que a GGND também poderá vir a desempenhar um papel ativo na adaptação e qualificação desta mão de obra técnica especializada da indústria gasista para o novo quadro de introdução, distribuição e consumo de gases renováveis.

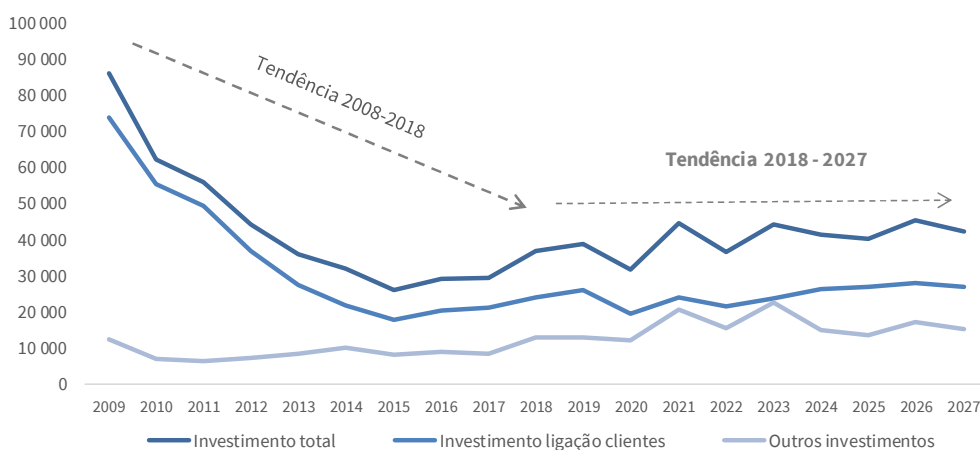
O investimento programado dos 9 ORD da GGND, em termos gerais, após uma tendência acentuada de desaceleração verificada no período de 2008-2018, caracteriza-se por uma estabilização do nível anual médio que rondará os 40M€ para o período 2019-2027, substancialmente inferior ao valor registado em 2008 de cerca de 90 M€, ou seja, menos 55% do esforço de investimento anual.

Os planos de investimento da GGND consideram desenvolver infraestrutura de distribuição de gás em 7 novos concelhos:

- Tarouca
- Sátão
- São Pedro do Sul
- Vouzela
- Oliveira de Frades
- Chamusca
- Mira

Estes 6 projetos baseiam-se em premissas e fundamentos semelhantes quanto à otimização e rentabilização de ativos já existentes e oportunidades de expansão para novas geografias de forma sustentável na globalidade dos planos GGND. Adicionalmente, estes projetos permitem expandir a infraestrutura de distribuição a novas áreas geográficas e elevar o potencial para futura distribuição de gases renováveis.

Investimento (mil €)



\* ano de assinatura dos atuais contratos de concessão início do novo enquadramento legislativo ("unbundling das atividades")

Figura 3 - Evolução do investimento nas Concessões e Licenças





## 2.6 Acompanhamento de PDIRD-G anteriores

Estando concluídos os primeiros anos do plano 2019-2023 apresenta-se nos quadros seguintes o nível de concretização financeira verificado em 2019 e 2020.

Quadro 2 - Síntese do investimento 2019/2020

<b>Síntese do Investimento (m€)</b>	<b>2019/2020</b>	<b>PDIRD 18</b>	<b>Variação</b>	
Investimento DN - Ligação de clientes	39 683	35 829	3 854	11%
Investimentos em Outras Infraestruturas	7 687	7 401	286	4%
Investimento em Outras Atividades	9 598	15 747	-6 149	-39%
<b>Total</b>	<b>56 969</b>	<b>58 977</b>	<b>-2 009</b>	<b>-3%</b>

Verificou-se no período 2019-2020 uma execução financeira da GGND abaixo do previsto em PDIRD-G18 em 2 milhões de euros, o que representa um desvio de -3%.

No que respeita ao período 2021-2022, estima-se que a execução financeira fique igualmente abaixo do previsto em 1,8 milhões de euros, equivalente a -2%.

Quadro 3 - Síntese do investimento 2021/2022

<b>Síntese do Investimento (m€)</b>	<b>2021/2022</b>	<b>PDIRD-G20</b>	<b>Variação</b>	
Investimento DN - Ligação de clientes	43 871	42 996	875	2%
Investimentos em Outras Infraestruturas	12 273	12 931	-658	-5%
Investimento em Outras Atividades	12 845	14 828	-1 982	-15%
<b>Total</b>	<b>68 989</b>	<b>70 754</b>	<b>-1 765</b>	<b>-3%</b>

A gestão integrada da GGND dos seus 9 ORD confere-lhe uma visão global e transversal da evolução do investimento dos ORD, sendo que, qualquer necessidade adicional de investimento face ao projetado é compensado com dotação de outro ORD.

De facto, num contexto de uniformidade tarifária, o impacte do investimento realizado não depende da área geográfica em que esse seja realizado, se o valor agregado de todos os ORD não exceder o montante global planeado.

O comportamento positivo da ligação de novos consumidores resulta da dinâmica do mercado e da vontade em aderir ao gás. De facto, tem-se verificado uma adesão dos consumidores acima do inicialmente projetado o que testemunha a boa receptividade do gás.

Conforme ilustrado nos quadros seguintes, no que se refere à ligação de clientes, verifica-se um desempenho francamente positivo em ambos os períodos, com destaque para os 14% de aumento no período 2019-2020. Nestes períodos, o desempenho torna-se ainda mais assinalável devido à constante e necessidade de adaptação de equipas à ímpar evolução da economia e dos hábitos de consumo e procura.

Quadro 4 - Realização física 2019/2020

<b>Realização Física</b>	<b>2019/2020</b>	<b>PDIRD-G 18</b>	<b>Variação</b>	
PA ligados no período	32 490	28 454	4 036	14%
Volume total (GWh)	35 491	34 925	566	2%

Quadro 5 - Realização física 2021/2022

<b>Realização Física</b>	<b>2021/2022</b>	<b>PDIRD-G20</b>	<b>Variação</b>	
PA ligados no período	30 836	30 747	89	0,3%
Volume total (GWh)	35 252	37 539	-2 287	-6%

De referir ainda que face à projeção de volumes que serviu para a avaliação dos impactes na tarifa e plano de investimento, estima-se um desvio desfavorável de 6% para o período 21-22, contrário ao verificado em 19-20 onde se verificou uma performance positiva de 7%.

# 03

## Desafios da transição energética para a neutralidade carbónica

---

## 3. DESAFIOS DA TRANSIÇÃO ENERGÉTICA PARA A NEUTRALIDADE CARBÓNICA

### 3.1 Contexto

O Relatório Especial publicado, em outubro de 2018, pelo Painel Intergovernamental sobre Mudanças Climáticas (IPCC)<sup>5</sup>, relativo aos impactos de um aquecimento global de 1,5°C acima dos níveis pré-industriais e respetivas vias de emissões de gases de efeito estufa (GEE) confirma que os impactos das alterações climáticas aumentam rapidamente com o aumento da temperatura média global. É estimado que, para se limitar o aumento de temperatura a 1,5°C, é necessário envidar todos os esforços, à escala global, para que em 2050 se alcance o estado de neutralidade relativamente a emissões de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>).

Este urgente desafio incitou a que a União Europeia (UE) reforçasse a sua posição de liderança em matérias climáticas, e, conforme estabelecido na estratégia “*A Clean Planet for All - A European strategic long-term vision for a prosperous, modern, competitive and climate-neutral economy*”, a dezembro de 2019, Ursula von der Leyen, Presidente da Comissão Europeia, apresentou o roadmap que reafirma a ambição de tornar a Europa no primeiro continente neutro em carbono em 2050: “*The European Green Deal*”.

Uma das áreas prioritárias apresentadas neste *roadmap* é a descarbonização do sistema energético como um todo. Sabendo que a produção e utilização de energia nos diversos setores económicos são responsáveis por mais de 75% das emissões com GEE na EU, é imperativo descarbonizar este sector<sup>6</sup>. Tendo isto em consideração, a Comissão já expressou a sua intenção em aumentar a meta vinculativa de redução de emissões de GEE estabelecida para 2030 para, pelo menos, 50% (em vez de 40%<sup>7</sup>), ou mesmo aproximar-se dos 55%, em comparação com os níveis registados em 1990<sup>8</sup>.

De acordo com a Comissão Europeia<sup>9</sup>, o sector energético europeu tem necessariamente de sofrer uma transformação, com a utilização progressiva de energia renovável e a descarbonização do setor gasista, ao mesmo tempo que se procederá ao *phase out* do carvão, numa perspetiva *coal-to-gas*. Simultaneamente, o aprovisionamento energético terá de ser garantido a preços acessíveis.

Para que tudo isto seja uma realidade, é essencial assegurar um mercado energético totalmente integrado e interligado.

A transição para a neutralidade carbónica irá, portanto, requerer adaptações ao nível das infraestruturas energéticas e do seu consequente enquadramento regulatório, de modo a assegurar consistência com o objetivo de descarbonização. Este enquadramento deve promover a produção de gases renováveis, como biometano e hidrogénio verde, bem como o desenvolvimento de tecnologias inovadoras que favoreçam a integração entre o setor elétrico

<sup>5</sup> Painel Intergovernamental sobre Mudanças Climáticas (IPCC), outubro 2018

<sup>6</sup> European Commission, March 2020

<sup>7</sup> Comissão Europeia, dezembro 2019

<sup>8</sup> Em 2014, o Conselho Europeu definiu metas vinculativas em matéria de energia e clima, para cumprimento até 2030. Para as emissões de GEE, foi estabelecida a redução mínima de 40%, comparativamente aos níveis registados em 1990. ec.europa.eu

<sup>9</sup> European Commission, december 2019

e o de gás, numa ótica de sector *coupling*, tais como *power-to-gas* (PtG), captura, armazenamento ou utilização de carbono (CCS/U), ou como redes de hidrogénio. Quanto às redes de distribuição de gás hoje disponíveis na EU, a Comissão é clara: as infraestruturas e ativos existentes têm de ser adaptados para que continuem a ser utilizadas no seu propósito.

A GGND, enquanto líder na distribuição de gás em Portugal, vê com agrado que Portugal tem dado importantes passos nestas matérias de descarbonização, tendo assumido o compromisso de transitar para uma economia neutra em carbono até 2050, não deixando, contudo, de olhar para a infraestrutura de gás como um importante ativo em todo este processo.

Com efeito, as ações apontadas no PNEC 2030, sobre a importância das infraestruturas de gás para distribuir gases renováveis, são disso um exemplo.

A seção seguinte identifica as linhas de atuação e medidas de ação apresentadas no PNEC 2030 nas quais se refletem as ambições da GGND, no que toca à adaptação do nosso core business, a curto-médio prazo.

### **3.2 Orientações estratégicas para a descarbonização do setor do gás em Portugal**

A GGND está ciente que a descarbonização do setor energético será um processo gradual, que terá de estar alinhado com a estratégia nacional. Neste domínio, o PNEC 2030 apresenta-se como um importante *roadmap*, estabelecendo objetivos nacionais para o horizonte 2030 que contribuirão positivamente para descarbonização da economia, ao mesmo tempo que se garante a segurança energética e se desenvolve a investigação, inovação e competitividade.

Assim, de forma a adaptar os investimentos necessários aos nossos ativos para que estejam preparados para os desafios da transição energética, acreditamos que faz todo o sentido que o presente PDIRD-G tenha em conta as linhas de atuação e medidas de ação expostas no PNEC 2030, já que estas poderão orientar o futuro do setor até 2030.

De um modo geral, a visão apresentada no PNEC quanto ao futuro das infraestruturas de gás em Portugal é clara e alinhada com a ambição da GGND: *“as atuais infraestruturas de receção, armazenamento, transporte e distribuição de gás natural desempenharão um importante papel ao permitir a introdução, distribuição e consumo de gases renováveis, em particular o biometano e o hidrogénio, nos vários setores da economia, permitindo alcançar níveis mais elevados de incorporação de fontes renováveis de energia no consumo final de energia”*.

Nesta perspetiva, enumeram-se de seguida as principais orientações estratégicas apresentadas no PNEC, cuja concretização contribuirá para a descarbonização do setor de gás em Portugal:

Quadro 6 – Principais orientações estratégicas do PNEC

Dimensão	Linha de atuação	Medidas de ação
Descarbonização	Promover a produção e consumo de gases renováveis	<ul style="list-style-type: none"> <li>Regulamentar a injeção de gases renováveis [Data prevista: 2020]</li> <li>Estudar e definir metas de incorporação de gases renováveis [Data prevista: 2020-2021]</li> <li>Definir e implementar um sistema de certificação de qualidade para os gases renováveis [Data prevista: 2020-2025]</li> <li>Implementar um sistema de garantias de origem para os gases renováveis [Data prevista: 2020-2022]</li> <li>Promover a produção e o consumo de hidrogénio verde [Data prevista: 2020-2030]</li> </ul>
	Promover a utilização eficiente de energias renováveis nos sistemas de aquecimento e arrefecimento	<ul style="list-style-type: none"> <li>Promover a aquisição e renovação de sistemas de produção de calor e frio a partir de fontes renováveis de energia [Data prevista: 2020-2030]</li> </ul>
	Promover infraestruturas de abastecimento de combustíveis alternativos no que respeita a combustíveis limpos	<ul style="list-style-type: none"> <li>Promover a instalação de pontos de abastecimento de combustíveis líquidos e gasosos 100% renováveis em frotas de transportes públicos e de serviço municipal [Data prevista: 2020-2030]</li> <li>Promover e apoiar a instalação de pontos de abastecimento a hidrogénio verde [Data prevista: 2020-2030]</li> <li>Promover o desenvolvimento de uma infraestrutura para o fornecimento de fontes renováveis de energia aos navios em porto [Data prevista: 2020-2030]</li> </ul>
Segurança Energética	Promover os sistemas de armazenamento	<ul style="list-style-type: none"> <li>Promover a realização de um <i>roadmap</i> para o armazenamento em Portugal [Data prevista: 2020-2025]</li> <li>Promover a implementação de projetos de armazenamento associados a centros electroprodutores renováveis [Data prevista: 2020-2025]</li> </ul>
	Promover o adequado planeamento do sistema energético nacional rumo à transição energética (desafio da incorporação cada vez maior de gases renováveis no SNGN)	<ul style="list-style-type: none"> <li>Adequar e fomentar a melhoria contínua dos instrumentos de planeamento das redes.</li> <li>(Na preparação e laboração dos PDIRD, serão fomentadas e definidas diretrizes com vista à sua melhoria contínua de forma a serem produzidos documentos com maior transparência, clareza e rigor) [Data prevista: 2020-2030]</li> </ul>
	Ajustar o papel do gás natural na matriz energética, apostando na descarbonização do setor	<ul style="list-style-type: none"> <li>Abordar o gás natural como elemento de flexibilidade do sistema electroprodutor [Data prevista: 2020-2030]</li> <li>Adequar o planeamento da rede à transição energética [Data prevista: 2020-2030]</li> </ul>
Investigação, inovação e competitividade	Incentivar I&D&I em energias renováveis, armazenamento, hidrogénio, biocombustíveis avançados e outros combustíveis 100% renováveis	<ul style="list-style-type: none"> <li>Promover a articulação com as Agendas Temáticas de Investigação e Inovação da Fundação para a Ciência e Tecnologia [Data prevista: 2020-2030]</li> <li>Promover programas nacionais de I&amp;I para apoio ao desenvolvimento tecnológico [Data prevista: 2020-2030]</li> <li>Promover um laboratório colaborativo para os gases renováveis [Data prevista: 2020-2025]</li> <li>Promover a formação de técnicos especializados [Data prevista: 2020-2025]</li> </ul>

A seção seguinte ilustra um possível resultado da aplicação das linhas de atuação acima descritas. Será dado ênfase ao modo de como as infraestruturas de distribuição de gás poderão contribuir para a viável descarbonização do setor energético nacional. É igualmente descrito o contributo do setor de gás, nomeadamente dos gases renováveis, nos diferentes

segmentos económicos (transportes, produção de energia, produção de calor) no objetivo nacional de neutralidade carbónica.

### 3.3 Papel das infraestruturas de distribuição de gás na descarbonização da economia

Embora atualmente as infraestruturas de gás sejam utilizadas exclusivamente para transportar gás natural, contribuído indiscutivelmente para a redução das emissões nacionais de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>), estas poderão contribuir de modo ainda mais significativo ao permitirem a incorporação de gases alternativos, como biometano e de hidrogénio. A injeção destes na rede de gás poderá contribuir igualmente, de forma significativa, para o aumento do consumo de energia renovável a nível nacional, ajudando a cumprir exigentes metas<sup>10</sup> de energia e clima até 2030.

Além disto, as atuais infraestruturas de distribuição de gás em Portugal apresentam várias vantagens que refletem a sua eficiência no aprovisionamento energético<sup>11</sup> do país e que as podem tornar importantes aliadas no desenvolvimento dos mercados nacionais de gases renováveis ou descarbonizados, nomeadamente:

- i. A sua capacidade de armazenamento poder ser utilizada para gerir e atenuar variações sazonais na procura e no fornecimento de energia renovável, conferindo flexibilidade ao sistema energético;
- ii. Infraestrutura resiliente e moderna (16,8 anos de idade média);
- iii. Maioritariamente construída em polietileno<sup>12</sup> (94%), possibilitando a injeção de hidrogénio até 100% (com as necessárias adaptações ao nível dos elementos metálicos, contadores, etc.);
- iv. Extensa capilaridade (extensão atual da rede ≈ 19 000 km, dos quais mais de 13 000 km são operados pela GGND);
- v. Possibilidade de distribuição de energia renovável entre os locais de produção e os locais de procura/escassez, ou entre áreas urbanas, industriais e rurais, reduzindo a necessidade de construção de novas infraestruturas elétricas;
- vi. O facto de as redes de distribuição estarem enterradas no subsolo e não visíveis à população é uma mais-valia em termos de segurança e de aceitação social.

Estamos, portanto, convictos que a infraestrutura de distribuição de gás em Portugal - moderna, extensa, resiliente e segura - deve ser adaptada e colocada à disposição deste importante desígnio nacional que é a descarbonização da economia, ou, mais particularmente, a descarbonização do setor energético.

Foi com base nesta convicção que colaborámos com a agência de consultoria internacional Afry (anteriormente designada Poyry) na realização de um estudo que permitiu compreender

<sup>10</sup> Entre 45 e 55% de redução das emissões de GEE, face aos níveis de 2005; 47% de quota mínima de energia proveniente de fontes renováveis no consumo final bruto; 35% de redução no consumo de energia primária sem usos não energéticos.

<sup>11</sup> Em Portugal, considerando o ano gás 2019-2020, os operadores de distribuição de gás forneceram cerca de 26 GWh a mais de 1,5 milhões de pontos de abastecimento, dos quais a GGND é responsável por cerca de 14,5 GWh e por mais de 1,1 milhões de locais de consumo.

<sup>12</sup> Informação relativa à infraestrutura GGND.

de que modo é que as infraestruturas de gás, com foco na distribuição, poderiam contribuir para a descarbonização da economia portuguesa. O estudo em questão, apresentado oficialmente em março de 2020, foi requerido pela Associação Portuguesa de Empresas de Gás Natural (AGN) e intitula-se “O papel das infraestruturas portuguesas de gás no processo de descarbonização”<sup>13</sup>. Com o foco no cumprimento da meta de neutralidade carbónica em 2050, o projeto comparou dois possíveis cenários:

- a) Total eletrificação dos transportes, indústria e aquecimento/arrefecimento. Aqui, não são utilizados gases renováveis, nem existe desenvolvimento de tecnologias não-elétricas. Este cenário foi intitulado “*all-electric*”;
- b) Um caminho onde o setor elétrico e o de gás se complementam, através do uso conjugado de energias renováveis e das redes de gás existentes (incluindo para distribuição de gases renováveis), numa ótica de sector *coupling*. Este cenário foi designado por “*zero-carbon gas*”<sup>14</sup>.

As conclusões gerais da análise feita pela Afry indicam que:

- A descarbonização do sistema energético português até 2050 é possível e poderá ser atingida de modo viável se Portugal fizer uso das infraestruturas de gás disponíveis (cenário “*zero-carbon gas*”);
- Os “*zero-carbon gases*”, como o hidrogénio verde e o biometano, devem ter um importante papel na descarbonização da economia portuguesa, não apenas durante a transição energética, mas também após esta se ter concretizado;
- Nove mil milhões de euros podem ser poupados à economia nacional, se Portugal fizer uso de tecnologias e infraestruturas de gás para atingir a meta da descarbonização (por comparação com o cenário “*all-electric*”);
- A complementaridade entre o setor elétrico e o de gás é especialmente relevante em Portugal, onde as recentes infraestruturas de gás podem ser facilmente adaptadas para distribuírem hidrogénio, evitando ativos ociosos e mitigando o risco de expansão excessiva de redes elétricas – o que representaria uma importante fração no custo total de descarbonização. A reutilização das redes de gás portuguesas reduz para metade a necessidade de expansão de redes elétricas.

Todas estas conclusões estão alinhadas com a visão europeia, nacional e com a ambição da GGND – as infraestruturas portuguesas de distribuição de gás têm de se preparar para um futuro onde diferentes tipos de gás (natural, renovável, descarbonizado) coexistam e possam servir para satisfazer as necessidades energéticas dos setores dos transportes, aquecimento/arrefecimento e produção de eletricidade.

Veremos seguidamente uma perspetiva das possíveis e principais vias de utilização de hidrogénio e biometano em Portugal até 2050, num sistema energético onde as redes elétricas e de gás se complementam (dados do estudo Afry).

<sup>13</sup> Estudo original disponível em [The role of Portuguese gas infrastructure in the decarbonisation process](#)

<sup>14</sup> Esta designação, criada pela Afry, inclui hidrogénio, biometano e gás natural associado a captura e armazenamento de carbono (CCS).



## • Transportes

O setor de transporte transita gradualmente de um segmento quase exclusivamente baseado em produtos petrolíferos para um amplamente elétrico (ligeiros) e à base de hidrogénio (veículos pesados).

- Pesados de passageiros: começam a usar H<sub>2</sub> em 2030. Em 2050, a aderência a este vetor energético é praticamente total.
- Pesados de mercadorias: consoante a disponibilidade do mercado, este segmento começa, a partir de 2030, a tirar partido do hidrogénio.

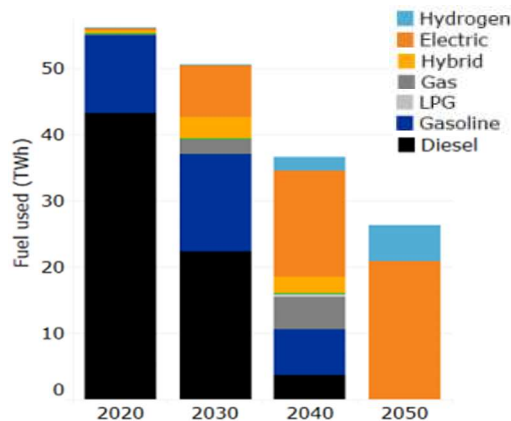


Figura 4 - Utilização de combustíveis para transportes, em Portugal, no cenário “zero-carbon gas”.

## • Aquecimento e arrefecimento

Neste sector, existe um maior número de tecnologias disponível, pelo que há possibilidade de maior utilização das infraestruturas para distribuição de hidrogénio, biometano e gás natural (a longo-prazo associado a CCS).

- Setor residencial e terciário: o biometano atinge o pico de utilização neste segmento em 2030, década em que é gradualmente substituído por hidrogénio, para utilização em bombas de calor. Em 2050, quase todo o segmento será abastecido a energia elétrica, juntamente com uma pequena quantidade a hidrogénio.
- Setor industrial: *rollout* de caldeiras a H<sub>2</sub>, com início na década de 2040.

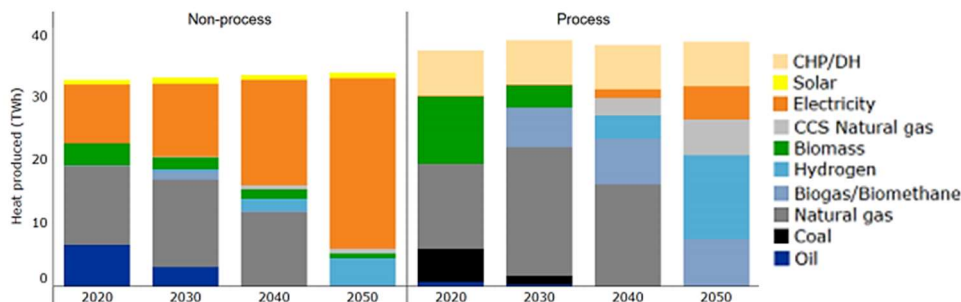


Figura 5 - Produção de calor em Portugal, por combustível, no cenário “zero-carbon gas”.

- **Produção de energia**

A produção de hidrogénio é realizada via eletrólise e reformação de metano a vapor (SMR).

- Via SMR: o H<sub>2</sub> produzido a partir desta via estará disponível a partir de 2030, aumentando até 2040, permanecendo estável até 2050. Aqui, as emissões resultantes serão mitigadas com CCS.
- Via eletrólise: este tipo de H<sub>2</sub> está fortemente disponível em 2040. Perante a elevada capacidade instalada relativa a fontes de energia renovável, torna-se a via mais económica de produzir H<sub>2</sub>.

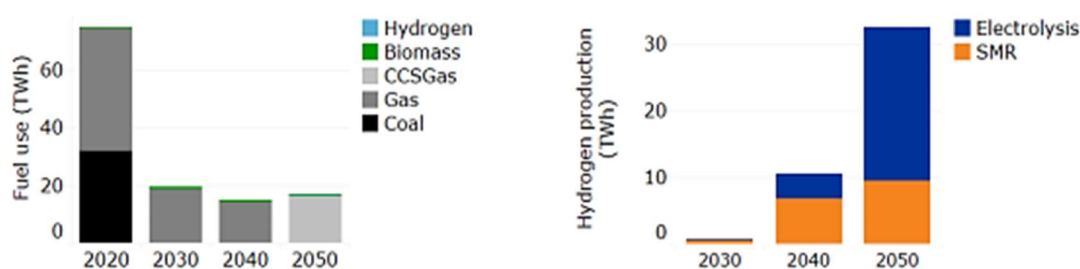


Figura 6 - (Esquerda) Utilização por tipo de combustível para produção de energia elétrica, em Portugal, no cenário “zero-carbon gas”; (Direita) Produção de hidrogénio em Portugal, no cenário “zero-carbon gas”.

Além das conclusões relativas ao setor energético como um todo, foi dado enfoque ao futuro das redes de distribuição de gás em Portugal. Segundo a Afry, as redes de baixa e média pressão de gás serão um fator-chave para a descarbonização do setor energético e continuarão a desempenhar um papel relevante em 2050, conforme podemos verificar pela evolução da procura de energia nas redes de distribuição de gás em Portugal (figura anterior).

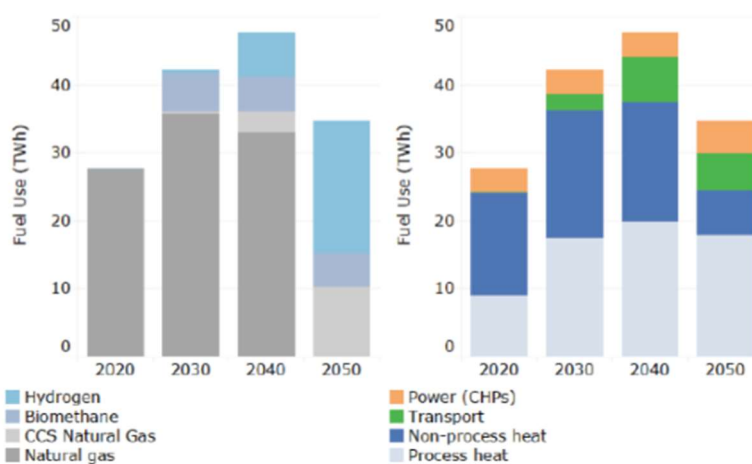


Figura 7 - Evolução da procura de energia nas redes de distribuição em Portugal, por tipo de combustível e por sector.

Entre 2020 e 2030, o consumo de gás para produção de calor no segmento industrial aumentará fortemente, dada a crescente utilização de caldeiras a gás. Embora a maioria deste consumo seja relativa a gás natural, em 2030, o biometano representará cerca de 13% do volume distribuído.

Em 2040, o hidrogénio representará 14% da energia fornecida pelas redes de distribuição, sendo que 70% será produzido via SMR, enquanto a capacidade de eletrólise estiver em desenvolvimento. Será também utilizado em postos de abastecimento de veículos e em equipamentos de produção de calor (segmentos residencial/terciário e industrial). A análise estima ainda que, em 2050, o hidrogénio consumido através das redes de distribuição de gás excede 20 TWh, dos quais 72% serão produzidos através de eletrólise (via *power-to-gas*). Isto indica que as atuais redes de gás permitirão distribuir hidrogénio:

- vii. Em mistura com gás natural e/ou com biometano;
- viii. No seu estado puro (100% H<sub>2</sub>), depois de reconvertidas as atuais infraestruturas;
- ix. No seu estado puro (100% H<sub>2</sub>) em novas redes dedicadas para o efeito.

Dirigindo a análise a cada ORD<sup>15</sup> em Portugal e a cada distrito, o estudo em questão contou ainda com a identificação de potenciais clusters de CCS e de distribuição de hidrogénio e biometano, em 2050.

DSO	District	% of demand		
		Hydrogen	CCS Natural gas	Biomethane
Beiragás	Castelo Branco	100%	-	-
Beiragás	Guarda	100%	-	-
Beiragás	Viseu	20%	20%	60%
Dianagás	Évora	100%	-	-
Duriensegás	Braganca	100%	-	-
Duriensegás	Vila Real	100%	-	-
Lisboagás	Lisboa	20%	10%	70%
Lusitaniagás	Aveiro	10%	60%	30%
Lusitaniagás	Coimbra	20%	10%	70%
Lusitaniagás	Leiria	20%	20%	60%
Medigas	Faro	100%	-	-
Portgas	Braga	100%	-	-
Portgas	Porto	20%	10%	70%
Portgas	Viana Do Castelo	100%	-	-
Paxgás	Beja	100%	-	-
Setgas	Setúbal	15%	36%	49%
Tagusgás	Portalegre	100%	-	-
Tagusgás	Santarém	20%	10%	70%

Figura 8 - Potencial participação de hidrogénio, biometano e gás natural (com CCS) nas redes nacionais de distribuição de gás em 2050.

Esta análise mostra de forma clara que os operadores da rede de distribuição de gás necessitam preparar-se para os potenciais consumos de biometano e de hidrogénio em aplicações tanto à escala industrial como à escala residencial. Além destes gases renováveis, alguns destes operadores terão igualmente de se preparar para a implementação de tecnologias de captura e armazenamento de carbono, no sentido de combinação entre hidrogénio e gás natural.

<sup>15</sup> ORD do grupo GGND e REN Portgás, ambos membros da AGN e com representação de 99% do volume de gás distribuído em Portugal.

Atendendo à abundância de recursos renováveis endógenos, nomeadamente de potencial solar e eólico, e às favoráveis condições da rede de distribuição, a Afry relembra que a Portugal são facultadas condições únicas que possibilitam o desenvolvimento à larga-escala de hidrogénio renovável a um dos custos mais baixos da Europa.

A agência recomenda ainda o estabelecimento de metas vinculativas que promovam a injeção e o consumo destes gases renováveis – aspeto fundamental em que o Governo Português está correntemente a desenvolver.

# 04

## Caraterização das infraestruturas de distribuição

---

## 4. CARATERIZAÇÃO DAS INFRAESTRUTURAS DE DISTRIBUIÇÃO

### 4.1 Implantação e cobertura geográfica

As concessões da GGND abrangem 173 concelhos, dos quais 105 já se encontram infraestruturados no final de 2021. Importa referir que em 2022, previstos no âmbito do PDIRD-G 2020, serão iniciadas e/ou desenvolvidas as infraestruturas de abastecimento a 3 novos concelhos, Cadaval (Lisboagás), Lourinhã (Lisboagás), Oliveira do Hospital (Beiragás) e Bombarral (Lusitaniagás).

A área concessionada total é superior a 52 mil km<sup>2</sup>, o que corresponde a 56% do território nacional continental.

No que respeita à população nas áreas concessionadas é de 6,3 milhões de habitantes o que corresponde a 60% da população nacional.

Quadro 7 - Concelhos das concessões infraestruturados

ORD	Concelhos (#)		Área (km <sup>2</sup> ) Total	Densidade populacional Total	População Total	Alojamentos Total
	Com gás	Sem gás				
Beiragás	16	43	19 328	41	800 801	654 044
Dianagás	2	0	1 510	45	67 791	38 507
Duriensegás	5	0	2 647	84	223 420	139 791
Lisboagás	15	1	2 817	808	2 275 846	1 190 318
Lusitaniagás	33	5	7 713	189	1 456 122	1 708 889
Medigás	3	0	515	334	172 160	115 157
Paxgás	1	0	1 146	29	33 400	20 309
Setgás	10	0	3 708	226	837 733	444 785
Tagusgás	20	19	12 714	40	508 447	349 328
<b>GGND</b>	<b>105</b>	<b>68</b>	<b>52 099</b>	<b>122</b>	<b>6 375 720</b>	<b>4 661 128</b>

Fonte: censos 2021



Figura 9 – Concessões e Licenças GGND

A figura seguinte reflete o nível de cobertura dos concelhos das concessões, bem como a comparação das coberturas em freguesias com e sem acesso à infraestrutura.

A taxa de cobertura foi apurada com base na informação dos pontos de abastecimento ligados e número de alojamentos familiares existentes em cada freguesia dos concelhos onde a GGND assegura a distribuição de gás.

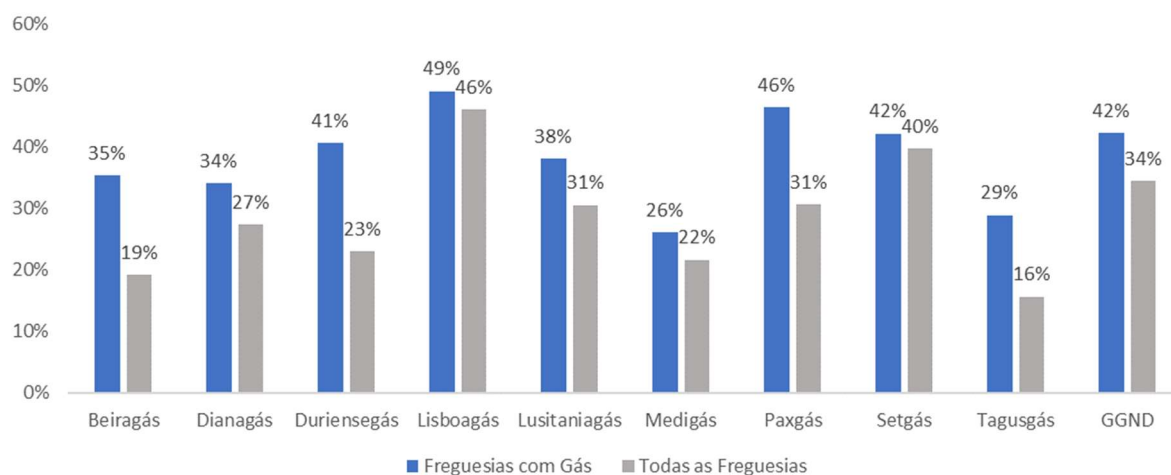


Figura 10 - Evolução da taxa de cobertura

Foram consideradas 2 situações:

- Taxa apurada considerando todas as freguesias dos concelhos abastecidos (“Todas as freguesias”).
- Taxa apurada considerando somente as freguesias abastecidas (“Freguesia infraestruturada”).

O gráfico evidencia que os ORD têm diferentes níveis de cobertura das suas freguesias, o que se deve aos diferentes graus de dispersão dos locais de consumo entre freguesias, com reflexo nos índices de densidade populacional e outras características geográficas e demográficas.

Estas diferenças entre geografias são mitigadas pela gestão integrada de investimento da GGND. Com este princípio, é possível manter um nível de expansão da infraestrutura assente em raciais económicos que garantam a estabilidade tarifária e um desenvolvimento sustentável da infraestrutura.

## 4.2 Dados históricos das concessões GGND

### • Desenvolvimento das infraestruturas de distribuição

O quadro seguinte ilustra a cobertura regional das infraestruturas da empresa com a indicação dos pontos de ligação à RNTG em cada ORD.

Quadro 8 - Infraestrutura em 2021

(unid.)	RP	PRM	RS	Ramais	Pontos de ligação à RNTG ou UAG
	kms	#	kms	#	#
Beiragás	45	13	838	20 906	17
Dianagás	0	2	204	6 953	3
Duriensegás	0	0	511	13 095	7
Lisboagás	138	26	4 612	120 328	28
Lusitaniagás	341	56	3 263	109 227	79
Medigás	0	0	302	5 968	3
Paxgás	0	0	67	1 927	1
Setgás	124	29	2 181	63 703	28
Tagusgás	141	17	840	18 989	22
<b>Total</b>	<b>790</b>	<b>143</b>	<b>12 818</b>	<b>361 096</b>	<b>188</b>

### • Investimento Anual

O quadro seguinte apresenta o investimento realizado nos 5 anos anteriores à proposta do PDIRD-G para o quinquénio 2023-2027.

Quadro 9 - Investimento nas Concessões e Licenças 2018 - 2022

Investimento (m€)	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>
Investimento DN - Ligação de clientes	21 657	22 160	17 523	22 299	21 572
Investimentos em Outras Infraestruturas	4 013	4 371	3 317	4 668	7 605
Investimento em Outras Atividades	4 108	4 688	4 910	4 934	7 911
<b>Total</b>	<b>29 778</b>	<b>31 219</b>	<b>25 750</b>	<b>31 901</b>	<b>37 088</b>



O detalhe do investimento em DN (Desenvolvimento de Negócio) de ligação de novos PA, do investimento em infraestruturas existentes e os outros investimentos é ilustrado, respetivamente nos quadros 10, 11 e 12.

Quadro 10 - Investimento nas Concessões e Licenças em desenvolvimento de negócio 2018-2022

<b>Investimento DN - Ligação de clientes (m€)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Rede Secundária	11 013	11 724	9 774	13 452	10 232
Ramais	3 045	2 749	2 370	2 915	3 139
Conversões e reconversões	5 417	5 387	3 741	4 078	5 748
Contadores / cadeias medida	2 182	2 299	1 638	1 854	2 453
<b>Total</b>	<b>21 657</b>	<b>22 160</b>	<b>17 523</b>	<b>22 299</b>	<b>21 572</b>
Novos clientes (#)	17 680	18 638	13 852	16 984	15 586
Conversões e reconversões (#)	12 940	13 379	9 178	10 500	12 644
Rede Secundária (kms)	158	178	129	175	154
Ramais (#)	6 705	6 348	5 007	6 331	5 459
<b>Métricas Operacionais</b>					
Inv DN / Cliente (€ / PA)	1 225	1 189	1 265	1 313	1 384
Rede / Cliente (mts / PA)	8,9	9,5	9,3	10,3	9,9
Cientes / km rede (PA / km)	112	105	108	97	101
Cientes / Ramal	2,64	2,94	2,77	2,68	2,86

Quadro 11 - Investimento nas Concessões e Licenças em outras infraestruturas 2018-2022

<b>Investimentos em Outras Infraestruturas (m€)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Rede Primária (outos: PRM, Servidões, ...)	534	911	158	297	2 863
UAG	29	113	390	484	937
RS - Anelagens e reestruturação	1 192	1 115	863	1 200	1 311
Rede Secundária - PRP	10	13	331	296	211
Rede Secundária - Outros	699	628	520	535	586
Renov. Rede e ramais	1 549	1 590	1 054	1 855	1 698
<b>Total</b>	<b>4 013</b>	<b>4 371</b>	<b>3 317</b>	<b>4 668</b>	<b>7 605</b>

Quadro 12 - Investimento nas Concessões e Licenças em outras atividades 2018-2022

<b>Investimento em Outras Atividades (m€)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Renovação contadores / redutores	1 730	2 328	2 710	2 709	2 750
Sist. Informação	1 318	1 301	816	1 272	1 031
Edifícios e construções	18	313	58	8	601
Proj. Cadastro	65	115	132	151	262
Outros	977	631	1 195	794	3 267
<b>Total</b>	<b>4 108</b>	<b>4 688</b>	<b>4 910</b>	<b>4 934</b>	<b>7 911</b>

- **Consumidores ligados**

Os quadros seguintes apresentam os consumidores ligados, respetivamente, por segmento e por perfil de consumo.

Quadro 13 - Evolução dos pontos de abastecimento por tipo de uso 2018-2022

<b>Pontos de Abastecimento por segmento (#)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Doméstico	1 081 432	1 092 818	1 100 392	1 108 806	1 121 790
Terciário	14 110	14 567	14 551	15 109	15 380
Indústria	2 046	2 105	2 174	2 239	2 294
<b>Total</b>	<b>1 097 588</b>	<b>1 109 490</b>	<b>1 117 117</b>	<b>1 126 154</b>	<b>1 139 464</b>

Quadro 14 - Evolução dos pontos de abastecimento por nível de pressão

<b>Pontos de Abastecimento por nível de pressão (#)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
BP<	1 094 248	1 106 041	1 114 026	1 123 201	1 136 456
BP>	3 078	3 182	2 839	2 698	2 753
MP	262	267	252	255	255
<b>Total</b>	<b>1 097 588</b>	<b>1 109 490</b>	<b>1 117 117</b>	<b>1 126 154</b>	<b>1 139 464</b>

- **Quantidades de gás faturadas**

O SNG tem vindo a demonstrar estabilidade dos consumos com a, natural, exceção do período 2020-2021. Neste horizonte temporal é visível o impacto da pandemia COVID-19 que levou a que o consumo de gás nos ORD da GGND tivesse uma variação de -5% de 2019 para 2020.

O ano de 2021 apresenta um forte de retoma com uma recuperação de 4% face ao anterior.

Quadro 15 - Evolução do gás por nível de pressão

Volumes faturados por pressão tarifária (GWh)	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>
BP<	3 100	2 951	2 899	2 972	3 049
BP>	2 620	2 542	2 334	2 503	2 387
MP	12 741	12 733	12 031	12 513	12 692
<b>Total</b>	<b>18 462</b>	<b>18 227</b>	<b>17 265</b>	<b>17 988</b>	<b>18 128</b>

- **Consumos médios por nível de pressão**

Quadro 16 - Evolução do consumo médio por nível de pressão

Consumo médio por nível de pressão (MWh/PA)	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>
BP<	2,83	2,67	2,60	2,65	2,68
BP>	851	799	822	928	867
MP	48 630	47 691	47 743	49 069	49 774
<b>Total</b>	<b>16,82</b>	<b>16,43</b>	<b>15,45</b>	<b>15,97</b>	<b>15,91</b>

A informação desagregada por concelho consta das fichas individuais em anexo aos planos de investimento por ORD.

# 05

## Conjuntura socioeconómica

---

## 5. CONJUNTURA SOCIECONÓMICA

### 5.1 Distribuição de gás no contexto europeu

O setor de gás português é menos maduro que na maioria dos países europeus e é caracterizado por:

- Apresentar um consumo mais baixo, quer em termos absolutos quer por consumidor, com o gás a representar menos de 10% do consumo energético no segmento residencial;
- Reduzidos níveis de penetração e de saturação comercial, apresentando um dos mais baixos pesos do consumo residencial sobre o total do gás consumido;
- Ter a mais recente rede de distribuição que ainda não atingiu a sua plena capacidade;
- A atividade de distribuição de gás em Portugal iniciou-se em 1997 e a idade média da sua infraestrutura ronda os 16 anos contra cerca de 50-60 anos nos mercados maduros europeus;
- O mercado português apresenta baixas taxas de penetração comparativamente aos mercados maduros europeus.

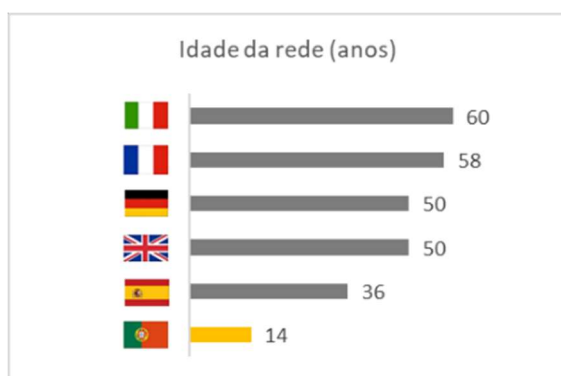


Figura 11 - Comparativo da antiguidade da rede na Europa

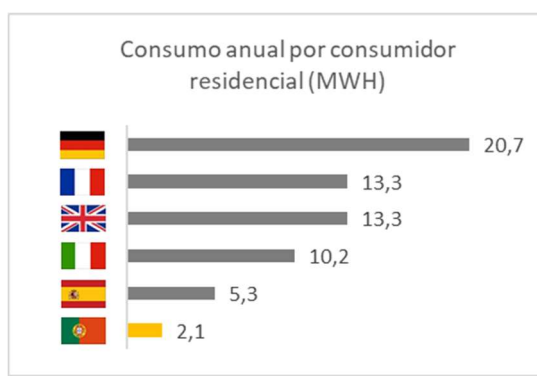


Figura 12 - Comparativo do consumo anual por cliente residencial

A comparação do *mix* energético no segmento residencial evidencia o reduzido peso do gás em Portugal relativamente aos restantes países.

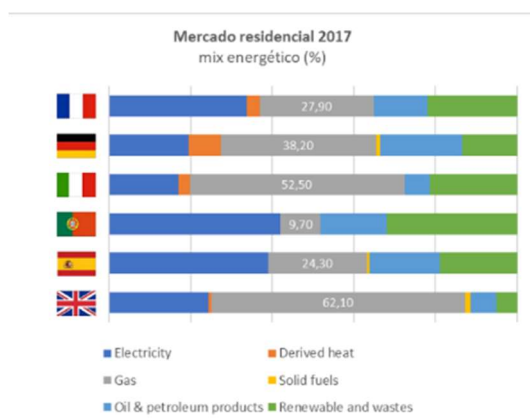


Figura 13 - Comparativo do mix de consumo residencial



Figura 14 - Comparativo do consumo de energia por finalidade

Contrariamente à tendência europeia, Portugal apresenta consumos de energia muito baixos para climatização de habitações. Apenas 21% da energia consumida no segmento residencial se destina a aquecer as habitações, contrastando com valores na ordem dos 67% de França, Itália e Alemanha.

## 5.2 Perspetivas da evolução da economia portuguesa

De acordo com as projeções para a Economia Portuguesa do Banco de Portugal (BdP) é esperado que mantenha um perfil de crescimento no horizonte de projeção, 2022 a 2024, num contexto em que a invasão militar da Rússia à Ucrânia introduz elevada incerteza.

O Banco de Portugal estima que o Produto Interno Bruto (PIB) cresça 4,9% em 2022 (4,9% em 2021) e prevê uma convergência para taxas de crescimento de longo prazo, para os anos de 2023 e 2024, 2,9% em 2023 e 2,0% em 2024. Esta expansão da atividade económica reflete-se num aumento do emprego e consequente redução da taxa de desemprego.

Relativamente à inflação o Banco de Portugal projeta que haja uma subida generalizada de preços em 2022 de 4,0%, e uma subida em taxas inferiores a 2022 de 1,6% em 2023 e 2024.

Os indicadores do quadro seguinte refletem os cenários projetados pelo Banco de Portugal para a economia Portuguesa.

Quadro 17 - Indicadores macroeconómicos (fonte: boletim económico do BdP de março de 2022)

	Pesos 2021	BE março 2022				BE dezembro 2021			
		2021	2022 <sup>(p)</sup>	2023 <sup>(p)</sup>	2024 <sup>(p)</sup>	2021 <sup>(p)</sup>	2022 <sup>(p)</sup>	2023 <sup>(p)</sup>	2024 <sup>(p)</sup>
Produto interno bruto (PIB)	100,0	4,9	4,9	2,9	2,0	4,8	5,8	3,1	2,0
Consumo privado	64,2	4,4	3,6	1,9	1,6	5,0	4,8	2,2	1,8
Consumo público	19,2	5,0	1,5	-1,5	-0,1	4,8	1,4	-1,3	-0,1
Formação bruta de capital fixo	19,7	6,1	9,2	6,0	3,9	4,9	7,2	6,6	3,9
Procura interna	103,0	5,0	4,3	2,1	1,8	5,1	4,6	2,4	1,9
Exportações	42,0	13,0	14,2	7,5	3,8	9,6	12,7	7,8	3,9
Importações	45,0	12,8	12,3	5,5	3,3	10,3	9,3	6,2	3,6
Contributo para o crescimento do PIB, líquido de importações (em pp) <sup>(a)</sup>									
Procura interna		2,5	1,6	1,0	1,0	3,1	2,6	1,2	1,1
Exportações de bens		0,9	-0,3	0,5	0,4	1,1	0,2	0,6	0,4
Exportações de serviços		1,5	3,5	1,4	0,7	0,6	3,0	1,2	0,6
Emprego (número de indivíduos) <sup>(b)</sup>		2,1	1,4	0,6	0,4	2,5	1,6	0,5	0,3
Emprego (horas trabalhadas) <sup>(b)</sup>		5,0	5,1	2,2	0,4	8,3	4,0	0,6	0,3
Taxa de desemprego <sup>(c)</sup>		6,6	5,9	5,7	5,6	6,6	6,0	5,7	5,6
Balança corrente e de capital (% PIB)		0,7	-0,4	1,8	0,7	0,2	1,8	2,6	1,8
Balança de bens e serviços (% PIB)		-2,6	-4,1	-2,7	-2,1	-3,0	-2,1	-1,2	-1,0
Índice harmonizado de preços no consumidor		0,9	4,0	1,6	1,6	0,9	1,8	1,1	1,3
Bens energéticos		7,5	14,2	-2,1	-1,8	7,8	6,3	-1,3	-0,8
Excluindo bens energéticos		0,4	3,1	1,9	2,0	0,4	1,3	1,4	1,5

Fontes: Banco de Portugal e INE. | Notas: (p) – projetado, pp – pontos percentuais, % – percentagem. Data de fecho das projeções macroeconómicas: 10 de março. Para cada agregado apresenta-se a projeção correspondente ao valor mais provável condicional ao conjunto de hipóteses consideradas. (a) Os agregados da procura em termos líquidos de importações são obtidos deduzindo uma estimativa das importações necessárias para satisfazer cada componente. Para detalhes sobre a metodologia, incluindo estimativas de conteúdos importados, ver Cardoso e Rua (2021) "O real contributo da procura final para o crescimento do PIB", Banco de Portugal, *Revista de Estudos Económicos* – Vol. 7, n.º. 3. (b) De acordo com o conceito de Contas Nacionais. (c) Em percentagem da população ativa.

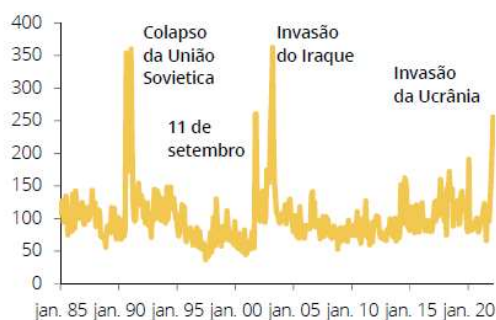
A projeção efetuada para 2022 incorpora efeitos da pandemia de COVID19 e também da invasão da Rússia à Ucrânia. Essa inflação projetada para 2022 está relacionada com a subida dos preços das matérias-primas, energéticas e outras, e à manutenção de constrangimentos nas cadeias de abastecimento globais.

O BdP constatou que a atividade económica global desacelerou nos meses iniciais de 2022, devido ao impacto da nova vaga da pandemia no final de 2021, mas esse impacto através das medidas adotadas moderado e de curta duração. Assim, o BdP estima que recuperação da procura por serviços mais afetados pela pandemia contribui para essa inflação de 2022 assim como a pressão inflacionista originada pela presente guerra que gera limitações no dinamismo económico na área do euro e em Portugal.

Este conflito veio agravar a subida de preços das matérias-primas energéticas e de diversos bens primários. Os preços do petróleo e do gás nos mercados internacionais subiram de forma acentuada devido à importância da Rússia no fornecimento destas matérias-primas. A guerra traduziu-se também num aumento da incerteza e do risco geopolítico, com efeitos negativos sobre os mercados financeiros e a confiança dos agentes.

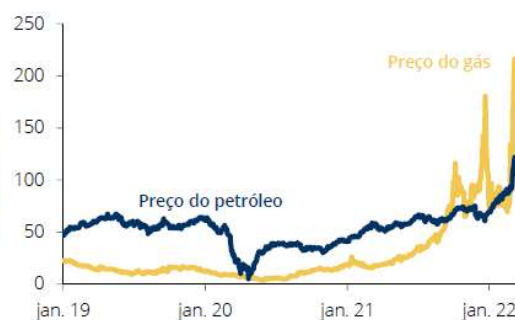
Não sendo a Rússia um parceiro comercial importante para Portugal, verificou-se também um impacto indireto via economias da Europa Central e de Leste. Adicionalmente, o BdP refere que o conflito pode causar novas disrupções sobre as cadeias de valor globais, em particular das dependentes de matérias-primas da Rússia ou do transporte de mercadorias na região.

**Gráfico I.2.3 • Risco geopolítico | Índice (valor médio entre 1985 e 2019 = 100)**



Fonte: Economic Policy Uncertainty. | Notas: O índice de ameaças geopolíticas reflete a frequência relativa em artigos de dez jornais de referência incluindo *Financial Times*, *The Wall Street Journal* e *The Guardian*, de termos relacionados com tensões geopolíticas.

**Gráfico I.2.4 • Preço do petróleo e do gás | Em euros**



Fonte: Refinitiv. | Notas: Gás natural – preço do gás de referência por megawatt/hora para o mercado europeu (TTF Dutch). Petróleo – preço do barril *Dated Brent*. Valores diários até 07/03/2022.

Figura 15 - Risco Geopolítico e preço do petróleo e do gás (fonte: boletim económico do BdP de março de 2022)

O Banco de Portugal, no exercício de projeção para 2023 e 2024, assume que não se verificará uma escalada do conflito e por esse motivo, o impacto dos fatores apresentados dissipa-se no horizonte da projeção, mas são parcialmente contrabalançados por pressões acrescidas sobre salários e preços, num contexto de utilização mais intensiva dos recursos na economia portuguesa.

O recebimento de fundos da União Europeia e da manutenção de condições financeiras favoráveis, embora se antecipe um aumento gradual das taxas de juro, uma projeção de que os constrangimentos de oferta global se extinguem em 2023, permitem que em 2023 e 2024 exista uma convergência da economia portuguesa com a área do euro.

Espera-se que a economia portuguesa apresente um crescimento elevado em 2022, que reflete parcialmente a recuperação observada ao longo do ano anterior, desacelerando em 2023-24. O BdP destaca para a economia portuguesa, para o período de 2023-24, o seguinte:

1. Crescimento do consumo privado a um ritmo progressivamente mais moderado no período 2022-24, sustentado pelo aumento do rendimento disponível e por condições financeiras favoráveis - 3,6% em 2022 (4,4% em 2021) descendo para 1,9% em 2023 e 1,6% em 2024;
2. Redução taxa de poupança para 7,3% em 2022 (10,3% em 2021) e permanece relativamente estável em 2023 e 2024;
3. Evolução moderada do consumo público por via da dissipação do impacto das medidas de resposta à pandemia - 1,5% em 2022 (5,0% em 2021), diminui 1,5% em 2023 e 0,1% em 2024;
4. O dinamismo do investimento em 2022-24 é suportado por maiores recebimentos de fundos europeus e por condições de financiamento favoráveis;
5. O investimento público aumenta como previsto no Programa de Estabilidade, a uma taxa média anual de 13,5% no período 2022-2024 (23,1% em 2021);
6. O investimento residencial é suportado pelo aumento do rendimento disponível e pela acumulação de poupança ocorrida durante o período pandémico;
7. As exportações continuam a conjugar a dinâmica favorável da procura externa de bens com a recuperação dos fluxos internacionais de turismo, assumindo-se efeitos negativos limitados do conflito na Ucrânia;
8. As importações desaceleram ao longo do horizonte de projeção;
9. A balança corrente e de capital apresenta um défice em 2022, refletindo a deterioração dos termos de troca, mas volta a registar um excedente em 2023 e 2024, associado à recuperação do turismo e à maior entrada de fundos europeus;
10. O mercado de trabalho, continuará a assistir-se a um aumento do emprego, mas a um ritmo progressivamente menor - O emprego cresce 1,4% em 2022 (2,1% em 2021) e 0,5%, em média, no período 2023-24;
11. A taxa de desemprego diminui para 5,9% em 2022 (6,6% em 2021) e 5,7% e 5,6% nos dois anos seguintes.
12. O crescimento médio dos salários no setor privado situa-se em 4,0% no período 2022-24, ligeiramente inferior ao observado nos anos pré-pandemia;
13. A inflação aumenta em 2022, para 4,0%, e reduz-se para 1,6% em 2023-24, taxas superiores às registadas nos últimos 9 anos;
14. O perfil da inflação é influenciado, em larga medida, pelo comportamento da componente energética.

Como conclusão, o BdP aponta cenário de imprevisibilidade no quadro económico, social e geopolítico, para o período de previsão, gerado pela guerra na Ucrânia. Por este motivo, as perspetivas para o crescimento da economia portuguesa no período 2022-24 foram revistas em baixa e a inflação será substancialmente mais elevada. A instabilidade geopolítica implica que a magnitude do impacto económico do conflito é incerta, envolvendo o risco de materialização de cenários mais adversos. As respostas de política económica nacional e europeia terão um impacto crucial na mitigação do impacto macroeconómico e como garante da manutenção de um crescimento sustentado.



As projeções apresentadas têm um impacto relevante gerado pela expectativa na execução dos projetos associados ao PRR. Portugal tem de garantir um aumento de capacidade produtiva através de absorver os recursos disponíveis obtidos através desses estímulos financeiros.

No contexto de transição digital e climática, Portugal deve aumentar as qualificações da mão-de-obra e a produtividade por forma a atingir níveis de rendimento europeu.

# 06

## Enquadramento da gestão de projetos de investimento

---

## 6. ENQUADRAMENTO DA GESTÃO DE PROJETOS DE INVESTIMENTO

### 6.1 Gestão integrada de investimento GGND

A GGND desenvolve uma gestão integrada do investimento dos 9 ORD.

A opção pela gestão integrada do investimento confere à GGND uma visão global e transversal da evolução do investimento de cada uma das licenças e concessões, sendo que, qualquer necessidade adicional de investimento num determinado ORD face ao plano inicial, é compensado com dotação de outro ORD.

Este princípio de gestão integrada está alinhado com a metodologia de avaliação da ERSE dos planos de investimento apresentados pelos ORD. Nos exercícios de PDIRD-G já desenvolvidos, e de acordo com o que tem sido a atuação da GGND, a ERSE apresenta o impacto tarifário ao nível do grupo, comparando-o com os restantes ORD do sistema.

De facto, num contexto de uniformidade tarifária, o impacto do investimento realizado não depende da área geográfica em que esse seja efetuado, se o valor agregado de todos os ORD não exceder o montante global planeado.

Esta opção da GGND surge no seguimento da estratégia de eficiência na atuação enquanto operador, onde é possível gerar sinergias no domínio da gestão de investimento, nomeadamente pela não oneração de estruturas das empresas licenciadas que beneficiam de uma gestão integrada com as concessões de maior escala.

A gestão de projeto de investimento assume um papel importante na organização e baseia-se numa gestão multidisciplinar que integra várias valências de equipas de especialistas. A GGND tem vindo a dotar-se dos meios humanos e tecnológicos que permitem alavancar a eficiência e a qualidade da gestão dos projetos de investimento.

Além do sistema de gestão de projeto de investimento suportado pelo sistema de informação SAP, a operacionalização da atividade é assegurada pelo Sistema Comercial (Open-SGC), Ferramenta de Mobilidade Integrada (Solução Móvel), Portal da Distribuição, Portal de Agendamento, Sigás-Sistema de Cadastro e Georreferenciação e SGA-Sistema de Gestão de Ativos.

Essa gestão de investimento constitui uma parte integrante e de interligação às outras dimensões da gestão da atividade de distribuição contribuindo para a sustentabilidade do sistema tarifário e da atividade de distribuição de gás através:

- da promoção do gás, incluindo gases renováveis, tanto para uso doméstico como industrial;
- de um rigoroso planeamento dos projetos que se materializa na definição das prioridades de investimento e na sua adequada calendarização anual;
- do equilíbrio entre os investimentos de expansão e os outros investimentos de substituição e renovação de ativos que não estão relacionados com o incremento do volume de gás;
- da desejável gestão integrada das atividades de investimento com as atividades de exploração (operação e manutenção das infraestruturas, serviços técnicos nos

locais de consumo e sistema de emergência) que permite a obtenção de sinergias com impacto significativo nos custos operacionais do SNG;

- da adequação da componente técnica e operacional no sentido de garantir a flexibilidade da infraestrutura atual para o processo, já iniciado, de transição energética;
- da afetação do investimento aos projetos mais benéficos para o SNG numa ótica de maximização de angariação de volume através de uma minimização de investimento.

O próprio modelo de organização está relacionado com as atividades de investimento que permitam a obtenção de elevadas sinergias em termos de custos de operação e manutenção das infraestruturas, dos serviços técnicos aos locais de consumo e do sistema de prevenção e emergência. Por essa razão, tanto a definição do nível de investimento anual como a sua calendarização anual, resultam do balanceamento entre as necessidades de investimento e os seus impactes no sistema tarifário.

Isso leva-nos a uma gestão cuidada de forma à obtenção de sinergias cruciais das atividades de investimento, que permita assegurar os meios técnicos e humanos nas dispersas áreas geográficas da distribuição para a prossecução das obrigações do ORD, em termos das operações de manutenção das infraestruturas de distribuição, das atividades nos locais de consumo bem como do funcionamento adequado e permanente do sistema de prevenção e emergência 24 horas por dia e 365 dias por ano.

## 6.2 Tipologia de projetos de investimento

A atividade de distribuição de gás é tipicamente suportada pelas seguintes tipologias de investimento que compõe o ativo fixo das empresas:

- **Investimento em DN | projeto de ligação de novos pontos de consumo**

O objetivo do investimento de expansão do mercado de gás consubstancia, quer resulte de pedido de acesso à rede ou da atividade de expansão para a otimização comercial dos ativos da distribuição, na disponibilização de gás a novos clientes através:

- da construção de rede de distribuição e ramais;
- da infraestruturação das instalações dos novos consumidores;
- da instalação de equipamento de medição em ligação do novo local de consumo.

- **Investimento de conformidade**

- **Investimento em outras infraestruturas de distribuição**

Engloba o investimento em redes de MP para ligação à GRMS em novas áreas de distribuição, construção de UAG, SCADA, renovação de redes e ramais ou de outro ativo da infraestrutura de distribuição, anelagens e reestruturação de redes.

- **Investimento em outras atividades**

Engloba todo o restante investimento tal como a renovação de contadores, estudos técnicos, sistemas de informação, edifícios, equipamentos de transporte, trabalhos para a própria empresa, equipamentos administrativos e ferramentas e utensílios.

- **Investimento de convergência – Transição energética**

Considera o investimento necessário para a preparação das infraestruturas de distribuição no sentido da incorporação gradual de gases renováveis, garantindo o alinhamento com a política energética nacional e com os desafios operacionais e regulatórios emergentes.

### **6.2.1 Projetos de investimento em DN | Ligação de novos PA**

Para o investimento em DN, de expansão e de ligação de novos locais de consumo, a Distribuição de gás do Grupo GGND tem reforçado a necessidade de assegurar as condições da sua eficiência técnica e económica.

Para reforçar esta prática na atividade de distribuição do Grupo GGND, são definidas ao nível do investimento, metas de eficiência económica que suportem a tomada de decisão na escolha de investimento em DN a realizar.

- **Segmento de mercado com consumo anual inferior a 10 mil m<sup>3</sup>**

Considerando por um lado os normativos em vigor, nomeadamente o conjunto de regras e obrigações previstas no RRC, e por outro, a volatilidade da variável “volume de gás” que apesar de constituir um dos drivers críticos de referência do impacto do investimento nas tarifas pode conduzir a análises enviesadas<sup>16</sup>, os ORD do Grupo GGND optaram por indicadores que relacionam o investimento com os novos pontos de consumo, que incrementam o volume de gás ao SNG, considerando que para os segmentos de mais baixo consumo, nomeadamente o setor residencial, o consumo é estimado com base no perfil médio do respetivo concelho de localização da habitação.

Com base em levantamentos de mercado e interações com os agentes de mercado (Câmaras Municipais ou outras entidades locais, projetistas, promotores imobiliários ou industriais, urbanizadores, instaladores e construtores) são identificadas potenciais extensões de rede ou urbanização, a integrar nas infraestruturas de distribuição das empresas.

Após a avaliação comercial das extensões propostas, baseadas em indicadores de eficiência e racionalidade do investimento, e no caso da respetiva aprovação, é disponibilizada à força comercial a área para contratação de ligação, posterior construção da rede de distribuição e execução das infraestruturas e ligação dos pontos de consumo.

<sup>16</sup> Pela diferença na magnitude da ordem de grandeza dos consumos domésticos unitários (que correspondem a mais de 97% do número de pontos de entrega), vs. os consumos industriais e terciários (3% dos pontos de entrega, mas 85% do consumo total)



Figura 16 - Framework de investimento

Além dos gestores de projeto, as diferentes fases do processo envolvem diversas competências (técnicas, comerciais, administrativas, financeiras e de controlo) e recursos técnicos e humanos (quadros da empresa e dos seus prestadores de serviços), que atuam em *BackOffice* de suporte e em campo de operações.

Esta atividade contribui ainda para a criação e manutenção de elevado número de postos de trabalho, nomeadamente que requerem qualificações técnicas específicas do setor gasista. Neste sentido o projeto de desenvolvimento da atividade de distribuição tem contribuído positivamente para a sociedade e para a economia nacional<sup>17</sup>.

Para efeitos de avaliação do investimento, destacam-se 2 indicadores que constituem o referencial para a tomada de decisão e orientação de investimento, em termos económicos, “investimento DN/cliente”, e em termos operacionais, “metros de rede/cliente”.

O rácio “**investimento DN / novo cliente ligado**” (capex unitário) constitui o principal indicador que suporta a definição de metas de eficiência económica do investimento.

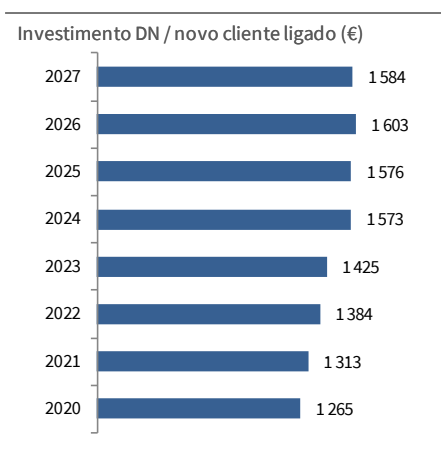


Figura 17 - Investimento em DN por cliente

Contudo, em termos de métricas, os metros de rede por PA são também tidos em consideração em futuras e potenciais extensões da rede em avaliação.

<sup>17</sup> Conforme mencionado no ponto 9.4

Este *driver* de investimento está condicionado por características específicas de cada área geográfica dos ORD e potenciais futuras expansões e atividades de saturação.

A variabilidade do *driver* é determinada por vários fatores dos quais se destacam:

- a tipologia da instalação do cliente (segmento novo ou existente);
- a densidade habitacional e dispersão dos locais de consumo que influenciam a necessidade de construção de rede (metros de rede/cliente);
- as características das habitações (moradias/bloco habitacional) que condicionam o nível de clientes por ramal;
- o nível de saturação horizontal e vertical;
- os próprios custos unitários de infraestruturação e ligação de cliente e dos custos unitários de construção de rede e ramais, tendencialmente agravados pelas taxas municipais e outras exigências dos Municípios para a realização de obras;
- a estrutura do segmento existente (conversão ou reconversão).

O indicador “**metros de rede / cliente**”, além do seu impacto no “**investimento DN / Cliente**”, constitui só por si o indicador operacional de referência, correlacionador da infraestrutura de distribuição com o número de clientes ligados.



Figura 18 - Evolução dos metros de rede por cliente

#### • Mercado industrial e grandes consumidores

O contributo dos grandes consumidores, nomeadamente do setor industrial, é fundamental para a sustentabilidade do sistema tarifário e torna-se imprescindível a criação de condições comerciais que permitam potenciar a prospeção comercial e captar para o sistema todo o consumo deste segmento de mercado.

É reconhecido o impacto positivo e a mais-valia deste mercado para o desempenho tarifário e para a consequente sustentabilidade do sistema, ao mesmo tempo que contribui para o



aumento da competitividade das empresas e o contínuo desenvolvimento económico, social e ambiental do país.

Contudo, a abordagem a este mercado enfrenta vários constrangimentos e contingências que dificultam a captação dos clientes, nomeadamente:

- Encargos de ligação à rede;
- Custo de transformação das instalações e dos equipamentos para gás;
- Concorrência de outras opções tecnológicas;
- Desequilíbrio concorrencial com outras fontes de energias.

Ainda assim, no âmbito da atuação da GGND, é mantido um acompanhamento permanente do desenvolvimento regional, no sentido de manter um registo atualizado da evolução do tecido empresarial. Este acompanhamento permite a interação com este mercado com objetivo de promover a ligação dos clientes ao sistema, na maioria dos casos, com encargos marginais face ao retorno positivo que terão para todos os consumidores atuais e futuros.

No que respeita a estes segmentos em especial, a GGND defende a criação de mecanismos que promovam a sua ligação à rede, nomeadamente, através da implementação de medidas suportadas por racionais económicos orientados para a diluição de custos e existentes e o crescimento sustentável da infraestrutura.

Não obstante de um pressuposto prudente no que respeita à ligação de clientes deste segmento no horizonte do plano, a performance histórica dos ORD da GGND demonstra registos de ligações substancialmente superiores aos planos.

GGND	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027
<b>Grandes clientes</b>	99	92	100	72	94	55	284 56/ano

Seguindo o princípio da prudência, a GGND demonstra o impacte tarifário dos seus investimentos com um crescimento do número de clientes essencialmente assente em consumidores BP<. Contudo, e como se pode verificar pelo histórico de ligações de grandes clientes, o SNG tenderá a beneficiar substancialmente só com uma performance mediana da empresa.

## 6.2.2 Projetos de investimento de conformidade

### • Investimento em outras infraestruturas

O planeamento desta tipologia de investimento baseia-se em criação de garantias de segurança, continuidade de abastecimento e eficiência operacional dos ativos. Decorrente da informação da gestão da operação e manutenção das infraestruturas de distribuição e dos equipamentos associados, são identificadas as oportunidades ou necessidades de intervenção para garantir atempadamente a segurança de abastecimento, a fiabilidade dos equipamentos e o adequado estado de funcionamento destes ativos do sistema de distribuição de gás.



Da avaliação técnica suportada na apreciação dos riscos e do desempenho dos equipamentos, decorre a identificação de necessidade de intervenção no ativo, por forma a assegurar a sua manutenção ou substituição.

Adicionalmente, os projetos com este enquadramento visam igualmente dar resposta à dimensão de definição de soluções técnicas de abastecimento, adequando a solução e capacidade do fornecimento à expansão e respetiva evolução da procura.

O desenvolvimento e implementação de um Sistema de Gestão de Ativos tem potenciado a gestão eficiente do sistema de distribuição, proporcionando um processo de manutenção preventiva que permite uma correta conservação e funcionamento seguro e fiável dos equipamentos até a sua substituição.

- **Investimento em outras atividades**

O planeamento desta atividade está condicionado por aspetos legais (renovação de contadores), por requisitos de conformidade e por necessidades de melhoria operacional ou de modernização dos ativos existentes.

Neste enquadramento estão também considerados os investimentos em desenvolvimento e adequação de sistemas de informação de suporte ao negócio (Sistema de Gestão Comercial, Sistema de Gestão de Ativos e demais sistemas de suporte à atividade da empresa) à evolução do mercado e da tecnologia, mas igualmente às exigências de novos requisitos que decorrem das alterações dos regulamentos ou procedimentos (RRC, RQS, guia de medição, entre outros) promovidas pelo Regulador.

### **6.2.3 Projetos de investimento de convergência**

Esta tipologia de projeto de investimento surge com a necessidade de preparar as infraestruturas de distribuição para a incorporação gradual de gases renováveis e o seu planeamento depende da evolução do desenvolvimento das medidas previstas no PNEC 2030, nomeadamente quanto à regulamentação da injeção de gases renováveis na RNDG.

Trata-se de um investimento necessário para alavancagem inicial do processo de transição para assegurar a preparação e a incorporação de gases renováveis nas infraestruturas de distribuição, permitindo maior flexibilidade dos ativos para a eventual necessidade de adaptação de novas tecnologias subjacentes à utilização de gases renováveis.

A injeção na rede de distribuição de outros gases vai colocar novos desafios aos ORD, nomeadamente quanto à monitorização da qualidade da mistura de gases a cada momento e da determinação das características do gás consumido, por forma a assegurar uma correta faturação e uma adequada operação do sistema.

# 07

## Previsão de consumos de gás

---

## 7. PREVISÃO DE CONSUMOS DE GÁS

Os pressupostos considerados na projeção de consumos de gás baseiam-se nos seguintes fatores:

- **Evolução da quantidade de pontos de abastecimento ligados à rede condicionada**
  - Pelo acréscimo de PA associados ao plano de investimento. Apesar do esforço comercial dirigido ao setor industrial, na captação de novos volumes, por prudência nas projeções, nomeadamente ao nível do impacte na tarifa num cenário mais desfavorável e da eficiência do investimento em ligação de novos consumidores, apenas foram considerados novos clientes nos segmentos residencial, terciário e pequena indústria ligados à rede (correspondentes aos níveis tarifários BP< e BP>). A eventual ligação de novos grandes consumidores tem um impacte marginal no investimento face ao volume aportado.
  - Pela redução de pontos de consumo por rescisão de contrato. Foi somente considerada a saída de pontos de consumo dos segmentos residencial, terciário e pequena indústria ligados à rede (correspondentes aos níveis tarifários BP<). Admite-se que as saídas e as entradas de consumidores de outros níveis de pressão, em termos de volumes, se compensam, o que está refletido no comportamento relativamente estável dos consumos abastecidos pelas redes de distribuição ao longo dos últimos anos.

- **Perfil de consumo unitário por nível de pressão**

As projeções de consumo foram elaboradas assumindo-se uma estabilidade nos perfis de consumo por nível de pressão.

Os perfis têm um comportamento diferenciado por cada ORD, considerando as condições específicas de cada região em termos de consumo médio. Para além disso verificam-se variações entre concelhos do mesmo ORD.

Para limitar o impacte das variações anuais dos consumos médios devidos a fatores conjunturais, nomeadamente quanto à variação das condições climatéricas, foi considerado, para efeito de projeções, um valor de consumo apurado com base na média dos valores reais verificados no período 2017-2021 para cada concelho. Este constitui o cenário base para efeitos de avaliação do investimento descrita no ponto 8.

O acréscimo de consumo induzido pelo investimento de desenvolvimento de negócio previsto no PDIRD-G 2023-2027 resulta da entrada dos novos pontos de abastecimento, considerando os perfis unitários de consumo por nível de pressão de cada região (concelho), nos pressupostos enunciados de prudência assumido para avaliação do investimento.

Nas situações em que são ligados novos concelhos às infraestruturas dos ORD, e considerando que não existem referências de consumo, são considerados os consumos médios do concelho adjacente cujas características geográficas e demográficas se assemelham.

## 7.1 Evolução de consumidores

Há 3 grandes grupos de consumidores abastecidos pela infraestrutura dos ORD:

- doméstico (residencial);
- setor terciário e pequena indústria;
- grandes consumidores (essencialmente do setor industrial).

A informação detalhada por concelho consta das fichas individuais em anexo aos planos de investimento dos ORD.

A desagregação dos pontos de abastecimento é apresentada por nível de pressão no quadro seguinte.

No âmbito da projeção de novos pontos de consumo a ligar no plano 2023-2027, apesar do reforço da atenção comercial para potenciais novos grandes clientes industriais, por uma razão de prudência no impacte na estimativa de acréscimo de volumes, só foram considerados clientes nos escalões mais baixos (BP< e BP>), conforme ilustrado no quadro seguinte.

Pelo mesmo motivo, na estimativa da procura não foram considerados os acréscimos de volume que decorrem de pedidos de aumento de capacidade de clientes já ligados, para compensar eventuais reduções de consumo de outros clientes ligados.

Quadro 18 – Evolução do número de pontos de abastecimento GGND 2023-2027

Pontos de Abastecimento (#)	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	Acréscimo de novos PA					Total
			2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>	
BP<	16 910	15 531	16 638	16 655	16 895	17 368	16 973	84 529
BP>	93	55	68	55	52	55	54	284
MP	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>17 003</b>	<b>15 586</b>	<b>16 706</b>	<b>16 710</b>	<b>16 947</b>	<b>17 423</b>	<b>17 027</b>	<b>84 813</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

## 7.2 Pressupostos da procura de gás

A evolução da procura de gás está condicionada por diversos fatores dos quais alguns de natureza exógena, inerentes às próprias características de mercado e às especificidades regionais.

- **Condicionalismos transversais**

O contexto económico condiciona os níveis de produção com impacte no nível de consumo de gás. De referir que em 2018, se registaram os valores de consumo de gás mais elevados no histórico da empresa. Em contrapartida, verificou-se em 2020 um forte impacto com origem no contexto de pandemia COVID-19.

As condições climatéricas influenciam o consumo médio dos consumidores de gás, nomeadamente do segmento residencial.

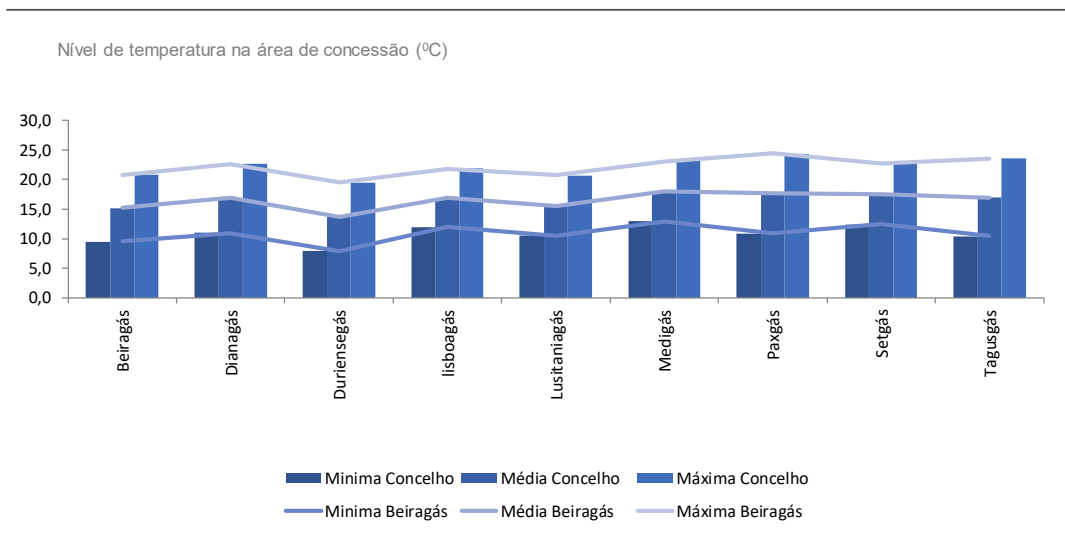


Figura 19 – Níveis de temperatura por ORD

A distribuição de gás é um serviço público, mas que concorre no mercado com alternativas energéticas com forte poder negocial que decorre de uma maior liberdade que permite concretizar políticas comerciais agressivas com oferta de soluções energéticas e produtos que concorrem diretamente com o gás.

A saída de consumidores de gás do sistema verifica-se, tanto nos segmentos residenciais como das empresas. A viabilidade económica das indústrias e empresas de serviços, nomeadamente do ramo alimentar e da restauração, cuja falta de sustentabilidade tem levado ao encerramento de pontos de abastecimento com perdas de volume veiculado nas redes de distribuição.

No sentido de ir de encontro a um princípio de prudência, foi considerado na evolução dos clientes dos ORD ao longo dos planos um fator de saída de clientes. Esse fator foi definido por empresa e encontra-se identificado nos planos individuais.

Quadro 19 – Evolução da saída de pontos de abastecimento 2023-2027

Saída de PA (#)	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>	Total
BP<	3 825	3 862	3 901	3 933	3 968	19 489
BP>	0	0	0	0	0	0
MP	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>3 825</b>	<b>3 862</b>	<b>3 901</b>	<b>3 933</b>	<b>3 968</b>	<b>19 489</b>

Importa referir igualmente que a evolução do preço do gás não foi desconsiderada no presente plano. Temos assistido nos últimos tempos a uma subida generalizada dos preços das diferentes fontes de energia, pelo que se espera uma tendência de normalização dos mesmos nos próximos tempos.

No caso do consumo de gás, e pelo facto da tendência de aumento de preço não ser exclusiva desta energia, a GGND entende que as projeções até 2027 devem ter adesão aos períodos recentes. Este pressuposto é reforçado pelo consumo verificado até final do primeiro trimestre de 2022, onde a variação face ao período homólogo é de -2%, com destaque para performances positivas de fevereiro e março de +4% face ao mesmo período de 2021.

#### • Condicionais regionais

A estrutura da tipologia de consumidores e respetivos consumos que varia conforme a intensidade residencial e do tecido industrial das áreas geográficas dos ORD.

A imagem seguinte ilustra a estrutura do fornecimento de gás por nível de pressão da GGND em 2021. Nos planos de investimento individuais são apresentados os dados por ORD.

Estrutura de consumidores de gás

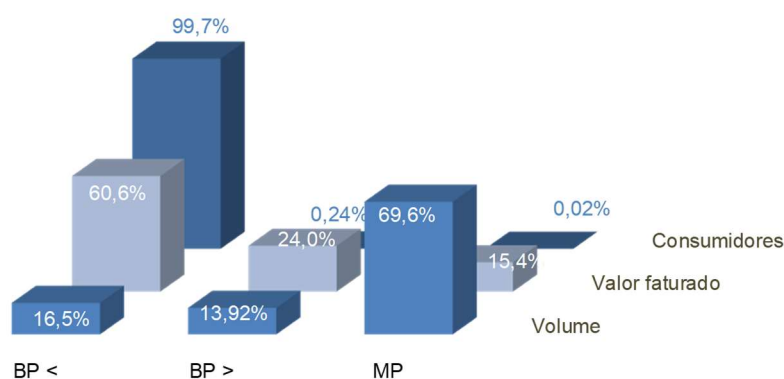


Figura 20 - Estrutura de clientes nas Concessões e Licenças

O nível de cobertura regional das infraestruturas de distribuição de gás e a projeção de novos pontos de abastecimento por concelho, depende das infraestruturas de distribuição de gás existentes (conforme já apresentado no capítulo 4) e do seu nível de utilização. O grau de

cobertura geográfica das infraestruturas de distribuição de gás varia entre ORD conforme ilustrado no capítulo 4.

O quadro seguinte ilustra a evolução esperada do grau de cobertura regional para todos os concelhos abrangidos no plano de investimento.

Quadro 20 – Evolução do grau de cobertura 2021-2027

ORD	2021	2027
Beiragás	34,6%	41,7%
Dianagás	34,1%	37,2%
Duriensegás	39,7%	45,0%
Lisboagás	48,9%	52,2%
Lusitaniagás	37,4%	41,6%
Medigás	25,8%	28,7%
Paxgás	46,0%	47,5%
Setgás	41,6%	46,1%
Tagusgás	28,1%	33,7%
<b>GGND</b>	<b>41,8%</b>	<b>45,9%</b>

Conforme se pode analisar pelos dados acima, pretende-se com os presentes planos aumentar a taxa de cobertura da infraestrutura de gás

As novas entradas de consumo resultam de novas ligações decorrentes do esforço de expansão e saturação das redes de distribuição na execução dos seus planos de investimento considerados no PDIRD-G23-27.

A projeção de novos pontos de abastecimento e consequentemente a evolução dos consumos reflete o estado de desenvolvimento do projeto de expansão de infraestruturas. O gráfico que se segue reflete o notório abrandamento do esforço de investimento em ligação de novos pontos de abastecimento.

Evolução do acréscimo líquido anual de pontos de abastecimento (#)

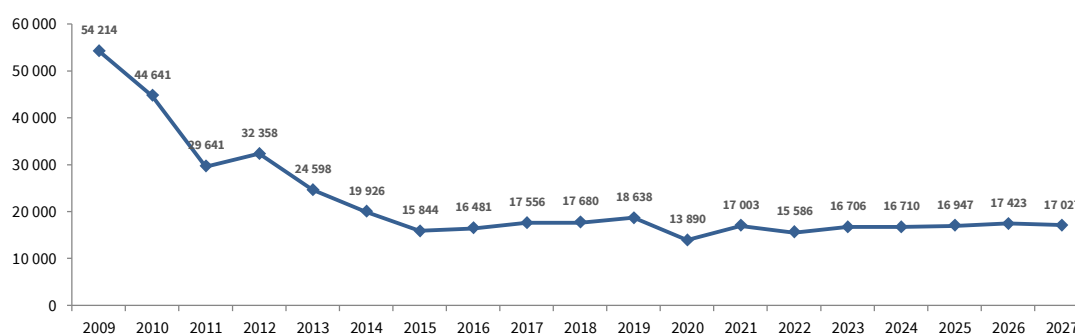


Figura 21 - Evolução do número de pontos de abastecimento GGND

Para efeitos de projeção de consumos, o consumo médio por nível de pressão é ilustrado no quadro abaixo. É possível analisar a perspetiva conservadora assumida para efeitos de plano, especialmente no que se refere ao consumo dos clientes de BP<, garantindo assim que o atípico consumo de 2018 não impacta no horizonte 2023-2027.

Simultaneamente, e em sentido contrário, os anos de 2020 e 2021 apresentaram oscilações de consumo sem paralelo. 2020 foi um ano fortemente marcado pelo início da pandemia COVID-19, tornando este ano completamente atípico no que diz respeito ao consumo e respetiva distribuição por segmentos. Já o 2021, considerado o primeiro ano de retoma, viu prolongadas as medidas implementadas no ano anterior e que condicionaram fortemente a dinâmica das empresas e das famílias. Comparativamente a 2020, o ano de 2021 permite constatar uma evolução no consumo específico por segmento.

Esta evolução tem o seu crescimento limitado em 2022 pelos impactes resultantes do início do conflito armado na Ucrânia, com fortes impactos ao nível do preço do gás, bem como de outras matérias-primas cujos principais produtores se localizam na região do conflito.

Quadro 21 - Consumo médio por nível de pressão 2018-2027

Consumo médio (MWh/PA)	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>
BP<	2,79	2,50	2,56	2,63	2,61	2,61	2,61	2,60	2,60	2,60
BP>	907	826	739	821	843	846	846	845	843	843
MP	33 044	31 746	31 018	33 660	30 211	30 280	30 280	30 280	30 280	30 280
<b>Total</b>	<b>15,72</b>	<b>14,86</b>	<b>13,97</b>	<b>14,14</b>	<b>14,29</b>	<b>14,01</b>	<b>13,85</b>	<b>13,67</b>	<b>13,50</b>	<b>13,35</b>

### 7.3 Projeção de consumos

A combinação dos vários fatores contribui para a observação de um comportamento relativamente estável dos consumos abastecidos pelas redes de distribuição, devido em certa medida pela compensação dos vários efeitos entre si.

A perspetiva de incremento de consumo associado aos projetos de investimento está relacionada com a projeção de ligação de clientes nos concelhos já dotados de infraestruturas de distribuição instaladas, condicionado pelo nível de saturação das localidades e dos respetivos perfis de consumo médio unitário por nível de pressão.

A projeção de consumo adicional resulta do consumo dos novos PA considerados no plano de investimento e com consumo unitário correspondente à média do valor real verificado em cada concelho.

O investimento consiste na consolidação dos projetos de gaseificação dos concelhos com a otimização dos ativos de distribuição estruturantes através da saturação das áreas já dotadas de infraestruturas.

No que se refere a novos concelhos, importa referir que no horizonte 2023-2027 está prevista a ligação de Tarouca, Sátão, São Pedro do Sul, Vouzela, Oliveira de Frades, Chamusca e Mira. Os novos concelhos a infraestruturar são abordados individualmente no plano de investimento do ORD em que se localiza.



**Apesar do esforço reforçado para captar volumes de potenciais clientes industriais, por prudência só foram considerados consumos nos segmentos do doméstico, do terciário e do pequeno industrial nos níveis de pressão, projetando um cenário prudente para a evolução de consumo dos novos pontos de abastecimento previstos no plano de investimento.**

Quadro 22 - Projeção de consumo

Fornecimento de gás (GWh)	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>
BP<	3 100	2 950	2 899	2 972	3 049	3 080	3 117	3 154	3 193	3 231
BP>	2 587	2 531	2 334	2 503	2 387	2 427	2 481	2 522	2 563	2 605
MP	12 742	12 756	12 031	12 513	12 692	12 662	12 662	12 662	12 662	12 662
<b>Total</b>	<b>18 430</b>	<b>18 238</b>	<b>17 265</b>	<b>17 988</b>	<b>18 128</b>	<b>18 169</b>	<b>18 260</b>	<b>18 338</b>	<b>18 418</b>	<b>18 498</b>

A evolução do consumo de gás é ainda mais assinalável se tivermos em consideração os fatores conjunturais já abordados anteriormente e que marcaram fortemente os últimos anos – a pandemia COVID-19 e o conflito armado na Ucrânia.

A GGND entende que é fundamental reforçar a dinâmica de crescimento sustentável para a difusão da infraestrutura que, a breve prazo, estará a distribuir gases renováveis.

# 08

## Plano de investimento GGND

---

## 8. PLANO DE INVESTIMENTO GGND

### 8.1 Princípios orientadores e critérios de suporte à seleção de investimento

O investimento previsto para o quinquénio 2023-2027 enquadra-se nos seguintes princípios orientadores potenciados pela gestão GGND:

- Cumprimento de obrigações regulamentares e legais;
- Cumprimento de obrigações de serviço público decorrentes dos contratos de Concessão ou das Licenças de distribuição local;
- Racionalidade do investimento e adequação do esforço financeiro ao estado de desenvolvimento do setor;
- Otimização comercial das redes de distribuição em serviço;
- Reforço da segurança de abastecimento e da eficiência do sistema de distribuição;
- Segurança de pessoas, de bens e do ambiente;
- Qualidade de serviço exigível à operação de distribuição;
- Otimização da eficiência das operações da atividade de distribuição de gás;
- Sustentabilidade do sistema tarifário e do setor de distribuição;
- Equilíbrio económico do modelo de organização interna e de outsourcing das atividades operacionais de exploração e manutenção das infraestruturas, de serviços de piquete, assistência técnicas, serviços de interrupção e restabelecimento de fornecimento de gás e leituras de equipamentos de medição;
- Gestão integrada do investimento, promovendo a execução da globalidade do investimento, com a agilidade e a flexibilidade que permitem uma resposta rápida perante o mercado e aqueles que são os desafios da economia de cada setor industrial e dimensões da sociedade;
- Otimização e adequação da infraestrutura atual e futura no âmbito da garantia de flexibilidade da rede atual para fazer face ao processo de transição energética, dentro daquela que será a estratégia para o setor energético, nomeadamente quanto às metas de injeção de hidrogénio.

Os critérios de suporte à seleção de investimento estão enquadrados nos princípios orientadores acima referidos e nos princípios definidos no capítulo referente ao Enquadramento da Gestão de Projetos de Investimento e devem proporcionar o planeamento mais eficiente das prioridades de investimento considerando a acomodação da dotação anual de investimento, sem impacto desfavorável no sistema tarifário.

Quanto ao enquadramento no PDIRD-G foi efetuada uma avaliação do investimento numa lógica de impacto nas tarifas da evolução dos proveitos permitidos. Para isso foi analisada a evolução do TOTEX unitário com o intuito de perceber os impactes dos planos de investimento nos custos do SNG para diferentes cenários da procura de gás e com a tarifa média de URD conhecida (base AG 2021-22).

## 8.2 Objetivos e caracterização do plano de investimento

Em conformidade com as tipologias de projeto de investimento definidas no capítulo 6 a estrutura de investimento desagrega-se em:

- investimento em Desenvolvimento de Negócio (DN) | Ligação de novos Pontos de abastecimento (PA).
- investimento de conformidade:
  - Investimento em outras infraestruturas de distribuição.
  - Investimento em outras atividades.
- investimento de convergência.

Quadro 23 - Plano de investimento GGND 2023-2027

<b>Investimento (m€)</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2023-2027</b>
Investimento DN - Ligação de clientes	23 806	26 291	26 706	27 931	26 976	131 710
Outros Investimentos em Infraestruturas	15 315	8 150	7 645	8 597	8 121	47 829
Investimento em Outras Atividades	10 402	8 681	17 677	19 315	4 965	61 040
Investimento de Convergência	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	10 000
<b>Total Investimento</b>	<b>51 522</b>	<b>45 122</b>	<b>54 028</b>	<b>57 843</b>	<b>42 063</b>	<b>250 579</b>
Investimento não remunerado	1 533	1 422	1 484	1 933	1 706	8 077
<b>Total Investimento remunerado</b>	<b>49 990</b>	<b>43 700</b>	<b>52 544</b>	<b>55 910</b>	<b>40 357</b>	<b>242 502</b>

O impacto do plano de investimento nas tarifas não é total, estando 8,1M€ fora do ativo remunerado que onera a tarifa. O valor não incluído no RAB refere-se aos contadores que a ERSE não reconhece no ativo remunerado, apesar de constituir um ativo fundamental do sistema de distribuição de gás<sup>18</sup>.

A distribuição do investimento previsto para o período 2023-2027 pelas tipologias de projeto é a seguinte:

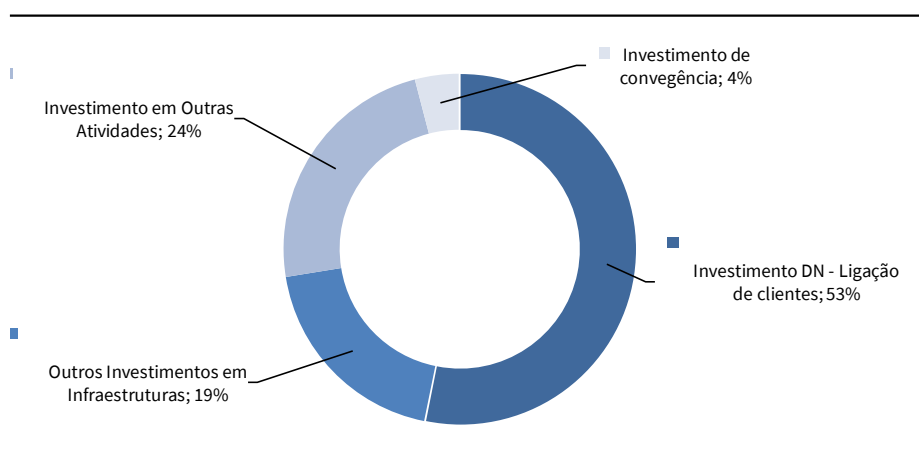


Figura 22 - Plano de investimento 2023-2027

<sup>18</sup> Conforme capítulo 8.2.3 do documento.

## 8.2.1 Investimento em DN | projeto de ligação de novos PA

Em termos agregados os valores de investimento são apresentados no quadro seguinte e materializam-se no acréscimo de 84.813 novos pontos de consumo, a construção de 1.003 quilómetros rede de distribuição e 30.926 ramais nas diferentes áreas de Concessão e Licenças para o quinquénio 2023-2027.

Os valores por concelho são apresentados nas fichas de projeto incluídas nos planos de cada ORD.

Quadro 24 - Investimento em DN 2023-2027

Investimento DN - Ligação clientes (m€)	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Rede Secundária	12 593	14 786	15 032	15 831	15 216	73 459
Ramais	2 698	2 832	2 839	3 024	2 898	14 290
Infraestruturação / clientes	5 895	6 059	6 185	6 351	6 198	30 689
<i>Conversão</i>	3 566	3 884	4 012	4 029	3 975	19 466
<i>Reconversão</i>	2 329	2 176	2 173	2 322	2 224	11 223
Contadores / cadeias medida	2 620	2 614	2 650	2 725	2 663	13 272
<i>Investimento remunerado</i>	2 257	2 255	2 288	2 352	2 298	11 449
<i>Investimento não remunerado</i>	363	359	362	374	365	1 823
<b>Total</b>	<b>23 806</b>	<b>26 291</b>	<b>26 706</b>	<b>27 931</b>	<b>26 976</b>	<b>131 710</b>

Quadro 25 - Agregados operacionais DN 2023-2027

Agregados operacionais	Unidade	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Novos clientes de GN	#	16 706	16 710	16 947	17 423	17 027	84 813
Rede Secundária (kms)	km	169	202	205	219	209	1 003
Ramais (#)	#	5 915	6 144	6 077	6 538	6 253	30 926
Infraestruturação / clientes	#	13 547	13 667	13 904	14 368	13 980	69 466
<i>Conversão</i>	#	6 647	7 221	7 465	7 489	7 392	36 214
<i>Reconversão</i>	#	6 900	6 446	6 439	6 879	6 588	33 252

Quadro 26 - Métricas operacionais 2023-2027

Métricas operacionais	Unidade	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Inv DN / Cliente	€ / PA	1 425	1 573	1 576	1 603	1 584	1 553
Rede / Cliente	mts / PA	10	12	12	13	12	12
Clientes / km rede	PA / km	99	83	83	80	82	85
Clientes / Ramal	PA	3	3	3	3	3	3

Quadro 27 - Custos unitários de ligação de clientes 2023-2027

Custos Unitários	Unidade	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Rede	€/ metro	75	73	73	72	73	73
Ramal	€	456	461	467	463	463	462
Infraestruturação	€	435	443	445	442	443	442
<i>Conversão</i>	€	536	538	537	538	538	538
<i>Reconversão</i>	€	338	338	338	338	338	338
Contadores	€	21	20	20	20	20	20

• **Novos concelhos no PDIRD-G 2023-2027**

Nos planos de investimento 2023-2027 encontram-se previstas expansões da infraestrutura aos seguintes concelhos:

**Beiragás**

- Oliveira de Frades
- São Pedro do Sul
- Sátão
- Tarouca
- Vouzela

**Lusitaniagás**

- Mira

**Tagusgás**

- Chamusca

Figura 23 – Novos concelhos em PDIRD-G 2023-2027

Para abastecer estes novos concelhos serão efetuados investimentos de desenvolvimento de negócio e de infraestruturas associadas à expansão, de acordo com o seguinte:

Quadro 28 – Investimento nos novos concelhos 2023-2027

Investimento (m€)	PDIRD-G
<b>Novos Polos</b>	
Investimento DN - Ligação de clientes	16 581
Investimentos em Outras Infraestruturas	7 717
<b>Total</b>	24 298

A GGND pauta a sua atuação sem descurar as condições técnico económicas dos seus projetos. No entanto, vale a pena reforçar que à medida que a empresa vai expandindo e cumprindo a sua função de empresa privada de utilidade pública, em que é seu dever proporcionar condições para que os níveis de pobreza energética em Portugal diminuam, os rácios de expansão tendem a variar por influência da densidade populacional das novas zonas.

Assim, os indutores relacionados com preços unitários e investimento por PA tendem a ser ligeiramente mais elevados que os níveis históricos. Em contrapartida, o seu impacto no rácio Totex/MWh é imaterial.

- **Concelhos não abastecidos**

Existem ainda concelhos não abastecidos dentro das concessões/licenças dos ORD da GGND, principalmente na Beiragás e Tagusgás que apresentam o maior número de concelhos não infraestruturados.

Importa destacar também as licenças que foram atribuídas à Medigás e que abrangem os concelhos de Albufeira, Lagos e Loulé. A GGND já solicitou a emissão das licenças ao Concedente, no sentido de apresentar um plano de desenvolvimento para as mesmas, inserido na sua estratégia de gestão integrada que permite a sua operação de forma célere, eficiente e otimizada. Atendendo a que até à data de submissão dos planos o Concedente ainda não emitiu as mesmas, não foram considerados nestes planos quaisquer investimentos para as 3 licenças, pelo que serão alvo de propostas individuais a submeter à DGEG aquando da atribuição.

Estas novas licenças beneficiarão das sinergias do grupo GGND, permitindo um desenvolvimento e operação com custos idênticos aos que se praticam para as restantes empresas do grupo.

Os restantes concelhos ainda não abastecidos beneficiam também das sinergias anteriormente mencionadas e o seu abastecimento poderá ser incluído nos planos de expansão a longo prazo dos respetivos ORD, à medida que a expansão em outros concelhos limítrofes aconteçam de forma economicamente sustentável.

Os concelhos ainda não abastecidos dentro deste PDIRD-G 2022 são:

### **Beiragás**

- Aguiar da Beira
- Almeida
- Arganil
- Armamar
- Belmonte
- Carregal do Sal
- Castro Daire
- Celorico da Beira
- Cinfães
- Fig. Cast. Rodrigo
- Fornos de Algodres
- Góis
- Gouveia
- Idanha-a-Nova
- Manteigas
- Mêda
- Moimenta da Beira
- Oleiros
- Pampilhosa da Serra
- Penacova
- Penalva do Castelo
- Penamacor
- Penedono
- Penela
- Pinhel
- Proença-a-Nova
- Resende
- S. João da Pesqueira
- Sabugal
- Sernancelhe
- Sertã
- Tábua
- Tabuaço
- Trancoso
- Vila de Rei
- V. Nova Foz Côa
- V. Nova de Poiares

### **Lusitaniagás**

- Arouca
- Castelo de Paiva
- Sever do Vouga

### **Tagusgás**

- Alter do Chão
- Alvaiázere
- Ansião
- Arronches
- Avis
- Castanheira de Pêra
- Castelo de Vide
- Crato
- Ferreira do Zêzere
- Figueiró dos Vinhos
- Fronteira
- Gavião
- Mação
- Marvão
- Monforte
- Nisa
- Pedrogão Grande
- Sardoal
- Sousel

A GGND tem em consideração a importância de infraestruturar todos os concelhos das suas Concessões e Licenças pois entende o seu papel fundamental para o enriquecimento energético, sendo o gás uma alternativa energética fundamental, quer para hoje como para o futuro. Por outro lado, a GGND procura que sinergias sejam obtidas através da sua expansão em concelhos já abastecidos, nas proximidades de concelhos não abastecidos para que exista uma maximização desses investimentos.



No entanto, a GGND estará sensível às necessidades de abastecimento dentro dos concelhos e freguesias ainda não abastecidos, pelo que em caso de necessidade de alteração do prazo de chegada a concelhos faremos chegar a proposta de investimento adicional e a sua justificação ao concedente. Esta flexibilidade é particularmente importante num contexto em que os projetos de produção e injeção de gases renováveis poderão surgir em qualquer ponto das Concessões e Licenças.

### 8.2.1.1 Análise de custos unitários

#### • Redes e ramais

No horizonte do plano consideram-se valores em linha com o passado recente, principalmente no caso dos ramais. Nos últimos anos tem-se verificado um agravamento dos custos unitários das redes e dos ramais devido:

- às exigências de pagamento de taxas e licenças camarárias;
- ao aumento generalizado dos preços de bens e serviços resultantes dos eventos recentes da pandemia COVID-19 e da guerra na Ucrânia, tal como referido nos capítulos anteriores;
- ao surgimento de novas exigências de taxas ao nível do policiamento das obras, o que vai onerar o custo de construção das redes e dos ramais;
- ao aumento do peso dos encargos fixos, tais como os serviços de inspeção, fiscalização e de coordenação de segurança em obra, que agravam os custos unitários com a redução da construção.

A GGND tem acompanhado com grande proximidade os seus parceiros envolvidos nas atividades de construção de infraestrutura, no sentido de avaliar potenciais impactes da conjuntura atual nos preços praticados pelos mercados.

Quadro 29 - Custos unitários de construção de rede e ramais

Custos Unitários	Unidade	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>
Rede	€/ mt	64,1	81,7	86,2	82,3	61,6	71,1	71,5	72,0	71,4	71,6
Ramal	€	429,6	447,6	471,2	484,5	568,8	457,4	464,3	467,2	464,1	465,1

#### • Atividades de infraestruturação – conversões e reconversões

A distribuição de gás é um serviço público, mas que concorre no mercado com alternativas energéticas com forte poder negocial que implicam uma maior liberdade que lhes permite concretizar políticas comerciais agressivas. Apesar do desequilíbrio de forças, os ORD acabam por ser os únicos e verdadeiros veículos de desenvolvimento de mercado, embora com mecanismos de atuação limitados para a desejável promoção do SNG.

A ausência de instalação de gás aptas para receber gás natural, ou gases de origem renovável e de gases de baixo teor de carbono, constitui a principal barreira à expansão da utilização da infraestrutura de distribuição de gás.

O investimento dos ORD em adaptação ou construção de instalações de utilização de clientes é o único instrumento de estímulo à adesão ao gás, sendo que por força da evolução dos regulamentos tem-se vindo a restringir significativamente o seu sucesso quanto ao objetivo de operacionalização de soluções atrativas e concorrenciais pelo agravamento dos encargos a suportar pelos clientes.

Na prática, sem este mecanismo de facilitação de adequação ou construção de instalações de utilização, a expansão das redes de distribuição e ligação de habitações à rede de distribuição de gás seriam drasticamente limitadas e conseqüentemente não potenciará a utilização de gases de origem renovável ou de baixo teor de carbono, que se pretende que tenha produção descentralizada para contribuir para uma efetiva descarbonização.

As atividades técnicas comumente designadas por conversão e reconversão consistem na integração dos polos de consumo existentes com consumo anual inferior ou igual a 10 mil m<sup>3</sup>, através da adaptação ou construção de instalações de utilização dos clientes.

Essas atividades de natureza técnica incorporam diversas fases como as de projeto, infraestruturação e ligação que são desenvolvidas respeitando critérios e requisitos que contribuem para a criação das adequadas condições para a utilização de gás pelos clientes finais.

As referidas atividades são desenvolvidas por entidades instaladoras credenciadas e todos os trabalhos são inspecionados e validados por entidades inspetoras, sendo emitida toda a documentação prevista que atesta a conformidade dos trabalhos executados.

Este tipo de trabalhos incide no parque edificado existente sendo que a muitas dessas situações correspondem, anteriormente ao desenvolvimento das atividades de conversão e reconversão, soluções técnicas de abastecimento individualizadas com armazenagem interior de gás (garrafas de butano ou propano) ou instalações de utilização antigas e datadas, não sendo aplicável ao segmento de mercado novo.

Será assim de ter em consideração que as atividades de conversão e reconversão contribuem de forma efetiva e positiva tanto para o desenvolvimento das condições de segurança observadas para a utilização de gás como quanto à eficiência do funcionamento dos aparelhos instalados impactando assim de forma positiva nas condições de acesso e utilização de energia disponibilizadas aos clientes finais.

A construção e adaptação das instalações de utilização existentes, observando os mais atualizados critérios técnicos, a realização de inspeções e a intervenção técnica nos aparelhos de queima contribuem assim para uma verdadeira atualização das condições técnicas e de segurança do parque habitacional edificado.

Na ilustração é possível verificar uma esquematização de uma instalação tipo para abastecimento de clientes finais do segmento doméstico.

Esta intervenção também permite:

- adequar as instalações às normas e especificações técnicas da GGND e às melhores práticas do setor e contribuir para a eficiência energética dos consumos de gás.
- Facilitar futuras intervenções do ORD, nomeadamente no âmbito da atividade de emergência e avarias nos locais de consumo.

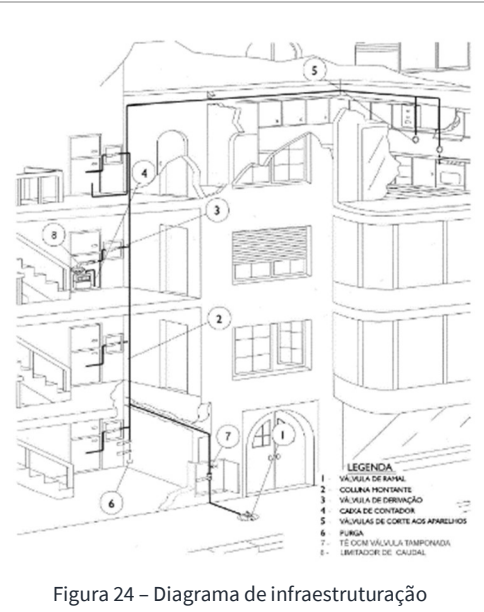


Figura 24 – Diagrama de infraestruturização

A ERSE definiu valores de referência para efeito de custos aceites para estes investimentos que foram considerados como valores máximos no plano de investimento e que variam entre 337,50 € e 570,00 €, para respetivamente, a reconversão e a conversão.

## 8.2.2 Investimento em outras infraestruturas de distribuição

Em termos agregados os valores de investimento estão apresentados no quadro seguinte:

Quadro 30 - Investimento em outras infraestruturas 2023-2027

Outros Investimentos em Infraestruturas (m€)	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Rede Primária (outros: Servidões, ...)	5 090	3 524	4 175	5 521	4 848	23 158
UAG	3 097	155	98	97	97	3 543
RS - Anelagens e Reestruturização	4 730	2 030	1 094	1 073	1 084	10 011
Rede Secundária - PRP	186	150	94	88	91	608
Rede Secundária - Outros	550	544	524	514	519	2 649
Renovação de Rede e Ramais	1 663	1 748	1 661	1 305	1 483	7 860
<b>Total</b>	<b>15 315</b>	<b>8 150</b>	<b>7 645</b>	<b>8 597</b>	<b>8 121</b>	<b>47 829</b>

No horizonte 2023-2027 a GGND estima investir 48 milhões de euros na componente de investimento estruturante. Este investimento está diretamente relacionado com questões relacionadas com abastecimento, segurança, qualidade de serviço e reforço da infraestrutura no sentido da sua adequação à procura.

No que respeita a rubricas transversais aos 9 ORD, importa realçar o investimento em servidões, que resulta da necessidade de prosseguir com a regularização das servidões devidas pela construção de infraestruturas em terrenos particulares, com especial relevância para as que foram adquiridas à ex-Transgás, em 2007, no âmbito do processo de *unbundling*.

Relativamente aos projetos específicos por ORD, os mesmos são apresentados com o respetivo detalhe em cada um dos planos individuais.

### 8.2.3 Investimento em outras atividades

O investimento agrupado nesta tipologia inclui essencialmente o investimento em renovação de contadores e ainda o restante investimento em adequação ou melhoria dos sistemas de informação, trabalhos ou renovação de outros equipamentos não incluídos nas infraestruturas de distribuição.

Em termos agregados os valores de investimento são apresentados no quadro seguinte.

Quadro 31 - Investimento em outras atividades 2023-2027

<b>Investimento em Outras Atividades (m€)</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2023-2027</b>
Renovação contadores	2 710	2 453	2 631	3 631	3 131	14 557
Investimento remunerado	1 541	1 390	1 510	2 071	1 791	8 303
Investimento não remunerado	1 170	1 062	1 122	1 559	1 341	6 254
Sistemas Informação	6 920	4 995	14 348	13 809	1 132	41 204
Edifícios e construções	77	77	77	77	77	383
Proj. Cadastro	162	162	162	162	162	810
Equipamento de Transporte	34	533	0	1 169	0	1 737
TPE's	156	157	158	159	158	788
Outros	342	305	301	309	305	1 562
<b>Total</b>	<b>10 402</b>	<b>8 681</b>	<b>17 677</b>	<b>19 315</b>	<b>4 965</b>	<b>61 040</b>

A rubrica “Outros” engloba investimento relativo a Upgrade da base cartográfica, aquisição de ferramentas e equipamentos técnicos, para assegurar a reposição de equipamentos de monitorização ou segurança, como detetores de gás, detetores de CO, TPL (terminais portáteis de leitura) para a nova versão do sistema de leituras e armários para os veículos dos técnicos para arrumação e por segurança no transporte.

“Equipamento de Transporte” corresponde à renovação da frota de viaturas ao serviço da empresa.

- **Sistemas de informação**

Relativamente aos sistemas de informação, a GGND, para este quinquénio 2023-27, apresenta um montante de investimento médio anual global de 8M€ e uma média anual por ORD de 0,9M€, que reflete a sua jornada de transformação digital e tecnológica, impulsionada pela declaração solene interinstitucional sobre os direitos e princípios digitais para a década digital, proposta pela Comissão Europeia, em 26 de janeiro de 2022, a qual promove os seguintes direitos e princípios digitais<sup>19</sup>:



Figura 25 – Direitos e princípios digitais

A jornada de transformação digital e tecnológica da GGND terá como principal enfoque os seguintes princípios:

- **Sustentabilidade** - Desenvolver e implementar soluções digitais com um impacto positivo no ambiente e no clima. Este objetivo deverá ser atingido através de uma escolha criteriosa de parceiros tecnológicos que proporcionam uma menor pegada de carbono. Os processos de negócio assentes em sistemas de informação serão avaliados por forma a permitir reduzir consumos energéticos, p. ex. incentivando atividades remotas, e desta forma reduzindo o número de deslocações, e desmaterializando atividades, reduzindo desta forma o consumo de consumíveis (papel, tinta de impressão, etc.);

<sup>19</sup> Fonte: Declaration on European Digital Rights and Principles, 26/02/2022, <https://digital-strategy.ec.europa.eu/en/library/declaration-european-digital-rights-and-principles>

- **Proteção e Segurança** – Permitir que os sistemas informáticos sejam seguros, assegurando a privacidade de dados pessoais e protegendo os ativos que suportam os processos operativos da GGND e das ORD associadas. Neste sentido a jornada de transformação prevê uma reavaliação completa dos sistemas informáticos responsáveis pela cibersegurança da organização, por forma a proteger os interesses das pessoas, das empresas e das instituições públicas, associadas a GGND e as ORD, contra a cibercriminalidade, incluindo violações de dados e ciberataques. Tal inclui a proteção da identidade digital contra a usurpação ou manipulação da identidade;
- **Dar Prioridade às Pessoas** – Pretende-se que os sistemas informáticos, resultantes da transformação digital e tecnológica, sirvam e beneficiam todos as partes envolvidas nos processos da GGND e das ORD associadas, incluindo aumentar a transparência dos serviços prestados por estas entidades junto das pessoas, das empresas e das instituições públicas, e tornar estes serviços mais próximos dos utilizadores finais.

O plano da GGND de transformação digital e tecnológico, tem como intuito reavaliar e substituir profundamente os seus sistemas informáticos, uma vez que os mesmos estão a atingir um nível de obsolescência que os torna incompatíveis com as necessidades de curto e médio prazo da operação, regulação e setor. Pretende-se assim a obtenção de um conjunto de melhorias, em linha com os objetivos anteriormente indicados, e ainda com o intuito de aumentar a agilidade e qualidade dos processos operados pela GGND e dos ORD do grupo.

Esta jornada vai abranger a quase totalidade das plataformas tecnológicas, conforme ilustrado no diagrama seguinte:

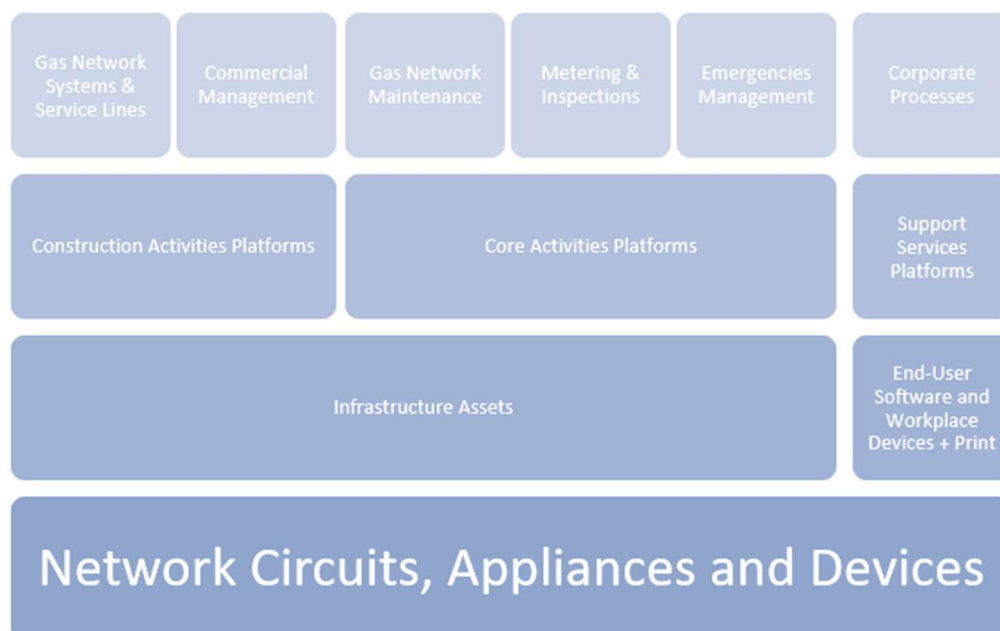


Figura 26 – Framework IT GGND

- **Network Circuits, Appliances and Devices** – Pretende-se desenvolver uma nova rede de comunicações que permita a GGND, as ORD associadas, clientes e parceiros, um acesso robusto e seguro aos vários serviços informáticos, que sustentam os vários processos de necessários para a operativa. Haverá um grande cuidado em fortalecer os mecanismos de cibersegurança e resiliência, a disrupção, e adequada a capacidade da rede de comunicações, em linha com o aumento de tráfego, resultante da implementação de novos serviços digitais;
- **Infrastructure Assets** – É objetivo desenvolver uma capacidade de processamento eficiente e eficaz, alavancando a possibilidade de elevar algumas capacidades para processamento em nuvem, e desta forma otimizar a utilização de recursos. Semelhante ao ponto anterior, é objetivo aumentar a resiliência desta camada infraestruturante, seja em termos de cibersegurança como em termos de resposta a eventos disruptivos;
- **End User Software and Workplace Devices + Print** – Acompanhando a evolução da forma de trabalhar, nomeadamente após os eventos de 2020-2022 referentes ao surto pandémico, pretende-se reconstruir as ferramentas de posto de trabalho por forma a assegurar a flexibilidade das pessoas da organização, perspetivando ainda um aumento de desempenho e agilidade por utilização de soluções digitais e integradas;
- **Construction Activities Platforms** – É objetivo reavaliar as plataformas atuais, responsáveis pela gestão das atividades subjacentes a evolução da rede de distribuição de gás. Pretende-se desta forma assegurar que os processos relacionados sejam cada vez mais integrados e ágeis, permitindo melhorias nos níveis de serviço e um aumento generalizado da satisfação dos parceiros e do cliente final;
- **Core Activities Platforms** – É objetivo a modernização da atual plataforma de gestão comercial, permitindo a futura otimização dos fluxos funcionais, mais integrados e com maior grau de digitalização e mobilidade, resultando desta forma numa melhoria transversal do desempenho das unidades comerciais e de apoio às comercializadores e ao cliente final. Será ainda objetivo reavaliar os canais digitais atuais, com o intuito de aumentar a disponibilização de serviços digitais e remotos, fornecendo desta forma uma melhoria de serviço, com maior agilidade, flexibilidade e transparência.
- **Support Services Platforms** – Pretende-se renovar e modernizar os processos corporativos, que sustentam a operativa, incluindo os relacionados com a gestão financeira, gestão de compras, gestão de talento, gestão das instalações e compras, gestão jurídica, comunicação interna e externa bem como a gestão de sistemas informáticos. A melhoria destes processos permitirá um melhor auxílio as restantes áreas corporativas, aumentando desta forma o desempenho global da organização, através da utilização eficiente e eficaz dos meios informáticos de suporte.

O plano desenhado e apresentado anteriormente para a transformação digital e tecnológica dos sistemas de informação da GGND, podem-se agregar em três macro iniciativas:

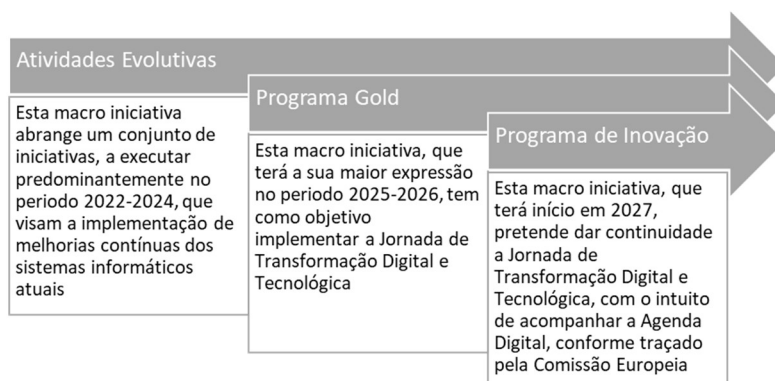


Figura 27 – Macro iniciativas IT GGND

- **Renovação de contadores**

Um dos principais projetos consiste na renovação de contadores e visa assegurar o cumprimento de obrigações legais e de assegurar a permanente fiabilidade do sistema de contagem.

Verifica-se que cerca de 25% do valor do investimento desta tipologia se deve a esta atividade de renovação de contadores. Esta realidade justifica-se pelo envelhecimento do parque de contadores instalados dos quais parte já atingiram os 20 anos desde o início das Concessões.

Esta realidade vem reforçar a preocupação dos ORD do Grupo GGND na inclusão do investimento em contadores no RAB para efeito de apuramento dos proveitos permitidos da atividade de distribuição de gás. De facto, o contador é um ativo crítico do sistema de distribuição de gás que sela a relação entre o consumidor, o comercializador e o ORD pelo que deveria ser considerado como ativo regulado e remunerado.

A interpretação restritiva que tem sido feita da legislação, em particular da Lei n.º23/1996, de 26 de julho, na redação que lhe foi dada pela Lei n.º12/2008, de 26 de fevereiro, cria uma situação de incoerência entre as obrigações de qualidade e fiabilidade da medição, cometidas às distribuidoras nas suas Concessões e Licenças, e o reconhecimento para efeitos de remuneração dos investimentos nos equipamentos necessários à consecução daquelas obrigações, também expresso nos contratos de Concessão e títulos de Licenças outorgados às empresas. É uma situação que urge ser ultrapassada repondo a coerência e o equilíbrio previstos nos termos acordados entre o concedente e as distribuidoras.

Adicionalmente sobre esta situação dos contadores, é ainda impreterível referir que, na sequência de alteração legislativa, nomeadamente com a publicação da Portaria 321/2019, de 19 de setembro – aprovou um novo Regulamento do Controlo Metrológico Legal dos Instrumentos de Medição - contemplando, entre outros, uma redução expressiva da periodicidade de verificação dos contadores, de 20 para 12 anos, que em termos de investimento em contadores, portanto ativo não remunerado, perspectiva uma estimativa de despesa adicional média anual de 1,2 milhões de euros, no universo GGND, durante os próximos anos.



Os gráficos seguintes representam a evolução do plano de substituição de contadores.

O plano de renovação e substituição de contadores tem por objetivo assegurar o correto funcionamento dos equipamentos, garantindo a qualidade da medição de consumos de cada local de consumo.

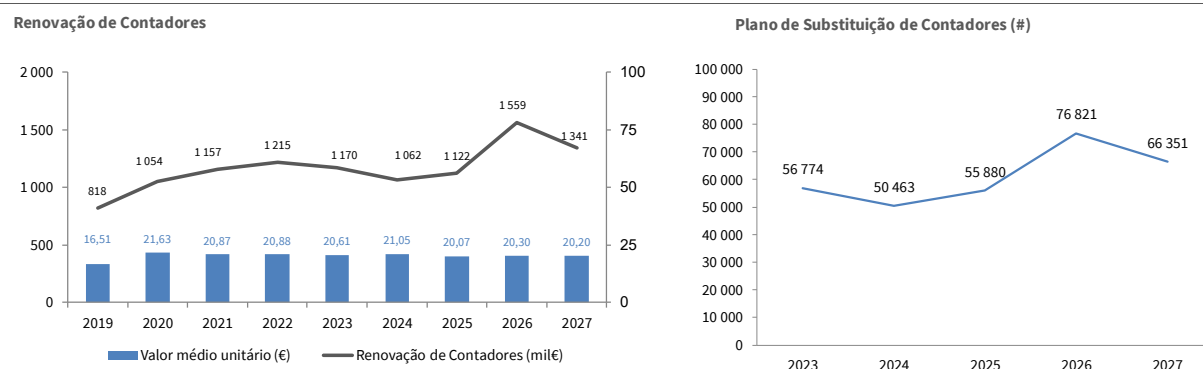


Figura 28 - Evolução do investimento em renovação de contadores

A necessidade de substituição decorre da idade do equipamento, ou do seu estado de conservação e de funcionamento em caso de anomalias detetadas.

Por idade, o contador é substituído entre 17 e 20 anos.

## 8.2.4 Investimento de convergência

Quadro 32 - Investimento de convergência 2023-2027

Investimento de convergência	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Total</b>	<b>2 000</b>	<b>2 000</b>	<b>2 000</b>	<b>2 000</b>	<b>2 000</b>	<b>10 000</b>

Atendendo ao momento embrionário que o setor vive neste domínio, os montantes propostos devem ser entendidos como alocações orçamentais para a necessidade de acompanhar iniciativas com impacte direto e indireto na descarbonização da infraestrutura, onde se inserem igualmente projetos de transformação e adaptação da atual infraestrutura e investimento em novas tecnologias subjacentes à injeção e distribuição de gases de origem renováveis e de baixo teor de carbono.

Os investimentos de convergência estão relacionados com o plano estruturado da GGND para a descarbonização da infraestrutura de distribuição. Estes investimentos estão alinhados com o apresentado anteriormente no capítulo de “Desafios da Transição Energética para a Neutralidade Carbónica”.

A incorporação de gases renováveis, como o hidrogénio e biometano (entre outros), no sistema de gás contribui significativamente para o consumo final de energia renovável, garantindo o igual acesso a fontes de energia verde a todos os consumidores, para que de forma direta tenham oportunidade de pertencer a um sistema energético descarbonizado. Neste sentido, a GGND, enquanto operador de rede de distribuição de energia, tem um papel

fulcral na facilitação de mercado e na ligação de produtores de gases renováveis à infraestrutura de gás.

O desenvolvimento e ligação à rede de unidades de produção de gases renováveis é um processo complexo e com diversas fases exaustivas, e em parte pouco conhecidas, sujeito a assimetrias de informação significativas que potenciam o atraso e, em alguns casos, o não desenvolvimento dos projetos. Destacam-se, em particular, os seguintes constrangimentos:

- Desconhecimento do processo e dos possíveis encargos de ligação à rede de gás;
- Desconhecimento do potencial de produção e potenciais proveitos económicos;
- Desconhecimento das tecnologias de produção e fornecedores;
- Desequilíbrio concorrencial com outros fins que não injeção na rede de gás (em particular incentivo para a injeção na rede de eletricidade gerada através da queima de biogás);
- Falta de incentivo dos agentes de mercado (comercializadores);
- Incerteza no processo de certificação de gases e certificados verdes.

No âmbito da atuação da GGND torna-se necessário um acompanhamento próximo dos produtores e promotores de gases renováveis (existentes e futuros), no sentido de valorização do potencial de energia renovável existente para o sistema energético nacional. Este acompanhamento permite a promoção e aceleração da introdução de gases renováveis, em particular biometano e hidrogénio verde, no sistema, com encargos marginais face aos benefícios para todos os consumidores.

Esta tipologia de investimento passa essencialmente pela promoção da rede de distribuição de gás, e do papel dos ORD, como o garante de um acesso a informação uniforme e de um apoio agnóstico do ponto de vista técnico-económico. Soluções de apoio a clientes, produtores e/ou promotores a custos regulados ao mercado por parte dos ORD, não só têm contribuído em grande medida para a aceleração do desenvolvimento dos gases renováveis, como têm conduzido a uma mais justa e equitativa solução de *offtake* para os produtores de gases renováveis, onde a avaliação de potencial de produção, a viabilidade económica, tecnologias disponíveis, o licenciamento e as condições de ligação à rede são disponibilizados com total transparência e acessibilidade pelos ORD aos diversos interessados, contribuindo de forma objetiva para o desenvolvimento de um sistema energético totalmente descarbonizado.

Os montantes apresentados neste PDIRD-G23-27, e de acordo com a informação à data da submissão dos planos, destinam-se aos seguintes projetos:

- a) Retrofit Project: Long Term Decarbonization Plan;
- b) Green Pipeline Project;
- c) H2GVillage;
- d) Mecanismo de Rastreamento do Gás em Circulação + GQTS.

### a) Retrofit Project: Long Term Decarbonization Plan

Conscientes que o H<sub>2</sub> apresenta, pelas suas propriedades específicas, distintas do gás natural, questões relativas à sua operação e consumo, e que existe a necessidade de adaptar todos os componentes que integram os ativos de distribuição (isto é, não apenas a rede de polietileno em si, mas todos os restantes elementos de ligação, compostos, por exemplo, em cobre ou aço), a GGND pretende desenrolar uma cadeia contínua de atividades com foco na adaptação dos seus ativos à distribuição de 100% hidrogénio (total descarbonização da sua atividade de distribuição), o que terá início numa avaliação aprofundada de compatibilidade dos componentes do sistema de distribuição de gás para receber 100% H<sub>2</sub> e consequente plano de implementação com indicação das alterações, requisitos técnicos e investimentos necessários, seguindo-se a execução das medidas analisadas no plano de implementação.

### b) Green Pipeline Project

O Green Pipeline Project (GPP) é o projeto pioneiro na injeção de hidrogénio verde na rede de gás em Portugal. Liderado pela GGND, este projeto-piloto está a ser desenvolvido no Seixal (rede de Concessão da Setgás) e abrange cerca de 80 clientes residenciais, terciários e industriais, ligados numa rede de distribuição de gás já existente. A GGND conta com o acompanhamento e apoio de vários *stakeholders* com diferentes valências, desde a engenharia e construção à academia e instituições públicas e privadas. O projeto é financiado pelo Fundo de Apoio à Inovação, tendo recebido a avaliação de mérito excecional, pela sua ambição, objetivos e pioneirismo.



Figura 29 – Green Pipeline Project

O GPP contribuirá de forma objetiva para a redução de emissões de gases com efeito de estufa e para a incorporação de energia de origem renovável no consumo final bruto, dado que a utilização do H<sub>2</sub> – produzido *in situ* num parque solar fotovoltaico e através de contratos de energia verde – permitirá diminuir o consumo de gás natural, reduzindo as emissões associadas aos consumidores finais e à pegada carbónica do GN na restante cadeia de valor. De facto, com início de injeção previsto para o 1º semestre de 2022, o H<sub>2</sub> será misturado em 2%<sub>vol</sub>, aumentando, em 2 anos, até um máximo de 20%<sub>vol</sub>, - evitando-se, com esta percentagem, a emissão de 60,29 toneladas de CO<sub>2eq</sub> por ano.

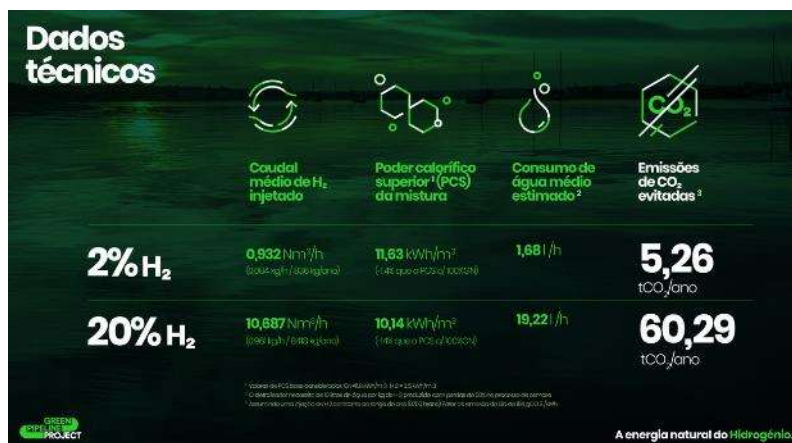


Figura 30 – Green Pipeline Project – dados técnicos

O projeto atuará igualmente como ponto de partida para a materialização da cadeia de valor *power-to-gas* e para integração entre o setor elétrico e gasista (*sector coupling*), alavancando as naturais e complementares sinergias entre redes energéticas do sistema energético, elevando o destaque de Portugal no que respeita à transição energética. Dada a vantajosa localização geográfica de Portugal, estas opções de valorização são extremamente pertinentes, uma vez que contribuem para um maior aproveitamento de energia endógena e renovável, acelerando o processo de descarbonização das infraestruturas de gás hoje disponíveis.

À data de março de 2022, o projeto já conta com várias atividades realizadas/ongoing, nomeadamente ao nível de trabalhos de construção (novo segmento de rede, com 1400 metros de extensão, no qual circulará 100% de H<sub>2</sub>, ligando o local de produção ao ponto de injeção), instalação de equipamentos de mistura, monitorização e controlo, adequação do sistema comercial, atividades de formação, bem como inspeções às instalações dos clientes abrangidos pelo projeto.

### c) H<sub>2</sub>GVillage

O projeto H<sub>2</sub>GVillage é inserido no H<sub>2</sub> Green Valley, consórcio constituído por 6 co-promotores, sendo a GGND um dos co-promotores e é responsável pela execução do H<sub>2</sub>GVillage. Este projeto deu origem a uma candidatura apresentada no âmbito do Plano de Recuperação e Resiliência Português que, após ter sido considerado elegível e selecionado, foi formalizada a candidatura final em abril de 2022.

O H<sub>2</sub> Green Valley desenrola-se ao longo da cadeia de valor do H<sub>2</sub>, conforme representado na seguinte imagem:

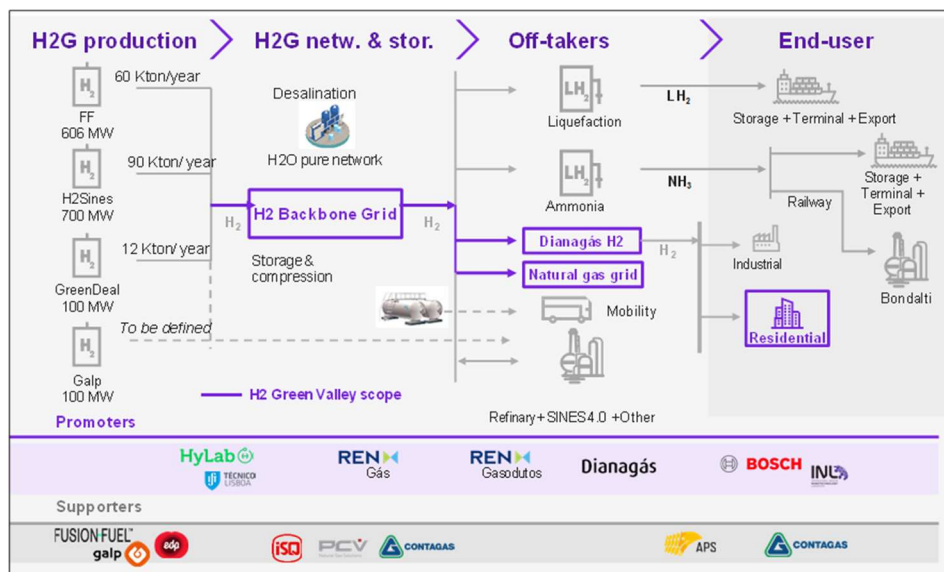


Figura 31 – H2 Green Valley framework

O projeto *H<sub>2</sub> Green Valley* visa desenvolver, de forma coordenada, escalável e inovadora, um conjunto de projetos complementares na cadeia de valor H<sub>2</sub> verde. Concentra-se no desenvolvimento de infraestruturas de transmissão H<sub>2</sub> (com capacidade de armazenamento de H<sub>2</sub> via *line pack*), compressão e distribuição, para criar o primeiro *hub* de H<sub>2</sub> verde em Portugal e será na região de Sines. Essa infraestrutura potenciará e conectará um *cluster* de produtores e consumidores de H<sub>2</sub> verde, permitindo a partilha de custos de infraestrutura e o desenvolvimento de serviços de infraestrutura inovadores para maximizar a penetração de H<sub>2</sub> renovável, acelerando assim a transição energética para uma economia de H<sub>2</sub> verde. Esta infraestrutura, denominada por *H<sub>2</sub>G Backbone*, implica a construção de um gasoduto de transmissão verde com capacidade de armazenamento, utilizando o *line pack* disponível e uma instalação de compressão.

O projeto vai ainda desenvolver um sistema de injeção e mistura de gás natural e H<sub>2</sub> (H<sub>2</sub>GBlend), adaptando a rede de distribuição de gás de Sines (H<sub>2</sub>GVillage) e implementando um programa piloto de conversão de utilizadores finais para H<sub>2</sub>, aproveitando protótipos de casa compatível com H<sub>2</sub> eletrodomésticos (desenvolvidos especificamente para este projeto), como um exemplo de um futuro totalmente descarbonizado.

Por meio dessas atividades, o projeto criará 4 novos serviços e 8 novos produtos, reduzirá as emissões de CO<sub>2</sub> em 1% até 2027 e 2% até 2030 e, o mais importante no ambiente atual e no futuro próximo, diminuirá a dependência energética externa em 1% por 2027 e 2% até 2030.

#### d) Mecanismo de Rastreamento do Gás em Circulação + GQTS

No passado o gás injetado na rede de distribuição era efetuado via operador de transporte e tinha características homogêneas. Com a transição energética, os produtores de gases renováveis poderão vir a injetar os mesmos diretamente na rede de distribuição. As suas características devem ser controladas assim como a composição do gás com a sua mistura na rede com outros gases provenientes de outras fontes. Existem, atualmente, vários projetos de hidrogénio e biometano para injetar gás verde na rede de distribuição, que se estimam o seu início da sua atividade no fim de 2022.

De acordo com o Regulamento da Qualidade de Serviço, os ORD são responsáveis pela monitorização da qualidade de gás nas suas redes. Deste modo, torna-se fundamental criar-se um mecanismo que garanta o acompanhamento da qualidade do gás na rede de distribuição, nomeadamente, de se criar uma metodologia com ênfase na determinação do Poder Calorífico Superior (PCS) gerado pelas misturas de gases de várias fontes para efeitos de faturação e composição do gás nas zonas de mistura.

É neste contexto, que a GGND propõe em PDIRD-G 23-27 o este investimento no projeto GAS QUALITY TRACKING SYSTEM (Sistema de rastreamento de Gás em circulação) - GQTS. O GQTS consiste no desenvolvimento de um novo sistema que irá de encontro com as necessidades apresentadas. Este projeto consistirá numa num software que se relacionará com outros sistemas e será possível efetuar um estudo prévio de áreas específicas da rede onde ocorre a injeção de gases renováveis, desenvolver um modelo de rede e cálculo das incertezas que afetam a determinação do PCS e outras propriedades das misturas, de forma a cumprir com as responsabilidades dos ORD e requisitos que impostos pelas autoridades portuguesas, nomeadamente por ERSE e DGEG.

### 8.2.5 Ligações à RNTG

Não está previsto nenhum pedido de expansão ou de nova ligação ao ORT, considerando:

- A estratégia para o desenvolvimento das redes de distribuição de gás basear-se essencialmente na construção de pequenas extensões de rede sobre a infraestrutura existente, de forma a permitir a otimização dos ativos através da saturação das áreas geográficas dotadas de infraestruturas de distribuição;
- A ligação dos novos concelhos identificados ser desenvolvida a partir de infraestrutura existente já ligada à RNTG ou a partir da instalação de UAG;
- O conhecimento atual de necessidades de ligação de futuros clientes industriais que resultam de pedidos de acesso à rede;
- Pode surgir a implementação de uma nova indústria ou um aumento de capacidade de um cliente existente que requer um reforço nas condições de alguma GRMS.

## 8.3 Avaliação do investimento

Os objetivos e benefícios associados ao investimento considerado no PDIRD-G constam do capítulo de “Benefícios associados ao investimento previsto”. Alguns dos benefícios identificados, nomeadamente nas dimensões económicas e da criação e manutenção de emprego, têm impactes positivos apreciáveis para a sociedade.

A avaliação dos impactes tarifários subjacentes ao plano de investimento assenta na análise da evolução dos proveitos permitidos unitários apurados com base no TOTEX e em cenários da procura de gás para o período.

A atividade de distribuição de gás é uma atividade regulada cuja forma de regulação se baseia numa metodologia do tipo *price cap* para o OPEX e numa metodologia de tipo *rate of return* para o CAPEX.

O CAPEX resulta da seguinte fórmula:  $CAPEX = RAB \times RoR + \text{Amortizações}$

Os investimentos da atividade de distribuição impactam nas tarifas de uso da rede de distribuição pelo incremento do CAPEX<sup>20</sup> e, no caso do investimento em ligação de novos pontos de abastecimento pelo aumento do OPEX.

	IMPACTE NA TARIFA	
	CAPEX	OPEX
INVESTIMENTO EM DN LIGAÇÃO DE CLIENTES	SIM	SIM
OUTROS INVESTIMENTOS EM INFRAESTRUTURAS	SIM	NÃO
INVESTIMENTO EM OUTRAS ATIVIDADES	SIM	NÃO
INVESTIMENTO DE CONVERGÊNCIA	SIM	NÃO

Figura 32 - Impacto na tarifa por tipo de investimento

A metodologia de regulação dos custos líquidos de exploração (OPEX) tem uma componente fixa e duas componentes variáveis que evoluem em função do número de pontos de abastecimento e das quantidades de gás distribuído. Por essa razão somente os investimentos em ligação de novos pontos de abastecimento têm um impacte na tarifa induzido pela componente do OPEX.

<sup>20</sup> Como referido anteriormente, os contadores são considerados pela ERSE como ativos não remunerados, embora sejam ativos regulados e fundamentais para operação do ORD. Desta forma, na avaliação efetuada de TOTEX os valores de investimento em contadores são expurgados.

### 8.3.1 Evolução dos principais indicadores

- Investimento unitário por PA

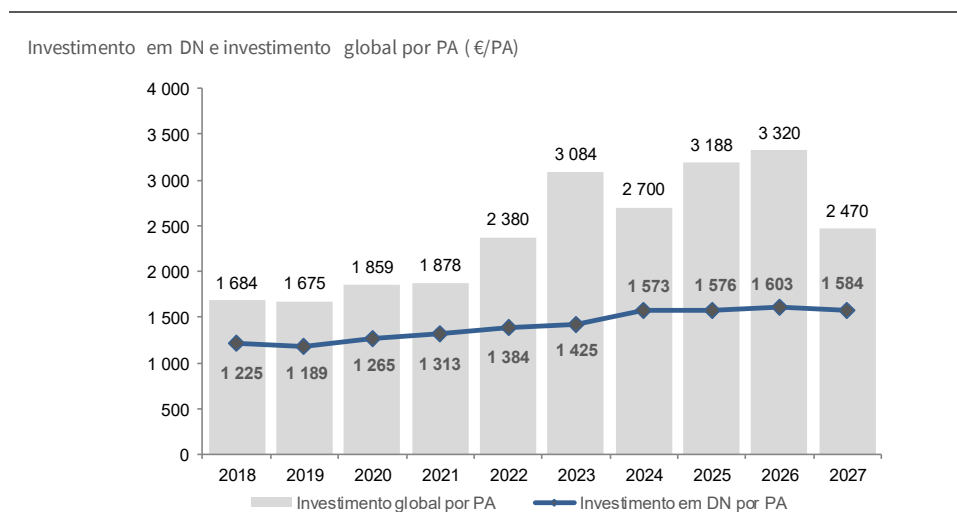


Figura 33 - Investimento por ponto de abastecimento

Nas ligações de novos PA, considerando somente o custo unitário do investimento em DN verifica-se um nível estável, que reflete as orientações da empresa para incremento de clientes abastecidos menos onerosos para o sistema de distribuição de gás. É possível verificar um ligeiro incremento no período inicial do plano de investimento que decorre igualmente das atividades iniciais nos novos concelhos, bem como do facto de estes possuírem características demográficas típicas de localizações do interior do país.

A ligação destes concelhos visa a redução de eventuais assimetrias regionais, bem como a promoção da coesão territorial e desenvolvimento económico das regiões.

No que respeita ao investimento global, este é influenciado pelo investimento na jornada de transformação digital e tecnológica da GGND para o período, evidenciada na rúbrica de sistemas de informação.



- **Evolução do número de pontos de abastecimento ligados à infraestrutura e da procura (GWh)**

Evolução do nº PA ligados e do gás veiculado (Gwh)

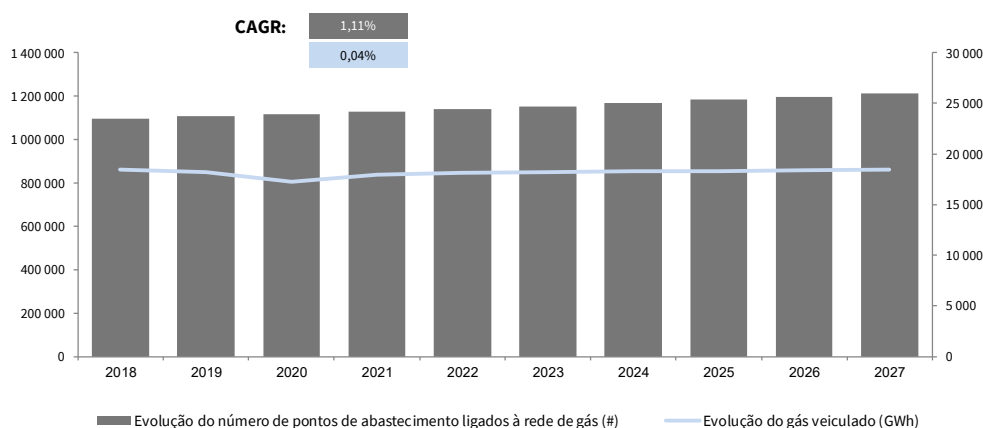


Figura 34 - Evolução de pontos de abastecimento e volume de gás

O gráfico anterior demonstra uma estabilidade dos níveis de consumo que é fundamental para a estabilidade tarifária. Esta situação reforça ainda mais a importância do investimento, não só com o mecanismo de crescimento, como também de compensação de perdas e variações no consumo de clientes históricos.

- **Gás por ponto de abastecimento (MWh/PA)**

O nível de consumo unitário por consumidor reflete a orientação assumida nos pressupostos de suporte à projeção de consumo. Conforme já referido anteriormente, o ano de 2018 apresenta um acréscimo de consumo decorrente do efeito de temperatura ao longo desse período, que se materializou essencialmente no consumo doméstico.

Como ilustrado na figura seguinte, verifica-se que para todos os anos do plano de investimento (2023-2027) foi estimado um consumo médio unitário por ponto de abastecimento inferior ao valor real registado no ano de 2018.

Gás distribuído por ponto de abastecimento (MWh/PA)

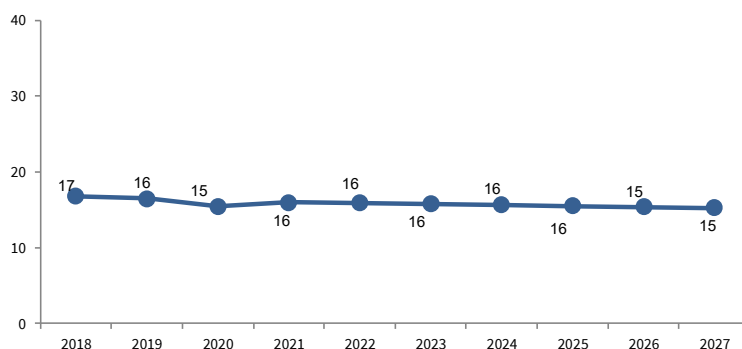


Figura 35 - Evolução do gás distribuído por ponto de abastecimento

O gráfico anterior ilustra o princípio da prudência assumido pela GGND nas projeções para o período 2023-2027, enquanto resultado do mix de consumo e segmentos em plano.

- **Evolução RAB unitário por ponto de abastecimento e por energia**

O gráfico ilustra a evolução favorável do RAB para efeito do impacto na tarifa de distribuição. Progressivamente o valor unitário do RAB vai-se reduzindo com impacte decrescente nos proveitos permitidos. O custo de investimento por cliente ligado é cada vez menor, bem como o custo por cada unidade de energia veiculada, o que contribui positivamente para a redução da tarifa de URD.

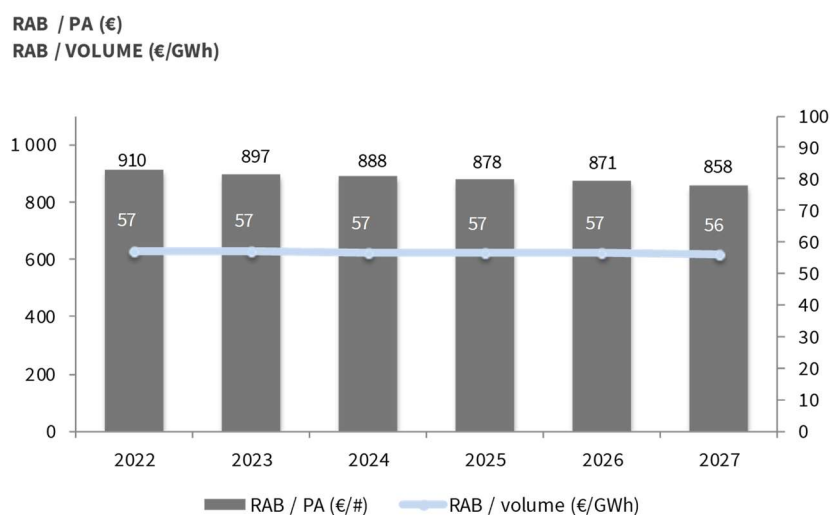


Figura 36 - Evolução do valor do ativo por ponto de abastecimento e volume

- **Evolução TOTEX unitário por ponto de abastecimento**

A evolução dos custos unitários por cliente abastecido refletidos nas tarifas de uso da rede de distribuição confirma a tendência decrescente do impacte do valor e o contributo positivo da empresa para o nível tarifário nacional.

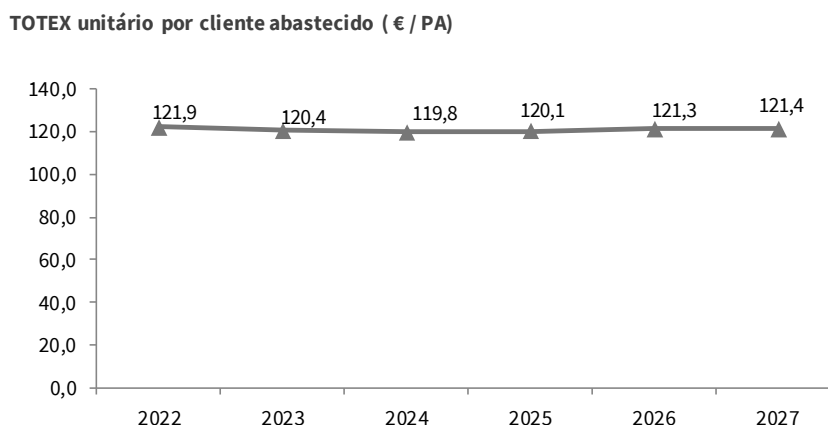


Figura 37 - Evolução do TOTEX unitário por cliente abastecido

- **Evolução CAPEX, OPEX e TOTEX unitários por gás distribuído**

Verifica-se que os custos para o sistema tarifário de uso da rede de distribuição estão relativamente estáveis. No período de 2022 a 2027, a taxa de crescimento anual é de apenas 0,72%, bastante inferior se comparada com a inflação prevista para os próximos anos.

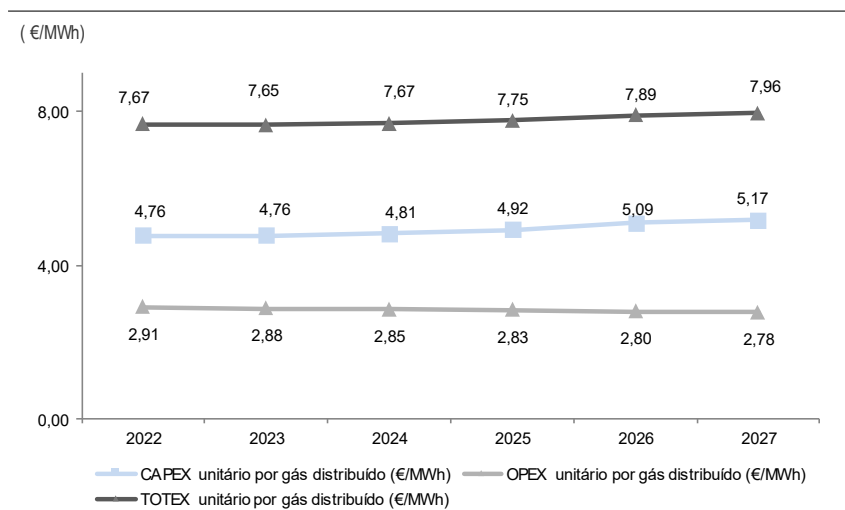


Figura 38 - Evolução do custo unitário €/MWh

É de destacar ainda, para o cenário apresentado, o TOTEX/MWh de 7,96€/MWh, atingido em 2027, é inferior em à tarifa média para a URD para o Ano Gás 2021-22 que é de 8,02 €/MWh.

### 8.3.2 Avaliação global do impacto do plano

A avaliação global pretende verificar a evolução do custo unitário por energia, considerando:

- A projeção do investimento total para 2023-2027
- A informação publicada pela ERSE para o ano gás 2021-2022<sup>21</sup>
- A entrada em serviço do ativo no ano da realização do investimento.

	2022
<b>CAPEX (m€)</b>	<b>86 195</b>
RAB médio (m€)	1 036 710
Taxa de remuneração do ativo	4,70%
Amortizações do exercício (m€)	37 469
<b>OPEX (m€)</b>	<b>52 738</b>
<b>TOTEX (m€)</b>	<b>138 933</b>
<b>Volume (MWh)</b>	<b>18 125 365</b>
<b>TOTEX / MWh</b>	<b>7,67</b>

Quadro 33 – Pressupostos para a avaliação do investimento

<sup>21</sup> ERSE – “Proveitos Permitidos e Ajustamentos para o ano gás 2021-2022” - junho 2021

O gráfico seguinte ilustra a evolução do diferencial acumulado do custo por unidade de energia com o investimento previsto na proposta de PDIRD-G 23-27.

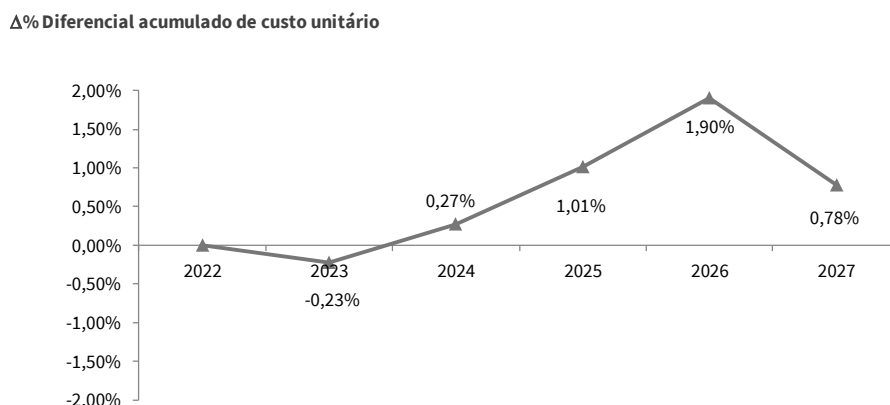


Figura 39 - Impacte no custo unitário de energia 2022-2027

Em 2027<sup>22</sup> o custo unitário é de 7,96 €/MWh o que representa um ligeiro aumento unitário de 0,29€ (3,79%) face ao valor de partida de 7,67 €/MWh do ano de 2022 que representa um crescimento médio anual de apenas 0,75%. De salientar, que mesmo ocorrendo esta subida o valor ainda se encontra abaixo da tarifa média de URD para o AG 2021-22 que é de 8,02 €/MWh.

O quadro que se segue ilustra o cenário base, resultante das previsões da empresa, tendo sido ainda considerados cenários alternativos, mediante diferentes evoluções da procura.

Pelo fato de o volume ser a variável mais sensível, as simulações foram efetuadas com base no consumo de gás natural, mantendo constantes as restantes variáveis.

**Cenário Base:** pressupõe consumo médio unitário apurado com base na média dos valores reais verificados no período 2017-2021 para cada concelho. Esta premissa visa limitar o impacte das variações anuais dos consumos médios devidos a fatores conjunturais, nomeadamente quanto à variação das condições climáticas.

Foram considerados dois cenários complementares de projeção da procura de gás:

O **cenário I** pressupõe um consumo unitário por ponto de abastecimento, a partir do ano de 2019, que será semelhante ao consumo médio registado nos últimos 5 anos.

No **cenário II**, pressupõe-se que o volume total do ano de 2019<sup>23</sup> se manterá constante nos anos seguintes.

Os cenários I e II correspondem aos cenários utilizados pela ERSE na avaliação dos anteriores PDIRD-G. Em situação normal, o ano a considerar para estes cenários seria 2021, no entanto, a pandemia de COVID-19 instaurada desde o ano 2020 pode dar origem a situações erráticas, por via do desequilíbrio provocado na economia e nos hábitos de consumo dos vários segmentos. O mesmo se aplica à não escolha do ano de 2020. Deste modo, utilizamos o ano de 2019 como referência por ser o ano com consumos e atividade económica sem distorções como as criadas pelos eventos já descritos.

<sup>22</sup> Ano cruzeiro

<sup>23</sup> Ano fechado



CENÁRIO BASE	2022	2023	2024	2025	2026	2027
RAB (m€)	1 036 710	1 035 398	1 037 401	1 038 937	1 043 802	1 039 841
Taxa de remuneração do ativo	4,70%	4,70%	4,70%	4,70%	4,70%	4,70%
Amortizações do exercício (m€)	37 469	37 877	39 137	41 373	44 697	46 838
<b>CAPEX (m€)</b>	<b>86 195</b>	<b>86 541</b>	<b>87 894</b>	<b>90 203</b>	<b>93 755</b>	<b>95 710</b>
<b>Cenário base do PDIRD-G 2023-27</b>						
OPEX (m€)	52 738	52 388	52 110	51 828	51 601	51 427
<b>TOTEX (m€)</b>	<b>138 933</b>	<b>138 928</b>	<b>140 005</b>	<b>142 030</b>	<b>145 357</b>	<b>147 137</b>
Volume (MWh)	18 125 365	18 165 984	18 256 969	18 335 265	18 414 521	18 495 122
<b>TOTEX / MWh</b>	<b>7,67</b>	<b>7,65</b>	<b>7,67</b>	<b>7,75</b>	<b>7,89</b>	<b>7,96</b>
Diferencial de custo unitário face ao ano anterior	0,00 €	-0,02 €	0,02 €	0,08 €	0,15 €	0,06 €
D% Diferencial de custo unitário face ao ano anterior	-	-0,23%	0,27%	1,01%	1,90%	0,78%
Diferencial acumulado de custo unitário	- € -	0,02 €	0,00 €	0,08 €	0,23 €	0,29 €
<b>D% Diferencial acumulado de custo unitário</b>	<b>-</b>	<b>-0,23%</b>	<b>0,05%</b>	<b>1,06%</b>	<b>2,98%</b>	<b>3,79%</b>
<b>CENÁRIO I</b>						
CAPEX (m€)	86 195	86 541	87 894	90 203	93 755	95 710
OPEX (m€)	52 742	52 407	52 130	51 847	51 620	51 445
<b>TOTEX (m€)</b>	<b>138 937</b>	<b>138 948</b>	<b>140 024</b>	<b>142 049</b>	<b>145 375</b>	<b>147 155</b>
Volume (MWh)	18 101 387	18 185 487	18 277 053	18 355 390	18 434 608	18 515 131
<b>TOTEX / MWh</b>	<b>7,68</b>	<b>7,64</b>	<b>7,66</b>	<b>7,74</b>	<b>7,89</b>	<b>7,95</b>
Diferencial de custo unitário face ao ano anterior	0,00 €	-0,03 €	0,02 €	0,08 €	0,15 €	0,06 €
D% Diferencial de custo unitário face ao ano anterior	-	-0,45%	0,27%	1,01%	1,90%	0,78%
Diferencial acumulado de custo unitário	- € -	0,03 € -	0,01 €	0,06 €	0,21 €	0,27 €
<b>D% Diferencial acumulado de custo unitário</b>	<b>-</b>	<b>-0,45%</b>	<b>-0,19%</b>	<b>0,83%</b>	<b>2,74%</b>	<b>3,55%</b>
<b>CENÁRIO II</b>						
CAPEX (m€)	86 195	86 541	87 894	90 203	93 755	95 710
OPEX (m€)	52 735	52 364	52 041	51 719	51 454	51 241
<b>TOTEX (m€)</b>	<b>138 930</b>	<b>138 904</b>	<b>139 935</b>	<b>141 922</b>	<b>145 210</b>	<b>146 951</b>
Volume (MWh)	18 133 391	18 190 871	18 199 399	18 210 005	18 222 092	18 234 043
<b>TOTEX / MWh</b>	<b>7,66</b>	<b>7,64</b>	<b>7,69</b>	<b>7,79</b>	<b>7,97</b>	<b>8,06</b>
Diferencial de custo unitário face ao ano anterior	0,00 €	-0,03 €	0,05 €	0,10 €	0,18 €	0,09 €
D% Diferencial de custo unitário face ao ano anterior	-	-0,33%	0,69%	1,36%	2,25%	1,13%
Diferencial acumulado de custo unitário	- € -	0,03 €	0,03 €	0,13 €	0,31 €	0,40 €
<b>D% Diferencial acumulado de custo unitário</b>	<b>-</b>	<b>-0,33%</b>	<b>0,36%</b>	<b>1,72%</b>	<b>4,01%</b>	<b>5,19%</b>

Quadro 34 – Cenário e Análises de Sensibilidade

O gráfico seguinte ilustra a evolução do custo total por unidade de volume de gás veiculado, de acordo com os resultados dos cenários anteriormente detalhados. O gráfico contém também a tarifa média de URD para o AG 2021-22 que cresce de acordo com o deflator utilizado para cálculo do TOTEX (componente do OPEX):

	2022	2023	2024	2025	2026	2027
<b>Deflator</b>	1,3%	1,4%	1,4%	1,5%	1,6%	1,6%

Quadro 35 – Deflator de 2022 a 2027

### TOTEX / MWh (euros)

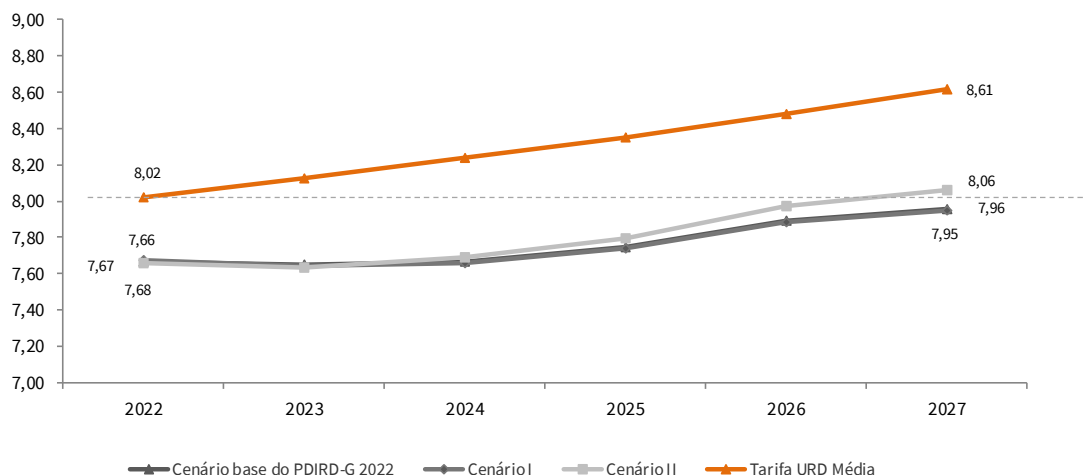


Figura 40- Evolução do TOTEX por MWh 2023-2027

Nos quadros apresentados e no gráfico anterior, fica evidente que em todos os cenários, o valor TOTEX/MWh é inferior à tarifa média URD.

Conforme já apresentado, os cenários procuram representar as tendências prudentes de procura utilizadas pela GGND – cenário base – assim como os cenários que a ERSE procura desenvolver habitualmente e com perspetivas mais stressantes ao nível da procura – cenários I e II. Como se pode verificar, apenas o cenário II apresenta uma diferença residual no valor unitário, destacando-se a partir de 2025, atingindo em 2027 um valor de 8,06.

No caso da estimativa de tarifa URD, foi considerada a tarifa do AG21-22 atualizado à taxa de inflação.

Sendo o comportamento do indicador TOTEX/MWh sempre inferior à tarifa média de URD, em todos os cenários, não existe penalização do SNG.

# 09

## Benefícios associados ao investimento previsto

---

## 9. BENEFÍCIOS ASSOCIADOS AO INVESTIMENTO PREVISTO

Para os projetos de investimento de conformidade, “Investimento em infraestruturas de distribuição existentes e outras infraestruturas” (tipologia 2) e “Investimento em outras atividades” (tipologia 3) acima referidas, os benefícios decorrentes do investimento são:

- Assegurar o cumprimento de obrigações regulamentares e legais e ainda o cumprimento de obrigações de serviço público decorrentes dos contratos de Concessão ou das Licenças.
- Permitir reforçar a segurança de abastecimento, incluindo reforços de capacidade e contribuindo para o cumprimento dos níveis de qualidade de serviço exigidos.
- Melhorar as condições de segurança do sistema de distribuição e a otimização do seu funcionamento.
- Assegurar a melhoria da eficiência operacional da atividade de distribuição de gás.
- Assegurar a longevidade, modernização e o bom funcionamento dos ativos afetos às Concessão e Licenças, nomeadamente permitindo a sua utilização para veicular gases renováveis, tais como o biometano e o hidrogénio.

Para os projetos de “desenvolvimento de negócio” (tipologia 1) que consistem no investimento em ligação de novos pontos de consumo, os benefícios associados são de várias naturezas e dimensões:

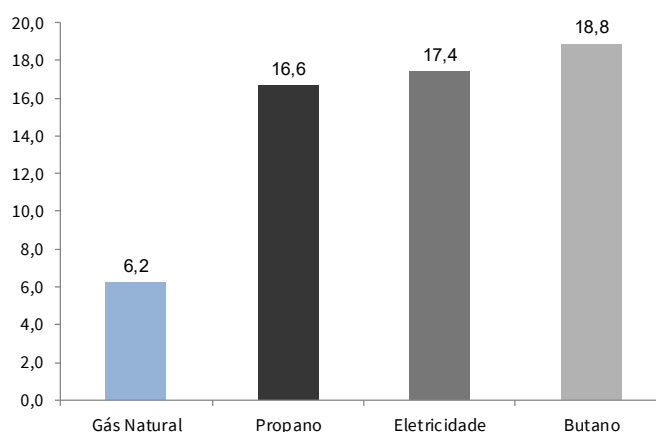
- Desenvolvimento sustentado do mercado do gás (GN e gases renováveis).
- Promoção racional da cobertura do território nacional com infraestruturas de distribuição de gases (GN e renováveis).
- Desenvolvimento racional e eficiente do mercado de gás (GN e gases renováveis) através da otimização dos ativos estruturantes já realizados com foco na saturação das áreas geográficas dotadas de infraestruturas de distribuição de gás. Os projetos de ligação de novos pontos de consumo existem numa lógica de continuidade da atividade de ligação que permite consolidar os investimentos anteriormente realizados em ativos estruturantes nas áreas geográficas abastecidas com GN.
- Sustentabilidade do mercado de gás através da compensação da saída de clientes por novos pontos de consumo de gás. A saída de clientes do sistema leva à redução de consumo de gás com impacte negativo na tarifa de uso das redes de distribuição que pode ser compensada com a entrada de novos pontos de consumo.
- Expansão e consolidação das infraestruturas de distribuição, incrementando o mercado potencial para o consumo de gases renováveis.



## 9.1 Dimensão social, do bem-estar e segurança

- Instrumento que contribui para a redução das assimetrias regionais com a disponibilização de um serviço público com as mesmas valências nas diferentes áreas geográficas de distribuição de gás permitindo às famílias e às indústrias terem o acesso às infraestruturas reguladas de distribuição de gás.
- Alargamento geográfico do serviço público de distribuição de gás possibilitando o acesso ao gás a uma maior fatia da população e das empresas.
- Disponibilização de uma alternativa energética:
  - Mais cómoda (continuidade de serviço).
  - Mais segura (decorrente das próprias características do gás, da qualidade das infraestruturas de distribuição de gás modernas, da cultura, das obrigações e organização dos ORD).
  - Mais económica: Conforme ilustrado no gráfico abaixo, as tarifas de gás permitem reduzir significativamente a fatura energética, tanto para o segmento residencial como empresarial, face a outras fontes de energia disponíveis.

Custo Médio da Energia em Portugal (cent/KWh, 2022)



Fontes: ERSE e Deco Proteste, Galp

Preço de Butano em garrafa e Propano canalizado

Figura 41 - Custo médio da energia em Portugal em 2022

O gás natural é em Portugal cerca de 2,7x inferior ao custo do propano, 2,8x inferior ao custo da eletricidade, 3,0x inferior ao custo do butano.

Em termos de fatura total anual, para um cliente doméstico cujo agregado familiar é composto por 4 pessoas (2 adultos e dois filhos), os preços detalham-se do seguinte modo:

Custo para família (€/ano, Tarifas 2022)

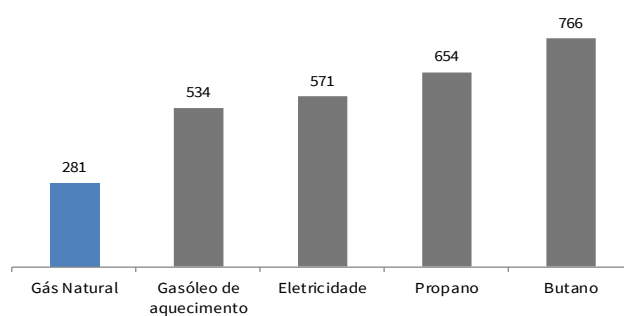


Figura 42 – Custo médio anual para uma família de 4 pessoas<sup>24</sup>

Para um consumo de 3.407 KWh, o gás natural após todos os impostos e ATR, é a alternativa mais barata sendo inferior em cerca de 1,90x face ao gasóleo de aquecimento, 2,0x face à eletricidade, 2,3x face ao propano e 2,73x face ao butano.

No que respeita à simulação de um consumo empresarial, para um consumo de 500 mil m<sup>3</sup>, o gás natural e ATR antes de todos os impostos, é a alternativa mais económica em cerca de 3,9x face à eletricidade, sendo que as restantes são 4x menos económicas que o gás natural.

Empresa: 500.000 m<sup>3</sup> ~ 5.833.500 KWh (€/ano, Tarifas 2022)

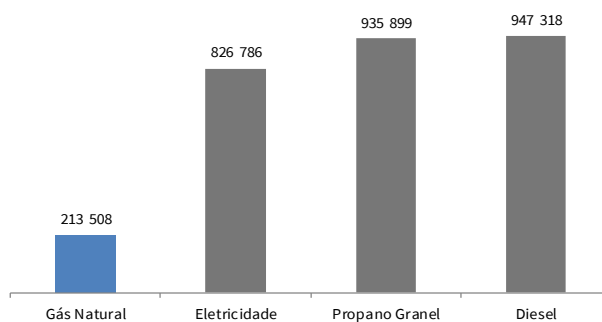


Figura 43 – Custo médio anual para uma empresa<sup>25</sup>

- Com elevados padrões de qualidade de serviço, (decorrente da própria organização e cultura dos ORD, nos níveis de qualidade exigidos pela natureza de serviço público e pela regulação). Os indicadores de qualidade de serviço podem ser analisados individualmente nos planos de investimento de cada ORD.

<sup>24</sup> Ponto de partida para a comparação é o consumo médio específico de gás natural obtido em <https://simulador.precos.erse.pt/> para uma família de 4 pessoas em Lisboa, equivalente a 3.407 KWh/ano, 2º escalão. As restantes comparações mostram quanto gastaria a mesma família em consumo equivalente a 3.407 KWh/ano de gasóleo de aquecimento, eletricidade, propano (garrafas 13kg) e butano (garrafas 45kg). Preços de gás natural e eletricidade obtidos em <https://simulador.precos.erse.pt/>, os preços de Propano e Butano foram obtidos em <https://www.deco.proteste.pt/poupe-na-botija> e de gasóleo de aquecimento em <https://precoscombustiveis.dgeg.gov.pt/>.

<sup>25</sup> Ponto de partida cliente de consumo de gás natural 500.000m<sup>3</sup>/ano, equivalente a 5 833 500 KWh. Custos de Gás natural através de Tarifas Transitórias de Venda a Clientes Finais em Baixa Pressão > 10.000 M<sup>3</sup>/Ano, diário, em vigor a 01/04/2022. Custeio de Eletricidade através Tarifa Transitória de Venda a Clientes Finais em BTN (>20,7 Kva), tarifa de longa duração, potência contratada 34,5 Kva, energia – 11 meses horas cheias e 1 mês vazio, em vigor a 01/04/2022. Custeio do Propano a Granel com preços de 4ºT 2021 obtidos em “Informação n.º 133 - Evolução Mercado Produtos Petrolíferos: Cotações e preços do Butano (Garrafas) e Propano (Granel) - 4º Trim. 2021” de fevereiro de 2022. Custeio do Diesel com base em preços abril de 2022 de site [https://www.combustoiil.pt/orcamento\\_combustoiil.php](https://www.combustoiil.pt/orcamento_combustoiil.php).



## 9.2 Dimensão promocional do gás em Portugal e incentivo ao uso do gás para fins domésticos, de serviços e industriais

Os projetos de investimento em ligação de novos pontos de consumo englobam uma dotação para o desenvolvimento de mercado que contribui para o incentivo à adesão ao gás. O investimento referido consiste na integração dos polos de consumo existentes com consumo anual inferior ou igual a 10 mil m<sup>3</sup> através da adaptação ou construção de instalações de utilização dos clientes. Este investimento constitui um real e único incentivo à adesão ao gás de novos clientes para o SNG. Este incentivo, com o devido enquadramento e sustentado por critérios de racionalidade económica, permite a expansão do mercado de gás com benefícios para o sistema com redução da tarifa induzida pelo contributo de novos clientes e respetivo consumo, observados critérios de eficiência do investimento. A distribuição de gás é um serviço público, mas que concorre no mercado com alternativas energéticas com forte poder negocial que decorre de uma maior liberdade que permite concretizar políticas comerciais agressivas. Apesar do desequilíbrio de forças, os ORD acabam por ser verdadeiros veículos de desenvolvimento de mercado, mas com meios de atuação limitados para a desejável promoção do gás.

O sucesso da atividade de ligação de novos pontos de consumo está fortemente condicionado pela vontade dos potenciais consumidores em aderir ao gás cuja receptividade depende das condições da oferta comercial dos ORD, nomeadamente numa lógica de equidade e de justiça no acesso ao gás comparando com os clientes já ligados.

O investimento em adaptação ou construção de instalações de utilização de clientes dos ORD é o único instrumento de estímulo à adesão ao gás, mas por força da evolução dos regulamentos tem-se vindo a restringir significativamente o seu sucesso, limitando a operacionalização de soluções atrativas e concorrenciais pelo agravamento dos encargos a suportar pelos clientes.

Os ORD são os únicos agentes de mercado com relacionamento direto com os consumidores que, de forma ainda limitada regulamentarmente, contribui para a promoção do gás. Nenhum outro *player* do SNG tem motivação ou condições para atuar na promoção do gás pelo facto de não depender exclusivamente deste “produto”. O ORD é o último agente de mercado com foco único no gás, pelo que lhe deveriam ser conferidas as necessárias condições para uma promoção eficiente do gás.

### 9.3 Posicionamento concorrencial com outras energias

Decorrente do processo de liberalização, temos hoje um mercado liberalizado e competitivo com existência de várias Comercializadoras em regime de concorrência.

Contudo, a organização atual do setor do gás evidenciou um vazio de iniciativas que promovem o gás. Os Agentes de Mercado deixaram de ter iniciativas para a promoção de gás. As comercializadoras têm na sua carteira produtos substitutos e mesmo concorrentes do gás.

O foco comercial das Comercializadoras foi-se direcionando para o mercado já ligado ao gás, numa dinâmica de crescimento através do *switching* e de ofertas de serviços e soluções multiproduto.

Os ORD tornam-se o principal *player* que só depende do gás e desta forma constituem-se como pilar principal para a promoção da utilização do gás como condição necessária para a sustentabilidade do setor.

A sustentabilidade e a competitividade do SNG assentam em várias premissas que devem ser asseguradas pelas iniciativas dos principais *players* do setor:

- Diversidade de ofertas de fornecimento (liberalização do mercado).
- Definição de regras para o investimento.
- Eficiência dos custos.
- Promoção do gás e investimentos sustentáveis direcionados para a procura.

As 3 primeiras condições foram asseguradas pelas iniciativas do Regulador enquanto a promoção do gás que também fica condicionada ao enquadramento regulatório, pode ser garantida com o contributo e envolvimento dos ORD.

As regras atualmente em vigor vêm reforçando os condicionalismos da promoção da adesão ao gás através da otimização comercial das infraestruturas de distribuição dos ORD.

Verifica-se uma falta de estímulo para o desenvolvimento do mercado de gás e da sua sustentabilidade num enquadramento pouco competitivo para a promoção do gás.

	ELECTRICIDADE	GÁS	OUTRAS ENERGIAS
SETOR REGULADO	SIM	SIM	NÃO
CONCORRÊNCIA	SIM	SIM	NÃO

Figura 44 – Comparação entre eletricidade, gás e outras energias

As condições de adesão às ofertas comerciais são fortemente desfavoráveis e pouco atrativas para permitir o desenvolvimento do mercado de gás que não possui as características do mercado da eletricidade. O gás tem substitutos.

Sem os adequados incentivos, a adesão ao gás é limitada, nomeadamente atendendo às energias alternativas que atuam com condições menos restritivas face ao quadro regulatório

do gás, tanto para os clientes com consumo anual inferior a 10 mil m<sup>3</sup> como para os clientes com consumo superior, nomeadamente o segmento industrial.

As regras atuais não possibilitam a promoção do gás para clientes com consumo anual superior a 10 mil m<sup>3</sup> que poderiam aportar maiores volumes de gás ao sistema e desta forma contribuir positivamente para as tarifas, quando outras fontes de energia podem ter iniciativas proactivas e agressivas para captar estes clientes sem a concorrência do gás. Por exemplo, oferecendo descontos sobre o produto ou suportando o investimento inicial da instalação mesmo que depois o custo unitário do produto seja mais elevado. Os clientes, nomeadamente do setor industrial, são muito sensíveis a essas condições comerciais que os ORD não podem oferecer por não serem o fornecedor de gás do cliente final, o que coloca o gás numa posição concorrencial desfavorável face à sua concorrência.

Atualmente o gás desapareceu da dinâmica de mercado ficando limitado a um papel passivo, a aguardar a eventual manifestação de vontade de um potencial cliente, nomeadamente mais sensível aos impactes ambientais das alternativas de energia. Para o segmento de clientes com consumo superior a 10 mil m<sup>3</sup> é possível assegurar a criação de condições para alavancar o volume para o sistema através de um esforço de captação e com a possibilidade de investimento no ponto de consumo.

A experiência tem demonstrado que as condições de acesso à rede não são incentivadoras para a escolha do gás e têm limitado a efetivação das ligações dos requisitantes que acabam por não darem seguimento às propostas de orçamento. As propostas são ainda mais agravadas para os clientes residenciais que como consumidores finais, têm de suportar o valor do IVA, o que é relevante quando no processo só confrontamos o valor de referência definido e o custo unitário médio efetivo suportado pelo ORD que não inclui o valor do IVA que se traduz para o consumidor final num incremento de 23% sobre o valor da sua participação.

A atividade de conversão e reconversão de locais de consumo constitui-se como o único pilar que ainda contribui para o desenvolvimento do gás, mas com perímetro limitado ao segmento de clientes com consumo anual inferior a 10 mil m<sup>3</sup>.

O gás é um bem essencial e é fundamental encontrar um equilíbrio entre o seu desenvolvimento e a eficiência com que é feito.

Considerando o enquadramento do gás pensamos que é possível, sem colocar em causa o estado atual do setor, fazer alguns ajustamentos que permitem atenuar as limitações e contribuir para o desenvolvimento natural do mercado, respeitando, contudo, os princípios de eficiência do investimento necessário à ligação de novos pontos de consumo.

Neste contexto exige-se uma atuação responsável dos ORD, orientada para a sustentabilidade do sistema e para a competitividade do gás, repondo algum equilíbrio nas condições de concorrência<sup>26</sup> do setor no mercado global de energia, atualmente pouco favoráveis para o gás.

De referir ainda que a ideia recorrente do que os clientes atuais do sistema não devem ser penalizados e suportar custos de adesão dos novos clientes não tem razão de ser. De facto, os clientes já ligados no sistema foram beneficiados em termos de condições de acesso ao gás

---

<sup>26</sup>O mercado e suas condições e regras desequilibradas de cada fonte de energia introduzem distorções na concorrência em detrimento do gás

com participações mais favoráveis que as atuais. É também de referir que estas participações fazem parte do investimento incluído no RAB para efeito de remuneração da atividade de distribuição até ao termo das Concessões, o que faz com que os novos e futuros clientes suportarão, através da tarifa URD, as condições favoráveis dos clientes já ligados. Seria de todo injusto e discriminatório que os futuros clientes suportassem o acesso ao gás dos anteriores sem poder a ter acesso a algum programa de incentivo semelhante que evite um tratamento diferenciado.

No que diz respeito à expansão de rede para ligação de novos locais de consumo doméstico ou pequenos terciários, é fundamental garantir que o custo das operações de ligação não cria discriminação face a clientes que já se encontram ligados ao sistema. O crescimento sustentável e progressivo do sistema é a única forma de garantir novos clientes e novos consumos, que compensarão as inevitáveis rescisões contratuais. O saldo de novas ligações versus rescisões tem de ser mantido positivo sob pena de os custos aumentarem para todos os clientes do SNG.

Os fundamentos da proposta não podem ignorar os princípios de não discriminação e de igualdade de tratamento e oportunidade de acesso ao serviço público de distribuição de gás para os potenciais futuros consumidores, assegurando uma aproximação das condições da oferta comercial que beneficiaram os clientes já ligados, quando o acréscimo de novos consumidores acaba por ser marginal face à base de clientes já abastecidos.

## **9.4 Dimensão social e económica do mercado de trabalho**

As diferentes fases do processo dos projetos de desenvolvimento de negócio envolvem várias competências (técnicas, comerciais, administrativas, financeiras e de controlo) e de recursos técnicos e humanos (quadros da empresa e dos seus prestadores de serviços) que atuam em BackOffice de suporte e em campo de operações.

São dezenas de empresas envolvidas na operação, desde forças de venda, empreiteiros, entidades instaladoras de gás, entidades fiscalizadoras de gás, fornecedores de equipamentos e acessórios, projetistas entre outras.

Esta atividade também contribui para a criação e manutenção de numerosos postos de trabalho, nomeadamente que requerem qualificações técnicas e/ou académicas. Neste sentido o projeto de desenvolvimento da atividade de distribuição tem contribuído para a sociedade e a economia nacional.

Considerando o nível regular da atividade de ligação de novos clientes, que se tem verificado e que se mantém no plano 2023-2027, é esperada a manutenção dos atuais 760 postos de trabalho permanentes e diretamente ligados a esta atividade.

## 9.5 Dimensão económica

- **Orientação dos ativos da distribuição para os gases renováveis**

No quadro em curso de transição energética para uma economia neutra em carbono, o cenário com o aproveitamento dos ativos de distribuição de gás, apresenta-se como uma solução economicamente mais vantajosa e permite alcançar os objetivos definidos para 2050.

Como já referido no capítulo 4 e no próprio sumário executivo, este caminho para a descarbonização do sistema energético nacional apresenta uma poupança de 9 mil milhões para a economia portuguesa face ao cenário de eletrificação a 100%.

O valor de cerca de 1,6 mil milhões de euros dos ativos afetos à distribuição, ao qual se adicionam o valor dos restantes ativos afetos à cadeia de valor do gás e o valor das instalações e dos equipamentos dos consumidores, alcançamos um montante bastante relevante para a economia do país que não pode ser desperdiçado. Aliás no cenário de uma eletrificação total, ao valor global acima referido ainda teríamos de somar o investimento associado à mudança de equipamentos a gás para eletricidade, à necessária adaptação das instalações dos consumidores e ainda fica a dúvida se não seriam necessários elevados investimentos na rede elétrica para suportar o significativo aumento de consumo. Estaria em causa uma elevada fatura para a economia nacional.

De acordo com o PNEC 2030:

*“Os gases renováveis, em particular o hidrogénio e o biometano, apresentam potencial para desempenhar um papel importante para potenciar a descarbonização de setores da economia que atualmente dispõem de poucas opções tecnológicas alternativas e onde a eletrificação no curto-médio prazo poderá traduzir-se em custos significativos.”*

- **Impacte direto decorrente do próprio enquadramento do investimento na organização da atividade de distribuição de gás**

Considerando a característica dos investimentos orientados para a saturação das áreas já dotadas de infraestruturas, o investimento previsto permitirá a rentabilização dos investimentos estruturantes de ligação aos pontos de entrega do ORT ou UAG e das redes de distribuição já realizados com o acréscimo de novos pontos de consumo e subseqüentemente com o incremento de consumo de gás com contributo positivo nos custos do sistema.

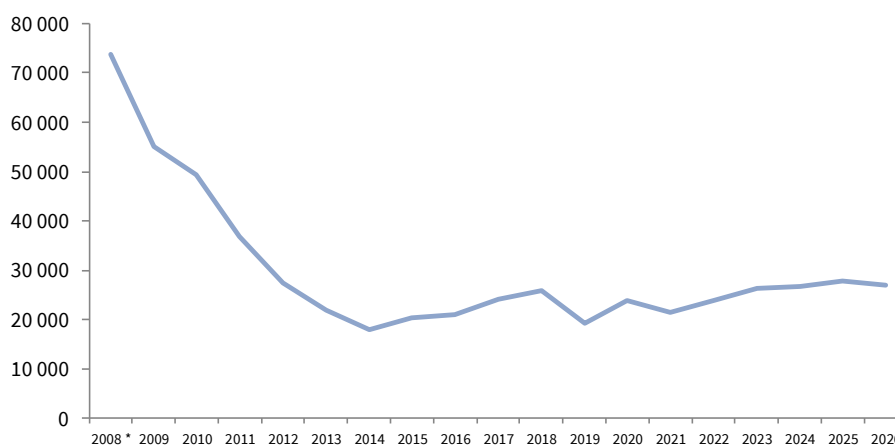
Manutenção de sinergias organizacionais com impacte na contenção dos custos de operação da distribuição de gás.

O modelo atual com os níveis de investimento em desenvolvimento de negócio (redes, ramais, infraestruturização e ligação de novos PA) tem permitido a manutenção de um nível de custos bastante inferior aos reais para as atividades operacionais de exploração e manutenção das infraestruturas, de serviços de piquete, assistência técnicas, serviços de interrupção e restabelecimento de fornecimento de gás e leituras de equipamentos de medição. Esta realidade decorre dos meios necessários à atividade de ligação de novos clientes (CAPEX) cuja capacidade instalada permite a obtenção de significativas sinergias de

recursos para as atividades operacionais (OPEX) e que acabam por ser remuneradas somente pela sua componente variável que dependem da quantidade de serviços realizada.

A redução significativa do investimento em desenvolvimento de negócio (redes, ramais, conversões e reconversões), ilustrada no gráfico seguinte, pressiona o equilíbrio histórico da remuneração das operações de exploração e manutenção das infraestruturas, de serviços de piquete, assistência técnicas, serviços de interrupção e restabelecimento de fornecimento de gás e leituras de equipamentos de medição.

Investimento ligação clientes (mil €)



\* ano de assinatura dos atuais contratos de concessão início do novo enquadramento legislativo ("unbundling")

Figura 45 - Evolução no investimento em ligação de clientes

É expectável que reduções continuadas, e porventura ainda mais acentuadas, que as refletidas no plano de investimento se traduzirão numa reorganização dos serviços de *oustourcing* das operações de exploração e manutenção das infraestruturas, de serviços de piquete, assistência técnica, serviços de interrupção e restabelecimento de fornecimento de gás e leituras de equipamentos de medição, com o incremento dos seus custos para compensar a perda de sinergias inerentes à capacidade instalada associadas aos projetos de investimento em ligação de novos clientes através da dinamização da atividade de integração de polos de consumo existentes com o investimento em conversões e reconversões de instalações de utilização dos clientes.

Para manter os níveis de serviço atuais da operação corrente, seria necessário um incremento anual de custos na ordem de 10M€, para remunerar a capacidade instalada exigida.

**Eficiência do investimento em desenvolvimento de negócio** (ligação de novos pontos de consumo)

No seio do grupo GGND a seleção do investimento em expansão de mercado obedece a critérios seletivos de racionalidade, privilegiando os investimentos em saturação de áreas já dotadas em infraestruturas de distribuição conforme referido no capítulo 6.





Esta evolução enquadra-se no princípio orientador da racionalidade económica dos investimentos como suporte da sustentabilidade tarifária do SNG, permitindo uma expansão de mercado alicerçada na saturação dos locais já dotados de infraestruturização de distribuição de gás e na extensão gradual da cobertura geográfica para novos locais, o que promove uma otimização dos ativos estruturantes existentes e a manutenção de um nível reduzido do esforço de investimento unitário de desenvolvimento de negócio por novo ponto de consumo adicional.

A evolução do investimento traduz-se num investimento médio anual para o período do PDIRD-GN 2023-2027 em linha com o montante anual das amortizações da empresa o que se traduz numa estabilidade do RAB e logo do montante remunerado pelas tarifas de acesso à rede de distribuição. A estabilidade do RAB, aliada à evolução dos clientes e volume, não implica a oneração das tarifas de uso das redes de distribuição ao longo dos anos do plano e subsequentes, **mantendo a valor TOTEX/MWh da GGND inferior à tarifa nacional (€/MWh)**.

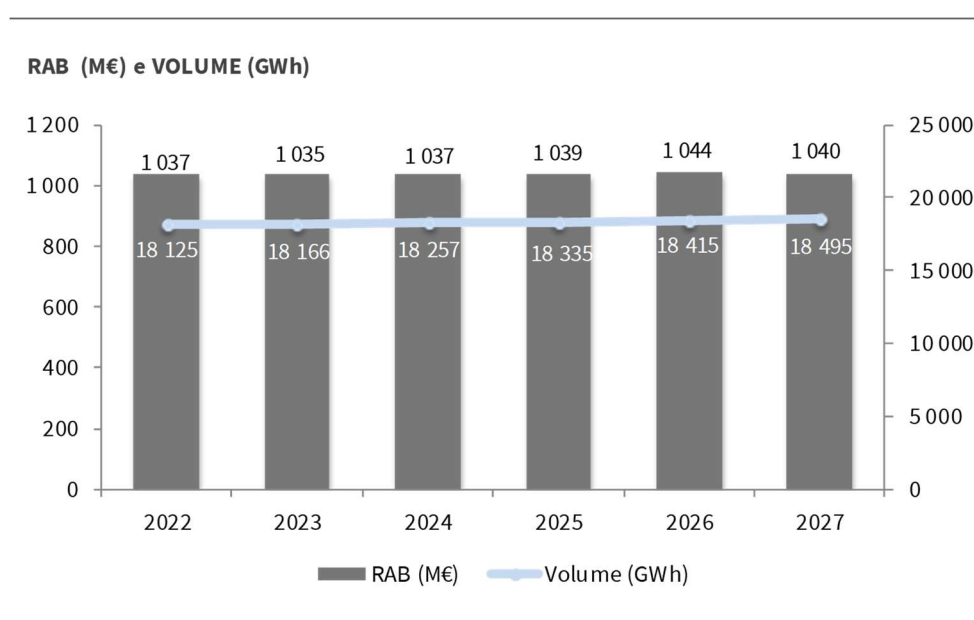


Figura 46 - Evolução da base de ativos regulados e gás distribuído 2023-2027

O gráfico anterior apresenta a relação entre a evolução da base de ativos regulada, sobre a qual incide a taxa de remuneração e que se mantém estável com tendência de estabilidade, e o volume de gás distribuído que apresenta uma evolução positiva. Da mesma forma, o indicador RAB/PA apresenta uma tendência decrescente, contribuindo para a sustentabilidade tarifária.

Numa fase em que as estruturas dos operadores já apresentam elevados níveis de eficiência, considera-se assinalável a relação de estabilidade do RAB perante o crescimento dos volumes, pressupondo uma tendência de impacto favorável na tarifa de utilização da rede de distribuição.

## 9.6 Dimensão ambiental

Portugal assumiu o objetivo de atingir a Neutralidade Carbónica<sup>27</sup> até 2050. A introdução do GN constituiu um passo importante para a redução de emissões de carbono. Ainda hoje, com um ritmo mais moderado de expansão da infraestrutura de distribuição contribui para este desafio, substituindo fontes de energia mais poluentes (GPL, fuelóleo, ...).

As emissões de GN veiculado pelos ORD a nível nacional representavam em 2017, 6,5% das emissões do país e 0,1% das emissões de GEE das 27 nações que constituem a União Europeia. As emissões de Portugal só representam 1,8% das emissões da EU e 0,1% das emissões total registadas ao nível mundial com 49 200 milhões de toneladas de CO<sub>2</sub>e (sem LULUCF).



Figura 47 – Emissões de gases com efeito de estufa no mundo, Europa e Portugal<sup>28</sup>

Com a implementação das ações decorrente do PNEC 2030, quanto à orientação estratégica das infraestruturas de distribuição de gás que permitirão a introdução, distribuição e consumo de gases renováveis nos vários setores da economia, serão potenciados os níveis de redução de emissões de carbono com a maior incorporação de fontes renováveis no consumo final de energia.

Na fase de transição, a introdução do gás permitirá substituir fontes de energia com impactos mais negativos no meio ambiente, contribuindo positivamente para a sustentabilidade ambiental.

Fator de emissão de CO<sub>2</sub> (ton CO<sub>2</sub>/TJ)

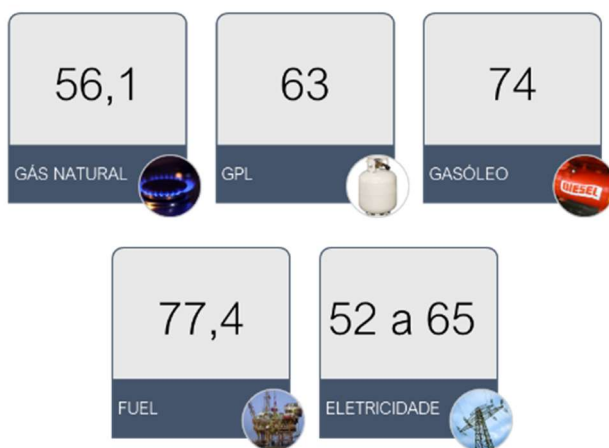


Figura 48 - Emissões de CO<sub>2</sub> por fonte de energia<sup>29</sup>

<sup>27</sup> Entendida como o balanço nulo entre emissões de GEE (gases de efeito de estufa) e remoções ou sequestro desses mesmos gases.

<sup>28</sup> Fontes: United Nations – Environment Programme – Emissions Gap Report 2018 / Pordata / ERSE

<sup>29</sup> Fonte: Eurogas

Tratando-se do combustível fóssil mais limpo, o gás natural deverá manter um importante papel para uma economia de baixo carbono. Comparado com as restantes fontes de energia, o gás natural apresenta menores emissões de CO<sub>2</sub>, contribuindo desta forma para uma maior preservação do meio ambiente.

O gráfico abaixo ilustra o bom comportamento do gás natural na sua utilização no setor doméstico

Emissões anuais de CO<sub>2</sub> para aquecimento de uma habitação (Kg)

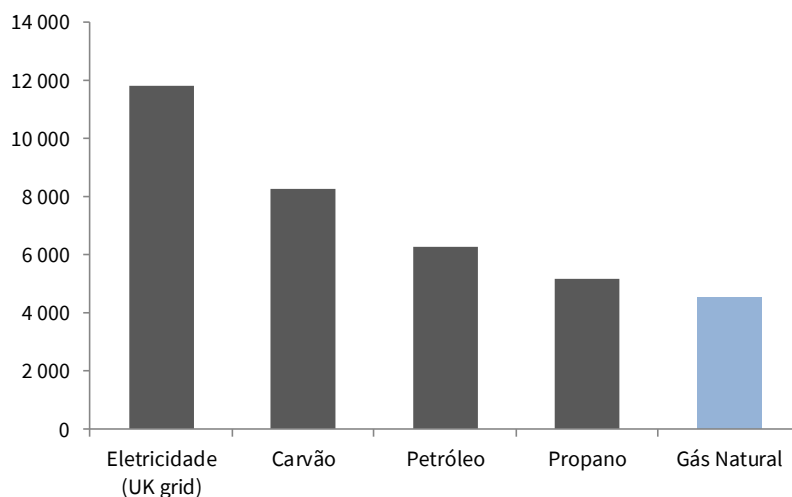


Figura 49 - Emissões de CO<sub>2</sub> para aquecimento de uma instalação

Em comparação com outros combustíveis, o gás natural reduz ainda significativamente as emissões de óxidos de azoto (NO<sub>x</sub>) e as emissões de partículas suspensas e dióxido de enxofre (SO<sub>x</sub>) são praticamente nulas, melhorando consequentemente a qualidade do ar.



# Plano de desenvolvimento e investimento da rede de distribuição de gás

## Beiragás 2023-2027

---

Abril 2022

v1



# Índice

<b>1.</b>	<b>CARATERIZAÇÃO DAS INFRAESTRUTURAS DE DISTRIBUIÇÃO</b>	<b>6</b>
1.1	Implantação e cobertura geográfica	6
1.2	Dados históricos da Concessão	9
<b>2.</b>	<b>CONTEXTO GEOGRÁFICO E CONJUNTURA SOCIECONÓMICA</b>	<b>13</b>
2.1	Contexto regional da Concessão	13
<b>3.</b>	<b>PREVISÃO DE CONSUMOS DE GÁS</b>	<b>17</b>
3.1	Evolução de consumidores	17
3.2	Pressupostos da procura de gás	17
3.3	Projeção de consumos	20
<b>4.</b>	<b>PLANO DE INVESTIMENTO</b>	<b>22</b>
4.1	Plano de investimento	22
4.1.1	Investimento em DN   projeto de ligação de novos PA	23
4.1.2	Novos polos de consumo	24
4.1.3	Investimento em outras infraestruturas de distribuição	25
4.1.4	Investimento em outras atividades	26
<b>5.</b>	<b>FICHAS DE PROJETO</b>	<b>28</b>
<b>6.</b>	<b>INDICADORES DE QUALIDADE DE SERVIÇO</b>	<b>52</b>

# Índice de figuras

Figura 1 - Concelhos da Concessão.....	7
Figura 2 - Evolução da taxa de cobertura .....	8
Figura 3 - Concelhos abastecidos.....	13
Figura 4 - População empregada por concelho.....	14
Figura 5 – Salário médio mensal dos trabalhadores por conta de outrem .....	14
Figura 6 - Peso da indústria transformadora por concelho .....	15
Figura 7 - VAB das empresas não financeiras por concelho .....	15
Figura 8 – Níveis de temperatura por concelho.....	17
Figura 9 - Estrutura de clientes na Concessão .....	18
Figura 10 - Evolução do número de pontos de abastecimento na Concessão.....	20
Figura 11 - Plano de investimento 2023-2027 .....	22
Figura 12 – Novos concelhos 2023-2027 .....	24
Figura 13 - Evolução do investimento em renovação de contadores.....	26
Figura 14 – Qualidade de Serviço – Leituras de contadores .....	52
Figura 15 – Qualidade de Serviço – Atendimento telefónico de emergência.....	52
Figura 16 – Qualidade de Serviço – Resposta a situações de emergência.....	53
Figura 17 – Qualidade de Serviço – Pedidos de informação por escrito.....	53
Figura 18 – Qualidade de Serviço – Atendimento Presencial.....	54
Figura 19 – Qualidade de Serviço – Atendimento telefónico âmbito comercial .....	54
Figura 20 – Qualidade de Serviço – Reclamações .....	55

# Índice de quadros

Quadro 1 - Concelhos infraestruturados na Concessão.....	6
Quadro 2 - Infraestrutura em 2021.....	9
Quadro 3 - Investimento na Concessão 2018 - 2022.....	9
Quadro 4 - Investimento na Concessão em desenvolvimento de negócio 2018-2022.....	10
Quadro 5 - Investimento na Concessão em outras infraestruturas 2018-2022.....	10
Quadro 6 - Investimento na Concessão em outras atividades 2018-2022.....	10
Quadro 7 - Evolução dos pontos de abastecimento por tipo de uso 2018-2022.....	11
Quadro 8 - Evolução dos pontos de abastecimento por nível de pressão 2018-2022.....	11
Quadro 9 - Evolução do gás por nível de pressão 2018-2022.....	11
Quadro 10 - Evolução do consumo médio por nível de pressão 2018-2022.....	11
Quadro 11 - Evolução do número de pontos de abastecimento 2023-2027.....	17
Quadro 12 - Evolução da saída de pontos de abastecimento 2023-2027.....	18
Quadro 13 - Evolução do grau de cobertura por concelho.....	19
Quadro 14 - Consumo médio por nível de pressão 2023-2027.....	20
Quadro 15 - Projeção de consumo de gás 2023-2027.....	20
Quadro 16 - Plano de investimento 2023-2027.....	22
Quadro 17 - Investimento em DN 2023-2027.....	23
Quadro 18 - Agregados operacionais DN 2023-2027.....	23
Quadro 19 - Métricas operacionais 2023-2027.....	23
Quadro 20 - Custos unitários de ligação de clientes 2023-2027.....	23
Quadro 21 - Custos unitários de construção de rede e ramais 2023-2027.....	24
Quadro 22 - Investimento em outras infraestruturas 2023-2027.....	25
Quadro 23 - Investimento em outras atividades 2023-2027.....	26
Quadro 24 - Investimento por concelho.....	28

# 01

## Caraterização das infraestruturas de distribuição

---



# 1. CARATERIZAÇÃO DAS INFRAESTRUTURAS DE DISTRIBUIÇÃO

## 1.1 Implantação e cobertura geográfica

A Concessão da Beiragás abrange 59 concelhos, dos quais 16 já se encontram infraestruturados em 2021. Com a execução do PDIRD-G23-27 serão 21 concelhos.

Quadro 1 - Concelhos infraestruturados na Concessão

Concelhos	Área (km2)	Densidade populacional	População	Alojamentos
Castelo Branco	1 438	36	52 291	39 666
Covilhã	556	84	46 457	35 680
Fundão	700	38	26 509	22 531
Guarda	712	56	40 126	28 464
Lamego	165	147	24 315	16 685
Lousã	138	123	17 007	10 464
Mangualde	219	83	18 303	12 816
Miranda do Corvo	126	95	12 005	7 282
Mortágua	251	36	8 965	6 211
Nelas	126	104	13 121	8 872
Oliveira de Frades	147	65	9 506	5 986
Oliveira do Hospital	235	83	19 416	13 943
Santa Comba Dão	112	95	10 641	7 166
São Pedro do Sul	349	43	15 137	11 715
Satão	202	55	11 030	9 476
Seia	436	50	21 760	17 653
Tarouca	100	74	7 364	6 248
Tondela	371	70	25 914	17 595
Vila Velha de Rodão	330	10	3 285	3 558
Viseu	507	196	99 561	56 802
Vouzela	194	49	9 580	6 723

Fonte: censos 2021

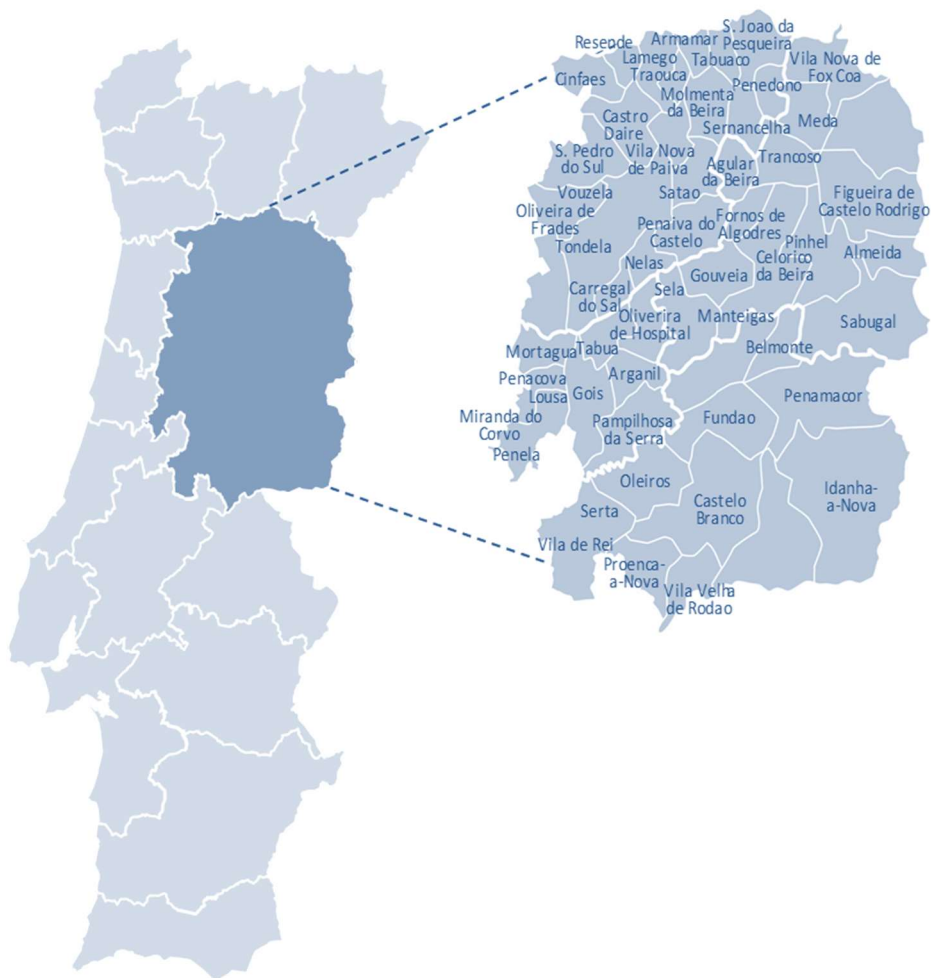
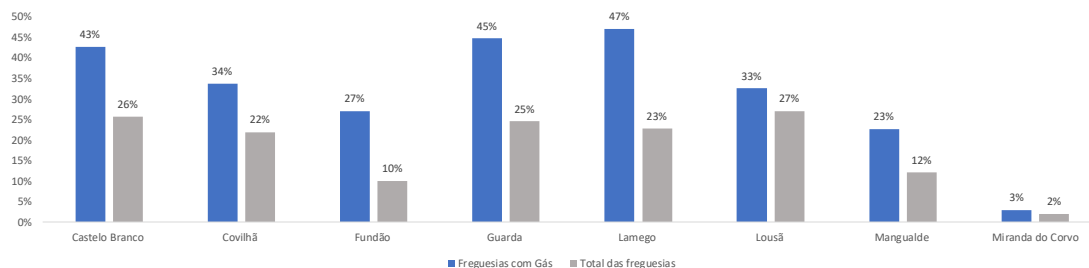
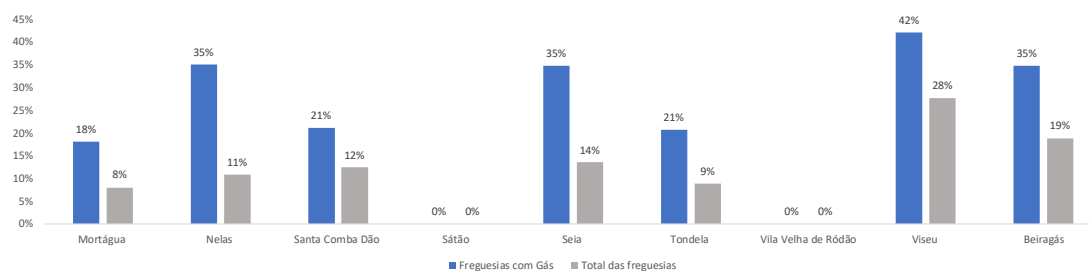


Figura 1 - Concelhos da Concessão

A figura seguinte reflete o nível de cobertura dos concelhos da área de Concessão da Beiragás e o peso de cada concelho em termos de pontos de abastecimento ligados da empresa.



Fonte: Censos 2021



Fonte: Censos 2021

Figura 2 - Evolução da taxa de cobertura

O gráfico anterior evidencia que existem concelhos com diferentes níveis de cobertura. Como se pode verificar, os índices de cobertura são, em alguns casos, significativamente diferentes devido à maior ou menor dispersão das freguesias dentro de cada concelho. As barras a azul apresentam a relação de PA no universo das freguesias abastecidas, enquanto as barras cinzentas representam o peso dos PA no universo total de freguesias concessionadas.

## 1.2 Dados históricos da Concessão

- **Desenvolvimento das infraestruturas de distribuição**

Quadro 2 - Infraestrutura em 2021

(unid.)	RP	PRM	RS	Ramais	Pontos de ligação à RNTG ou UAG
	kms	#	kms	#	#
Castelo Branco	3	1	132	3 272	GRMS 10209
Covilhã	7	2	94	2 074	GRMS 10359
Fundão	0	1	35	540	GRMS 10309
Guarda	2	1	100	2 764	GRMS 10459
Lamego	0	0	40	949	UAG de Lamego
Lousã	0	0	45	922	UAG da Lousã
Mangualde	11	1	12	302	GRMS 11309
Miranda do Corvo	0	0	5	69	UAG da Lousã
Mortágua	12	2	29	767	GRMS 11109
Nelas	3	1	20	409	GRMS 11309
Oliveira do Hospital	0	0	4	6	UAG Oliveira do Hospital
Santa Comba Dão	0	1	27	550	GRMS 11159
Sátão	0	0	0	0	UAG do Sátão
Seia	0	0	42	1 279	UAG do Seia
Tondela	0	1	44	957	GRMS 11209
Vila Velha de Rodão	8	1	3	0	GRMS 10159
Viseu	0	1	206	6 046	GRMS 11279
<b>Total</b>	<b>45</b>	<b>13</b>	<b>838</b>	<b>20 906</b>	

- **Investimento Anual**

Quadro 3 - Investimento na Concessão 2018 - 2022

Investimento (m€)	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>
Investimento DN - Ligação de clientes	1 704	1 488	1 185	2 295	2 184
Investimentos em Outras Infraestruturas	433	193	128	518	595
Investimento em Outras Atividades	172	223	183	300	425
<b>Total</b>	<b>2 309</b>	<b>1 903</b>	<b>1 497</b>	<b>3 113</b>	<b>3 204</b>

O detalhe do investimento por tipologia é apresentado nos quadros seguintes.

Quadro 4 - Investimento na Concessão em desenvolvimento de negócio 2018-2022

<b>Investimento DN - Ligação de clientes (m€)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Rede Secundária	831	766	620	1 548	1 109
Ramais	212	172	165	247	285
Conversões e reconversões	480	392	287	352	563
Contadores / cadeias medida	181	157	113	148	226
<b>Total</b>	<b>1 704</b>	<b>1 488</b>	<b>1 185</b>	<b>2 295</b>	<b>2 184</b>
Novos clientes (#)	1 355	1 266	915	1 313	1 349
Conversões e reconversões (#)	1 056	896	651	836	1 212
Rede Secundária (kms)	12	11	9	20	18
Ramais (#)	486	368	315	523	487
<b>Métricas Operacionais</b>					
Inv DN / Cliente (€ / PA)	1 258	1 175	1 295	1 748	1 619
Rede / Cliente (mts / PA)	9,0	8,4	9,9	15,4	13,5
Clientes / km rede (PA / km)	112	119	101	65	74
Clientes / Ramal	2,79	3,44	2,90	2,51	2,77

Quadro 5 - Investimento na Concessão em outras infraestruturas 2018-2022

<b>Investimentos em Outras Infraestruturas (m€)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Rede Primária (outos: PRM, Servidões, ...)	133	33	3	108	175
UAG	0	15	1	358	218
RS - Anelagens e reestruturação	241	107	53	0	158
Rede Secundária - PRP			14	25	11
Rede Secundária - Outros	59	37	57	27	34
Renov. Rede e ramais			0	0	0
<b>Total</b>	<b>433</b>	<b>193</b>	<b>128</b>	<b>518</b>	<b>595</b>

Quadro 6 - Investimento na Concessão em outras atividades 2018-2022

<b>Investimento em Outras Atividades (m€)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Renovação contadores / redutores	16	23	29	184	213
Sist. Informação	132	139	102	86	64
Edifícios e construções		2			
Proj. Cadastro	5	5	0	2	7
Outros	19	53	52	28	141
<b>Total</b>	<b>172</b>	<b>223</b>	<b>183</b>	<b>300</b>	<b>425</b>

- **Consumidores ligados**

Quadro 7 - Evolução dos pontos de abastecimento por tipo de uso 2018-2022

<b>Pontos de Abastecimento por segmento (#)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Doméstico	53 327	54 385	55 017	56 063	57 259
Terciário	1 428	1 492	1 521	1 553	1 577
Indústria	284	286	290	295	306
<b>Total</b>	<b>55 039</b>	<b>56 163</b>	<b>56 828</b>	<b>57 911</b>	<b>59 142</b>

Quadro 8 - Evolução dos pontos de abastecimento por nível de pressão 2018-2022

<b>Pontos de Abastecimento por nível de pressão (#)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
BP<	54 755	55 877	56 549	57 647	58 867
BP>	261	265	257	243	254
MP	23	21	22	21	21
<b>Total</b>	<b>55 039</b>	<b>56 163</b>	<b>56 828</b>	<b>57 911</b>	<b>59 142</b>

- **Quantidades de gás faturadas**

Quadro 9 - Evolução do gás por nível de pressão 2018-2022

<b>Volumes faturados por pressão tarifária (GWh)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
BP<	172	151	166	173	169
BP>	241	219	179	186	193
MP	742	646	597	604	685
<b>Total</b>	<b>1 154</b>	<b>1 015</b>	<b>941</b>	<b>962</b>	<b>1 047</b>

- **Consumos médios por nível de pressão**

Quadro 10 - Evolução do consumo médio por nível de pressão 2018-2022

<b>Consumo médio por nível de pressão (MWh/PA)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
BP<	3,17	2,72	2,95	3,02	2,89
BP>	906	763	687	742	765
MP	31 987	29 817	27 117	28 096	32 624
<b>Total</b>	<b>21,20</b>	<b>18,11</b>	<b>16,66</b>	<b>16,77</b>	<b>18,05</b>

A informação desagregada por concelho consta das fichas individuais em anexo.

# 02

## Contexto geográfico e conjuntura socioeconómica

---

## 2. CONTEXTO GEOGRÁFICO E CONJUNTURA SOCIECONÓMICA

### 2.1 Contexto regional da Concessão

A Concessão da Beiragás abrange 59 concelhos e numa área de 19.300 km<sup>2</sup>, e possui uma população de cerca de 822 mil habitantes, que representa, respetivamente, 22% do território nacional e 8% da população total.

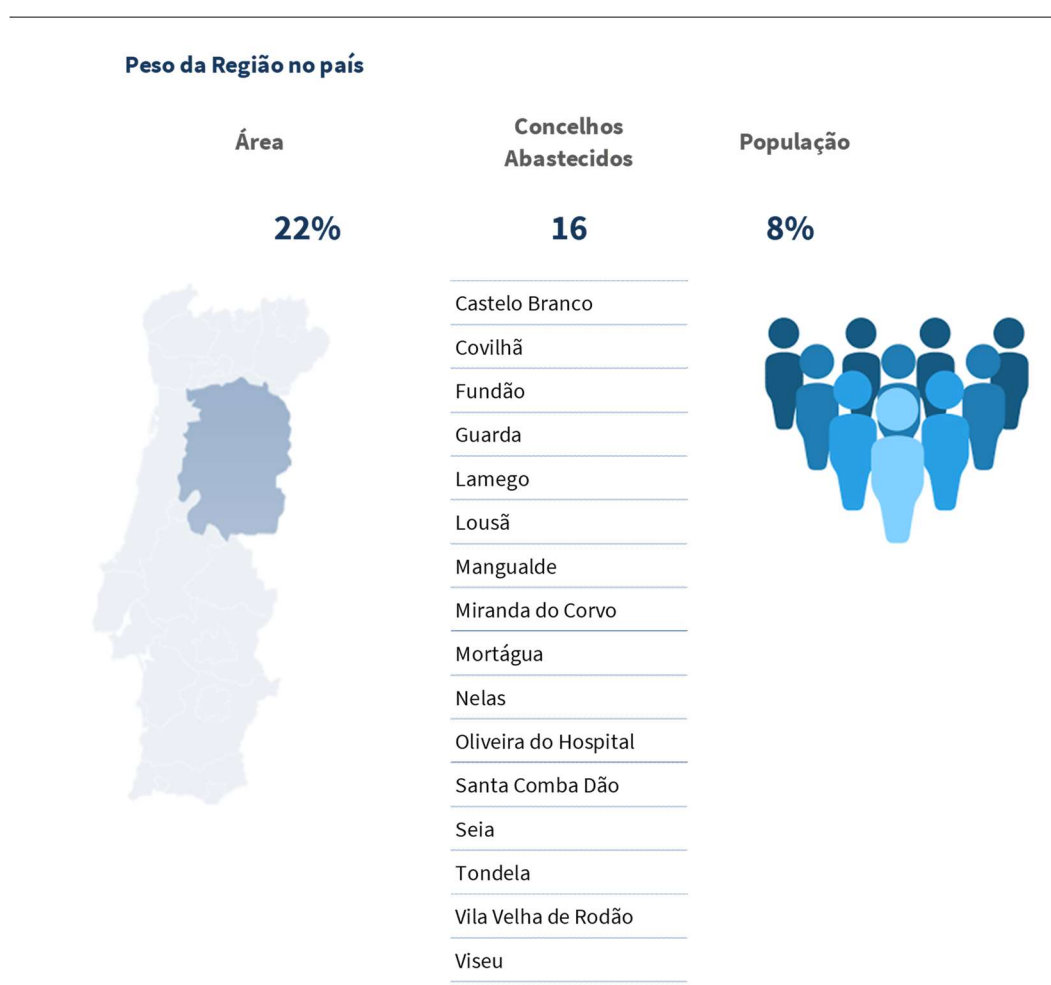


Figura 3 - Concelhos abastecidos

A Beiragás é a empresa concessionária para distribuição de gás nos distritos de Castelo Branco, Guarda, Viseu e engloba ainda alguns concelhos do distrito de Coimbra.



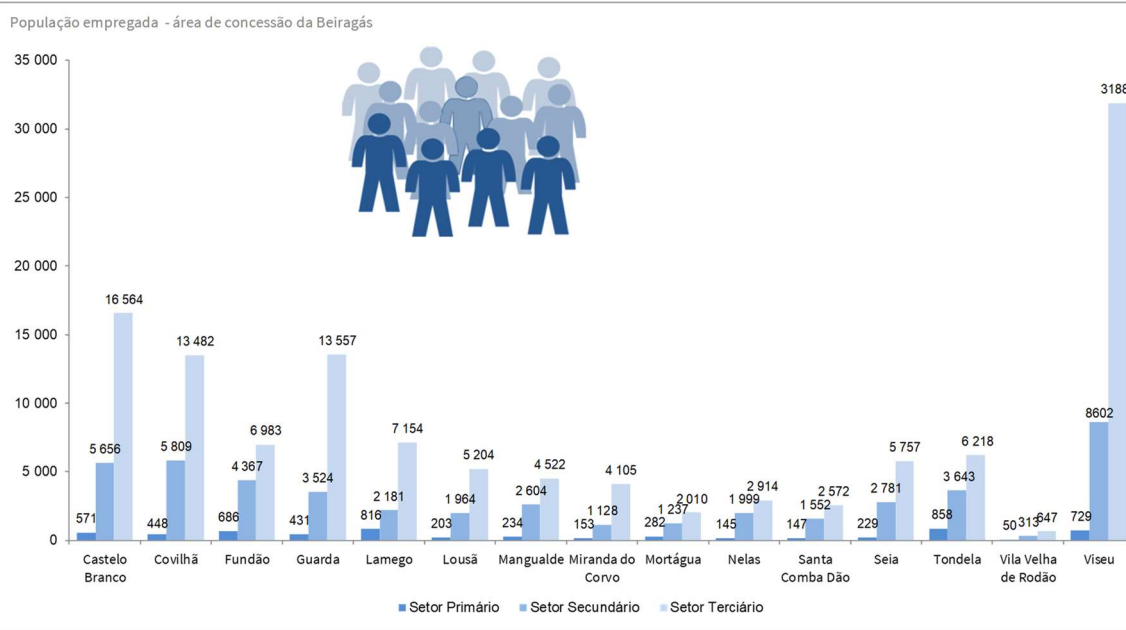


Figura 4 - População empregada por concelho

O gráfico representa a população empregada por setores de atividade na área de Concessão da Beiragás. Após análise dos dados verificamos que 70% da população presta atividade no setor terciário, 27% presta atividade no setor secundário e apenas 3% da população serve no setor primário da economia.

O gráfico seguinte apresenta o salário médio mensal dos trabalhadores por conta de outrem na área de Concessão do ORD.

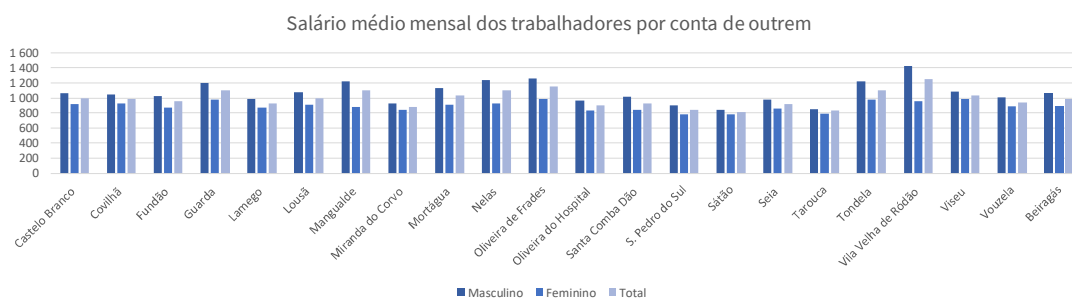


Figura 5 – Salário médio mensal dos trabalhadores por conta de outrem

Em seguida é apresentado o peso da indústria transformadora no tecido empresarial (empresas não financeiras) da área de Concessão da Beiragás. Estas empresas representam uma importante percentagem do volume distribuído na Beiragás. Conforme se pode verificar, o concelho de Vila Velha de Rodão é o que apresenta um maior peso logo seguido por Oliveira do Hospital, enquanto Tarouca é o que apresenta menor expressão. A área de Concessão da Beiragás contribui com cerca de 9% da indústria transformadora nacional.

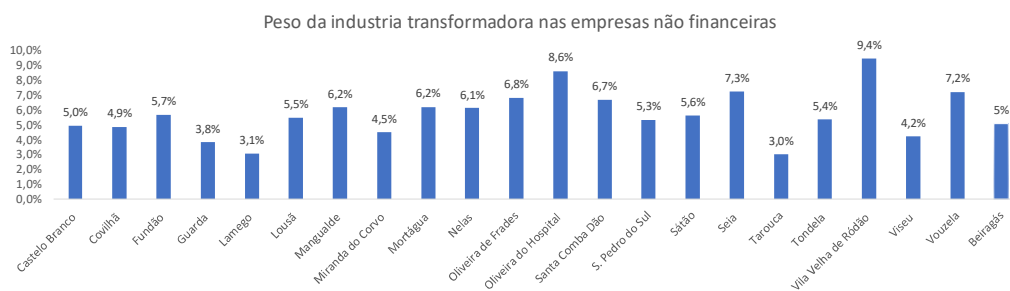


Figura 6 - Peso da indústria transformadora por concelho

O gráfico seguinte apresenta o Valor Acrescentado Bruto das empresas não financeiras nos concelhos da área de Concessão da Beiragás. Da análise pode-se concluir que os concelhos de Viseu e Guarda são aqueles que apresentam valores mais elevados, em contraste com Miranda do Corvo e Tarouca onde os valores são mais baixos.

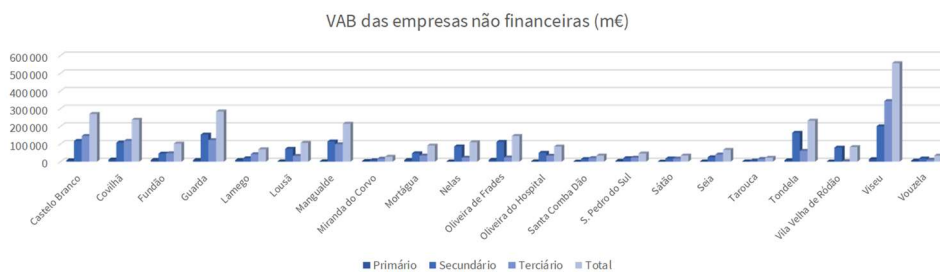


Figura 7 - VAB das empresas não financeiras por concelho

# 03

## Previsões de consumo de gás

---

### 3. PREVISÃO DE CONSUMOS DE GÁS

#### 3.1 Evolução de consumidores

O esforço de investimento reflete-se no seguinte acréscimo de novos pontos de abastecimento:

Quadro 11 – Evolução do número de pontos de abastecimento 2023-2027

Pontos de Abastecimento (#)	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	Acréscimo de novos PA					Total
			2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>	
BP<	1 298	1 338	1 601	1 868	1 993	2 122	1 994	9 578
BP>	15	11	9	7	7	7	7	37
MP	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>1 313</b>	<b>1 349</b>	<b>1 610</b>	<b>1 875</b>	<b>2 000</b>	<b>2 129</b>	<b>2 001</b>	<b>9 615</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

#### 3.2 Pressupostos da procura de gás

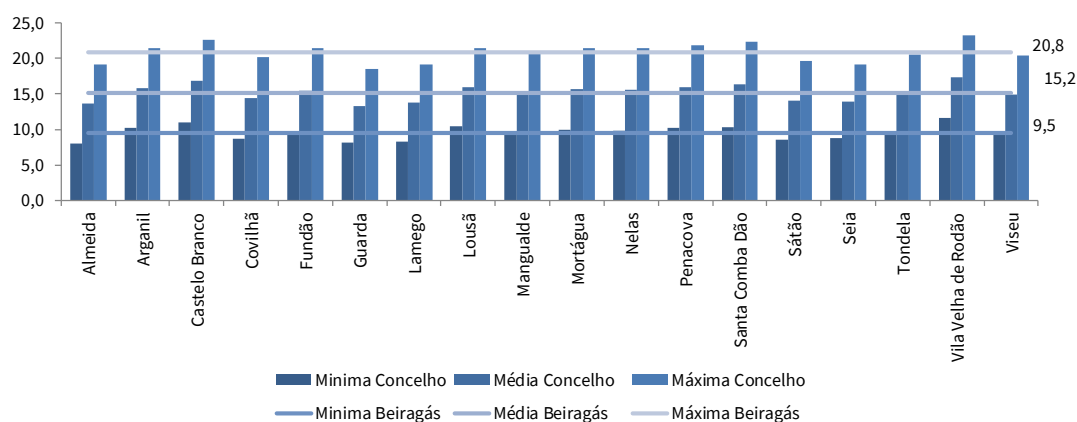
A evolução da procura de gás está condicionada por diversos fatores dos quais alguns de natureza exógena, inerentes às próprias características de mercado e às especificidades regionais.

Considerando que os condicionalismos transversais são abordados no documento agregador GGND, salientam-se apenas os específicos do ORD:

- **Condicionalismos específicos**

As condições climatéricas influenciam o consumo médio dos consumidores de gás, nomeadamente do segmento residencial.

Nível de temperatura na área de concessão (°C)



Fonte: INE

Figura 8 – Níveis de temperatura por concelho

Para o ORD, foi assumida uma variação líquida anual de -0,2% da base de clientes, entre o saldo de rescisões e segundas ligações.

Quadro 12 – Evolução da saída de pontos de abastecimento 2023-2027

Saída de PA (#)	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>	Total
BP<	121	122	129	132	134	504
BP>	0	0	0	0	0	0
MP	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>121</b>	<b>122</b>	<b>129</b>	<b>132</b>	<b>134</b>	<b>638</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

A estrutura da tipologia de consumidores e respetivos consumos que varia conforme a intensidade residencial e do tecido industrial das áreas geográficas dos ORD.

A imagem seguinte ilustra a estrutura do fornecimento de gás por nível de pressão da Beiragás em 2021.

Estrutura de consumidores de gás

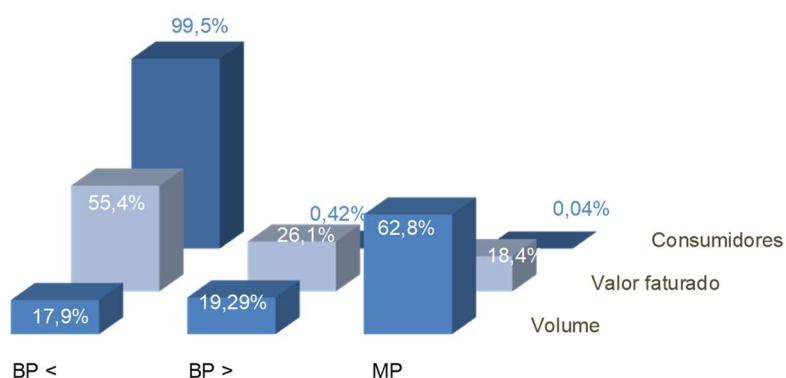























Figura 9 - Estrutura de clientes na Concessão

O nível de cobertura regional das infraestruturas de distribuição de gás e a projeção de novos pontos de abastecimento por concelho, depende das infraestruturas de distribuição de gás existentes e do seu nível de utilização. O grau de cobertura geográfica das infraestruturas de distribuição de gás varia entre concelhos.

O quadro seguinte ilustra a evolução esperada do grau de cobertura regional para todos os concelhos abrangidos no plano de investimento do ORD.

Quadro 13 – Evolução do grau de cobertura por concelho

	Freguesia com Gás - 2021	Freguesia com Gás - 2027
 Castelo Branco	43%	45%
 Covilhã	34%	36%
 Fundão	27%	28%
 Guarda	45%	47%
 Lamego	47%	49%
 Lousã	33%	36%
 Mangualde	23%	24%
 Miranda do Corvo	3%	55%
 Mortágua	18%	21%
 Nelas	35%	37%
 Oliveira de Frades	0%	14%
 Oliveira do Hospital	0%	50%
 Santa Comba Dão	21%	23%
 S. Pedro do Sul	0%	14%
 Sátão	0%	18%
 Seia	35%	37%
 Tarouca	0%	30%
 Tondela	21%	23%
 Vila Velha Rodão	0%	26%
 Viseu	42%	46%
 Vouzela	0%	48%
<b>BEIRAGÁS</b>	<b>35%</b>	<b>39%</b>

As novas entradas de consumo resultam de novas ligações decorrentes do esforço de expansão e saturação das redes de distribuição na execução do plano de investimento.

A projeção de novos pontos de abastecimento e, conseqüentemente, a evolução dos consumos reflete o estado de desenvolvimento do projeto de expansão de infraestruturas. O gráfico que se segue reflete a variação líquida do número de consumidores ativos apenas possível através do esforço de investimento em ligação de novos pontos de abastecimento.

### Evolução do acréscimo líquido anual de pontos de abastecimento (#)

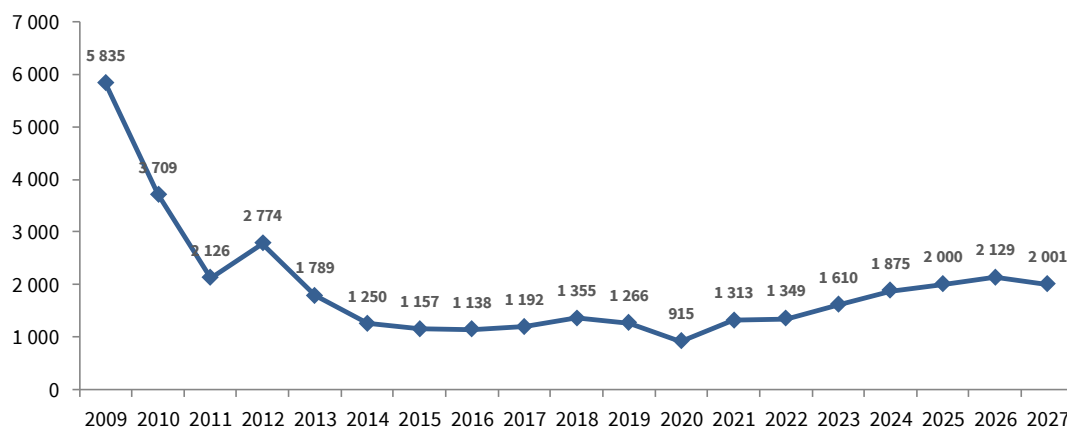


Figura 10 - Evolução do acréscimo líquido anual de pontos de abastecimento na Concessão

O quadro seguinte apresenta a projeção de consumos médios do ORD por pressão tarifária.

Os valores apresentados por ORD correspondem à consideração individual dos concelhos da área de Concessão. A informação por concelho consta das fichas individuais disponíveis no último capítulo de cada plano.

Quadro 14 - Consumo médio por nível de pressão 2023-2027

Consumo médio (MWh/PA)	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>
BP<	3,17	2,72	2,95	3,02	2,89	2,89	2,89	2,88	2,88	2,88
BP>	875	762	687	742	765	762	756	749	742	736
MP	31 987	29 427	27 117	28 096	32 624	32 670	32 670	32 670	32 670	32 670
<b>Total</b>	<b>21,04</b>	<b>18,46</b>	<b>16,66</b>	<b>16,77</b>	<b>18,05</b>	<b>17,62</b>	<b>17,31</b>	<b>16,94</b>	<b>16,57</b>	<b>16,22</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

### 3.3 Projeção de consumos

Quadro 15 - Projeção de consumo de gás 2023-2027

Fornecimento de GN (GWh)	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>
BP<	172	150	166	173	169	172	177	182	187	192
BP>	222	200	179	186	193	197	201	205	208	212
MP	752	677	597	604	685	686	686	686	686	686
<b>Total</b>	<b>1 146</b>	<b>1 027</b>	<b>941</b>	<b>962</b>	<b>1 047</b>	<b>1 055</b>	<b>1 064</b>	<b>1 073</b>	<b>1 081</b>	<b>1 090</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

# 04

## Plano de investimento

---



## 4. PLANO DE INVESTIMENTO

### 4.1 Plano de investimento

Quadro 16 - Plano de investimento 2023-2027

Investimento (m€)	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Investimento DN - Ligação de clientes	2 417	3 729	3 959	4 304	3 997	18 406
Outros Investimentos em Infraestruturas	2 627	214	207	206	206	3 459
Investimento em Outras Atividades	489	486	1 014	1 068	303	3 360
Investimento de Convergência	-	-	-	-	-	-
<b>Total Investimento</b>	<b>5 533</b>	<b>4 428</b>	<b>5 181</b>	<b>5 577</b>	<b>4 507</b>	<b>25 226</b>
Investimento não remunerado	67	95	141	114	127	544
<b>Total Investimento remunerado</b>	<b>5 465</b>	<b>4 334</b>	<b>5 039</b>	<b>5 463</b>	<b>4 380</b>	<b>24 681</b>

O impacto do plano de investimento nas tarifas não é total, estando 0,5M€ referente a contadores fora do ativo a remunerar pelas tarifas.

A distribuição do investimento previsto para o período 2023-2027 pelas tipologias de projeto é a seguinte:

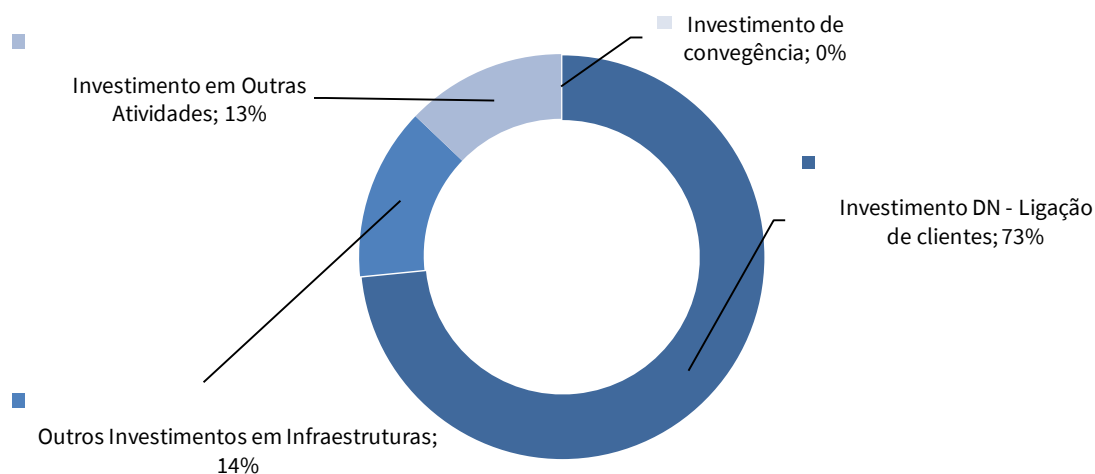


Figura 11 - Plano de investimento 2023-2027

### 4.1.1 Investimento em DN | projeto de ligação de novos PA

Em termos agregados os valores de investimento são apresentados no quadro seguinte e materializam-se no acréscimo de 9.615 novos pontos de consumo com a construção de 163 quilómetros rede de distribuição e 3.479 ramais nos 21 concelhos da Concessão durante o quinquénio 2023-2027.

Os valores por concelho são apresentados no último capítulo do plano do ORD.

Quadro 17 - Investimento em DN 2023-2027

Investimento DN - Ligação clientes (m€)	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Rede Secundária	1 286	2 292	2 471	2 660	2 475	11 184
Ramais	210	335	311	382	342	1 579
Infraestruturação / clientes	664	806	862	926	865	4 123
<i>Conversão</i>	513	583	631	676	630	3 032
<i>Reconversão</i>	151	223	231	250	235	1 091
Contadores / cadeias medida	258	296	315	336	316	1 520
<i>Investimento remunerado</i>	219	255	272	290	272	1 308
<i>Investimento não remunerado</i>	38	41	43	46	43	212
<b>Total</b>	<b>2 417</b>	<b>3 729</b>	<b>3 959</b>	<b>4 304</b>	<b>3 997</b>	<b>18 406</b>

Quadro 18 - Agregados operacionais DN 2023-2027

Agregados operacionais	Unidade	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Novos clientes de GN	#	1 610	1 875	2 000	2 129	2 001	9 615
Rede Secundária (kms)	km	19	33	36	39	36	163
Ramais (#)	#	472	730	681	845	752	3 479
Infraestruturação / clientes	#	1 401	1 744	1 867	1 996	1 869	8 877
<i>Conversão</i>	#	955	1 082	1 183	1 254	1 173	5 647
<i>Reconversão</i>	#	446	662	684	742	696	3 230

Quadro 19 - Métricas operacionais 2023-2027

Métricas operacionais	Unidade	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Inv DN / Cliente	€ / PA	1 501	1 989	1 980	2 021	1 997	1 914
Rede / Cliente	mts / PA	12	18	18	18	18	17
Clientes / km rede	PA / km	84	57	56	55	56	59
Clientes / Ramal	PA	3	3	3	3	3	3

Quadro 20 - Custos unitários de ligação de clientes 2023-2027

Custos Unitários	Unidade	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Rede	€ / metro	67	69	69	68	69	69
Ramal	€	445	458	456	452	455	454
Infraestruturação	€	474	462	462	464	463	464
<i>Conversão</i>	€	537	538	533	539	537	537
<i>Reconversão</i>	€	338	338	338	338	338	338
Contadores	€	21	21	21	21	21	21

- **Custos unitários de rede e ramal**

Quadro 21 - Custos unitários de construção de rede e ramais 2023-2027

Custos Unitários	Unidade	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>
Rede	€/ mt	68,5	71,9	68,1	76,5	60,8	67,2	69,3	69,0	68,3	68,9
Ramal	€	436,2	467,6	524,0	472,3	585,4	444,6	458,5	456,0	452,0	455,3

### 4.1.2 Novos polos de consumo

No horizonte temporal do presente PDIRD-G, prevê-se a ligação de 5 novos concelhos da área de Concessão da Beiragás: Oliveira de Frades, São Pedro do Sul, Satão, Tarouca e Vouzela.



Figura 12 – Novos concelhos 2023-2027

Os concelhos de São Pedro do Sul, Vouzela e Oliveira de Frades são concelhos limítrofes cujos projetos visam captar sinergias, ao nível dos investimentos estruturantes, pela abordagem integrada, no que concerne à solução técnica de abastecimento. Estes concelhos caracterizam-se por uma sólida dimensão e densificação da malha urbana associada aos principais focos habitacionais e uma dinâmica atividade terciária.

Oliveira de Frades destaca-se por possuir um polo industrial consolidado e relevante. São Pedro do Sul caracteriza-se por ter diversas unidades hoteleiras com consumos potenciais relevantes.

A expansão até ao concelho de Satão visa promover uma otimização da infraestrutura de abastecimento já existente no local, permitindo assim o acesso à infraestrutura de distribuição às populações da sede de concelho.

O projeto de Tarouca permitirá o abastecimento da sua principal malha urbana caracterizada por uma sólida dimensão e densificação, uma dinâmica atividade terciária e alguns clientes industriais.

### 4.1.3 Investimento em outras infraestruturas de distribuição

Quadro 22 - Investimento em outras infraestruturas 2023-2027

<b>Outros Investimentos em Infraestruturas (m€)</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2023-2027</b>
Rede Primária (outros: Servidões, ...)	13	10	10	10	10	53
UAG	1 518	17	17	17	17	1 585
RS - Anelagens e Reestruturação	1 059	150	149	148	148	1 654
Rede Secundária - PRP	6	6	0	0	0	11
Rede Secundária - Outros	32	32	32	32	32	158
Renovação de Rede e Ramais	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>2 627</b>	<b>214</b>	<b>207</b>	<b>206</b>	<b>206</b>	<b>3 459</b>

Os valores apresentados na rubrica Rede Primária incluem a realização de alguns investimentos de pequena dimensão destinados nomeadamente a concluir a regularização de algumas servidões relativas à passagem de redes primárias existentes em terrenos privados, ou a realizar alguns melhoramentos em sistemas auxiliares, como o sistema de proteção catódica das tubagens ou o sistema de telemetria destinado à supervisão do comportamento das redes.

Na rubrica UAG inclui-se no ano de 2023 um valor destinado à construção de duas novas UAG, destinadas a permitir a alimentação dos concelhos de S. Pedro do Sul, Vouzela e Oliveira de Frades, e ainda alguns valores de menor dimensão destinados à introdução de algumas melhorias em UAG existentes.

Na rubrica “RS-Anelagens e Reestruturação” inclui-se:

- A construção das redes estruturantes necessárias no âmbito da extensão da rede de distribuição para novas áreas, designadamente nos concelhos da S. Pedro do Sul, Vouzela, Oliveira de Frades, Sátão e Tarouca;
- A construção de alguns troços de rede de interligação entre tubagens existentes, destinados a permitir a criação de redundâncias de abastecimento avaliadas como particularmente relevantes para a promoção da segurança de abastecimento e da qualidade do serviço.

A rubrica “Rede Secundária-PRP” reúne um conjunto de pequenos investimentos destinados a promover a fiabilidade e facilidade de operação de Postos de Redução de Pressão existentes, enquanto na rubrica “Rede Secundária-Outros” se incluem alguns investimentos de dimensão moderada relativos a melhoramentos a introduzir em sistemas auxiliares da rede secundária, como o sistema de proteção catódica das tubagens ou o sistema de telemetria destinado à supervisão do comportamento das redes.

## 4.1.4 Investimento em outras atividades

Quadro 23 - Investimento em outras atividades 2023-2027

Investimento em Outras Atividades (m€)	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Renovação contadores	66	123	219	161	190	758
Investimento remunerado	37	68	121	92	107	425
Investimento não remunerado	29	54	98	69	83	333
Sistemas Informação	371	267	749	724	66	2 176
Edifícios e construções	7	7	7	7	7	33
Proj. Cadastro	7	7	7	7	7	33
Equipamento de Transporte	0	52	0	135	0	187
TPE's	13	13	13	13	13	67
Outros	26	19	20	21	21	107
<b>Total</b>	<b>489</b>	<b>486</b>	<b>1 014</b>	<b>1 068</b>	<b>303</b>	<b>3 360</b>

No que respeita a investimentos em outras atividades, destacam-se a atividade de renovação de contadores com 23% e os sistemas de informação com 65%.

A rubrica de sistemas de informação incorpora investimento do projeto transversal e sinérgico de transformação digital e tecnológica dos sistemas utilizados, tem como intuito reavaliar e substituir profundamente os seus sistemas informáticos, uma vez que os mesmos estão a atingir um nível de obsolescência que os torna incompatíveis com as necessidades de curto e médio prazo da operação, regulação e setor dos ORD da GGND. A descrição detalhada dessa jornada é apresentada no documento agregador GGND.

Os gráficos seguintes representam a evolução do plano de substituição de contadores no ORD.

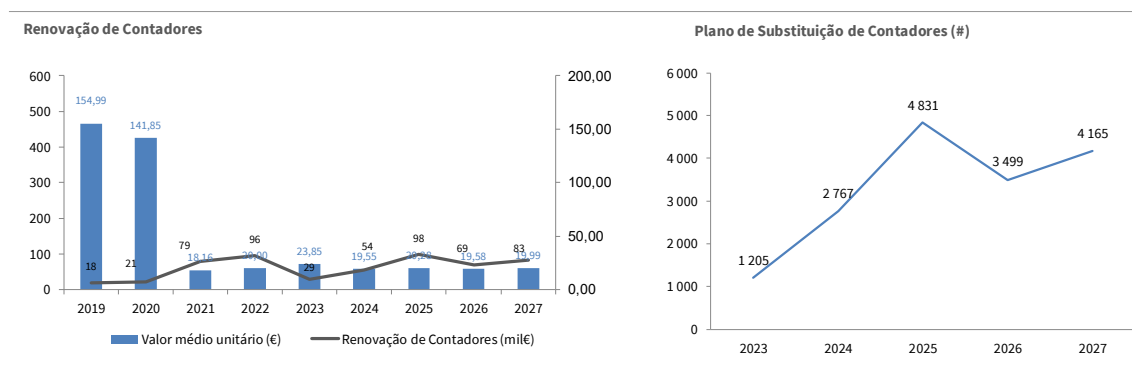


Figura 13 - Evolução do investimento em renovação de contadores

A necessidade de substituição decorre da idade do equipamento, ou do seu estado de conservação e de funcionamento em caso de anomalias detetadas.

Por idade, o contador é substituído entre 17 e 20 anos.

# 05

## Fichas de projeto

---

## 5. FICHAS DE PROJETO

Quadro 24 - Investimento por concelho

Projetos	Investimento (m€)	Volume adicional ano cruzeiro (GWh)	PA	Investimento por PA (€/PA)
Projeto DN - Castelo Branco	568	5,0	430	1 322
Projeto DN - Covilhã	472	0,9	352	1 340
Projeto DN - Fundão	124	0,3	92	1 352
Projeto DN - Guarda	433	1,1	305	1 418
Projeto DN - Lamego	359	0,6	250	1 435
Projeto DN - Lousã	299	0,5	215	1 391
Projeto DN - Mangualde	76	4,4	52	1 467
Projeto DN - Miranda do Corvo	3 389	6,4	1 787	1 896
Projeto DN - Mortágua	109	0,3	76	1 429
Projeto DN - Nelas	84	0,2	65	1 299
Projeto DN - O. Frades	798	0,7	316	2 526
Projeto DN - O. Hospital	3 176	10,7	1 398	2 271
Projeto DN - Santa Comba Dão	107	0,2	72	1 480
Projeto DN - São Pedro Sul	1 315	1,1	520	2 529
Projeto DN - Satão	1 228	1,0	485	2 531
Projeto DN - Seia	250	1,2	174	1 438
Projeto DN - Tarouca	1 978	1,7	889	2 224
Projeto DN - Tondela	141	1,5	103	1 373
Projeto DN - Vila Velha Rodão	546	2,2	261	2 091
Projeto DN - Viseu	1 638	4,4	1 252	1 308
Projeto DN - Vouzela	1 315	1,0	520	2 529
<b>Total Investimento DN</b>	<b>18 406</b>	<b>45,3</b>	<b>9 615</b>	<b>1 914</b>
Outros investimentos	6 820			n.a.
<b>Investimento global do PDIRD</b>	<b>25 226</b>	<b>45,3</b>	<b>9 615</b>	<b>2 623</b>





CASTELO BRANCO	Unid	Real					PDIRD 2023-2027							
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>183</b>	<b>149</b>	<b>215</b>	<b>70</b>	<b>96</b>	<b>114</b>	<b>101</b>	<b>118</b>	<b>117</b>	<b>117</b>	<b>117</b>	<b>568</b>	
Rede	m€	111	28	102	28	50	51	36	58	58	57	58	267	
Ramais	m€	23	29	24	18	17	16	12	12	12	12	12	61	
Infraestruturação / clientes	m€	35	66	61	16	17	34	37	34	33	34	34	172	
Conversão		35	60	44	14	15	25	34	25	25	25	25	135	
Reconversão		0	7	18	3	2	8	3	8	8	8	8	37	
Segmento Novo	m€	2	1	1	0	2	0	0	0	0	0	0	0	
Contadores / cadeias medida	m€	11	24	27	7	10	13	16	13	13	13	13	69	
Equipamento		2	3	5	1	3	2	2	2	2	2	2	10	
Montagem		9	21	22	6	7	11	13	11	11	11	11	59	
<b>Agregados físicos do DN:</b>														
<b>Cientes</b>	#						<b>83</b>	<b>98</b>	<b>83</b>	<b>83</b>	<b>83</b>	<b>83</b>	<b>83</b>	<b>430</b>
Doméstico							80	95	80	80	80	80	80	415
Terciário							2	2	2	2	2	2	2	10
Indústria							1	1	1	1	1	1	1	5
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>						<b>42</b>	<b>128</b>	<b>214</b>	<b>299</b>	<b>383</b>	<b>425</b>	<b>1450</b>	
Doméstico							8	25	42	57	73	80	276	
Terciário							35	104	173	242	311	345	1173	
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>78</b>	<b>147</b>	<b>153</b>	<b>39</b>	<b>39</b>	<b>73</b>	<b>73</b>	<b>73</b>	<b>73</b>	<b>73</b>	<b>73</b>	<b>365</b>	
Conversão		78	124	90	30	32	48	63	48	48	48	48	255	
Reconversão		0	23	63	9	7	25	10	25	25	25	25	110	
<b>Rede</b>	km	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>4</b>	
<b>Ramais</b>	#	<b>65</b>	<b>66</b>	<b>47</b>	<b>28</b>	<b>31</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>134</b>	

Indicadores Operacionais:

<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>115</b>	<b>175</b>	<b>200</b>	<b>80</b>	<b>127</b>	<b>83</b>	<b>98</b>	<b>83</b>	<b>83</b>	<b>83</b>	<b>83</b>	<b>430</b>
BP <		115	175	198	79	124	82	97	82	82	82	82	425
BP >		0	0	2	1	3	1	1	1	1	1	1	5
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	<b>-29</b>	<b>-30</b>	<b>-45</b>	<b>-51</b>	<b>-40</b>	<b>-20</b>	<b>-21</b>	<b>-21</b>	<b>-21</b>	<b>-21</b>	<b>-21</b>	<b>-105</b>
BP <		-28	-23	-46	-53	-31	-20	-21	-21	-21	-21	-21	-105
BP >		-1	-7	1	2	-9	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>9 781</b>	<b>9 926</b>	<b>10 081</b>	<b>10 110</b>	<b>10 197</b>	<b>10 260</b>	<b>10 337</b>	<b>10 399</b>	<b>10 461</b>	<b>10 523</b>	<b>10 585</b>	
BP <		9 745	9 891	10 043	10 069	10 162	10 224	10 300	10 361	10 422	10 483	10 544	
BP >		36	35	38	41	35	36	37	38	39	40	41	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>9 738</b>	<b>9 854</b>	<b>10 004</b>	<b>10 096</b>	<b>10 154</b>	<b>10 228</b>	<b>10 298</b>	<b>10 368</b>	<b>10 430</b>	<b>10 492</b>	<b>10 554</b>	
BP <		9 702	9 818	9 967	10 056	10 116	10 193	10 262	10 330	10 392	10 453	10 514	
BP >		37	36	37	40	38	36	37	38	39	40	41	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Consumo Médio</b>	MWh /Pa	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	
BP <		2,0	2,4	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	
BP >		746	933	857	725	766	805	805	805	805	805	805	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>493</b>	<b>1 496</b>	<b>2 499</b>	<b>3 485</b>	<b>4 471</b>	<b>4 964</b>	
BP <							90	288	486	667	847	938	
BP >							403	1 208	2 013	2 818	3 623	4 026	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	MWh	<b>47 048</b>	<b>56 772</b>	<b>52 450</b>	<b>51 047</b>	<b>51 634</b>	<b>51 080</b>	<b>52 037</b>	<b>52 994</b>	<b>53 934</b>	<b>54 874</b>	<b>55 814</b>	
BP <		19 835	23 655	21 180	22 428	22 516	22 496	22 648	22 800	22 935	23 069	23 204	
BP >		27 214	33 117	31 269	28 619	29 118	28 584	29 389	30 195	31 000	31 805	32 610	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Metas de eficiência:

Inv DN / Cliente	€	1 587	852	1 077	871	756	1 372	1 028	1 417	1 404	1 405	1 409	1 322
Mts Rede Sec / Cliente	mts	17	3	7	11	4	10	5	10	10	10	10	9
Cientes / km rede	#	58	357	150	88	239	99	182	99	99	99	99	111
Cientes / Ramal	#	2	3	4	3	4	3	4	3	3	3	3	3
Custo unit RS (€/m)	€	56	57	76	31	95	61	67	69	69	68	69	69
Custo unit Ramal (€)	€	355	446	516	625	540	584	445	458	456	452	455	453
Custo unit infraestruturação (€)	€	451	452	400	420	431	465	507	465	455	465	461	470
Conversão	€	451	482	484	459	464	531	533	531	516	531	526	528
Reconversão	€	0	287	279	289	277	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	328	148	205	172	149	264	198	273	270	270	271	256

COVILHÃ	Unid	Real					2022 <sup>P</sup>	PDIRD 2023-2027					
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>		2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>82</b>	<b>148</b>	<b>138</b>	<b>240</b>	<b>268</b>	<b>85</b>	<b>97</b>	<b>94</b>	<b>93</b>	<b>93</b>	<b>94</b>	<b>472</b>
Rede	m€	63	80	95	179	168	37	30	48	48	47	48	221
Ramais	m€	3	20	18	15	34	11	9	9	9	9	9	46
Infraestruturação / clientes	m€	11	34	16	33	43	26	42	27	26	27	27	149
Conversão		11	28	15	31	36	20	33	20	19	20	19	110
Reconversão		0	5	1	2	8	7	9	7	7	7	7	39
Segmento Novo	m€	1	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€	4	13	8	13	20	10	16	10	10	10	10	55
Equipamento		1	2	2	2	3	1	2	1	1	1	1	7
Montagem		3	12	6	11	17	8	14	9	9	9	9	48
Agregados físicos do DN:													
<b>Clientes</b>	#						<b>61</b>	<b>100</b>	<b>63</b>	<b>63</b>	<b>63</b>	<b>63</b>	<b>352</b>
Doméstico							60	99	62	62	62	62	347
Terciário							1	1	1	1	1	1	5
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>						<b>6</b>	<b>24</b>	<b>41</b>	<b>54</b>	<b>68</b>	<b>75</b>	<b>261</b>
Doméstico							6	24	41	54	68	75	261
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>24</b>	<b>76</b>	<b>37</b>	<b>69</b>	<b>111</b>	<b>56</b>	<b>88</b>	<b>58</b>	<b>58</b>	<b>58</b>	<b>58</b>	<b>320</b>
Conversão		24	57	32	62	79	36	61	36	36	36	36	205
Reconversão		0	19	5	7	32	20	27	22	22	22	22	115
<b>Rede</b>	km	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>3</b>
<b>Ramais</b>	#	<b>5</b>	<b>43</b>	<b>32</b>	<b>23</b>	<b>65</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>102</b>

Indicadores Operacionais:

<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>52</b>	<b>121</b>	<b>89</b>	<b>128</b>	<b>207</b>	<b>61</b>	<b>100</b>	<b>63</b>	<b>63</b>	<b>63</b>	<b>63</b>	<b>352</b>
BP <		52	121	88	126	203	61	100	63	63	63	63	352
BP >		0	0	1	2	4	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>ª</sup> ligações</b>	#	<b>-7</b>	<b>-37</b>	<b>-5</b>	<b>-59</b>	<b>-79</b>	<b>-16</b>	<b>-16</b>	<b>-16</b>	<b>-16</b>	<b>-16</b>	<b>-16</b>	<b>-80</b>
BP <		-7	-35	-5	-53	-74	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-80
BP >		1	-2	0	-6	-5	0	0	0	0	0	0	0
MP		-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>7 430</b>	<b>7 514</b>	<b>7 598</b>	<b>7 667</b>	<b>7 795</b>	<b>7 840</b>	<b>7 925</b>	<b>7 972</b>	<b>8 019</b>	<b>8 066</b>	<b>8 112</b>	
BP <		7 394	7 479	7 561	7 634	7 763	7 808	7 893	7 940	7 987	8 034	8 080	
BP >		34	33	35	31	30	30	30	30	30	30	30	
MP		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>7 407</b>	<b>7 472</b>	<b>7 556</b>	<b>7 633</b>	<b>7 731</b>	<b>7 818</b>	<b>7 882</b>	<b>7 948</b>	<b>7 995</b>	<b>8 042</b>	<b>8 089</b>	
BP <		7 372	7 437	7 520	7 598	7 699	7 786	7 850	7 916	7 963	8 010	8 057	
BP >		34	34	34	33	31	30	30	30	30	30	30	
MP		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
<b>Consumo Médio</b>	MWh /Pa	<b>11</b>	<b>12</b>	<b>10</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	
BP <		2,3	2,8	2,3	2,5	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	
BP >		1 289	1 292	1 037	948	936	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	
MP		12 553	13 845	11 281	10 606	13 155	12 288	12 288	12 288	12 288	12 288	12 288	
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>76</b>	<b>276</b>	<b>478</b>	<b>635</b>	<b>792</b>	<b>870</b>	
BP <							76	276	478	635	792	870	
BP >							0	0	0	0	0	0	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	MWh	<b>85 010</b>	<b>91 488</b>	<b>75 488</b>	<b>71 394</b>	<b>74 608</b>	<b>76 942</b>	<b>77 103</b>	<b>77 266</b>	<b>77 383</b>	<b>77 500</b>	<b>77 616</b>	
BP <		16 713	20 509	17 656	18 911	19 751	19 352	19 513	19 676	19 793	19 909	20 026	
BP >		43 192	43 287	35 270	31 271	28 548	33 015	33 015	33 015	33 015	33 015	33 015	
MP		25 105	27 691	22 562	21 211	26 309	24 576	24 576	24 576	24 576	24 576	24 576	

Metas de eficiência:

Inv DN / Cliente	€	1 571	1 223	1 549	1 873	1 293	1 391	973	1 495	1 481	1 482	1 486	1 340
Mts Rede Sec / Cliente	mts	21	9	20	19	13	10	5	11	11	11	11	9
Cientes / km rede	#	48	107	50	52	77	99	221	91	91	91	91	109
Cientes / Ramal	#	10	3	3	6	3	3	5	3	3	3	3	3
Custo unit RS (€/m)	€	58	71	53	73	63	61	67	69	69	68	69	69
Custo unit Ramal (€)	€	605	475	557	639	528	584	445	458	456	452	455	453
Custo unit infraestruturação (€)	€	463	442	437	471	391	469	479	464	454	464	461	466
Conversão	€	463	493	461	492	450	542	542	542	526	542	537	538
Reconversão	€	0	289	285	286	245	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	137	100	155	200	134	132	92	142	140	141	141	131

FUNDAÇÃO	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>10</b>	<b>17</b>	<b>16</b>	<b>25</b>	<b>17</b>	<b>24</b>	<b>21</b>	<b>26</b>	<b>25</b>	<b>26</b>	<b>26</b>	<b>124</b>
Rede	m€	4	2	8	8	4	10	8	12	12	12	12	55
Ramais	m€	2	5	2	4	4	3	2	4	3	4	4	18
Infraestruturação / clientes	m€	2	6	3	8	5	7	7	7	7	7	7	37
Conversão		2	5	2	4	2	5	5	5	5	5	5	27
Reconversão		0	1	1	4	3	2	2	2	2	2	2	10
Segmento Novo	m€	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€	1	4	3	4	4	3	4	3	3	3	3	15
Equipamento		0	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	2
Montagem		1	3	2	4	3	2	3	2	2	2	2	13
Agregados físicos do DN:													
<b>Clientes</b>	#						<b>17</b>	<b>24</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>92</b>
Doméstico							16	23	16	16	16	16	87
Terciário							1	1	1	1	1	1	5
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>						<b>2</b>	<b>7</b>	<b>12</b>	<b>16</b>	<b>21</b>	<b>23</b>	<b>79</b>
Doméstico							2	7	12	16	21	23	79
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>5</b>	<b>17</b>	<b>9</b>	<b>23</b>	<b>14</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>80</b>
Conversão		5	13	6	8	5	10	10	10	10	10	10	50
Reconversão		0	4	3	15	9	6	6	6	6	6	6	30
<b>Rede</b>	km	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>
<b>Ramais</b>	#	<b>5</b>	<b>12</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>9</b>	<b>7</b>	<b>9</b>	<b>8</b>	<b>39</b>

Indicadores Operacionais:

<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>13</b>	<b>32</b>	<b>37</b>	<b>47</b>	<b>42</b>	<b>17</b>	<b>24</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>92</b>
BP <		13	31	35	47	42	17	24	17	17	17	17	92
BP >		0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	<b>-24</b>	<b>-4</b>	<b>5</b>	<b>-31</b>	<b>-1</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-20</b>
BP <		-25	-2	5	-30	-1	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-20
BP >		1	-2	0	-1	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>2 019</b>	<b>2 047</b>	<b>2 089</b>	<b>2 105</b>	<b>2 146</b>	<b>2 159</b>	<b>2 178</b>	<b>2 191</b>	<b>2 204</b>	<b>2 216</b>	<b>2 229</b>	
BP <		2 007	2 035	2 075	2 092	2 133	2 146	2 165	2 178	2 191	2 203	2 216	
BP >		12	12	14	13	13	13	13	13	13	13	13	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>2 025</b>	<b>2 033</b>	<b>2 068</b>	<b>2 097</b>	<b>2 126</b>	<b>2 152</b>	<b>2 169</b>	<b>2 185</b>	<b>2 197</b>	<b>2 210</b>	<b>2 222</b>	
BP <		2 013	2 021	2 055	2 084	2 113	2 139	2 156	2 172	2 184	2 197	2 209	
BP >		12	12	13	14	13	13	13	13	13	13	13	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Consumo Médio</b>	MWh /Pa	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	
BP <		2,6	3,3	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	
BP >		628	713	567	559	645	622	622	622	622	622	622	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>24</b>	<b>83</b>	<b>142</b>	<b>191</b>	<b>240</b>	<b>264</b>	
BP <							24	83	142	191	240	264	
BP >							0	0	0	0	0	0	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	MWh	<b>12 526</b>	<b>15 146</b>	<b>13 081</b>	<b>13 346</b>	<b>14 517</b>	<b>14 236</b>	<b>14 282</b>	<b>14 329</b>	<b>14 365</b>	<b>14 401</b>	<b>14 437</b>	
BP <		5 302	6 586	5 714	5 799	6 138	6 145	6 192	6 238	6 274	6 310	6 346	
BP >		7 224	8 560	7 367	7 547	8 380	8 091	8 091	8 091	8 091	8 091	8 091	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Metas de eficiência:

Inv DN / Cliente	€	748	541	446	521	398	1 401	885	1 541	1 480	1 528	1 517	1 352
Mts Rede Sec / Cliente	mts	8	1	3	2	1	10	5	10	10	10	10	9
Cientes / km rede	#	128	1 684	329	514	776	99	214	99	99	99	99	115
Cientes / Ramal	#	3	3	7	8	6	3	4	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	40	91	70	88	69	61	67	69	69	68	69	69
Custo unit Ramal (€)	€	482	406	457	615	566	584	445	458	456	452	455	454
Custo unit infraestruturação (€)		325	370	329	360	354	465	465	465	456	465	462	463
Conversão	€	325	398	356	516	488	542	542	542	527	542	537	538
Reconversão	€	0	276	276	276	280	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	121	73	70	82	58	211	133	232	223	230	229	210

GUARDA	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>116</b>	<b>242</b>	<b>55</b>	<b>104</b>	<b>95</b>	<b>66</b>	<b>59</b>	<b>98</b>	<b>84</b>	<b>98</b>	<b>93</b>	<b>433</b>
Rede	m€	43	183	10	34	12	29	22	50	43	50	48	213
Ramais	m€	23	12	15	22	27	9	7	10	8	10	9	44
Infraestruturação / clientes	m€	36	33	21	33	39	20	22	28	23	28	26	128
Conversão		36	28	19	26	30	14	20	20	16	20	18	93
Reconversão		0	5	3	7	9	6	2	8	7	8	8	34
Segmento Novo	m€	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€	12	13	9	14	17	8	8	10	9	10	10	48
Equipamento		2	2	1	2	2	1	1	1	1	1	1	6
Montagem		10	11	8	12	15	7	7	9	8	9	9	41
<b>Agregados físicos do DN:</b>													
<b>Clientes</b>	#						<b>48</b>	<b>53</b>	<b>66</b>	<b>57</b>	<b>66</b>	<b>63</b>	<b>305</b>
Doméstico							47	52	65	56	65	62	300
Terciário							1	1	1	1	1	1	5
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>						<b>8</b>	<b>25</b>	<b>45</b>	<b>66</b>	<b>86</b>	<b>97</b>	<b>319</b>
Doméstico							8	25	45	66	86	97	319
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>89</b>	<b>73</b>	<b>49</b>	<b>79</b>	<b>97</b>	<b>43</b>	<b>43</b>	<b>61</b>	<b>52</b>	<b>61</b>	<b>58</b>	<b>275</b>
Conversão		89	56	39	55	65	26	36	36	31	36	34	173
Reconversão		0	17	10	24	32	17	7	25	21	25	24	102
<b>Rede</b>	km	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>3</b>
<b>Ramais</b>	#	<b>46</b>	<b>32</b>	<b>28</b>	<b>33</b>	<b>55</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>21</b>	<b>18</b>	<b>21</b>	<b>20</b>	<b>97</b>
<b>Indicadores Operacionais:</b>													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>126</b>	<b>102</b>	<b>83</b>	<b>103</b>	<b>146</b>	<b>48</b>	<b>53</b>	<b>66</b>	<b>57</b>	<b>66</b>	<b>63</b>	<b>305</b>
BP <		126	101	83	102	144	48	53	66	57	66	63	305
BP >		0	1	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2ª ligações</b>	#	<b>6</b>	<b>-16</b>	<b>-1</b>	<b>-7</b>	<b>-52</b>	<b>-14</b>	<b>-14</b>	<b>-14</b>	<b>-14</b>	<b>-15</b>	<b>-15</b>	<b>-72</b>
BP <		9	-19	4	-7	-49	-14	-14	-14	-14	-15	-15	-72
BP >		-3	3	-5	0	-3	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>6 740</b>	<b>6 826</b>	<b>6 908</b>	<b>7 004</b>	<b>7 098</b>	<b>7 132</b>	<b>7 171</b>	<b>7 222</b>	<b>7 265</b>	<b>7 316</b>	<b>7 364</b>	
BP <		6 692	6 774	6 859	6 954	7 049	7 083	7 122	7 173	7 216	7 267	7 315	
BP >		48	52	49	50	49	49	49	49	49	49	49	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>6 674</b>	<b>6 783</b>	<b>6 867</b>	<b>6 956</b>	<b>7 051</b>	<b>7 115</b>	<b>7 151</b>	<b>7 196</b>	<b>7 243</b>	<b>7 290</b>	<b>7 340</b>	
BP <		6 625	6 733	6 817	6 907	7 002	7 066	7 102	7 147	7 194	7 241	7 291	
BP >		50	50	51	50	50	49	49	49	49	49	49	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Consumo Médio</b>	MWh /Pa	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	
BP <		3,4	4,4	3,6	4,1	4,1	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	
BP >		825	907	791	805	803	826	826	826	826	826	826	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>94</b>	<b>292</b>	<b>525</b>	<b>766</b>	<b>1 007</b>	<b>1 137</b>	
BP <							94	292	525	766	1 007	1 137	
BP >							0	0	0	0	0	0	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	MWh	<b>63 453</b>	<b>75 262</b>	<b>64 363</b>	<b>67 935</b>	<b>68 385</b>	<b>68 176</b>	<b>68 318</b>	<b>68 495</b>	<b>68 679</b>	<b>68 863</b>	<b>69 059</b>	
BP <		22 620	29 899	24 439	28 070	28 641	27 692	27 834	28 011	28 196	28 380	28 575	
BP >		40 833	45 363	39 924	39 864	39 744	40 484	40 484	40 484	40 484	40 484	40 484	
MP													
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€	918	2 375	662	1 005	653	1 373	1 116	1 491	1 474	1 478	1 482	1 418
Mts Rede Sec / Cliente	mts	5	16	2	5	2	10	6	11	11	11	11	10
Clientes / km rede	#	189	61	634	214	642	99	162	91	91	91	91	98
Clientes / Ramal	#	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Custo unit RS (€/m)	€	64	110	73	71	52	61	67	69	69	68	69	69
Custo unit Ramal (€)	€	508	376	530	666	486	584	445	458	456	452	455	454
Custo unit infraestruturação (€)		408	456	437	416	401	461	509	458	451	458	456	464
Conversão	€	408	501	476	475	465	542	542	542	528	542	538	539
Reconversão	€	0	309	285	280	271	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	97	214	71	103	67	139	113	151	149	149	150	142

LAMEGO	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>125</b>	<b>153</b>	<b>58</b>	<b>141</b>	<b>69</b>	<b>75</b>	<b>66</b>	<b>74</b>	<b>73</b>	<b>73</b>	<b>73</b>	<b>359</b>
Rede	m€	42	82	12	85	12	33	27	35	35	35	35	166
Ramais	m€	20	11	14	16	15	10	7	7	7	7	7	37
Infraestruturação / clientes	m€	48	42	23	28	30	25	24	23	23	23	23	116
Conversão		44	28	18	25	26	22	22	22	21	22	22	108
Reconversão		4	13	5	3	4	2	1	2	2	2	2	8
Segmento Novo	m€	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€	14	18	9	11	11	8	8	8	8	8	8	39
Equipamento		2	2	1	2	1	1	1	1	1	1	1	5
Montagem		12	16	8	9	10	7	7	7	7	7	7	34
<b>Agregados físicos do DN:</b>													
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>53</b>	<b>50</b>	<b>50</b>	<b>50</b>	<b>50</b>	<b>50</b>	<b>250</b>
Doméstico							52	49	49	49	49	49	245
Terciário							1	1	1	1	1	1	5
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>6</b>	<b>17</b>	<b>28</b>	<b>39</b>	<b>50</b>	<b>55</b>	<b>189</b>
Doméstico							6	17	28	39	50	55	189
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>112</b>	<b>108</b>	<b>52</b>	<b>64</b>	<b>71</b>	<b>48</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>225</b>
Conversão		97	61	33	52	55	41	41	40	40	40	40	201
Reconversão		15	47	19	12	16	7	4	5	5	5	5	24
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>2</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>49</b>	<b>25</b>	<b>36</b>	<b>40</b>	<b>31</b>	<b>17</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>81</b>
<b>Indicadores Operacionais:</b>													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>128</b>	<b>134</b>	<b>71</b>	<b>86</b>	<b>82</b>	<b>53</b>	<b>50</b>	<b>50</b>	<b>50</b>	<b>50</b>	<b>50</b>	<b>250</b>
BP <		128	134	71	84	80	53	50	50	50	50	50	250
BP >		0	0	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>38</b>	<b>-50</b>	<b>-13</b>	<b>0</b>	<b>16</b>	<b>-8</b>	<b>-8</b>	<b>-8</b>	<b>-8</b>	<b>-8</b>	<b>-8</b>	<b>-40</b>
BP <		38	-44	-10	0	20	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-40
BP >		0	-6	-3	1	-4	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	-1	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>3 562</b>	<b>3 646</b>	<b>3 704</b>	<b>3 790</b>	<b>3 888</b>	<b>3 933</b>	<b>3 975</b>	<b>4 017</b>	<b>4 059</b>	<b>4 101</b>	<b>4 143</b>	
BP <		3 554	3 637	3 697	3 781	3 881	3 926	3 968	4 010	4 052	4 094	4 136	
BP >		7	8	6	9	7	7	7	7	7	7	7	
MP		1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>3 479</b>	<b>3 604</b>	<b>3 675</b>	<b>3 747</b>	<b>3 839</b>	<b>3 911</b>	<b>3 954</b>	<b>3 996</b>	<b>4 038</b>	<b>4 080</b>	<b>4 122</b>	
BP <		3 471	3 596	3 667	3 739	3 831	3 904	3 947	3 989	4 031	4 073	4 115	
BP >		7	8	7	8	8	7	7	7	7	7	7	
MP		1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh /Pa</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	
BP <		2,3	2,7	2,4	2,6	2,8	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	
BP >		1 470	1 442	1 327	1 485	1 454	1 436	1 436	1 436	1 436	1 436	1 436	
MP		1 663	1 838	1 578	1 229	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>68</b>	<b>199</b>	<b>327</b>	<b>455</b>	<b>583</b>	<b>646</b>	
BP <							68	199	327	455	583	646	
BP >							0	0	0	0	0	0	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>19 904</b>	<b>22 272</b>	<b>19 787</b>	<b>21 407</b>	<b>22 337</b>	<b>20 023</b>	<b>20 134</b>	<b>20 242</b>	<b>20 349</b>	<b>20 456</b>	<b>20 562</b>	
BP <		7 951	9 618	8 923	9 653	10 706	9 974	10 085	10 192	10 300	10 406	10 513	
BP >		10 289	10 817	9 287	11 140	11 631	10 049	10 049	10 049	10 049	10 049	10 049	
MP		1 663	1 838	1 578	614	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€	973	1 144	814	1 636	841	1 424	1 317	1 473	1 460	1 461	1 465	1 435
Mts Rede Sec / Cliente	mts	6	13	1	15	4	10	8	10	10	10	10	10
Clientes / km rede	#	167	78	1 564	65	272	99	123	99	99	99	99	103
Clientes / Ramal	#	3	5	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3
Custo unit RS (€/m)	€	55	48	262	64	41	61	67	69	69	68	69	69
Custo unit Ramal (€)	€	401	458	390	402	474	584	445	458	456	452	455	453
Custo unit infraestruturação (€)		429	384	444	440	427	512	524	519	510	519	516	518
Conversão	€	454	465	540	477	472	542	542	542	531	542	538	539
Reconversão	€	269	280	279	282	272	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	170	185	151	286	145	247	229	256	253	253	254	249

LOUSÃ	Unid	Real					PDIRD 2023-2027							
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>30</b>	<b>23</b>	<b>246</b>	<b>147</b>	<b>163</b>	<b>50</b>	<b>92</b>	<b>52</b>	<b>52</b>	<b>52</b>	<b>52</b>	<b>52</b>	<b>299</b>
Rede	m€	0	2	193	94	102	22	45	25	25	25	25	25	145
Ramais	m€	10	10	9	9	17	7	5	5	5	5	5	5	26
Infraestruturação / clientes	m€	15	8	32	31	33	16	31	16	16	16	16	16	94
Conversão		14	3	22	22	28	11	24	11	11	11	11	11	67
Reconversão		1	4	10	9	5	5	7	5	5	5	5	5	27
Segmento Novo	m€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€	4	4	13	12	12	6	11	6	6	6	6	6	34
Equipamento		1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	4
Montagem		3	3	11	11	11	5	10	5	5	5	5	5	29
Agregados físicos do DN:								- €	- €	- €				
<b>Clientes</b>	#						<b>36</b>	<b>71</b>	<b>36</b>	<b>36</b>	<b>36</b>	<b>36</b>	<b>36</b>	<b>215</b>
Doméstico							36	71	36	36	36	36	36	215
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>						<b>3</b>	<b>13</b>	<b>23</b>	<b>30</b>	<b>37</b>	<b>40</b>	<b>144</b>	
Doméstico							3	13	23	30	37	40	144	
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>33</b>	<b>22</b>	<b>80</b>	<b>78</b>	<b>77</b>	<b>35</b>	<b>65</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>205</b>	
Conversão		30	7	42	44	60	20	45	20	20	20	20	125	
Reconversão		3	15	38	34	17	15	20	15	15	15	15	80	
<b>Rede</b>	km	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	
<b>Ramais</b>	#	<b>23</b>	<b>16</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>41</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>58</b>	
<b>Indicadores Operacionais:</b>														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>34</b>	<b>28</b>	<b>91</b>	<b>78</b>	<b>88</b>	<b>36</b>	<b>71</b>	<b>36</b>	<b>36</b>	<b>36</b>	<b>36</b>	<b>36</b>	<b>215</b>
BP <		34	28	91	78	88	36	71	36	36	36	36	36	215
BP >		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	<b>-4</b>	<b>11</b>	<b>-6</b>	<b>1</b>	<b>-17</b>	<b>-6</b>	<b>-6</b>	<b>-6</b>	<b>-6</b>	<b>-6</b>	<b>-6</b>	<b>-6</b>	<b>-30</b>
BP <		-4	11	0	2	-16	-6	-6	-6	-6	-6	-6	-6	-30
BP >		-1	3	-6	-1	-1	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		1	-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>2 550</b>	<b>2 589</b>	<b>2 674</b>	<b>2 753</b>	<b>2 824</b>	<b>2 854</b>	<b>2 919</b>	<b>2 950</b>	<b>2 980</b>	<b>3 010</b>	<b>3 039</b>		
BP <		2 541	2 580	2 666	2 746	2 818	2 848	2 913	2 944	2 974	3 004	3 033		
BP >		5	8	7	6	5	5	5	5	5	5	5		
MP		4	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>2 535</b>	<b>2 570</b>	<b>2 632</b>	<b>2 714</b>	<b>2 789</b>	<b>2 839</b>	<b>2 887</b>	<b>2 935</b>	<b>2 965</b>	<b>2 995</b>	<b>3 025</b>		
BP <		2 526	2 561	2 623	2 706	2 782	2 833	2 881	2 929	2 959	2 989	3 019		
BP >		7	7	8	7	6	5	5	5	5	5	5		
MP		3	3	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
<b>Consumo Médio</b>	MWh /Pa	<b>19</b>	<b>23</b>	<b>23</b>	<b>12</b>	<b>14</b>	<b>18</b>	<b>18</b>	<b>18</b>	<b>18</b>	<b>18</b>	<b>18</b>		
BP <		1,9	2,2	2,1	2,3	2,4	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2		
BP >		352	335	277	318	409	338	338	338	338	338	338		
MP		16 774	20 727	51 817	24 566	31 049	28 987	28 987	28 987	28 987	28 987	28 987		
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>39</b>	<b>156</b>	<b>273</b>	<b>351</b>	<b>429</b>	<b>469</b>		
BP <							39	156	273	351	429	469		
BP >							0	0	0	0	0	0		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	MWh	<b>49 031</b>	<b>59 741</b>	<b>59 417</b>	<b>32 802</b>	<b>39 882</b>	<b>36 854</b>	<b>36 958</b>	<b>37 062</b>	<b>37 127</b>	<b>37 193</b>	<b>37 258</b>		
BP <		4 808	5 743	5 526	6 172	6 583	6 176	6 280	6 384	6 450	6 515	6 580		
BP >		2 287	2 181	2 074	2 065	2 251	1 691	1 691	1 691	1 691	1 691	1 691		
MP		41 936	51 817	51 817	24 566	31 049	28 987	28 987	28 987	28 987	28 987	28 987		
<b>Metas de eficiência:</b>														
Inv DN / Cliente	€	888	830	2 708	1 885	1 857	1 401	1 296	1 446	1 433	1 434	1 437	1 391	
Mts Rede Sec / Cliente	mts	0	1	35	13	16	10	9	10	10	10	10	10	
Cientes / km rede	#			29	76	63	99	107	99	99	99	99	101	
Cientes / Ramal	#	1	2	4	3	2	3	6	3	3	3	3	4	
Custo unit RS (€/m)	€	0	83	60	92	73	61	67	69	69	68	69	68	
Custo unit Ramal (€)	€	452	608	358	360	403	584	445	458	456	452	455	453	
Custo unit infraestruturação (€)		466	353	403	403	426	454	479	454	445	454	451	460	
Conversão	€	472	486	520	500	469	542	542	542	526	542	537	539	
Reconversão	€	407	291	273	278	275	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	46	36	120	156	130	76	71	79	78	78	78	77	

MANGUALDE	Unid	Real					2022 <sup>P</sup>	PDIRD 2023-2027					2023-2027	
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>		2023	2024	2025	2026	2027		
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>71</b>	<b>25</b>	<b>43</b>	<b>55</b>	<b>21</b>	<b>14</b>	<b>21</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>76</b>
Rede	m€	18	4	13	31	4	6	14	7	7	7	7	7	41
Ramais	m€	15	5	7	8	8	2	1	1	1	1	1	1	7
Infraestruturação / clientes	m€	29	11	17	13	5	4	4	4	4	4	4	4	18
Conversão		29	9	14	12	4	3	3	3	3	3	3	3	13
Reconversão		0	2	3	0	1	1	1	1	1	1	1	1	5
Segmento Novo	m€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€	8	5	6	4	3	2	2	2	2	2	2	2	9
Equipamento		2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	2
Montagem		7	4	5	4	2	1	2	1	1	1	1	1	7
Agregados físicos do DN:														
<b>Cientes</b>	#						<b>10</b>	<b>12</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>52</b>
Doméstico							9	11	9	9	9	9	9	47
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	0
Indústria							1	1	1	1	1	1	1	5
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>						<b>37</b>	<b>113</b>	<b>188</b>	<b>263</b>	<b>337</b>	<b>375</b>	<b>1275</b>	
Doméstico							1	4	7	9	12	13	45	
Terciário							36	109	181	253	326	362	1231	
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>56</b>	<b>24</b>	<b>38</b>	<b>26</b>	<b>14</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>45</b>	
Conversão		56	17	28	25	10	6	6	6	6	6	6	30	
Reconversão		0	7	10	1	4	3	3	3	3	3	3	15	
<b>Rede</b>	km	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	
<b>Ramais</b>	#	<b>39</b>	<b>10</b>	<b>13</b>	<b>15</b>	<b>16</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>16</b>	
Indicadores Operacionais:														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>64</b>	<b>34</b>	<b>45</b>	<b>34</b>	<b>30</b>	<b>10</b>	<b>12</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>52</b>	
BP <		63	33	44	34	28	9	11	9	9	9	9	47	
BP >		1	1	1	0	2	1	1	1	1	1	1	5	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>11</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-15</b>	
BP <		1	4	-2	2	15	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-15	
BP >		0	-4	2	1	-4	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>1 358</b>	<b>1 392</b>	<b>1 437</b>	<b>1 474</b>	<b>1 515</b>	<b>1 522</b>	<b>1 531</b>	<b>1 538</b>	<b>1 545</b>	<b>1 552</b>	<b>1 559</b>		
BP <		1 346	1 380	1 423	1 459	1 502	1 508	1 516	1 522	1 528	1 534	1 540		
BP >		9	9	11	12	10	11	12	13	14	15	16		
MP		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>1 326</b>	<b>1 375</b>	<b>1 415</b>	<b>1 456</b>	<b>1 495</b>	<b>1 518</b>	<b>1 526</b>	<b>1 534</b>	<b>1 541</b>	<b>1 548</b>	<b>1 555</b>		
BP <		1 314	1 363	1 402	1 441	1 481	1 505	1 512	1 519	1 525	1 531	1 537		
BP >		9	9	10	12	11	11	12	13	14	15	16		
MP		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3		
<b>Consumo Médio</b>	MWh /Pa	<b>29</b>	<b>34</b>	<b>48</b>	<b>45</b>	<b>24</b>	<b>36</b>	<b>36</b>	<b>36</b>	<b>36</b>	<b>36</b>	<b>36</b>		
BP <		2,8	3,5	3,3	3,2	3,3	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2		
BP >		455	1 291	1 723	377	376	845	845	845	845	845	845		
MP		10 321	10 318	15 299	18 803	9 106	12 769	12 769	12 769	12 769	12 769	12 769		
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>437</b>	<b>1 314</b>	<b>2 190</b>	<b>3 064</b>	<b>3 937</b>	<b>4 374</b>		
BP <							14	47	79	108	137	151		
BP >							422	1 267	2 112	2 956	3 801	4 223		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	MWh	<b>38 449</b>	<b>47 332</b>	<b>67 776</b>	<b>65 312</b>	<b>36 402</b>	<b>52 013</b>	<b>52 880</b>	<b>53 747</b>	<b>54 610</b>	<b>55 474</b>	<b>56 338</b>		
BP <		3 617	4 756	4 645	4 567	4 950	4 837	4 859	4 881	4 901	4 920	4 939		
BP >		3 868	11 623	17 234	4 338	4 134	8 868	9 713	10 558	11 402	12 247	13 092		
MP		30 964	30 953	45 896	56 408	27 317	38 308	38 308	38 308	38 308	38 308	38 308		
Metas de eficiência:														
Inv DN / Cliente	€	1 105	731	949	1 631	688	1 352	1 729	1 397	1 384	1 385	1 389	1 467	
Mts Rede Sec / Cliente	mts	4	2	4	15	0	10	17	10	10	10	10	12	
Cientes / km rede	#	241	484	228	67		99	60	99	99	99	99	86	
Cientes / Ramal	#	2	3	3	2	2	3	4	3	3	3	3	3	
Custo unit RS (€/m)	€	68	56	65	60	0	61	67	69	69	68	69	68	
Custo unit Ramal (€)	€	386	491	539	500	513	584	445	458	456	452	455	453	
Custo unit infraestruturação (€)		521	454	439	491	377	414	414	414	404	414	410	411	
Conversão	€	521	523	495	499	418	452	452	452	437	452	447	448	
Reconversão	€	0	286	283	299	276	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	38	21	20	36	28	37	48	39	38	38	38	40	

MIRANDA CORVO	Unid	Real						PDIRD 2023-2027					
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>						<b>481</b>	<b>491</b>	<b>527</b>	<b>648</b>	<b>716</b>	<b>782</b>	<b>715</b>	<b>3 389</b>
Rede	m€					398	243	289	390	430	469	430	2 009
Ramais	m€					25	60	53	59	65	71	65	312
Infraestruturação / clientes	m€					40	137	134	147	164	178	163	787
Conversão						26	98	92	113	130	131	125	591
Reconversão						15	39	42	34	34	47	38	195
Segmento Novo	m€					0	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€					18	50	50	52	58	63	58	281
Equipamento						2	7	7	7	8	8	8	38
Montagem						16	43	43	45	50	55	50	243
Agregados físicos do DN:													
<b>Clientes</b>	#					<b>114</b>	<b>319</b>	<b>318</b>	<b>331</b>	<b>367</b>	<b>404</b>	<b>367</b>	<b>1 787</b>
Doméstico						114	312	312	326	362	399	362	1 761
Terciário						0	7	5	5	5	5	5	25
Indústria						0	0	1	0	0	0	0	1
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>					<b>0</b>	<b>44</b>	<b>168</b>	<b>293</b>	<b>389</b>	<b>495</b>	<b>551</b>	<b>1 897</b>
Doméstico						0	44	132	221	317	423	479	1 571
Terciário						0	0	36	72	72	72	72	326
Indústria						0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#					<b>114</b>	<b>297</b>	<b>296</b>	<b>309</b>	<b>345</b>	<b>382</b>	<b>345</b>	<b>1 677</b>
Conversão						51	181	171	209	245	242	232	1 099
Reconversão						63	116	125	100	100	140	113	578
<b>Rede</b>	km					<b>5</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>6</b>	<b>29</b>
<b>Ramais</b>	#					<b>69</b>	<b>103</b>	<b>120</b>	<b>128</b>	<b>142</b>	<b>156</b>	<b>142</b>	<b>688</b>
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#					<b>114</b>	<b>319</b>	<b>318</b>	<b>331</b>	<b>367</b>	<b>404</b>	<b>367</b>	<b>1 787</b>
BP <						114	319	317	331	367	404	367	1 786
BP >						0	0	1	0	0	0	0	1
MP						0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#					<b>9</b>	<b>-1</b>	<b>-2</b>	<b>-2</b>	<b>-3</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-15</b>
BP <						9	-1	-2	-2	-3	-4	-4	-15
BP >						0	0	0	0	0	0	0	0
MP						0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#					<b>123</b>	<b>441</b>	<b>758</b>	<b>1 086</b>	<b>1 451</b>	<b>1 851</b>	<b>2 214</b>	
BP <						123	441	757	1 085	1 450	1 850	2 213	
BP >						0	0	1	1	1	1	1	
MP						0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#					<b>123</b>	<b>282</b>	<b>599</b>	<b>922</b>	<b>1 268</b>	<b>1 651</b>	<b>2 032</b>	
BP <						123	282	599	921	1 267	1 650	2 031	
BP >						0	0	1	1	1	1	1	
MP						0	0	0	0	0	0	0	
<b>Consumo Médio</b>	MWh /Pa					<b>0</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	
BP <						3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	
BP >						845	845	845	845	845	845	845	
MP						9 106	12 769	12 769	12 769	12 769	12 769	12 769	
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>513</b>	<b>1 957</b>	<b>3 420</b>	<b>4 542</b>	<b>5 781</b>	<b>6 430</b>	
BP <							513	1 535	2 576	3 697	4 936	5 586	
BP >							0	422	845	845	845	845	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	MWh					<b>4</b>	<b>906</b>	<b>2 347</b>	<b>3 805</b>	<b>4 918</b>	<b>6 146</b>	<b>7 373</b>	
BP <						3	906	1 925	2 960	4 073	5 302	6 528	
BP >						1	0	422	845	845	845	845	
MP						0	0	0	0	0	0	0	
Metas de eficiência:													
Inv DN / Cliente	€					4 221	1 539	1 658	1 957	1 952	1 935	1 947	1 896
Mts Rede Sec / Cliente	mts					47	13	14	17	17	17	17	16
Clientes / km rede	#					21	80	74	59	59	59	59	61
Clientes / Ramal	#					2	3	3	3	3	3	3	3
Custo unit RS (€/m)	€					75	61	67	69	69	68	69	69
Custo unit Ramal (€)	€					366	584	445	458	456	452	455	453
Custo unit infraestruturação (€)	€					354	462	454	476	475	467	472	469
Conversão	€					500	542	539	542	531	542	538	538
Reconversão	€					235	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€					118 373	479	423	474	503	520	537	492



MORTÁGUA	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>24</b>	<b>7</b>	<b>11</b>	<b>6</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>109</b>
Rede	m€	11	6	0	0	11	9	10	11	10	10	10	52
Ramais	m€	5	0	4	3	3	3	2	2	2	2	2	11
Infraestruturação / clientes	m€	5	1	5	2	6	7	7	7	6	7	7	33
Conversão		5	0	4	2	4	5	7	5	5	5	5	26
Reconversão		0	1	1	1	1	2	0	2	2	2	2	7
Segmento Novo	m€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€	2	0	2	1	2	2	3	2	2	2	2	12
Equipamento		0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	2
Montagem		2	0	2	1	2	2	2	2	2	2	2	10
<b>Agregados físicos do DN:</b>													
<b>Cientes</b>	#						<b>15</b>	<b>16</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>76</b>
Doméstico							14	15	14	14	14	14	71
Terciário							1	1	1	1	1	1	5
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>						<b>2</b>	<b>7</b>	<b>11</b>	<b>16</b>	<b>20</b>	<b>23</b>	<b>77</b>
Doméstico							2	7	11	16	20	23	77
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>14</b>	<b>2</b>	<b>10</b>	<b>6</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>70</b>
Conversão		14	0	7	4	9	9	13	9	9	9	9	49
Reconversão		0	2	3	2	5	5	1	5	5	5	5	21
<b>Rede</b>	km	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>
<b>Ramais</b>	#	<b>15</b>	<b>0</b>	<b>9</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>24</b>
<b>Indicadores Operacionais:</b>													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>15</b>	<b>2</b>	<b>13</b>	<b>6</b>	<b>16</b>	<b>15</b>	<b>16</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>76</b>
BP <		15	0	13	6	16	15	16	15	15	15	15	76
BP >		0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	<b>7</b>	<b>1</b>	<b>-2</b>	<b>-2</b>	<b>1</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-5</b>
BP <		6	1	2	-3	2	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-5
BP >		1	-2	-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	2	-2	1	-1	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>435</b>	<b>438</b>	<b>449</b>	<b>453</b>	<b>470</b>	<b>484</b>	<b>499</b>	<b>513</b>	<b>527</b>	<b>541</b>	<b>555</b>	
BP <		425	428	440	443	461	475	490	504	518	532	546	
BP >		8	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
MP		2	4	2	3	2	2	2	2	2	2	2	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>424</b>	<b>437</b>	<b>444</b>	<b>451</b>	<b>462</b>	<b>477</b>	<b>492</b>	<b>506</b>	<b>520</b>	<b>534</b>	<b>548</b>	
BP <		415	427	434	442	452	468	483	497	511	525	539	
BP >		8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
MP		2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	
<b>Consumo Médio</b>	MWh /Pa	<b>53</b>	<b>67</b>	<b>63</b>	<b>83</b>	<b>108</b>	<b>75</b>	<b>75</b>	<b>75</b>	<b>75</b>	<b>75</b>	<b>75</b>	
BP <		3,1	3,7	3,4	3,6	3,7	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	
BP >		540	737	751	842	1736	921	921	921	921	921	921	
MP		8 607	7 532	7 129	11 950	14 441	9 932	9 932	9 932	9 932	9 932	9 932	
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>26</b>	<b>80</b>	<b>134</b>	<b>186</b>	<b>238</b>	<b>264</b>	
BP <							26	80	134	186	238	264	
BP >							0	0	0	0	0	0	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	MWh	<b>22 531</b>	<b>29 308</b>	<b>27 748</b>	<b>37 344</b>	<b>49 922</b>	<b>27 937</b>	<b>27 988</b>	<b>28 038</b>	<b>28 087</b>	<b>28 135</b>	<b>28 184</b>	
BP <		1 264	1 557	1 480	1 575	1 670	1 626	1 677	1 727	1 776	1 824	1 872	
BP >		4 052	5 156	4 881	5 894	12 149	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448	
MP		17 215	22 595	21 388	29 875	36 102	19 864	19 864	19 864	19 864	19 864	19 864	
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€	1 581	3 463	848	1 035	1 342	1 402	1 393	1 447	1 434	1 435	1 439	1 429
Mts Rede Sec / Cliente	mts	14	43	0	0	9	10	9	10	10	10	10	10
Cientes / km rede	#	72	23			111	99	106	99	99	99	99	100
Cientes / Ramal	#	1	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3
Custo unit RS (€/m)	€	53	70	0	0	75	61	67	69	69	68	69	69
Custo unit Ramal (€)	€	342	0	414	741	572	584	445	458	456	452	455	453
Custo unit infraestruturação (€)		378	302	461	399	393	469	527	469	460	469	466	478
Conversão	€	378	0	537	461	455	542	542	542	527	542	537	538
Reconversão	€	0	302	284	276	281	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	30	52	14	13	12	19	19	19	19	19	19	19

NELAS	Unid	Real					PDIRD 2023-2027							
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>14</b>	<b>13</b>	<b>14</b>	<b>57</b>	<b>36</b>	<b>11</b>	<b>38</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>84</b>
Rede	m€	5	0	0	49	22	5	19	6	6	6	6	6	41
Ramais	m€	3	2	3	2	5	2	1	1	1	1	1	1	6
Infraestruturação / clientes	m€	5	7	7	4	6	4	13	4	4	4	4	4	27
Conversão		5	4	4	2	3	3	8	3	3	3	3	3	19
Reconversão		0	4	3	1	3	1	4	1	1	1	1	1	8
Segmento Novo	m€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€	1	3	3	2	3	1	5	1	1	1	1	1	10
Equipamento		0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1
Montagem		1	3	3	1	2	1	4	1	1	1	1	1	9
<b>Agregados físicos do DN:</b>														
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>8</b>	<b>33</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>65</b>
Doméstico							8	33	8	8	8	8	8	65
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>1</b>	<b>6</b>	<b>12</b>	<b>14</b>	<b>16</b>	<b>17</b>	<b>65</b>	
Doméstico							1	6	12	14	16	17	65	
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>9</b>	<b>21</b>	<b>19</b>	<b>10</b>	<b>17</b>	<b>8</b>	<b>28</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>60</b>	
Conversão		9	8	9	5	6	5	15	5	5	5	5	35	
Reconversão		0	13	10	5	11	3	13	3	3	3	3	25	
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>8</b>	<b>5</b>	<b>7</b>	<b>4</b>	<b>10</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>13</b>	
<b>Indicadores Operacionais:</b>														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>9</b>	<b>23</b>	<b>19</b>	<b>12</b>	<b>17</b>	<b>8</b>	<b>33</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>65</b>	
BP <		9	23	19	12	17	8	33	8	8	8	8	65	
BP >		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>6</b>	<b>-9</b>	<b>-4</b>	<b>-9</b>	<b>-1</b>	<b>-2</b>	<b>-2</b>	<b>-2</b>	<b>-2</b>	<b>-2</b>	<b>-2</b>	<b>-10</b>	
BP <		5	-7	-4	-9	1	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-10	
BP >		1	-2	0	0	-2	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>926</b>	<b>940</b>	<b>955</b>	<b>958</b>	<b>974</b>	<b>980</b>	<b>1 011</b>	<b>1 017</b>	<b>1 023</b>	<b>1 029</b>	<b>1 035</b>		
BP <		920	934	949	952	970	976	1 007	1 013	1 019	1 025	1 031		
BP >		4	4	4	4	2	2	2	2	2	2	2		
MP		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>919</b>	<b>933</b>	<b>948</b>	<b>957</b>	<b>966</b>	<b>977</b>	<b>996</b>	<b>1 014</b>	<b>1 020</b>	<b>1 026</b>	<b>1 032</b>		
BP <		913	927	942	951	961	973	992	1 010	1 016	1 022	1 028		
BP >		4	4	4	4	3	2	2	2	2	2	2		
MP		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2		
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh /Pa</b>	<b>103</b>	<b>133</b>	<b>55</b>	<b>52</b>	<b>67</b>	<b>82</b>	<b>82</b>	<b>82</b>	<b>82</b>	<b>82</b>	<b>82</b>		
BP <		2,6	3,5	2,8	3,1	3,1	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0		
BP >		247	369	151	177	144	218	218	218	218	218	218		
MP		45 802	59 452	24 374	22 921	30 715	36 653	36 653	36 653	36 653	36 653	36 653		
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>12</b>	<b>74</b>	<b>137</b>	<b>161</b>	<b>185</b>	<b>197</b>		
BP <							12	74	137	161	185	197		
BP >							0	0	0	0	0	0		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>94 808</b>	<b>123 661</b>	<b>51 998</b>	<b>49 542</b>	<b>64 855</b>	<b>76 694</b>	<b>76 750</b>	<b>76 806</b>	<b>76 824</b>	<b>76 842</b>	<b>76 860</b>		
BP <		2 340	3 282	2 645	2 993	2 992	2 953	3 009	3 065	3 084	3 102	3 120		
BP >		864	1 476	605	706	433	435	435	435	435	435	435		
MP		91 605	118 904	48 748	45 842	61 430	73 306	73 306	73 306	73 306	73 306	73 306		
<b>Metas de eficiência:</b>														
Inv DN / Cliente	€	1 566	565	750	4 709	2 109	1 424	1 143	1 469	1 456	1 457	1 461	1 299	
Mts Rede Sec / Cliente	mts	12			58	16	10	9	10	10	10	10	9	
Clientes / km rede	#	85			17	61	99	117	99	99	99	99	108	
Clientes / Ramal	#	1	5	3	3	2	3	13	3	3	3	3	5	
Custo unit RS (€/m)	€	50	0	0	70	80	61	67	69	69	68	69	68	
Custo unit Ramal (€)	€	383	438	499	586	468	584	445	458	456	452	455	453	
Custo unit infraestruturção (€)		529	349	384	362	365	465	447	465	457	465	462	455	
Conversão	€	529	465	496	440	498	542	542	542	528	542	537	539	
Reconversão	€	0	278	283	285	293	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	15	4	14	91	31	17	14	18	18	18	18	17	

OLIVEIRA DE FRADES	Unid	Real					PDIRD 2023-2027					
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>								0	285	313	200	798
Rede	m€							0	195	212	136	543
Ramais	m€							0	24	26	16	66
Infraestruturação / clientes	m€							0	49	56	35	140
Conversão								0	32	39	24	95
Reconversão								0	17	17	11	45
Segmento Novo	m€							0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€							0	18	19	12	50
Equipamento								0	2	3	2	7
Montagem								0	15	17	11	43
Agregados físicos do DN:												
<b>Clientes</b>	#							0	113	124	79	316
Doméstico								0	112	123	78	313
Terciário								0	1	1	1	3
Indústria								0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>							0	15	45	62	122
Doméstico								0	15	45	62	122
Terciário								0	0	0	0	0
Indústria								0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#							0	111	122	78	311
Conversão								0	61	72	44	177
Reconversão								0	50	50	33	133
<b>Rede</b>	km							0	3	3	2	8
<b>Ramais</b>	#							0	52	57	36	145
Indicadores Operacionais:												
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#							0	113	124	79	316
BP <								0	113	124	79	316
BP >								0	0	0	0	0
MP								0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#							0	0	0	-1	-1
BP <								0	0	0	-1	-1
BP >								0	0	0	0	0
MP								0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#							0	113	236	315	
BP <								0	113	236	315	
BP >								0	0	0	0	
MP								0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#							0	56	175	275	
BP <								0	56	175	275	
BP >								0	0	0	0	
MP								0	0	0	0	
<b>Consumo Médio</b>	MWh /Pa							0	3	3	3	
BP <								3,0	3,0	3,0	3,0	
BP >								0	0	0	0	
MP								0	0	0	0	
<b>Volume adicional</b>	MWh							0	171	530	718	
BP <								0	171	530	718	
BP >								0	0	0	0	
MP								0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	MWh							0	171	529	835	
BP <								0	171	529	835	
BP >								0	0	0	0	
MP								0	0	0	0	
Metas de eficiência:												
Inv DN / Cliente	€							0	2.524	2.528	2.526	2.526
Mts Rede Sec / Cliente	mts							0	25	25	25	25
Clientes / km rede	#							0	40	40	40	40
Clientes / Ramal	#							0	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€							0	69	68	69	69
Custo unit Ramal (€)	€							0	456	452	454	454
Custo unit infraestruturação (€)	€							0	441	458	450	450
Conversão	€							0	526	542	535	535
Reconversão	€							0	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€							0	833	834	833	625

OLIVEIRA HOSPITAL	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>						<b>327</b>	<b>469</b>	<b>533</b>	<b>602</b>	<b>656</b>	<b>725</b>	<b>661</b>	<b>3 176</b>
Rede	m€					327	243	327	394	434	474	434	2 062
Ramais	m€					0	60	42	46	46	55	49	237
Infraestruturação / clientes	m€					0	112	121	121	130	146	133	651
Conversão						0	72	95	96	95	111	101	497
Reconversão						0	40	26	25	35	35	32	154
Segmento Novo	m€					0	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€					0	53	43	41	46	50	46	226
Equipamento						0	19	8	6	7	7	7	35
Montagem						0	34	35	35	39	43	39	190
<b>Agregados físicos do DN:</b>													
<b>Clientes</b>	#					<b>257</b>	<b>253</b>	<b>258</b>	<b>286</b>	<b>315</b>	<b>286</b>	<b>286</b>	<b>1 398</b>
Doméstico						249	250	252	281	309	281	281	1 373
Terciário						1	2	1	0	1	1	1	5
Indústria						7	1	5	5	5	5	5	21
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>					<b>125</b>	<b>288</b>	<b>422</b>	<b>617</b>	<b>817</b>	<b>918</b>	<b>918</b>	<b>3 060</b>
Doméstico						23	70	117	167	223	251	251	829
Terciário						101	217	304	449	594	667	667	2 231
Indústria						0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#					<b>255</b>	<b>252</b>	<b>257</b>	<b>285</b>	<b>314</b>	<b>285</b>	<b>285</b>	<b>1 393</b>
Conversão						140	176	182	181	209	191	191	939
Reconversão						115	76	75	104	105	95	95	455
<b>Rede</b>	km					<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>30</b>
<b>Ramais</b>	#					<b>102</b>	<b>94</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>122</b>	<b>107</b>	<b>107</b>	<b>523</b>
<b>Indicadores Operacionais:</b>													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#					<b>257</b>	<b>253</b>	<b>258</b>	<b>286</b>	<b>315</b>	<b>286</b>	<b>286</b>	<b>1 398</b>
BP <						250	252	253	281	310	281	281	1 377
BP >						7	1	5	5	5	5	5	21
MP						0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#					<b>0</b>	<b>-1</b>	<b>-2</b>	<b>-2</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-11</b>
BP <						0	-1	-2	-2	-3	-3	-3	-11
BP >						0	0	0	0	0	0	0	0
MP						0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#					<b>257</b>	<b>508</b>	<b>765</b>	<b>1 049</b>	<b>1 361</b>	<b>1 644</b>	<b>1 644</b>	<b>6 000</b>
BP <						250	500	752	1 031	1 338	1 616	1 616	5 978
BP >						7	8	13	18	23	28	28	22
MP						0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#					<b>128</b>	<b>382</b>	<b>637</b>	<b>907</b>	<b>1 205</b>	<b>1 503</b>	<b>1 503</b>	<b>5 978</b>
BP <						250	375	626	891	1 185	1 477	1 477	5 956
BP >						7	8	11	16	21	26	26	22
MP						0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Consumo Médio</b>	MWh /Pa					<b>23</b>	<b>9</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>
BP <						2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
BP >						338	338	338	338	338	338	338	338
MP						28 987	28 987	28 987	28 987	28 987	28 987	28 987	28 987
<b>Volume adicional</b>	MWh					<b>1 456</b>	<b>3 356</b>	<b>4 921</b>	<b>7 193</b>	<b>9 528</b>	<b>10 712</b>	<b>10 712</b>	<b>35 696</b>
BP <						273	820	1 370	1 952	2 596	2 934	2 934	9 528
BP >						1 184	2 536	3 551	5 241	6 932	7 777	7 777	26 168
MP						0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume total</b>	MWh					<b>2 911</b>	<b>3 354</b>	<b>4 916</b>	<b>7 185</b>	<b>9 514</b>	<b>11 843</b>	<b>11 843</b>	<b>41 684</b>
BP <						544	818	1 365	1 943	2 582	3 221	3 221	11 843
BP >						2 367	2 536	3 551	5 241	6 932	8 623	8 623	29 841
MP						0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€					1 823	2 105	2 333	2 292	2 302	2 308	2 271	2 271
Mts Rede Sec / Cliente	mts					16	19	22	22	22	22	22	22
Clientes / km rede	#					64,3	52,0	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	46,5
Clientes / Ramal	#					2,52	2,69	2,58	2,86	2,58	2,67	2,67	2,67
Custo unit RS (€/m)	€					60,8	67,2	69,3	69,0	68,3	68,8	69	69
Custo unit Ramal (€)	€					592	445	458	456	452	455	453	453
Custo unit infraestruturação (€)	€					438	479	472	458	465	465	467	467
Conversão	€					515	539	527	527	529	528	530	530
Reconversão	€					344	342	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€					80	240	302	289	292	292	283	283

SANTA COMBA DÃO	Unid	Real					PDIRD 2023-2027							
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>29</b>	<b>13</b>	<b>15</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>19</b>	<b>27</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>107</b>	
Rede	m€	13	8	1	0	0	9	16	10	10	10	10	55	
Ramais	m€	4	3	3	2	2	3	2	2	2	2	2	10	
Infraestruturação / clientes	m€	9	2	8	2	1	6	6	6	6	6	6	30	
Conversão		9	2	8	2	1	4	4	4	4	4	4	22	
Reconversão		0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	8	
Segmento Novo	m€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Contadores / cadeias medida	m€	3	1	3	1	0	2	2	2	2	2	2	11	
Equipamento		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	
Montagem		3	1	2	1	0	2	2	2	2	2	2	10	
<b>Agregados físicos do DN:</b>														
<b>Cientes</b>	#						<b>14</b>	<b>16</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>72</b>
Doméstico							14	16	14	14	14	14	14	72
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>						<b>2</b>	<b>5</b>	<b>9</b>	<b>13</b>	<b>16</b>	<b>18</b>	<b>61</b>	
Doméstico							2	5	9	13	16	18	61	
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>20</b>	<b>5</b>	<b>17</b>	<b>5</b>	<b>3</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>65</b>	
Conversão		20	4	16	5	3	8	8	8	8	8	8	40	
Reconversão		0	1	1	0	0	5	5	5	5	5	5	25	
<b>Rede</b>	km	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	
<b>Ramais</b>	#	<b>11</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>23</b>	
<b>Indicadores Operacionais:</b>														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>23</b>	<b>5</b>	<b>22</b>	<b>7</b>	<b>3</b>	<b>14</b>	<b>16</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>72</b>	
BP <		23	5	22	7	3	14	16	14	14	14	14	72	
BP >		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	<b>-5</b>	<b>-1</b>	<b>0</b>	<b>-7</b>	<b>0</b>	<b>-2</b>	<b>-2</b>	<b>-2</b>	<b>-2</b>	<b>-2</b>	<b>-2</b>	<b>-10</b>	
BP <		-4	-1	-1	-6	0	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-10	
BP >		-1	0	1	-1	0	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>864</b>	<b>868</b>	<b>890</b>	<b>890</b>	<b>893</b>	<b>905</b>	<b>919</b>	<b>932</b>	<b>944</b>	<b>956</b>	<b>968</b>		
BP <		856	859	880	881	884	896	910	923	935	947	959		
BP >		6	7	8	7	7	7	7	7	7	7	7		
MP		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>855</b>	<b>866</b>	<b>879</b>	<b>890</b>	<b>892</b>	<b>899</b>	<b>912</b>	<b>925</b>	<b>938</b>	<b>950</b>	<b>962</b>		
BP <		847	858	870	881	883	890	903	916	929	941	953		
BP >		7	7	8	8	7	7	7	7	7	7	7		
MP		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2		
<b>Consumo Médio</b>	MWh /Pa	<b>46</b>	<b>51</b>	<b>36</b>	<b>27</b>	<b>28</b>	<b>38</b>	<b>38</b>	<b>38</b>	<b>38</b>	<b>38</b>	<b>38</b>		
BP <		2,8	3,1	2,6	2,9	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9		
BP >		680	773	471	665	695	657	657	657	657	657	657		
MP		16234	18452	12959	8387	8644	12935	12935	12935	12935	12935	12935		
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>20</b>	<b>63</b>	<b>106</b>	<b>146</b>	<b>187</b>	<b>207</b>		
BP <							20	63	106	146	187	207		
BP >							0	0	0	0	0	0		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	MWh	<b>39 270</b>	<b>44 557</b>	<b>31 672</b>	<b>24 311</b>	<b>24 834</b>	<b>33 026</b>	<b>33 064</b>	<b>33 101</b>	<b>33 136</b>	<b>33 171</b>	<b>33 206</b>		
BP <		2380	2625	2223	2547	2677	2555	2593	2631	2666	2701	2735		
BP >		4423	5028	3531	4991	4868	4600	4600	4600	4600	4600	4600		
MP		32467	36905	25918	16773	17289	25870	25870	25870	25870	25870	25870		
<b>Metas de eficiência:</b>														
Inv DN / Cliente	€	1280	2686	691	754	1186	1389	1671	1434	1421	1422	1426	1480	
Mts Rede Sec / Cliente	mts	14	30	1	0	0	10	15	10	10	10	10	11	
Cientes / km rede	#	71	34	764			99	66	99	99	99	99	89	
Cientes / Ramal	#	2	1	3	2	1	3	4	3	3	3	3	3	
Custo unit RS (€/m)	€	40	52	37	0	0	61	67	69	69	68	69	68	
Custo unit Ramal (€)	€	379	399	420	678	401	584	445	458	456	452	455	453	
Custo unit infraestruturação (€)		458	405	491	479	497	463	463	463	454	463	460	461	
Conversão	€	458	432	503	479	497	542	542	542	527	542	537	538	
Reconversão	€	0	299	299	0	0	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	28	52	19	28	43	37	44	38	38	38	38	39	

SÃO PEDRO do SUL	Unid	Real					PDIRD 2023-2027					
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>								<b>388</b>	<b>285</b>	<b>313</b>	<b>329</b>	<b>1 315</b>
Rede	m€							265	195	212	224	897
Ramais	m€							32	24	26	27	109
Infraestruturação / clientes	m€							67	49	56	57	228
Conversão								41	32	39	37	150
Reconversão								25	17	17	20	79
Segmento Novo	m€							0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€							24	18	19	20	81
Equipamento								3	2	3	3	11
Montagem								21	15	17	18	71
Agregados físicos do DN:												
<b>Clientes</b>	#							<b>153</b>	<b>113</b>	<b>124</b>	<b>130</b>	<b>520</b>
Doméstico								152	112	123	129	516
Terciário								1	1	1	1	4
Indústria								0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>							<b>19</b>	<b>52</b>	<b>81</b>	<b>96</b>	<b>247</b>
Doméstico								19	52	81	96	247
Terciário								0	0	0	0	0
Indústria								0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#							<b>151</b>	<b>111</b>	<b>122</b>	<b>128</b>	<b>512</b>
Conversão								76	61	72	70	279
Reconversão								75	50	50	58	233
<b>Rede</b>	km							<b>4</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>13</b>
<b>Ramais</b>	#							<b>70</b>	<b>52</b>	<b>57</b>	<b>60</b>	<b>239</b>
Indicadores Operacionais:												
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#							<b>153</b>	<b>113</b>	<b>124</b>	<b>130</b>	<b>520</b>
BP <								153	113	124	130	520
BP >								0	0	0	0	0
MP								0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#							<b>0</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-3</b>
BP <								0	-1	-1	-1	-3
BP >								0	0	0	0	0
MP								0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#							<b>153</b>	<b>265</b>	<b>388</b>	<b>517</b>	
BP <								153	265	388	517	
BP >								0	0	0	0	
MP								0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#							<b>76</b>	<b>209</b>	<b>327</b>	<b>453</b>	
BP <								76	209	327	453	
BP >								0	0	0	0	
MP								0	0	0	0	
<b>Consumo Médio</b>	MWh /Pa							<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	
BP <								2,9	2,9	2,9	2,9	
BP >								0	0	0	0	
MP								0	0	0	0	
<b>Volume adicional</b>	MWh							<b>219</b>	<b>601</b>	<b>941</b>	<b>1 119</b>	
BP <								219	601	941	1 119	
BP >								0	0	0	0	
MP								0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	MWh							<b>219</b>	<b>599</b>	<b>937</b>	<b>1 299</b>	
BP <								219	599	937	1 299	
BP >								0	0	0	0	
MP								0	0	0	0	
Metas de eficiência:												
Inv DN / Cliente	€							2 534	2 524	2 528	2 529	2 529
Mts Rede Sec / Cliente	mts							25	25	25	25	25
Clientes / km rede	#							40,0	40,0	39,9	40,0	40,0
Clientes / Ramal	#							2,19	2,17	2,18	2,18	2,18
Custo unit RS (€/m)	€							69,3	69,0	68,3	68,9	69
Custo unit Ramal (€)	€							458	456	452	456	456
Custo unit infraestruturação (€)	€							440	441	458	446	446
Conversão	€							542	526	542	537	537
Reconversão	€							338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€							884	880	881	882	882

SATÃO	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>								<b>213</b>	<b>230</b>	<b>254</b>	<b>278</b>	<b>254</b>	<b>1 228</b>
Rede	m€							143	156	172	188	172	831
Ramais	m€							17	19	21	23	21	101
Infraestruturação / clientes	m€							39	41	45	50	45	220
Conversão								29	30	32	36	33	160
Reconversão								10	11	12	14	12	60
Segmento Novo	m€							0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€							13	14	16	17	16	76
Equipamento								2	2	2	2	2	10
Montagem								12	12	14	15	14	66
<b>Agregados físicos do DN:</b>													
<b>Clientes</b>	#							<b>85</b>	<b>90</b>	<b>100</b>	<b>110</b>	<b>100</b>	<b>485</b>
Doméstico								84	89	99	109	99	480
Terciário								1	1	1	1	1	5
Indústria								0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>							<b>9</b>	<b>28</b>	<b>48</b>	<b>70</b>	<b>82</b>	<b>236</b>
Doméstico								9	28	48	70	82	236
Terciário								0	0	0	0	0	0
Indústria								0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#							<b>83</b>	<b>88</b>	<b>98</b>	<b>108</b>	<b>98</b>	<b>475</b>
Conversão								53	56	61	66	61	297
Reconversão								30	32	37	42	37	178
<b>Rede</b>	km							<b>2</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>12</b>
<b>Ramais</b>	#							<b>39</b>	<b>41</b>	<b>46</b>	<b>50</b>	<b>46</b>	<b>222</b>
<b>Indicadores Operacionais:</b>													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#							<b>85</b>	<b>90</b>	<b>100</b>	<b>110</b>	<b>100</b>	<b>485</b>
BP <								85	90	100	110	100	485
BP >								0	0	0	0	0	0
MP								0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#							<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-3</b>
BP <								0	0	-1	-1	-1	-3
BP >								0	0	0	0	0	0
MP								0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#			<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>86</b>	<b>175</b>	<b>275</b>	<b>384</b>	<b>483</b>	
BP <								85	174	274	383	482	
BP >								0	0	0	0	0	
MP				1	1	1	1	1	1	1	1	1	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#			<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>43</b>	<b>131</b>	<b>225</b>	<b>330</b>	<b>434</b>	
BP <								42	130	224	329	433	
BP >								0	0	0	0	0	
MP				1	1	1	1	1	1	1	1	1	
<b>Consumo Médio</b>	MWh /Pa			<b>41 680</b>	<b>22 992</b>	<b>20 455</b>	<b>28 376</b>	<b>496</b>	<b>166</b>	<b>98</b>	<b>67</b>	<b>52</b>	
BP <				0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	
BP >				0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MP				20 840	22 992	20 455	21 429	21 429	21 429	21 429	21 429	21 429	
<b>Volume adicional</b>	MWh							<b>105</b>	<b>322</b>	<b>558</b>	<b>818</b>	<b>955</b>	
BP <								105	322	558	818	955	
BP >								0	0	0	0	0	
MP								0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	MWh			<b>20 840</b>	<b>22 992</b>	<b>20 455</b>	<b>20 455</b>	<b>21 534</b>	<b>21 750</b>	<b>21 985</b>	<b>22 244</b>	<b>22 502</b>	
BP <							0	105	322	556	815	1 073	
BP >							0	0	0	0	0	0	
MP				20 840	22 992	20 455	20 455	21 429	21 429	21 429	21 429	21 429	
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€							2 500	2 556	2 536	2 525	2 538	2 531
Mts Rede Sec / Cliente	mts							25	25	25	25	25	25
Cientes / km rede	#							40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
Cientes / Ramal	#							2,18	2,20	2,17	2,20	2,19	2,19
Custo unit RS (€/m)	€							67,2	69,3	69,0	68,3	68,8	69
Custo unit Ramal (€)	€							445	458	456	452	455	453
Custo unit infraestruturação (€)	€							470	468	455	462	461	463
Conversão	€							542	542	526	542	537	538
Reconversão	€							342	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€							5	15	26	37	49	27

SEIA	Unid	Real						PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>37</b>	<b>242</b>	<b>99</b>	<b>9</b>	<b>19</b>	<b>46</b>	<b>61</b>	<b>48</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>250</b>	
Rede	m€	20	215	78	0	0	21	37	24	24	23	24	131	
Ramais	m€	4	9	8	2	7	6	5	5	5	5	5	25	
Infraestruturação / clientes	m€	9	13	9	4	8	13	13	13	13	13	13	67	
Conversão		9	11	8	2	7	10	9	10	9	10	10	47	
Reconversão		0	2	2	3	1	4	4	4	4	4	4	19	
Segmento Novo	m€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Contadores / cadeias medida	m€	3	5	4	2	3	5	6	5	5	5	5	28	
Equipamento		1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	4	
Montagem		3	4	3	2	3	5	5	5	5	5	5	24	
Agregados físicos do DN:														
<b>Cientes</b>	#						<b>34</b>	<b>38</b>	<b>34</b>	<b>34</b>	<b>34</b>	<b>34</b>	<b>34</b>	<b>174</b>
Doméstico							33	36	33	33	33	33	33	168
Terciário							1	1	1	1	1	1	1	5
Indústria							0	1	0	0	0	0	0	1
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>						<b>4</b>	<b>41</b>	<b>79</b>	<b>87</b>	<b>95</b>	<b>99</b>	<b>400</b>	
Doméstico							4	12	21	29	37	41	140	
Terciário							0	29	58	58	58	58	260	
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>26</b>	<b>29</b>	<b>23</b>	<b>13</b>	<b>21</b>	<b>29</b>	<b>30</b>	<b>29</b>	<b>29</b>	<b>29</b>	<b>29</b>	<b>146</b>	
Conversão		24	22	17	4	16	18	17	18	18	18	18	89	
Reconversão		2	7	6	9	5	11	13	11	11	11	11	57	
<b>Rede</b>	km	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	
<b>Ramais</b>	#	<b>11</b>	<b>21</b>	<b>15</b>	<b>5</b>	<b>13</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>55</b>	
Indicadores Operacionais:														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>27</b>	<b>35</b>	<b>26</b>	<b>15</b>	<b>24</b>	<b>34</b>	<b>38</b>	<b>34</b>	<b>34</b>	<b>34</b>	<b>34</b>	<b>174</b>	
BP <		27	35	25	15	24	34	37	34	34	34	34	173	
BP >		0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	1	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	<b>-12</b>	<b>-34</b>	<b>-7</b>	<b>9</b>	<b>-8</b>	<b>-5</b>	<b>-5</b>	<b>-5</b>	<b>-5</b>	<b>-5</b>	<b>-5</b>	<b>-25</b>	
BP <		-3	-31	-5	9	-7	-5	-5	-5	-5	-5	-5	-25	
BP >		-9	-3	-2	0	-1	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>2 349</b>	<b>2 350</b>	<b>2 369</b>	<b>2 393</b>	<b>2 409</b>	<b>2 438</b>	<b>2 471</b>	<b>2 500</b>	<b>2 529</b>	<b>2 558</b>	<b>2 587</b>		
BP <		2 336	2 338	2 357	2 381	2 398	2 427	2 459	2 488	2 517	2 546	2 575		
BP >		13	12	12	12	11	11	12	12	12	12	12		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>2 337</b>	<b>2 350</b>	<b>2 360</b>	<b>2 381</b>	<b>2 401</b>	<b>2 424</b>	<b>2 455</b>	<b>2 486</b>	<b>2 515</b>	<b>2 544</b>	<b>2 572</b>		
BP <		2 324	2 337	2 348	2 369	2 390	2 413	2 443	2 474	2 503	2 532	2 560		
BP >		13	13	12	12	12	11	12	12	12	12	12		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Consumo Médio</b>	MWh / Pa	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>		
BP <		2,7	2,9	2,5	2,8	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8		
BP >		629	773	685	621	665	674	674	674	674	674	674		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>47</b>	<b>482</b>	<b>918</b>	<b>1 012</b>	<b>1 106</b>	<b>1 153</b>		
BP <							47	145	243	338	432	479		
BP >							0	337	674	674	674	674		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	MWh	<b>14 037</b>	<b>16 529</b>	<b>14 185</b>	<b>14 089</b>	<b>14 558</b>	<b>14 094</b>	<b>14 516</b>	<b>14 937</b>	<b>15 018</b>	<b>15 098</b>	<b>15 178</b>		
BP <		6 179	6 872	5 966	6 638	6 911	6 675	6 760	6 845	6 925	7 005	7 085		
BP >		7 858	9 657	8 220	7 450	7 647	7 418	7 756	8 093	8 093	8 093	8 093		
MP							0	0	0	0	0	0		
Metas de eficiência:														
Inv DN / Cliente	€	1 359	6 916	3 824	581	782	1 357	1 596	1 403	1 389	1 390	1 394	1 438	
Mts Rede Sec / Cliente	mts	12	90	23	0	0	10	14	10	10	10	10	11	
Clientes / km rede	#	81	11	43			99	70	99	99	99	99	91	
Clientes / Ramal	#	2	2	2	3	2	3	3	3	3	3	3	3	
Custo unit RS (€/m)	€	59	68	128	0	0	61	67	69	69	68	69	68	
Custo unit Ramal (€)	€	351	442	530	468	509	584	445	458	456	452	455	453	
Custo unit infraestruturação (€)		362	439	404	320	401	464	435	464	454	464	461	456	
Conversão	€	392	490	443	400	436	542	510	542	525	542	536	531	
Reconversão	€	0	280	295	285	290	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	226	983	636	98	129	219	257	233	233	234	235	238	



TAROUCA	Unid	Real						PDIRD 2023-2027				
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>								<b>458</b>	<b>465</b>	<b>560</b>	<b>494</b>	<b>1 978</b>
Rede	m€							298	329	360	329	1 316
Ramais	m€							42	5	51	32	129
Infraestruturação / clientes	m€							87	97	111	98	393
Conversão								53	63	78	65	258
Reconversão								34	34	34	34	135
Segmento Novo	m€							0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€							31	35	38	35	139
Equipamento								4	5	5	5	18
Montagem								27	30	33	30	121
<b>Agregados físicos do DN:</b>												
<b>Clientes</b>	#							<b>200</b>	<b>222</b>	<b>245</b>	<b>222</b>	<b>889</b>
Doméstico								199	221	244	221	885
Terciário								1	1	1	1	4
Indústria								0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>							<b>21</b>	<b>66</b>	<b>116</b>	<b>142</b>	<b>345</b>
Doméstico								21	66	116	142	345
Terciário								0	0	0	0	0
Indústria								0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#							<b>198</b>	<b>220</b>	<b>243</b>	<b>220</b>	<b>881</b>
Conversão								98	120	143	120	481
Reconversão								100	100	100	100	400
<b>Rede</b>	km							<b>4</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>19</b>
<b>Ramais</b>	#							<b>91</b>	<b>10</b>	<b>112</b>	<b>71</b>	<b>284</b>
<b>Indicadores Operacionais:</b>												
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#							<b>200</b>	<b>222</b>	<b>245</b>	<b>222</b>	<b>889</b>
BP <								200	222	245	222	889
BP >								0	0	0	0	0
MP								0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#							<b>0</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-2</b>	<b>-4</b>
BP <								0	-1	-1	-2	-4
BP >								0	0	0	0	0
MP								0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#							<b>200</b>	<b>421</b>	<b>664</b>	<b>885</b>	
BP <								200	421	664	885	
BP >								0	0	0	0	
MP								0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#							<b>100</b>	<b>310</b>	<b>543</b>	<b>775</b>	
BP <								100	310	543	775	
BP >								0	0	0	0	
MP								0	0	0	0	
<b>Consumo Médio</b>	MWh /Pa	0,0						<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	
BP <		0,0						2,5	2,5	2,5	2,5	
BP >		0						0,0	0,0	0,0	0,0	
MP		0						0,0	0,0	0,0	0,0	
<b>Volume adicional</b>	MWh							<b>248</b>	<b>771</b>	<b>1 351</b>	<b>1 654</b>	
BP <								248	771	1 351	1 654	
BP >								0	0	0	0	
MP								0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	MWh							<b>248</b>	<b>769</b>	<b>1 346</b>	<b>1 921</b>	
BP <								248	769	1 346	1 921	
BP >								0	0	0	0	
MP								0	0	0	0	
<b>Metas de eficiência:</b>												
Inv DN / Cliente	€							2 290	2 096	2 287	2 224	2 224
Mts Rede Sec / Cliente	mts							22	22	22	22	22
Clientes / km rede	#							47	47	47	47	47
Clientes / Ramal	#							2	22	2	3	3
Custo unit RS (€/m)	€							69	69	68	69	69
Custo unit Ramal (€)	€							458	456	452	455	455
Custo unit infraestruturação (€)	€							439	440	458	446	446
Conversão	€							542	526	542	537	537
Reconversão	€							338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€							923	845	922	897	897

TONDELA	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>17</b>	<b>32</b>	<b>74</b>	<b>105</b>	<b>26</b>	<b>26</b>	<b>34</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>141</b>
Rede	m€	6	12	54	52	13	12	20	14	14	14	14	76
Ramais	m€	5	5	5	20	6	4	3	3	3	3	3	15
Infraestruturação / clientes	m€	1	10	10	24	4	7	7	7	7	7	7	35
Conversão		1	8	8	23	4	5	5	5	5	5	5	24
Reconversão		0	2	2	0	0	2	2	2	2	2	2	10
Segmento Novo	m€	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€	4	5	5	9	2	3	4	3	3	3	3	16
Equipamento		1	1	1	2	1	0	1	0	0	0	0	2
Montagem		3	3	4	7	2	3	3	3	3	3	3	14
Agregados físicos do DN:													
<b>Clientes</b>	#						<b>20</b>	<b>23</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>103</b>
Doméstico							20	22	20	20	20	20	102
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	1	0	0	0	0	1
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>						<b>3</b>	<b>60</b>	<b>118</b>	<b>124</b>	<b>129</b>	<b>132</b>	<b>563</b>
Doméstico							3	9	15	20	26	28	97
Terciário							0	52	103	103	103	103	465
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>25</b>	<b>22</b>	<b>28</b>	<b>49</b>	<b>8</b>	<b>15</b>	<b>16</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>76</b>
Conversão		25	15	22	48	7	9	10	9	9	9	9	46
Reconversão		0	7	6	1	1	6	6	6	6	6	6	30
<b>Rede</b>	km	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>
<b>Ramais</b>	#	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>8</b>	<b>42</b>	<b>13</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>32</b>
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>33</b>	<b>55</b>	<b>36</b>	<b>20</b>	<b>23</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>103</b>
BP <		35	33	33	52	35	20	22	20	20	20	20	102
BP >		0	2	0	3	1	0	1	0	0	0	0	1
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>a</sup> ligações</b>	#	<b>5</b>	<b>-5</b>	<b>1</b>	<b>7</b>	<b>-13</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-15</b>
BP <		6	-5	3	9	-13	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-15
BP >		-1	-1	-2	-2	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>1 441</b>	<b>1 471</b>	<b>1 505</b>	<b>1 567</b>	<b>1 590</b>	<b>1 607</b>	<b>1 627</b>	<b>1 643</b>	<b>1 660</b>	<b>1 677</b>	<b>1 693</b>	
BP <		1 428	1 455	1 490	1 551	1 573	1 590	1 609	1 625	1 642	1 659	1 675	
BP >		12	14	13	14	15	15	16	16	16	16	16	
MP		1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>1 421</b>	<b>1 456</b>	<b>1 488</b>	<b>1 536</b>	<b>1 579</b>	<b>1 598</b>	<b>1 617</b>	<b>1 635</b>	<b>1 652</b>	<b>1 668</b>	<b>1 685</b>	
BP <		1 408	1 442	1 473	1 521	1 562	1 581	1 599	1 617	1 634	1 650	1 667	
BP >		13	13	14	14	15	15	16	16	16	16	16	
MP		1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
<b>Consumo Médio</b>	MWh /Pa	<b>30</b>	<b>34</b>	<b>29</b>	<b>29</b>	<b>29</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	
BP <		2,9	3,7	2,9	3,3	3,5	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	
BP >		1 319	1 462	1 220	993	1 039	1 207	1 207	1 207	1 207	1 207	1 207	
MP		22 103	16 992	11 043	13 415	12 515	15 214	15 214	15 214	15 214	15 214	15 214	
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>33</b>	<b>704</b>	<b>1 376</b>	<b>1 441</b>	<b>1 506</b>	<b>1 539</b>	
BP <							33	101	169	234	300	332	
BP >							0	603	1 207	1 207	1 207	1 207	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	MWh	<b>42 738</b>	<b>49 811</b>	<b>42 842</b>	<b>45 238</b>	<b>45 482</b>	<b>53 677</b>	<b>54 338</b>	<b>54 999</b>	<b>55 054</b>	<b>55 108</b>	<b>55 162</b>	
BP <		4 151	5 314	4 285	4 996	5 392	5 150	5 208	5 266	5 320	5 375	5 429	
BP >		16 484	19 009	16 471	13 410	15 059	18 099	18 702	19 306	19 306	19 306	19 306	
MP		22 103	25 488	22 086	26 831	25 031	30 428	30 428	30 428	30 428	30 428	30 428	
Metas de eficiência:													
Inv DN / Cliente	€	477	911	2 228	1 900	733	1 303	1 473	1 349	1 345	1 337	1 344	1 373
Mts Rede Sec / Cliente	mts	3	7	36	11	6	10	13	10	10	10	10	11
Clientes / km rede	#	327	145	28	91	176	99	76	99	99	99	99	93
Clientes / Ramal	#	4	4	4	1	3	3	4	3	3	3	3	3
Custo unit RS (€/m)	€	55	50	45	86	61	61	67	69	69	68	69	68
Custo unit Ramal (€)	€	511	505	591	473	487	584	445	458	456	452	455	453
Custo unit infraestruturação (€)	€	54	453	364	481	479	458	431	460	460	460	460	454
Conversão	€	54	505	386	485	505	542	488	542	542	542	542	530
Reconversão	€	0	340	284	299	299	333	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	16	27	77	65	25	43	49	45	44	44	44	45

VILA VELHA RODÃO	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>D</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>0</b>	<b>5</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>287</b>	<b>390</b>	<b>67</b>	<b>106</b>	<b>124</b>	<b>129</b>	<b>120</b>	<b>546</b>
Rede	m€	0	4	0	0	287	243	28	67	73	81	73	322
Ramais	m€	0	0	0	0	0	48	8	9	10	10	10	46
Infraestruturação / clientes	m€	0	0	0	0	0	73	23	23	33	29	28	137
Conversão		0	0	0	0	0	58	21	20	33	26	26	126
Reconversão		0	0	0	0	0	15	2	3	1	3	2	10
Segmento Novo	m€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€	0	1	0	0	0	25	8	8	8	9	8	41
Equipamento		0	1	0	0	0	4	1	1	1	1	1	6
Montagem		0	0	0	0	0	21	7	7	7	8	7	36
<b>Agregados físicos do DN:</b>													
<b>Cientes</b>	#	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>156</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>53</b>	<b>59</b>	<b>53</b>	<b>261</b>
Doméstico		0	0	0	0	0	152	45	47	53	58	53	256
Terciário		0	0	0	0	0	2	1	1	0	1	1	4
Indústria		0	1	1	0	0	2	2	0	0	0	0	2
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>	<b>0</b>	<b>363</b>	<b>353</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>45</b>	<b>125</b>	<b>164</b>	<b>174</b>	<b>186</b>	<b>192</b>	<b>841</b>
Doméstico		0	0	0	0	0	16	38	48	58	70	77	290
Terciário		0	363	353	0	0	29	87	116	116	116	116	551
Indústria		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>154</b>	<b>46</b>	<b>46</b>	<b>51</b>	<b>57</b>	<b>51</b>	<b>251</b>
Conversão		0	0	0	0	0	109	41	37	50	48	45	221
Reconversão		0	0	0	0	0	45	5	9	1	9	6	30
<b>Rede</b>	km	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>5</b>
<b>Ramais</b>	#	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>83</b>	<b>18</b>	<b>19</b>	<b>21</b>	<b>23</b>	<b>21</b>	<b>102</b>
<b>Indicadores Operacionais:</b>													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>156</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>53</b>	<b>59</b>	<b>53</b>	<b>261</b>
BP <		0	0	1	0	0	154	46	48	53	59	53	259
BP >		0	1	0	0	0	2	2	0	0	0	0	2
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-3</b>
BP <		0	0	0	0	0	0	0	0	-1	-1	-1	-3
BP >		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>160</b>	<b>207</b>	<b>255</b>	<b>307</b>	<b>365</b>	<b>418</b>	
BP <		0	0	0	0	0	154	199	247	299	357	410	
BP >		1	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	
MP		2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>82</b>	<b>183</b>	<b>231</b>	<b>281</b>	<b>336</b>	<b>392</b>	
BP <		0	0	0	0	0	77	176	223	273	328	384	
BP >		1	1	0	0	0	1	3	4	4	4	4	
MP		2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	
<b>Consumo Médio</b>	MWh /Pa	<b>91 350</b>	<b>103 794</b>	<b>88 361</b>	<b>70 763</b>	<b>72 428</b>	<b>85 339</b>	<b>2 022</b>	<b>1 607</b>	<b>1 322</b>	<b>1 105</b>	<b>949</b>	
BP <		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	
BP >		19 874	0	0	0	0	338	338	338	338	338	338	
MP		109 220	121 092	88 361	70 763	72 428	92 373	92 373	92 373	92 373	92 373	92 373	
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>529</b>	<b>1 453</b>	<b>1 908</b>	<b>2 033</b>	<b>2 172</b>	<b>2 245</b>	
BP <							191	439	556	681	820	893	
BP >							338	1 014	1 353	1 353	1 353	1 353	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	MWh	<b>228 376</b>	<b>363 277</b>	<b>353 445</b>	<b>283 051</b>	<b>289 713</b>	<b>370 020</b>	<b>370 944</b>	<b>371 397</b>	<b>371 521</b>	<b>371 658</b>	<b>371 796</b>	
BP <							191	438	553	677	814	952	
BP >		9 937					338	1 014	1 353	1 353	1 353	1 353	
MP		218 439	363 277	353 445	283 051	289 713	369 492	369 492	369 492	369 492	369 492	369 492	
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€	0	5 043	140	0	0	2 499	1 397	2 207	2 344	2 193	2 247	2 091
Mts Rede Sec / Cliente	mts	0	0	0	0	0	26	9	20	20	20	20	18
Clientes / km rede	#	0			0	0	39	114	50	50	50	50	56
Clientes / Ramal	#	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3
Custo unit RS (€/m)	€	0	0	0	0	90	61	67	69	69	68	69	69
Custo unit Ramal (€)	€	0	0	0	0	0	584	445	458	456	452	455	453
Custo unit infraestruturação (€)		0	0	0	0	0	475	496	502	653	510	555	544
Conversão	€	0	0	0	0	0	532	516	542	656	542	584	571
Reconversão	€	0	0	0	0	0	338	338	338	525	338	347	346
Investimento Novos PA/Mkwh	€						0	1	1	2	2	2	2

VISEU	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						2023-2027
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>477</b>	<b>634</b>	<b>502</b>	<b>223</b>	<b>365</b>	<b>283</b>	<b>439</b>	<b>305</b>	<b>304</b>	<b>290</b>	<b>300</b>	<b>1 638</b>
Rede	m€	140	206	201	60	137	134	214	158	157	156	157	843
Ramais	m€	66	100	60	45	78	41	32	33	33	33	33	165
Infraestruturação / clientes	m€	211	239	174	85	105	73	134	78	78	68	75	432
Conversão		211	215	150	78	95	53	102	56	56	46	53	312
Reconversão		0	24	24	8	9	21	32	22	22	22	22	120
Segmento Novo	m€	4	4	2	1	3	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€	55	85	66	33	42	34	59	36	36	33	35	198
Equipamento		10	12	9	4	6	5	8	5	5	5	5	27
Montagem		45	74	56	28	36	30	51	31	31	28	30	170
Agregados físicos do DN:													
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>218</b>	<b>372</b>	<b>226</b>	<b>226</b>	<b>208</b>	<b>220</b>	<b>1 252</b>
Doméstico							212	365	220	220	202	214	1 221
Terciário							6	6	6	6	6	6	30
Indústria							0	1	0	0	0	0	1
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>30</b>	<b>130</b>	<b>230</b>	<b>293</b>	<b>352</b>	<b>381</b>	<b>1 386</b>
Doméstico							30	111	193	256	316	344	1 220
Terciário							0	18	37	37	37	37	166
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>413</b>	<b>510</b>	<b>381</b>	<b>190</b>	<b>236</b>	<b>158</b>	<b>284</b>	<b>168</b>	<b>168</b>	<b>150</b>	<b>162</b>	<b>932</b>
Conversão		413	427	298	163	203	97	189	103	103	85	97	577
Reconversão		0	83	83	27	33	61	95	65	65	65	65	355
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>12</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>172</b>	<b>239</b>	<b>136</b>	<b>87</b>	<b>157</b>	<b>70</b>	<b>73</b>	<b>73</b>	<b>73</b>	<b>73</b>	<b>73</b>	<b>365</b>
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>551</b>	<b>628</b>	<b>536</b>	<b>264</b>	<b>381</b>	<b>218</b>	<b>372</b>	<b>226</b>	<b>226</b>	<b>208</b>	<b>220</b>	<b>1 252</b>
BP <		551	627	535	260	380	218	371	226	226	208	220	1 251
BP >		0	1	1	4	1	0	1	0	0	0	0	1
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>63</b>	<b>-33</b>	<b>-64</b>	<b>-104</b>	<b>-56</b>	<b>-32</b>	<b>-33</b>	<b>-33</b>	<b>-34</b>	<b>-34</b>	<b>-34</b>	<b>-168</b>
BP <		66	-29	-42	-91	-56	-32	-33	-33	-34	-34	-34	-168
BP >		-3	-1	-22	-13	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>14 432</b>	<b>15 027</b>	<b>15 499</b>	<b>15 659</b>	<b>15 984</b>	<b>16 170</b>	<b>16 509</b>	<b>16 701</b>	<b>16 894</b>	<b>17 068</b>	<b>17 253</b>	
BP <		14 374	14 965	15 437	15 606	15 930	16 116	16 454	16 646	16 839	17 013	17 198	
BP >		53	60	60	51	52	52	53	53	53	53	53	
MP		5	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>14 125</b>	<b>14 730</b>	<b>15 263</b>	<b>15 579</b>	<b>15 822</b>	<b>16 077</b>	<b>16 339</b>	<b>16 605</b>	<b>16 797</b>	<b>16 981</b>	<b>17 160</b>	
BP <		14 066	14 670	15 201	15 522	15 768	16 023	16 285	16 550	16 742	16 926	17 105	
BP >		55	57	60	56	52	52	53	53	53	53	53	
MP		5	4	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh /Pa</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	
BP <		2,9	3,5	3,0	3,3	3,4	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	
BP >		473	479	390	389	420	430	430	430	430	430	430	
MP		13 757	20 636	31 268	34 210	34 685	26 911	26 911	26 911	26 911	26 911	26 911	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>351</b>	<b>1 513</b>	<b>2 687</b>	<b>3 414</b>	<b>4 112</b>	<b>4 446</b>	
BP <							351	1 298	2 257	2 984	3 682	4 016	
BP >							0	215	430	430	430	430	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>134 649</b>	<b>150 739</b>	<b>131 565</b>	<b>141 434</b>	<b>144 643</b>	<b>127 704</b>	<b>128 761</b>	<b>129 829</b>	<b>130 448</b>	<b>131 037</b>	<b>131 615</b>	
BP <		40 108	51 471	45 614	51 446	53 665	51 526	52 368	53 221	53 840	54 429	55 007	
BP >		25 754	27 042	23 414	21 568	21 608	22 356	22 571	22 786	22 786	22 786	22 786	
MP		68 787	72 226	62 537	68 420	69 370	53 823	53 823	53 823	53 823	53 823	53 823	
Metas de eficiência:													
Inv DN / Cliente	€	865	1 009	937	846	957	1 297	1 181	1 350	1 346	1 394	1 362	1 308
Mts Rede Sec / Cliente	mts	2	5	4	4	6	10	9	10	10	11	10	10
Clientes / km rede	#	432	185	262	262	174	99	117	99	99	91	96	102
Clientes / Ramal	#	3	3	4	3	2	3	5	3	3	3	3	3
Custo unit RS (€/m)	€	110	61	98	59	62	61	67	69	69	68	69	68
Custo unit Ramal (€)	€	387	418	442	518	500	584	445	458	456	452	455	453
Custo unit infraestruturação (€)		511	468	457	450	443	463	472	463	463	453	460	464
Conversão	€	511	502	502	476	470	542	539	542	542	542	542	541
Reconversão	€	0	292	293	289	276	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	91	99	109	93	105	139	127	145	144	150	146	142

VOUZELA	Unid	Real					PDIRD 2023-2027					
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>								<b>388</b>	<b>285</b>	<b>313</b>	<b>329</b>	<b>1 315</b>
Rede	m€							265	195	212	224	897
Ramais	m€							32	24	26	27	109
Infraestruturação / clientes	m€							67	49	56	57	228
Conversão								41	32	39	37	150
Reconversão								25	17	17	20	79
Segmento Novo	m€							0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€							24	18	19	20	81
Equipamento								3	2	3	3	11
Montagem								21	15	17	18	71
Agregados físicos do DN:												
<b>Cientes</b>	#							<b>153</b>	<b>113</b>	<b>124</b>	<b>130</b>	<b>520</b>
Doméstico								152	112	123	129	516
Terciário								1	1	1	1	4
Indústria								0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>							<b>16</b>	<b>45</b>	<b>70</b>	<b>83</b>	<b>213</b>
Doméstico								16	45	70	83	213
Terciário								0	0	0	0	0
Indústria								0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#							<b>151</b>	<b>111</b>	<b>122</b>	<b>128</b>	<b>512</b>
Conversão								76	61	72	70	279
Reconversão								75	50	50	58	233
<b>Rede</b>	km							<b>4</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>13</b>
<b>Ramais</b>	#							<b>70</b>	<b>52</b>	<b>57</b>	<b>60</b>	<b>239</b>
Indicadores Operacionais:												
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#							<b>153</b>	<b>113</b>	<b>124</b>	<b>130</b>	<b>520</b>
BP <								153	113	124	130	520
BP >								0	0	0	0	0
MP								0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#							<b>0</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-3</b>
BP <								0	-1	-1	-1	-3
BP >								0	0	0	0	0
MP								0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#							<b>153</b>	<b>265</b>	<b>388</b>	<b>517</b>	
BP <								153	265	388	517	
BP >								0	0	0	0	
MP								0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#							<b>76</b>	<b>209</b>	<b>327</b>	<b>453</b>	
BP <								76	209	327	453	
BP >								0	0	0	0	
MP								0	0	0	0	
<b>Consumo Médio</b>	MWh /Pa							<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	
BP <								2,5	2,5	2,5	2,5	
BP >								0	0	0	0	
MP								0	0	0	0	
<b>Volume adicional</b>	MWh							<b>190</b>	<b>520</b>	<b>814</b>	<b>967</b>	
BP <								190	520	814	967	
BP >								0	0	0	0	
MP								0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	MWh							<b>189</b>	<b>518</b>	<b>810</b>	<b>1 123</b>	
BP <								189	518	810	1 123	
BP >								0	0	0	0	
MP								0	0	0	0	
Metas de eficiência:												
Inv DN / Cliente	€							2 534	2 524	2 528	2 529	2 529
Mts Rede Sec / Cliente	mts							25	25	25	25	25
Cientes / km rede	#							40	40	40	40	40
Cientes / Ramal	#							2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€							69	69	68	69	69
Custo unit Ramal (€)	€							458	456	452	456	456
Custo unit infraestruturação (€)	€							440	441	458	446	446
Conversão	€							542	526	542	537	537
Reconversão	€							338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€							1 022	1 018	1 019	1 020	1 020

# 06

## Qualidade de serviço

---

## 6. INDICADORES DE QUALIDADE DE SERVIÇO

Em seguida são apresentados os indicadores de qualidade de serviço do ORD. As elevadas performances, alinhadas na sua generalidade com os padrões definidos pela ERSE são reflexo de uma operação eficiente e orientada para a proteção do consumidor e do sistema.

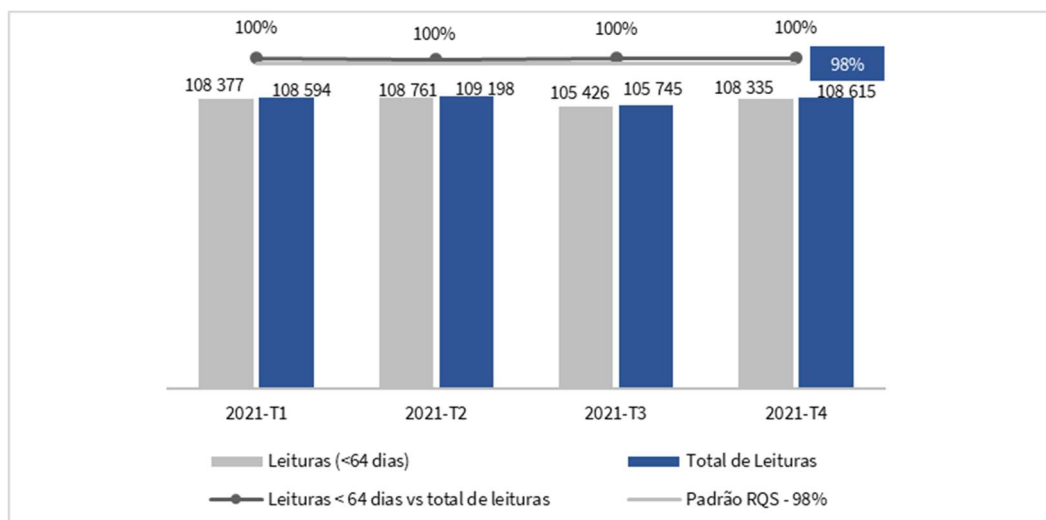


Figura 14 – Qualidade de Serviço – Leituras de contadores

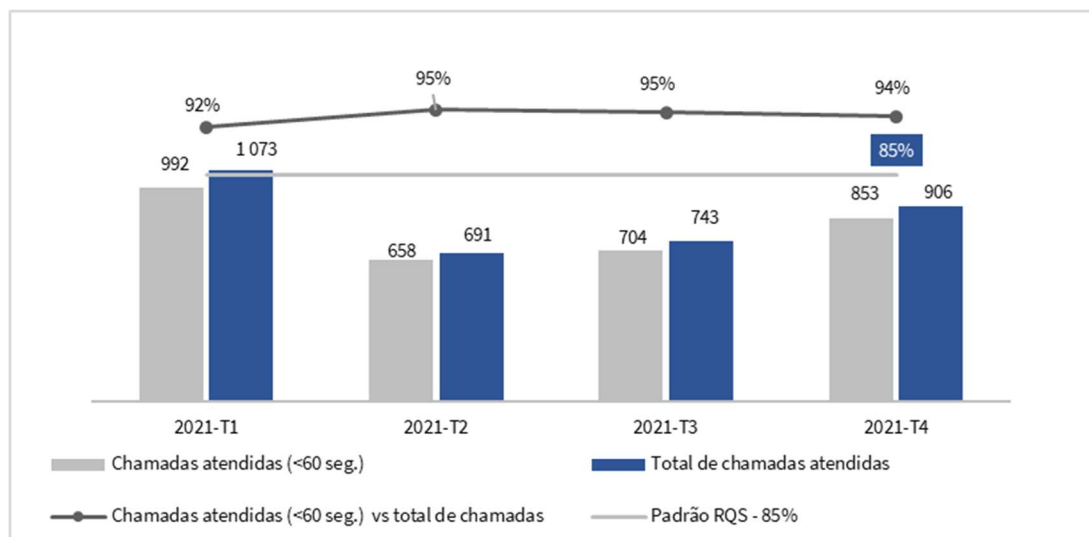


Figura 15 – Qualidade de Serviço – Atendimento telefónico de emergência

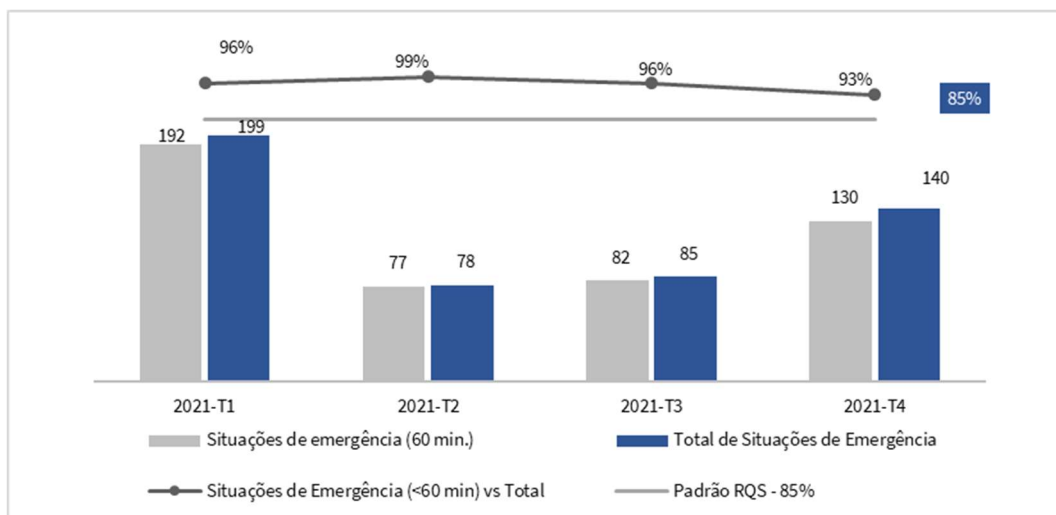


Figura 16 – Qualidade de Serviço – Resposta a situações de emergência

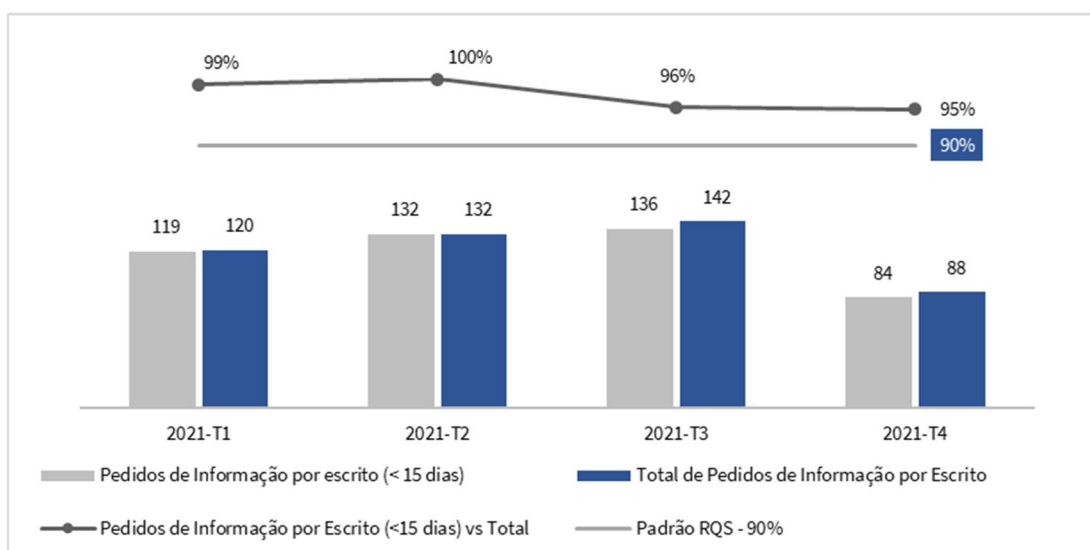


Figura 17 – Qualidade de Serviço – Pedidos de informação por escrito



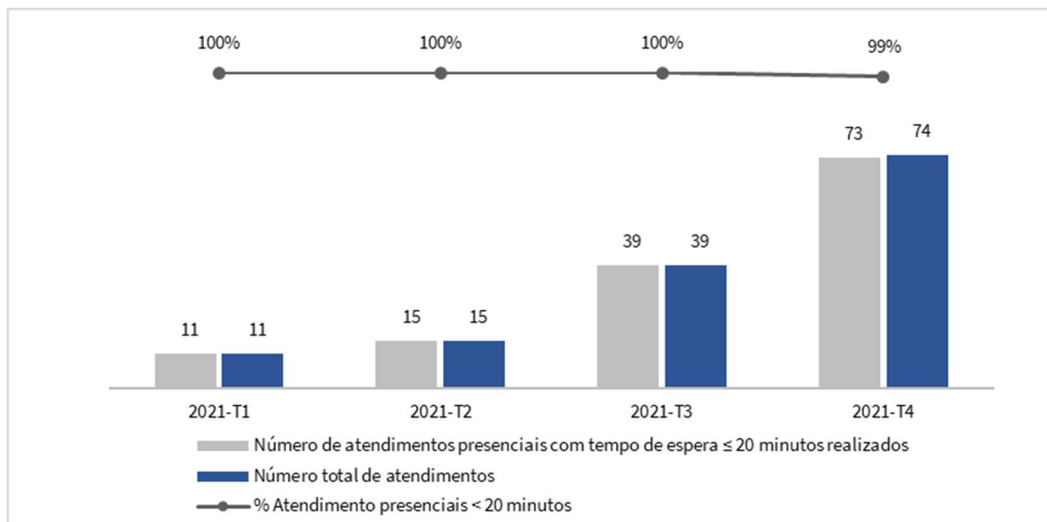


Figura 18 – Qualidade de Serviço – Atendimento Presencial

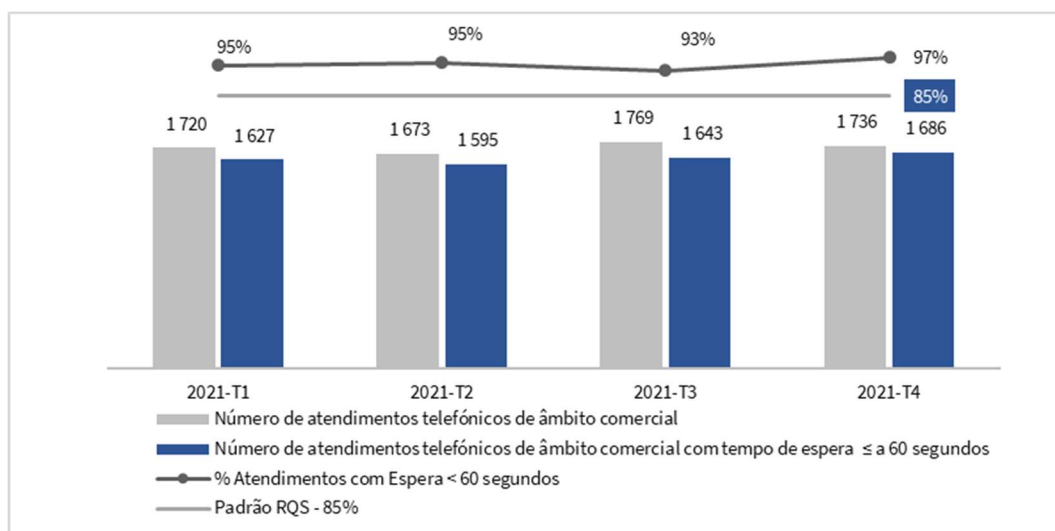


Figura 19 – Qualidade de Serviço – Atendimento telefônico âmbito comercial

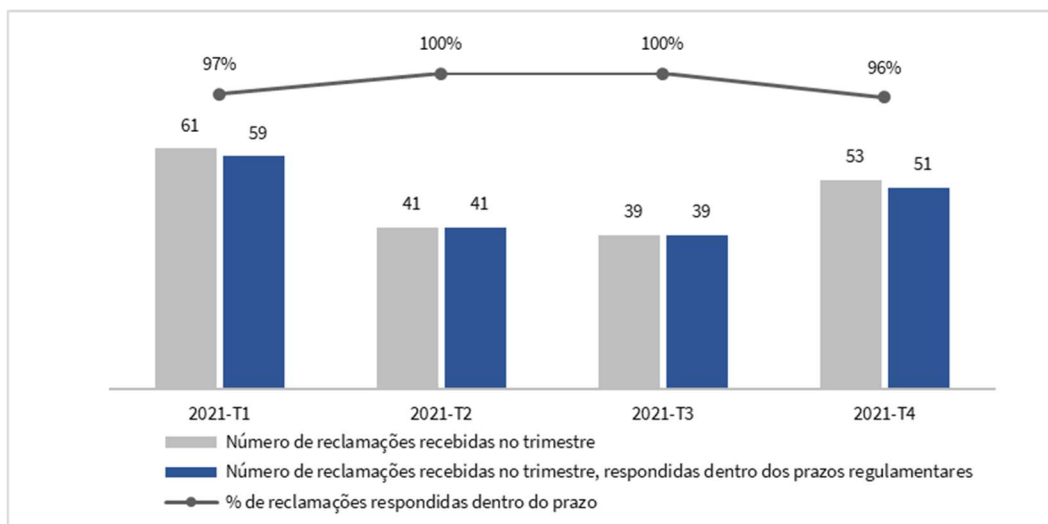


Figura 20 – Qualidade de Serviço – Reclamações



# Plano de desenvolvimento e investimento da rede de distribuição de gás

Dianagás 2023-2027

---

Abril 2022

vi



# Índice

<b>1.</b>	<b>CARATERIZAÇÃO DAS INFRAESTRUTURAS DE DISTRIBUIÇÃO .....</b>	<b>6</b>
1.1	Implantação e cobertura geográfica .....	6
1.2	Dados históricos da Licença .....	7
<b>2.</b>	<b>CONTEXTO GEOGRÁFICO E CONJUNTURA SOCIECONÓMICA.....</b>	<b>12</b>
2.1	Contexto regional das Licenças.....	12
<b>3.</b>	<b>PREVISÃO DE CONSUMOS DE GÁS.....</b>	<b>17</b>
3.1	Evolução de consumidores.....	17
3.2	Pressupostos da procura de gás.....	17
3.3	Projeção de consumos.....	20
<b>4.</b>	<b>PLANO DE INVESTIMENTO .....</b>	<b>22</b>
4.1	Plano de investimento .....	22
4.1.1	Investimento em DN   projeto de ligação de novos PA .....	23
4.1.2	Novos polos de consumo .....	24
4.1.3	Investimento em outras infraestruturas de distribuição .....	24
4.1.4	Investimento em outras atividades .....	25
<b>5.</b>	<b>FICHAS DE PROJETO .....</b>	<b>28</b>
<b>6.</b>	<b>INDICADORES DE QUALIDADE DE SERVIÇO .....</b>	<b>33</b>

# Índice de figuras

Figura 1 - Concelhos da Licença .....	6
Figura 2 - Evolução da taxa de cobertura .....	7
Figura 3 - Concelhos abastecidos.....	12
Figura 4 - População empregada por concelho.....	13
Figura 5 - Salário médio mensal dos trabalhadores por conta de outrem .....	14
Figura 6 - Peso da indústria transformadora por concelho .....	14
Figura 7 - VAB das empresas não financeiras por concelho .....	15
Figura 8 - Níveis de temperatura por concelho.....	18
Figura 9 - Estrutura de clientes na Licença .....	19
Figura 10 - Evolução do número de pontos de abastecimento nas Licenças.....	20
Figura 11 - Plano de investimento 2023-2027 .....	22
Figura 12 - Evolução do investimento em renovação de contadores.....	26
Figura 14 - Qualidade de Serviço - Leituras de contadores .....	33
Figura 15 - Qualidade de Serviço - Atendimento telefónico de emergência.....	33
Figura 16 - Qualidade de Serviço - Resposta a situações de emergência.....	34
Figura 17 - Qualidade de Serviço - Pedidos de informação por escrito.....	34
Figura 18 - Qualidade de Serviço - Atendimento Presencial.....	35
Figura 19 - Qualidade de Serviço - Atendimento telefónico âmbito comercial .....	35
Figura 20 - Qualidade de Serviço - Reclamações .....	36

# Índice de quadros

Quadro 1 - Concelhos infraestruturados nas Licenças.....	6
Quadro 2 - Infraestrutura em 2021.....	7
Quadro 3 - Investimento na Licença 2018 - 2022.....	8
Quadro 4 - Investimento nas Licenças em desenvolvimento de negócio 2018-2022.....	8
Quadro 5 - Investimento na Licença em outras infraestruturas 2018-2022.....	9
Quadro 6 - Investimento na Licença em outras atividades 2018-2022.....	9
Quadro 7 - Evolução dos pontos de abastecimento por tipo de uso 2018-2022.....	9
Quadro 8 - Evolução dos pontos de abastecimento por nível de pressão.....	10
Quadro 9 - Evolução do gás por nível de pressão 2018-2022.....	10
Quadro 10 - Evolução do consumo médio por nível de pressão.....	10
Quadro 11 - Evolução do número de pontos de abastecimento 2023-2027.....	17
Quadro 12 - Evolução da saída de pontos de abastecimento 2023-2027.....	18
Quadro 13 - Evolução do grau de cobertura por concelho.....	19
Quadro 14 - Consumo médio por nível de pressão 2023-2027.....	20
Quadro 15 - Projeção de consumo de gás 2023-2027.....	20
Quadro 16 - Plano de investimento 2023-2027.....	22
Quadro 17 - Investimento em DN 2023-2027.....	23
Quadro 18 - Agregados operacionais DN 2023-2027.....	23
Quadro 19 - Métricas operacionais 2023-2027.....	23
Quadro 20 - Custos unitários de ligação de clientes 2023-2027.....	24
Quadro 21 - Custos unitários de construção de rede e ramais 2023-2027.....	24
Quadro 22 - Investimento em outras infraestruturas 2023-2027.....	24
Quadro 23 - Investimento em outras atividades 2023-2027.....	25
Quadro 24 - Investimento por concelho.....	28

# 01

## Caraterização das infraestruturas de distribuição

---

# 1. CARATERIZAÇÃO DAS INFRAESTRUTURAS DE DISTRIBUIÇÃO

## 1.1 Implantação e cobertura geográfica

As Licenças da Dianagás abrangem 2 concelhos, já infraestruturados.

Quadro 1 - Concelhos infraestruturados nas Licenças

Concelhos	Área (km2)	Densidade populacional	População	Alojamentos
Évora	1 307	41	53 591	29 836
Sines	203	70	14 200	8 671

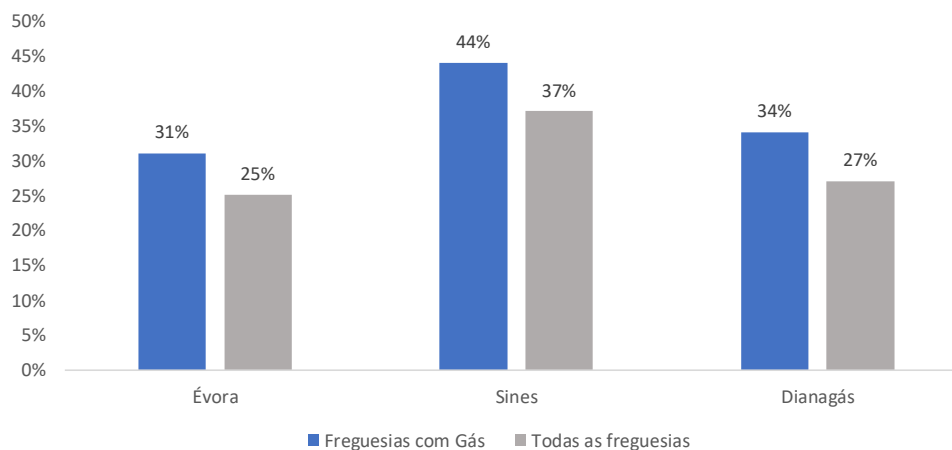
Fonte: censos 2021



Figura 1 - Concelhos da Licença

A figura seguinte reflete o nível de cobertura dos concelhos da área de Licença da Dianagás e o peso de cada concelho em termos de pontos de abastecimento ligados da empresa.





Fonte: Censos 2021

Figura 2 - Evolução da taxa de cobertura

O gráfico anterior evidencia que existem concelhos com diferentes níveis de cobertura. Como se pode verificar, os índices de cobertura são, em alguns casos, significativamente diferentes devido à maior ou menor dispersão das freguesias dentro de cada concelho. As barras a azul apresentam a relação de PA no universo das freguesias abastecidas, enquanto as barras cinzentas representam o peso dos PA no universo total de freguesias concessionadas.

## 1.2 Dados históricos da Licença

- **Desenvolvimento das infraestruturas de distribuição**

O quadro seguinte ilustra a cobertura regional das infraestruturas da empresa com a indicação dos pontos de ligação à RNTG em cada concelho.

Quadro 2 - Infraestrutura em 2021

(unid.)	RP	PRM	RS	Ramais	Pontos de ligação à RNTG ou UAG
	kms	#	kms	#	#
Évora	0	0	162	5 421	UAG de Évora
Sines	0	2	43	1 532	GRMS 12809 / 12619
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>204</b>	<b>6 953</b>	

## ● Investimento Anual

Quadro 3 - Investimento na Licença 2018 - 2022

Investimento (m€)	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>
Investimento DN - Ligação de clientes	282	297	298	244	299
Investimentos em Outras Infraestruturas	219	48	32	82	61
Investimento em Outras Atividades	139	172	129	106	129
<b>Total</b>	<b>640</b>	<b>517</b>	<b>459</b>	<b>432</b>	<b>490</b>

O detalhe do investimento por tipologia é apresentado nos quadros seguintes.

Quadro 4 - Investimento nas Licenças em desenvolvimento de negócio 2018-2022

Investimento DN - Ligação de clientes (m€)	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>
Rede Secundária	114	108	181	139	107
Ramais	70	79	56	43	88
Conversões e reconversões	70	81	44	43	76
Contadores / cadeias medida	28	28	16	19	28
<b>Total</b>	<b>282</b>	<b>297</b>	<b>298</b>	<b>244</b>	<b>299</b>
Novos clientes (#)	200	196	121	147	182
Conversões e reconversões (#)	163	176	103	106	149
Rede Secundária (kms)	2	1	3	1	2
Ramais (#)	157	122	127	87	154
<b>Métricas Operacionais</b>					
Inv DN / Cliente (€ / PA)	1 409	1 514	2 466	1 660	1 646
Rede / Cliente (mts / PA)	11,1	3,0	21,8	7,7	9,8
Clientes / km rede (PA / km)	90	331	46	130	102
Clientes / Ramal	1,27	1,61	0,95	1,69	1,18

Quadro 5 - Investimento na Licença em outras infraestruturas 2018-2022

<b>Investimentos em Outras Infraestruturas (m€)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Rede Primária (outros: PRM, Servidões, ...)		2	0	0	0
UAG	9	5	3	3	6
RS - Anelagens e reestruturação	195	36	28	74	50
Rede Secundária - PRP	1	0	1	0	0
Rede Secundária - Outros	15	5	0	5	6
Renov. Rede e ramais			0	0	0
<b>Total</b>	<b>219</b>	<b>48</b>	<b>32</b>	<b>82</b>	<b>61</b>

Quadro 6 - Investimento na Licença em outras atividades 2018-2022

<b>Investimento em Outras Atividades (m€)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Renovação contadores / redutores	2	4	6	6	42
Sist. Informação	128	139	102	85	29
Edifícios e construções		12			
Proj. Cadastro				8	4
Outros	9	17	22	7	55
<b>Total</b>	<b>139</b>	<b>172</b>	<b>129</b>	<b>106</b>	<b>129</b>

- **Consumidores ligados**

Os quadros seguintes apresentam os consumidores ligados, respetivamente, por segmento e por perfil de consumo.

Quadro 7 - Evolução dos pontos de abastecimento por tipo de uso 2018-2022

<b>Pontos de Abastecimento por segmento (#)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Doméstico	9 818	9 984	10 064	10 190	10 345
Terciário	302	295	297	302	306
Indústria	43	43	43	43	45
<b>Total</b>	<b>10 163</b>	<b>10 322</b>	<b>10 404</b>	<b>10 535</b>	<b>10 696</b>

Quadro 8 - Evolução dos pontos de abastecimento por nível de pressão

<b>Pontos de Abastecimento por nível de pressão (#)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
BP<	10 120	10 279	10 370	10 500	10 659
BP>	41	40	31	32	34
MP	2	3	3	3	3
<b>Total</b>	<b>10 163</b>	<b>10 322</b>	<b>10 404</b>	<b>10 535</b>	<b>10 696</b>

- **Quantidades de gás faturadas**

Quadro 9 - Evolução do gás por nível de pressão 2018-2022

<b>Volumes faturados por pressão tarifária (GWh)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
BP<	28	24	27	28	27
BP>	34	32	25	26	25
MP	29	28	36	38	43
<b>Total</b>	<b>91</b>	<b>84</b>	<b>88</b>	<b>92</b>	<b>95</b>

- **Consumos médios por nível de pressão**

Quadro 10 - Evolução do consumo médio por nível de pressão

<b>Consumo médio por nível de pressão (MWh/PA)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
BP<	2,77	2,31	2,58	2,64	2,55
BP>	864	795	703	824	764
MP	14 554	11 264	11 264	11 264	11 264
<b>Total</b>	<b>9,03</b>	<b>8,19</b>	<b>8,45</b>	<b>8,79</b>	<b>9,06</b>

A informação desagregada por concelho consta das fichas individuais em anexo.

# 02

## Contexto geográfico e conjuntura socioeconómica

---

## 2. CONTEXTO GEOGRÁFICO E CONJUNTURA SOCIECONÓMICA

### 2.1 Contexto regional das Licenças

As Licenças da Dianagás abrangem 2 concelhos e numa área de 1.500 km<sup>2</sup>, e possui uma população de cerca de 69 mil habitantes, que representam, respetivamente, 1,6% do território nacional e 0,7% da população total.

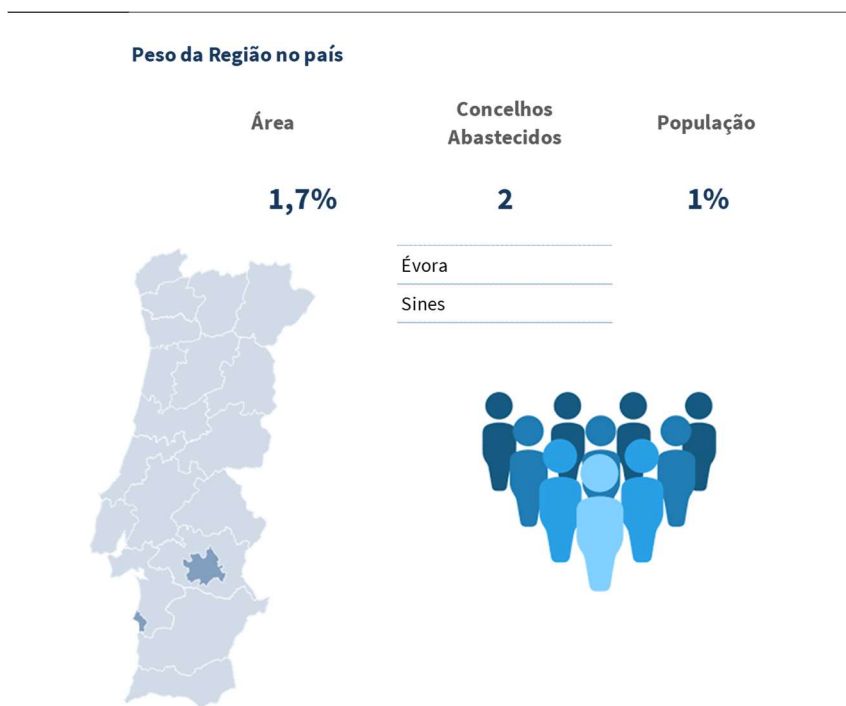
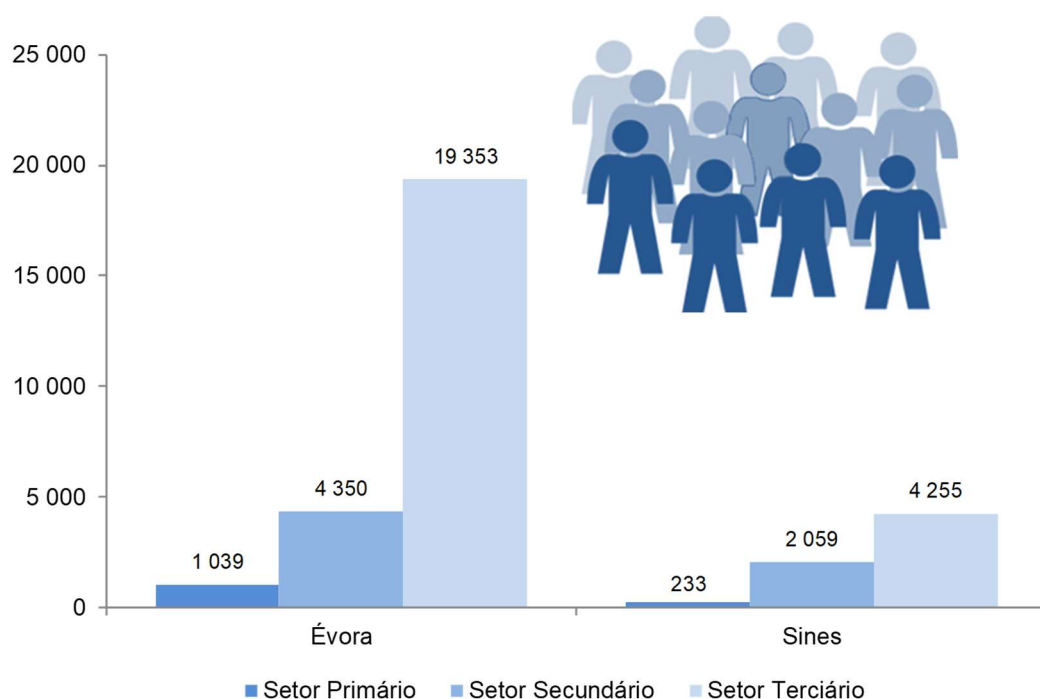


Figura 3 - Concelhos abastecidos

A Dianagás é a empresa licenciada para distribuição de gás nos concelhos de Évora e Sines.

## População empregada - área de licença da Dianagás



Fonte - Pordata - censos 2011

Figura 4 - População empregada por concelho

O gráfico representa a população empregada por setores de atividade na área de Licença da Dianagás. Após análise dos dados verificamos que 75% da população presta atividade no setor terciário, 21% presta atividade no setor secundário e apenas 4% da população serve no setor primário da economia.

O gráfico seguinte apresenta o salário médio mensal dos trabalhadores por conta de outrem na área das Licenças da Dianagás.

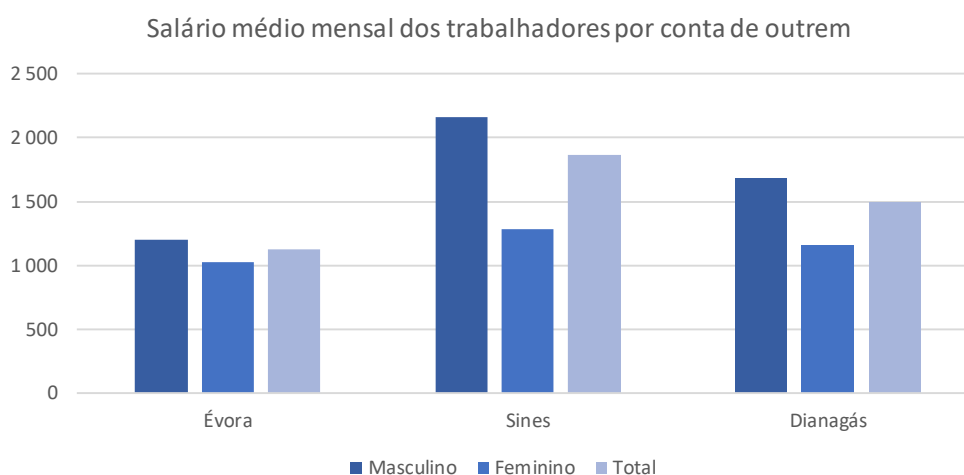


Figura 5 - Salário médio mensal dos trabalhadores por conta de outrem

Em seguida é apresentado o peso da indústria transformadora no tecido empresarial (empresas não financeiras) da área de Licenças da Dianagás. Estas empresas representam uma importante percentagem do volume distribuído na Dianagás. Conforme se pode verificar, o concelho de Sines é o que apresenta um maior peso da indústria transformadora no tecido empresarial, enquanto Évora apresenta um menor peso. A área de Licenças da Dianagás contribui com cerca de 1% da indústria transformadora nacional.

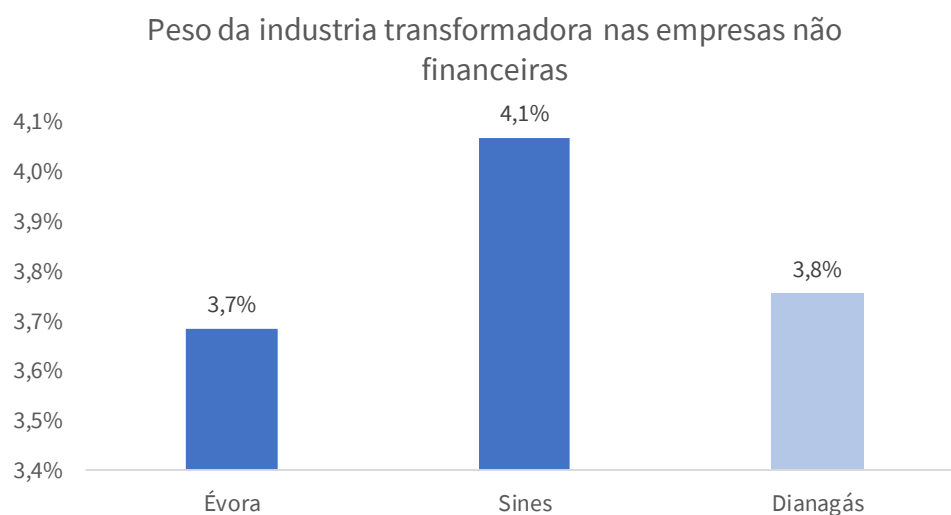


Figura 6 - Peso da indústria transformadora por concelho



O gráfico seguinte apresenta o Valor Acrescentado Bruto das empresas não financeiras nos concelhos da área de Licença da Dianagás. Da análise pode-se concluir que os valores dos dois concelhos são equivalentes.

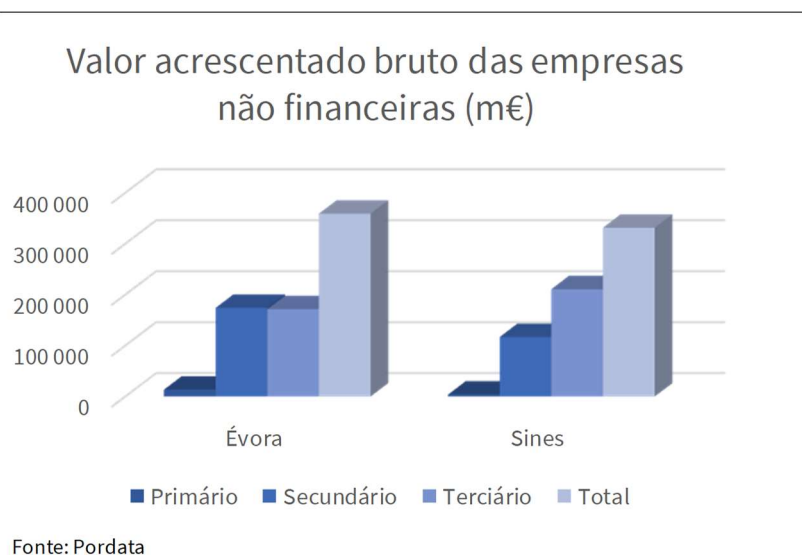


Figura 7 – VAB das empresas não financeiras por concelho



# 03

## Previsões de consumo de gás

---

### 3. PREVISÃO DE CONSUMOS DE GÁS

#### 3.1 Evolução de consumidores

O esforço de investimento reflete-se no seguinte acréscimo de novos pontos de abastecimento:

Quadro 11 – Evolução do número de pontos de abastecimento 2023-2027

Pontos de Abastecimento (#)	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	Acréscimo de novos PA					Total
			2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>	
BP<	146	180	185	176	176	171	174	882
BP>	1	2	2	2	2	2	2	10
MP	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>147</b>	<b>182</b>	<b>187</b>	<b>178</b>	<b>178</b>	<b>173</b>	<b>176</b>	<b>892</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

#### 3.2 Pressupostos da procura de gás

A evolução da procura de gás está condicionada por diversos fatores dos quais alguns de natureza exógena, inerentes às próprias características de mercado e às especificidades regionais.

Considerando que os condicionalismos transversais são abordados no documento agregador GGND, salientam-se apenas os específicos do ORD:

- **Condicionalismos específicos**

As condições climatéricas influenciam o consumo médio dos consumidores de gás, nomeadamente do segmento residencial.

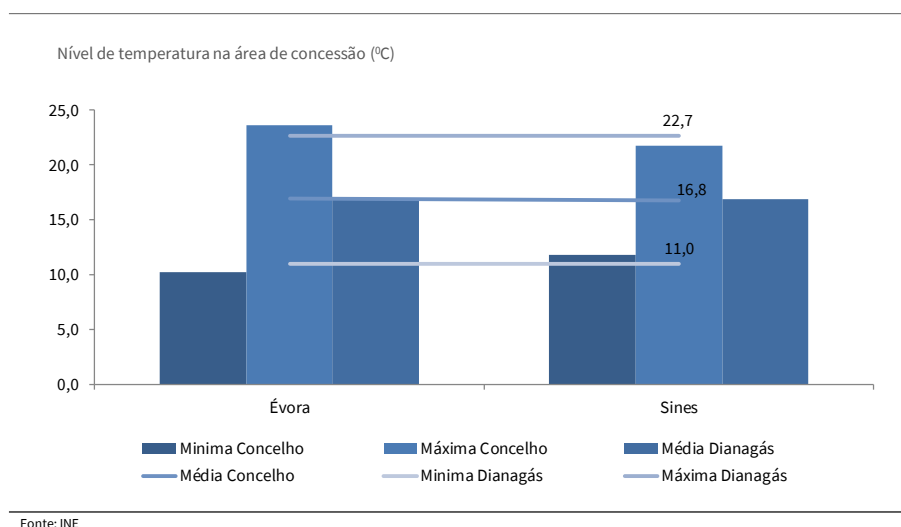


Figura 8 – Níveis de temperatura por concelho

Para o ORD, foi assumida uma variação líquida anual de -0,2% da base de clientes, entre o saldo de rescisões e segundas ligações.

Quadro 12 – Evolução da saída de pontos de abastecimento 2023-2027

Saída de PA (#)	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>	Total
BP<	22	22	22	23	23	89
BP>	0	0	0	0	0	0
MP	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>23</b>	<b>23</b>	<b>112</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

A estrutura da tipologia de consumidores e respetivos consumos que varia conforme a intensidade residencial e do tecido industrial das áreas geográficas dos ORD.

A imagem seguinte ilustra a estrutura do fornecimento de gás por nível de pressão da Dianagás em 2021.

## Estrutura de consumidores de gás

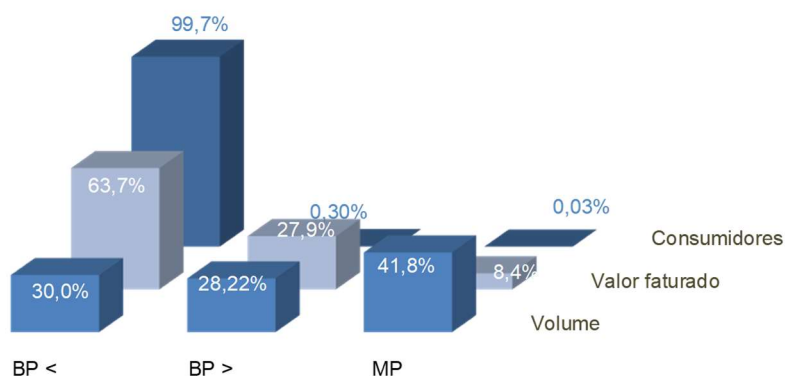


Figura 9 - Estrutura de clientes na Licença

O nível de cobertura regional das infraestruturas de distribuição de gás e a projeção de novos pontos de abastecimento por concelho, depende das infraestruturas de distribuição de gás existentes e do seu nível de utilização. O grau de cobertura geográfica das infraestruturas de distribuição de gás varia entre concelhos.

O quadro seguinte ilustra a evolução esperada do grau de cobertura regional para todos os concelhos abrangidos no plano de investimento do ORD.

Quadro 13 - Evolução do grau de cobertura por concelho

		Freguesia com Gás - Freguesia com Gás	
		2021	- 2027
	Évora	31%	34%
	Sines	44%	47%
<b>DIANAGÁS</b>		<b>34,0%</b>	<b>37,0%</b>

As novas entradas de consumo resultam de novas ligações decorrentes do esforço de pequenas extensões e saturação das redes de distribuição na execução do plano de investimento.

A projeção de novos pontos de abastecimento e, conseqüentemente, a evolução dos consumos reflete o estado de desenvolvimento do projeto de expansão de infraestruturas. O gráfico que se segue reflete a variação líquida do número de consumidores ativos apenas possível através do esforço de investimento em ligação de novos pontos de abastecimento.

## Evolução do acréscimo líquido anual de pontos de abastecimento (#)

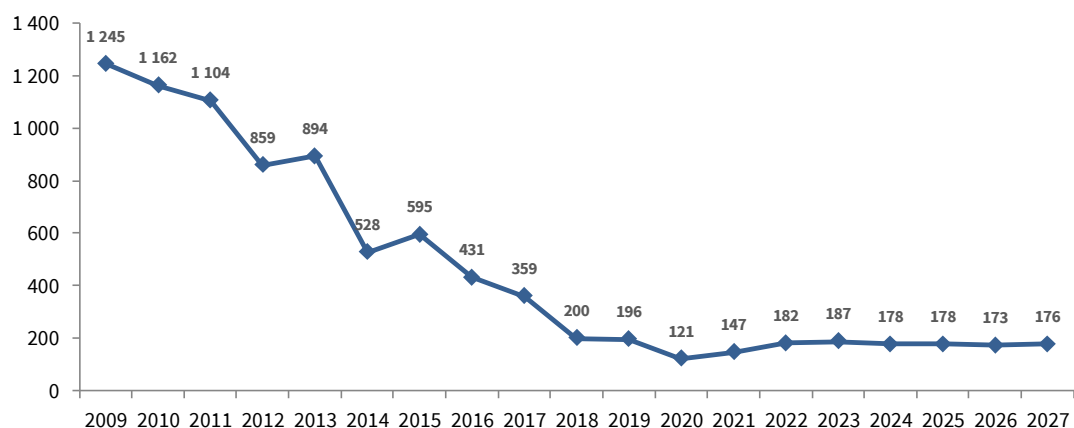


Figura 10 - Evolução do acréscimo líquido anual de pontos de abastecimento na Licença

O quadro seguinte apresenta a projeção de consumos médios do ORD por pressão tarifária.

Os valores apresentados por ORD correspondem à consideração individual dos concelhos da área de Licença. A informação por concelho consta das fichas individuais disponíveis no último capítulo de cada plano.

Quadro 14 - Consumo médio por nível de pressão 2023-2027

Consumo médio (MWh/PA)	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>
BP<	2,77	2,31	2,58	2,64	2,55	2,55	2,54	2,54	2,54	2,54
BP>	864	795	703	824	764	766	769	762	756	750
MP	14 554	11 264	11 264	11 264	11 264	11 264	11 264	11 264	11 264	11 264
<b>Total</b>	<b>9,03</b>	<b>8,19</b>	<b>8,45</b>	<b>8,79</b>	<b>9,06</b>	<b>9,06</b>	<b>9,11</b>	<b>9,13</b>	<b>9,15</b>	<b>9,18</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

### 3.3 Projeção de consumos

Quadro 15 - Projeção de consumo de gás 2023-2027

Fornecimento de gás (GWh)	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>
BP<	28	24	27	28	27	27	28	28	29	29
BP>	34	32	25	26	25	27	28	30	31	32
MP	29	28	36	38	43	43	43	43	43	43
<b>Total</b>	<b>91</b>	<b>84</b>	<b>88</b>	<b>92</b>	<b>96</b>	<b>98</b>	<b>100</b>	<b>101</b>	<b>103</b>	<b>105</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

# 04

## Plano de investimento

---

## 4. PLANO DE INVESTIMENTO

### 4.1 Plano de investimento

Quadro 16 - Plano de investimento 2023-2027

Investimento (m€)	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Investimento DN - Ligação de clientes	300	300	302	299	300	1 502
Outros Investimentos em Infraestruturas	61	37	37	37	37	209
Investimento em Outras Atividades	141	119	196	289	98	843
Investimento de Convergência	-	-	-	-	-	-
<b>Total Investimento</b>	<b>502</b>	<b>456</b>	<b>535</b>	<b>625</b>	<b>435</b>	<b>2 554</b>
Investimento não remunerado	15	16	13	34	24	102
<b>Total Investimento remunerado</b>	<b>487</b>	<b>440</b>	<b>522</b>	<b>591</b>	<b>411</b>	<b>2 452</b>

O impacto do plano de investimento nas tarifas não é total, estando 0,1M€ referente a contadores fora do ativo a remunerar pelas tarifas.

A distribuição do investimento previsto para o período 2023-2027 pelas tipologias de projeto é a seguinte:

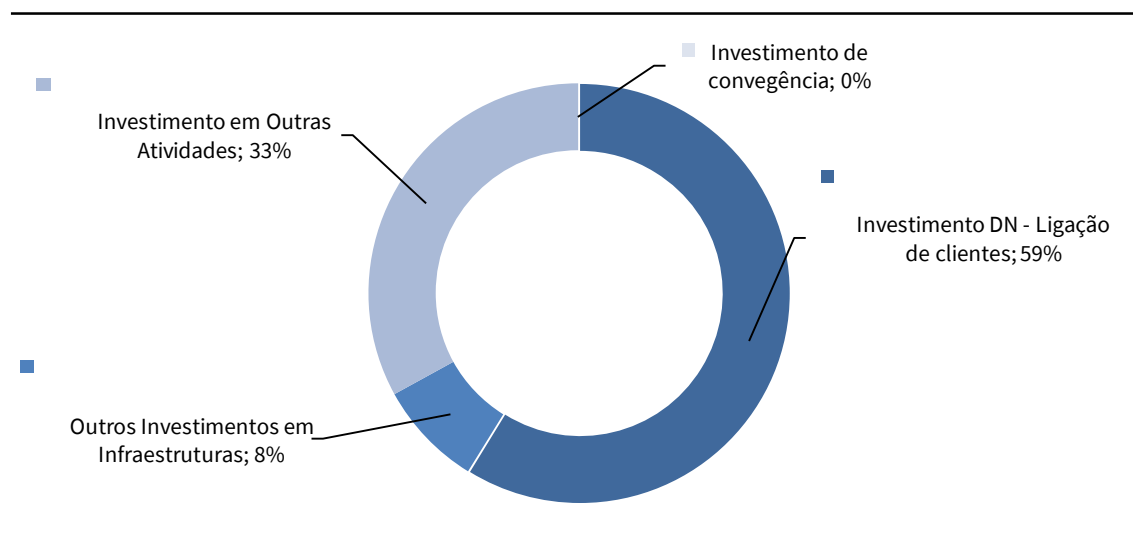


Figura 11 - Plano de investimento 2023-2027



### 4.1.1 Investimento em DN | projeto de ligação de novos PA

Em termos agregados os valores de investimento são apresentados no quadro seguinte e materializam-se no acréscimo de 892 novos pontos de consumo com a construção de 9 quilómetros rede de distribuição e 755 ramais nos 2 concelhos das Licenças durante o quinquénio 2023-2027.

Os valores por concelho são apresentados nas fichas individuais em anexo.

Quadro 17 - Investimento em DN 2023-2027

Investimento DN - Ligação clientes (m€)	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Rede Secundária	124	126	127	128	127	632
Ramais	71	72	73	73	72	361
Infraestruturação / clientes	75	75	75	72	74	370
<i>Conversão</i>	68	67	67	64	66	334
<i>Reconversão</i>	7	7	7	7	7	36
Contadores / cadeias medida	29	28	28	27	27	139
<i>Investimento remunerado</i>	25	24	24	23	23	119
<i>Investimento não remunerado</i>	4	4	4	4	4	20
<b>Total</b>	<b>300</b>	<b>300</b>	<b>302</b>	<b>299</b>	<b>300</b>	<b>1 502</b>

Quadro 18 - Agregados operacionais DN 2023-2027

Agregados operacionais	Unidade	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Novos clientes de GN	#	187	178	178	173	176	892
Rede Secundária (kms)	km	2	2	2	2	2	9
Ramais (#)	#	151	151	151	151	151	755
Infraestruturação / clientes	#	148	148	148	143	146	733
<i>Conversão</i>	#	128	126	126	121	124	625
<i>Reconversão</i>	#	20	22	22	22	22	108

Quadro 19 - Métricas operacionais 2023-2027

Métricas operacionais	Unidade	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Inv DN / Cliente	€ / PA	1 604	1 688	1 696	1 729	1 704	1 683
Rede / Cliente	mts / PA	9	10	10	10	10	10
Clientes / km rede	PA / km	107	102	102	99	101	102
Clientes / Ramal	PA	1	1	1	1	1	1

Quadro 20 - Custos unitários de ligação de clientes 2023-2027

Custos Unitários	Unidade	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Rede	€/ metro	71	72	73	73	73	72
Ramal	€	470	477	480	482	480	478
Infraestruturação	€	507	504	504	503	504	504
<i>Conversão</i>	€	534	533	533	533	533	533
<i>Reconversão</i>	€	338	338	338	338	338	338
Contadores	€	21	20	20	20	20	20

### ● Custos unitários de rede e ramal

Quadro 21 - Custos unitários de construção de rede e ramais 2023-2027

Custos Unitários	Unidade	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>
Rede	€/ mt	51,3	183,0	68,7	122,9	59,8	71,1	72,1	72,7	72,9	72,6
Ramal	€	266,9	648,7	444,9	497,8	573,4	470,3	476,9	480,5	482,2	479,9

## 4.1.2 Novos polos de consumo

Todos os concelhos abrangidos pelas Licenças da Dianagás estão abastecidos, pelo que não se verifica expansão de atividade para outros concelhos.

## 4.1.3 Investimento em outras infraestruturas de distribuição

Quadro 22 - Investimento em outras infraestruturas 2023-2027

Outros Investimentos em Infraestruturas (m€)	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Rede Primária (outros: Servidões, ...)	0	0	0	0	0	0
UAG	6	6	6	6	6	29
RS - Anelagens e Reestruturação	49	25	25	25	25	150
Rede Secundária - PRP	0	0	0	0	0	0
Rede Secundária - Outros	6	6	6	6	6	30
Renovação de Rede e Ramais	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>61</b>	<b>37</b>	<b>37</b>	<b>37</b>	<b>37</b>	<b>209</b>

Os valores de investimento apresentados na rubrica UAG incluem a introdução de algumas melhorias em UAG atualmente existentes.

Na rubrica “RS-Anelagens e Reestruturação” inclui-se a construção de alguns troços de rede de interligação entre tubagens existentes, destinados a permitir a criação de redundâncias de abastecimento avaliadas como particularmente relevantes para a promoção da segurança de abastecimento e da qualidade do serviço.

- A rubrica “Rede Secundária-Outros” inclui alguns investimentos de dimensão moderada relativos a melhoramentos a introduzir em sistemas auxiliares da rede secundária, como o sistema de proteção catódica das tubagens ou o sistema de telemetria destinado à supervisão do comportamento das redes.

#### 4.1.4 Investimento em outras atividades

Quadro 23 - Investimento em outras atividades 2023-2027

Investimento em Outras Atividades (m€)	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Renovação contadores	24	27	22	63	42	178
Investimento remunerado	14	15	12	33	22	96
Investimento não remunerado	11	12	9	30	20	82
Sistemas Informação	81	58	141	140	21	441
Edifícios e construções	10	10	10	10	10	50
Proj. Cadastro	4	4	4	4	4	20
Equipamento de Transporte	0	0	0	52	0	52
TPE's	13	13	13	13	13	65
Outros	9	7	7	7	7	38
<b>Total</b>	<b>141</b>	<b>119</b>	<b>196</b>	<b>289</b>	<b>98</b>	<b>843</b>

No que respeita a investimentos em outras atividades, destacam-se a atividade de renovação de contadores com 21% e os sistemas de informação com 52%.

A rubrica de sistemas de informação incorpora investimento do projeto transversal e sinérgico de transformação digital e tecnológica dos sistemas utilizados, tem como intuito reavaliar e substituir profundamente os seus sistemas informáticos, uma vez que os mesmos estão a atingir um nível de obsolescência que os torna incompatíveis com as necessidades de curto e médio prazo da operação, regulação e setor dos ORD da GGND. A descrição detalhada dessa jornada é apresentada no documento agregador GGND.

Os gráficos seguintes representam a evolução do plano de substituição de contadores na Licenciada.

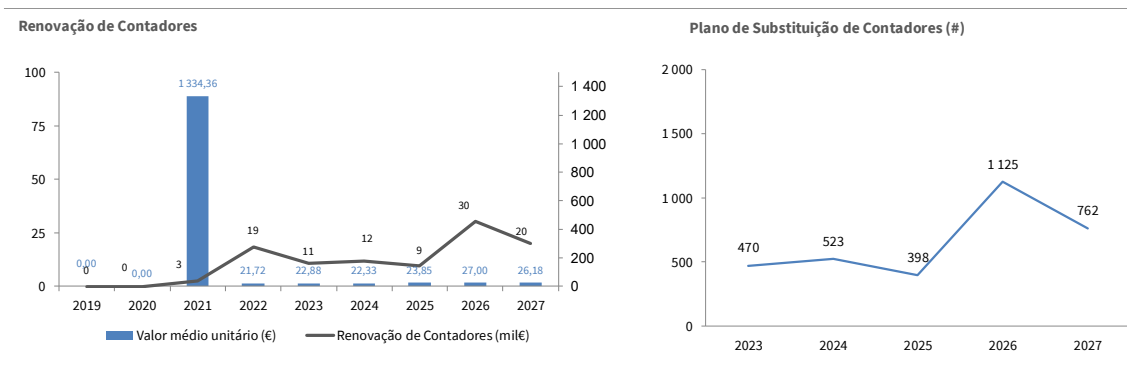


Figura 12 - Evolução do investimento em renovação de contadores

A necessidade de substituição decorre da idade do equipamento, ou do seu estado de conservação e de funcionamento em caso de anomalias detetadas.

Por idade, o contador é substituído entre 17 e 20 anos.

# 05

## Fichas de projeto

---

## 5. FICHAS DE PROJETO

Quadro 24 - Investimento por concelho

Projetos	Investimento (m€)	Volume adicional ano cruzeiro (GWh)	PA	Investimento por PA (€/PA)
Projeto DN - Évora	1 117	7,2	632	1 767
Projeto DN - Sines	385	2,1	260	1 479
<b>Total Investimento DN</b>	<b>1 502</b>	<b>9,3</b>	<b>892</b>	<b>1 683</b>
Outros investimentos	1 052			n.a.
<b>Investimento global do PDIRD</b>	<b>2 554</b>	<b>9,3</b>	<b>892</b>	<b>2 862</b>

DIANAGÁS Cenário base	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>467</b>	<b>282</b>	<b>297</b>	<b>298</b>	<b>244</b>	<b>299</b>	<b>300</b>	<b>300</b>	<b>302</b>	<b>299</b>	<b>300</b>	<b>1 502</b>
Rede	m€	243	114	108	181	139	107	124	126	127	128	127	632
Ramais	m€	78	70	79	56	43	88	71	72	73	73	72	361
Infraestruturação / clientes	m€	113	70	81	44	42	76	75	75	75	72	74	370
Conversão		113	54	69	36	31	69	68	67	67	64	66	334
Reconversão			16	12	8	11	7	7	7	7	7	7	36
Segmento Novo	m€	0	0	0	0	1							
Contadores / cadeias medida	m€	33	28	28	16	19	28	29	28	28	27	27	139
Equipamento		8	5	3	2	3	4	4	4	4	4	4	20
Montagem		24	23	25	15	16	24	25	24	24	23	23	119
Agregados físicos do DN:													
<b>Clientes</b>	#						<b>182</b>	<b>187</b>	<b>178</b>	<b>178</b>	<b>173</b>	<b>176</b>	<b>892</b>
Doméstico							176	181	172	172	167	170	862
Terciário							4	4	4	4	4	4	20
Indústria							2	2	2	2	2	2	10
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>						<b>74</b>	<b>253</b>	<b>431</b>	<b>579</b>	<b>725</b>	<b>798</b>	<b>2 786</b>
Doméstico							20	59	98	137	174	193	662
Terciário							55	194	333	442	551	605	2 124
Indústria													
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>242</b>	<b>163</b>	<b>176</b>	<b>103</b>	<b>106</b>	<b>151</b>	<b>148</b>	<b>148</b>	<b>148</b>	<b>143</b>	<b>146</b>	<b>733</b>
Conversão		241	114	134	75	65	129	128	126	126	121	124	625
Reconversão		1	49	42	28	41	22	20	22	22	22	22	108
<b>Rede</b>	km	<b>4</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>9</b>
<b>Ramais</b>	#	<b>197</b>	<b>262</b>	<b>122</b>	<b>127</b>	<b>87</b>	<b>154</b>	<b>151</b>	<b>151</b>	<b>151</b>	<b>151</b>	<b>151</b>	<b>755</b>
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>359</b>	<b>200</b>	<b>196</b>	<b>121</b>	<b>147</b>	<b>182</b>	<b>187</b>	<b>178</b>	<b>178</b>	<b>173</b>	<b>176</b>	<b>892</b>
BP <		358	199	195	121	146	180	185	176	176	171	174	882
BP >		1	1	1		1	2	2	2	2	2	2	10
MP													
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	<b>-44</b>	<b>-35</b>	<b>-37</b>	<b>-39</b>	<b>-16</b>	<b>-22</b>	<b>-22</b>	<b>-22</b>	<b>-22</b>	<b>-23</b>	<b>-23</b>	<b>-112</b>
BP <		-44	-27	-34	-30	-16	-22	-22	-22	-22	-23	-23	-112
BP >			-8	-4	-9								
MP				1									
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>9 998</b>	<b>10 163</b>	<b>10 322</b>	<b>10 404</b>	<b>10 535</b>	<b>10 696</b>	<b>10 861</b>	<b>11 017</b>	<b>11 173</b>	<b>11 323</b>	<b>11 476</b>	
BP <		9 958	10 120	10 279	10 370	10 500	10 659	10 822	10 976	11 130	11 278	11 429	
BP >		38	41	40	31	32	34	36	38	40	42	44	
MP		2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>9 850</b>	<b>10 081</b>	<b>10 243</b>	<b>10 363</b>	<b>10 470</b>	<b>10 550</b>	<b>10 778</b>	<b>10 939</b>	<b>11 095</b>	<b>11 248</b>	<b>11 400</b>	
BP <		9 811	10 039	10 200	10 325	10 435	10 579	10 740	10 899	11 053	11 204	11 354	
BP >		37	40	41	36	32	33	35	37	39	41	43	
MP		2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
<b>Consumo Médio</b>	MWh / Pa	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	
BP <		2,4	2,8	2,3	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	
BP >		664	864	795	703	824	764	766	769	762	756	750	
MP		16 674	14 554	11 264	11 264	11 264	11 264	11 264	11 264	11 264	11 264	11 264	
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>864</b>	<b>2 950</b>	<b>5 031</b>	<b>6 750</b>	<b>8 463</b>	<b>9 316</b>	
BP <							228	691	1 149	1 596	2 036	2 253	
BP >							636	2 259	3 882	5 155	6 427	7 063	
MP													
<b>Volume total</b>	MWh	<b>81 909</b>	<b>90 995</b>	<b>83 874</b>	<b>87 521</b>	<b>92 002</b>	<b>95 587</b>	<b>97 618</b>	<b>99 643</b>	<b>101 306</b>	<b>102 962</b>	<b>104 615</b>	
BP <		23 975	27 768	23 532	26 631	27 573	26 926	27 334	27 737	28 127	28 510	28 891	
BP >		24 585	34 118	32 181	24 963	25 962	25 201	26 824	28 447	29 720	30 992	32 265	
MP		33 348	29 108	28 161	35 926	38 467	43 459	43 459	43 459	43 459	43 459	43 459	
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€	1 302	1 409	1 515	2 466	1 660	1 646	1 604	1 688	1 696	1 729	1 704	1 683
Mts RedeSec / Cliente	mts	12	11	3	22	8	10	9	10	10	10	10	10
Clientes / km rede	#	85	90	331	46	130	102	107	102	102	99	101	102
Clientes / Ramal	#	2	1	2	1	2	1	1	1	1	1	1	1
Custo unit RS (€/m)	€	58	51	183	69	123	60	71	72	73	73	73	72
Custo unit Ramal (€)	€	396	267	649	445	498	573	470	477	480	482	480	478
Custo unit infraestruturação (€)	€	468	429	463	428	399	505	507	504	504	503	504	504
Conversão	€	469	474	515	478	482	534	534	533	533	533	533	533
Reconversão	€		323	296	296	266	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	157	156	185	292	189	182	177	185	186	189	186	186

ÉVORA	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>433</b>	<b>244</b>	<b>252</b>	<b>267</b>	<b>197</b>	<b>225</b>	<b>223</b>	<b>224</b>	<b>225</b>	<b>222</b>	<b>224</b>	<b>1 117</b>
Rede	m€	242	112	105	180	134	79	91	92	93	93	93	463
Ramais	m€	69	58	67	45	31	68	55	55	56	56	56	277
Infraestruturação / clientes	m€	96	53	60	31	21	58	57	56	56	54	55	278
Conversão		96	42	50	24	13	53	51	51	51	48	50	252
Reconversão		0	11	9	7	8	5	5	5	5	5	5	27
Segmento Novo	m€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€	27	21	20	11	11	21	21	20	20	19	20	99
Equipamento		6	4	2	1	2	3	3	3	3	3	3	14
Montagem		21	18	18	10	8	18	18	17	17	16	17	85
Agregados físicos do DN:													
<b>Cientes</b>	#						<b>131</b>	<b>131</b>	<b>127</b>	<b>127</b>	<b>122</b>	<b>125</b>	<b>632</b>
Doméstico							127	128	123	123	118	121	613
Terciário							2	2	2	2	2	2	10
Indústria							2	1	2	2	2	2	9
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>						<b>68</b>	<b>176</b>	<b>284</b>	<b>418</b>	<b>552</b>	<b>619</b>	<b>2 048</b>
Doméstico							13	39	65	91	116	128	440
Terciário							55	136	218	327	436	491	1 609
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>187</b>	<b>122</b>	<b>128</b>	<b>72</b>	<b>56</b>	<b>115</b>	<b>111</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>107</b>	<b>110</b>	<b>552</b>
Conversão		187	87	97	49	27	99	96	96	96	91	94	473
Reconversão		0	35	31	23	29	16	15	16	16	16	16	79
<b>Rede</b>	km	<b>4</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>6</b>
<b>Ramais</b>	#	<b>164</b>	<b>131</b>	<b>100</b>	<b>105</b>	<b>63</b>	<b>119</b>	<b>116</b>	<b>116</b>	<b>116</b>	<b>116</b>	<b>116</b>	<b>580</b>
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>289</b>	<b>157</b>	<b>143</b>	<b>89</b>	<b>88</b>	<b>131</b>	<b>131</b>	<b>127</b>	<b>127</b>	<b>122</b>	<b>125</b>	<b>632</b>
BP <		288	156	143	89	87	129	130	125	125	120	123	623
BP >		1	1	0	0	1	2	1	2	2	2	2	9
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	<b>-23</b>	<b>-29</b>	<b>-32</b>	<b>-27</b>	<b>-29</b>	<b>-15</b>	<b>-15</b>	<b>-15</b>	<b>-15</b>	<b>-16</b>	<b>-16</b>	<b>-77</b>
BP <		-23	-24	-29	-20	-28	-15	-15	-15	-15	-16	-16	-77
BP >		0	-5	-4	-6	-1	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	1	-1	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>6 956</b>	<b>7 084</b>	<b>7 195</b>	<b>7 257</b>	<b>7 316</b>	<b>7 432</b>	<b>7 548</b>	<b>7 660</b>	<b>7 771</b>	<b>7 878</b>	<b>7 987</b>	
BP <		6 925	7 050	7 161	7 230	7 289	7 403	7 518	7 628	7 737	7 842	7 949	
BP >		30	33	32	26	26	28	29	31	33	35	37	
MP		1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>6 823</b>	<b>7 020</b>	<b>7 140</b>	<b>7 226</b>	<b>7 287</b>	<b>7 374</b>	<b>7 490</b>	<b>7 604</b>	<b>7 716</b>	<b>7 824</b>	<b>7 932</b>	
BP <		6 793	6 988	7 106	7 196	7 260	7 346	7 461	7 573	7 683	7 789	7 895	
BP >		30	32	33	29	26	27	29	30	32	34	36	
MP		1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	
<b>Consumo Médio</b>	MWh / Pa	<b>5</b>	<b>8</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	
BP <		1,0	2,9	2,4	2,7	2,8	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	
BP >		457	782	695	586	662	636,2	636	636	636	636	636	
MP		11 961	13 434	8 215	8 483	15 598	11 538,1	11 538	11 538	11 538	11 538	11 538	
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>789</b>	<b>2 051</b>	<b>3 309</b>	<b>4 878</b>	<b>6 441</b>	<b>7 220</b>	
BP <							153	461	764	1 061	1 352	1 494	
BP >							636	1 591	2 545	3 817	5 090	5 726	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	MWh	<b>32 450</b>	<b>58 600</b>	<b>52 283</b>	<b>49 104</b>	<b>52 877</b>	<b>46 167</b>	<b>47 393</b>	<b>48 614</b>	<b>50 147</b>	<b>51 673</b>	<b>53 197</b>	
BP <		7 008	20 543	17 375	19 397	20 072	17 451	17 723	17 989	18 250	18 504	18 755	
BP >		13 482	24 623	22 586	16 983	17 207	17 178	18 132	19 087	20 359	21 631	22 904	
MP		11 961	13 434	12 322	12 725	15 598	11 538	11 538	11 538	11 538	11 538	11 538	
Metas de eficiência:													
Inv DN / Cliente	€	1 500	1 555	1 762	3 003	2 240	1 721	1 700	1 763	1 772	1 820	1 784	1 767
Mts Rede Sec / Cliente	mts	14	14	4	30	12	10	10	10	10	10	10	10
Cientes / km rede	#	71	71	252	34	83	100	102	99	99	95	98	99
Cientes / Ramal	#	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Custo unit RS (€/m)	€	59	51	185	69	127	60	71	72	73	73	73	72
Custo unit Ramal (€)	€	418	442	675	426	492	573	470	477	480	482	480	478
Custo unit infraestruturação (€)	€	514	431	465	424	372	504	509	503	503	501	503	504
Conversão	€	514	480	519	484	490	531	536	531	531	530	531	532
Reconversão	€	0	309	297	297	261	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	315	186	241	442	309	253	250	259	260	267	262	





SINES	Unid	Real					PDIRD 2023-2027							
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>34</b>	<b>38</b>	<b>45</b>	<b>31</b>	<b>47</b>	<b>74</b>	<b>77</b>	<b>77</b>	<b>77</b>	<b>77</b>	<b>77</b>	<b>385</b>	
Rede	m€	2	2	4	1	5	28	33	34	34	34	34	170	
Ramais	m€	9	12	12	12	12	20	16	17	17	17	17	84	
Infraestruturação / clientes	m€	17	17	22	14	21	18	18	18	18	18	18	92	
Conversão		17	12	19	12	18	16	17	16	16	16	16	82	
Reconversão		0	5	3	1	3	2	2	2	2	2	2	10	
Segmento Novo	m€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Contadores / cadeias medida	m€	6	7	8	5	8	8	9	8	8	8	8	39	
Equipamento		2	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	5	
Montagem		4	6	7	4	7	7	7	7	7	7	7	34	
<b>Agregados físicos do DN:</b>														
<b>Cientes</b>	#						<b>51</b>	<b>56</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>260</b>
Doméstico							49	53	49	49	49	49	49	249
Terciário							2	2	2	2	2	2	2	10
Indústria							0	1	0	0	0	0	0	1
<b>Volume ano</b>	mil m³						<b>6</b>	<b>77</b>	<b>148</b>	<b>160</b>	<b>173</b>	<b>180</b>	<b>738</b>	
Doméstico							6	20	33	46	59	65	222	
Terciário							0	57	115	115	115	115	516	
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>55</b>	<b>41</b>	<b>48</b>	<b>31</b>	<b>50</b>	<b>36</b>	<b>37</b>	<b>36</b>	<b>36</b>	<b>36</b>	<b>36</b>	<b>181</b>	
Conversão		54	27	37	26	38	30	32	30	30	30	30	152	
Reconversão		1	14	11	5	12	6	5	6	6	6	6	29	
<b>Rede</b>	km	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	
<b>Ramais</b>	#	<b>33</b>	<b>131</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>24</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>175</b>	
<b>Indicadores Operacionais:</b>														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>70</b>	<b>43</b>	<b>53</b>	<b>32</b>	<b>59</b>	<b>51</b>	<b>56</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>260</b>	
BP <		70	43	52	32	59	51	55	51	51	51	51	259	
BP >		0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	1	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	<b>-21</b>	<b>-6</b>	<b>-5</b>	<b>-12</b>	<b>13</b>	<b>-7</b>	<b>-7</b>	<b>-7</b>	<b>-7</b>	<b>-7</b>	<b>-7</b>	<b>-35</b>	
BP <		-21	-3	-5	-10	12	-7	-7	-7	-7	-7	-7	-35	
BP >		0	-3	0	-3	1	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>3 042</b>	<b>3 079</b>	<b>3 127</b>	<b>3 147</b>	<b>3 219</b>	<b>3 263</b>	<b>3 313</b>	<b>3 357</b>	<b>3 401</b>	<b>3 445</b>	<b>3 489</b>		
BP <		3 033	3 070	3 118	3 140	3 211	3 255	3 304	3 348	3 392	3 436	3 480		
BP >		8	8	8	5	6	6	7	7	7	7	7		
MP		1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>3 027</b>	<b>3 061</b>	<b>3 103</b>	<b>3 137</b>	<b>3 183</b>	<b>3 241</b>	<b>3 288</b>	<b>3 335</b>	<b>3 379</b>	<b>3 423</b>	<b>3 467</b>		
BP <		3 019	3 052	3 094	3 129	3 176	3 233	3 280	3 326	3 370	3 414	3 458		
BP >		8	8	8	7	6	6	7	7	7	7	7		
MP		1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2		
<b>Consumo Médio</b>	MWh /Pa	<b>16</b>	<b>11</b>	<b>10</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>		
BP <		5,6	2,4	2,0	2,3	2,4	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9		
BP >		1 480	1 187	1 199	1 228	1 592	1 337,3	1 337	1 337	1 337	1 337	1 337		
MP		21 387	15 674	15 839	15 468	11 434	15 960,6	15 961	15 961	15 961	15 961	15 961		
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>75</b>	<b>899</b>	<b>1 723</b>	<b>1 872</b>	<b>2 022</b>	<b>2 096</b>		
BP <							75	230	385	535	684	759		
BP >							0	669	1 337	1 337	1 337	1 337		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	MWh	<b>49 458</b>	<b>32 395</b>	<b>31 591</b>	<b>38 417</b>	<b>39 125</b>	<b>49 420</b>	<b>50 225</b>	<b>51 029</b>	<b>51 159</b>	<b>51 288</b>	<b>51 417</b>		
BP <		16 968	7 225	6 157	7 235	7 501	9 475	9 612	9 747	9 877	10 006	10 136		
BP >		11 103	9 495	9 595	7 980	8 755	8 024	8 692	9 361	9 361	9 361	9 361		
MP		21 387	15 674	15 839	23 202	22 869	31 921	31 921	31 921	31 921	31 921	31 921		
<b>Metas de eficiência:</b>														
Inv DN / Cliente	€	484	878	847	973	796	1 453	1 379	1 500	1 508	1 511	1 506	1 479	
Mts Rede Sec / Cliente	mts	2	0	0	0	1	9	8	9	9	9	9	9	
Clientes / km rede	#	569	3 308	2 120	2 909	766	109	119	109	109	109	109	111	
Clientes / Ramal	#	2	0	2	1	2	1	2	1	1	1	1	1	
Custo unit RS (€/m)	€	14	129	146	96	66	60	71	72	73	73	73	72	
Custo unit Ramal (€)	€	285	92	530	533	512	573	470	477	480	482	480	478	
Custo unit infraestruturação (€)	€	309	424	457	437	429	508	500	508	508	508	508	506	
Conversão	€	315	458	506	466	477	542	525	542	542	542	542	538	
Reconversão	€	0	357	294	288	277	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	30	83	83	79	65	115	110	119	120	120	120		

# 06

## Qualidade de serviço

---

## 6. INDICADORES DE QUALIDADE DE SERVIÇO

Em seguida são apresentados os indicadores de qualidade de serviço do ORD. As elevadas performances, alinhadas na sua generalidade com os padrões definidos pela ERSE são reflexo de uma operação eficiente e orientada para a proteção do consumidor e do sistema.

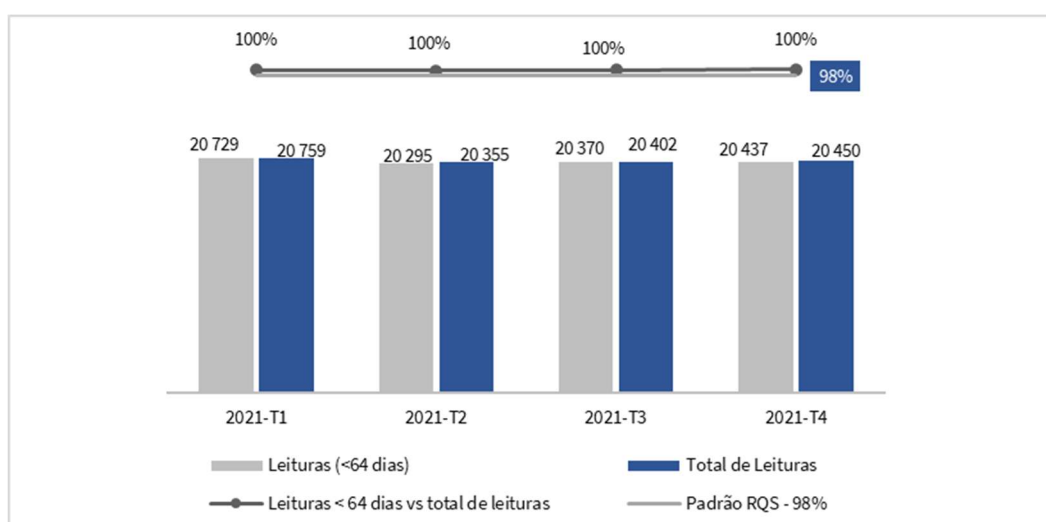


Figura 13 – Qualidade de Serviço – Leituras de contadores

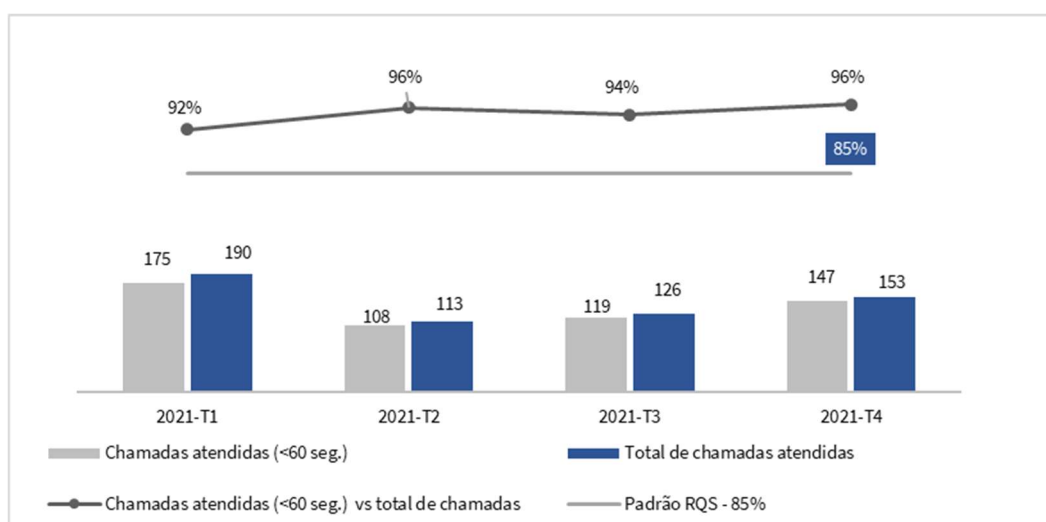


Figura 14 – Qualidade de Serviço – Atendimento telefónico de emergência

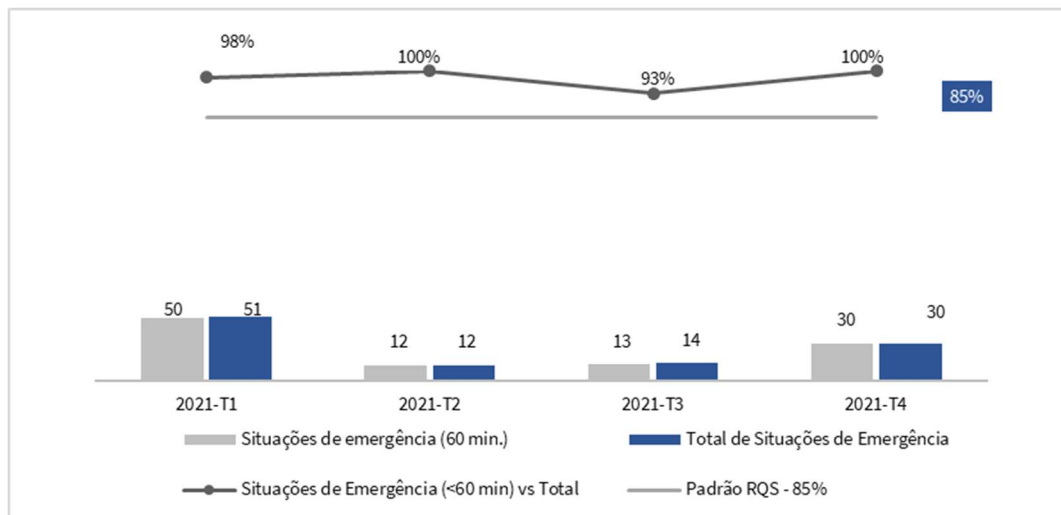


Figura 15 – Qualidade de Serviço – Resposta a situações de emergência

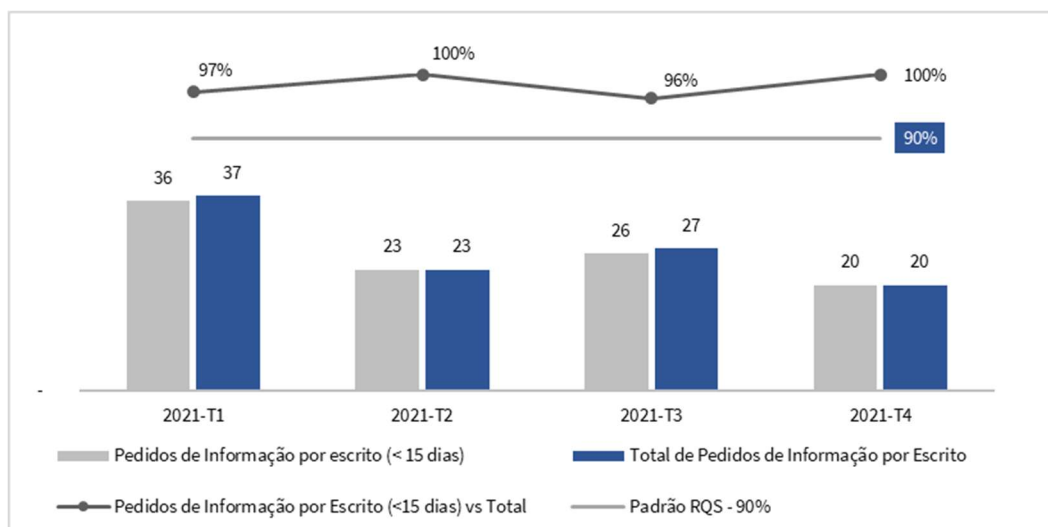


Figura 16 – Qualidade de Serviço – Pedidos de informação por escrito

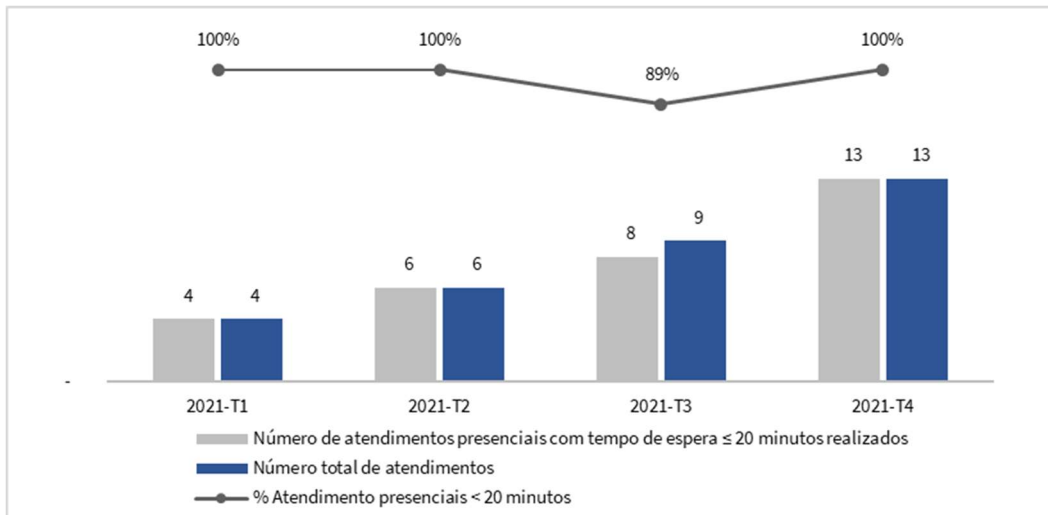


Figura 17 - Qualidade de Serviço - Atendimento Presencial

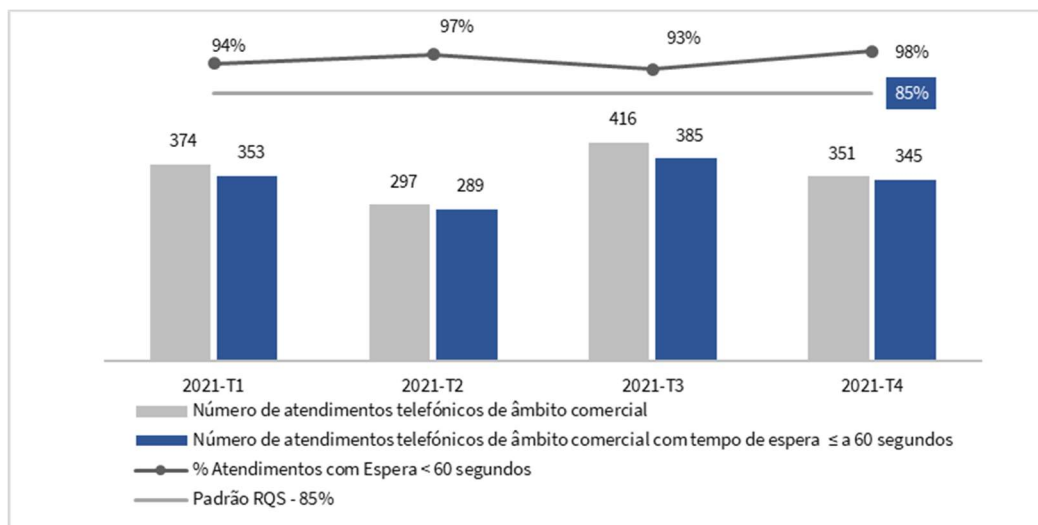


Figura 18 - Qualidade de Serviço - Atendimento telefônico âmbito comercial

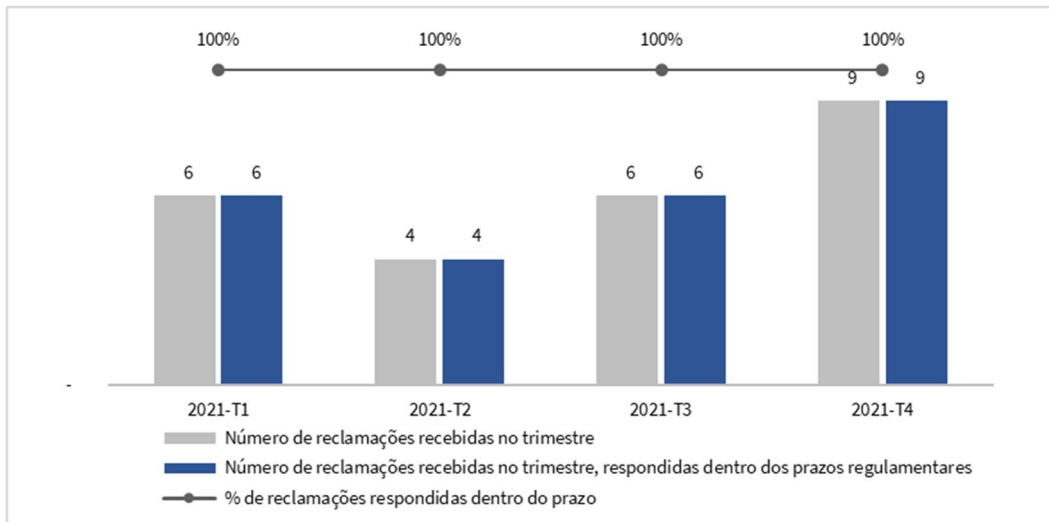


Figura 19 – Qualidade de Serviço – Reclamações

distribuição  
gás natural



# Plano de desenvolvimento e investimento da rede de distribuição de gás

## Duriensegás 2023-2027

---

Abril 2022

v1



# Índice

<b>1.</b>	<b>CARATERIZAÇÃO DAS INFRAESTRUTURAS DE DISTRIBUIÇÃO</b>	<b>6</b>
1.1	Implantação e cobertura geográfica	6
1.2	Dados históricos das Licenças	8
<b>2.</b>	<b>CONTEXTO GEOGRÁFICO E CONJUNTURA SOCIECONÓMICA</b>	<b>12</b>
2.1	Contexto regional das Licenças	12
<b>3.</b>	<b>PREVISÃO DE CONSUMOS DE GÁS</b>	<b>16</b>
3.1	Evolução de consumidores	16
3.2	Pressupostos da procura de gás	16
3.3	Projeção de consumos	19
<b>4.</b>	<b>PLANO DE INVESTIMENTO</b>	<b>21</b>
4.1	Plano de investimento	21
4.1.1	Investimento em DN   projeto de ligação de novos PA	22
4.1.2	Novos polos de consumo	23
4.1.3	Investimento em outras infraestruturas de distribuição	23
4.1.4	Investimento em outras atividades	24
<b>5.</b>	<b>FICHAS DE PROJETO</b>	<b>27</b>
<b>6.</b>	<b>INDICADORES DE QUALIDADE DE SERVIÇO</b>	<b>35</b>



# Índice de figuras

Figura 1 - Concelhos da Licença .....	7
Figura 2 - Evolução da taxa de cobertura .....	7
Figura 3 - Concelhos abastecidos.....	12
Figura 4 - População empregada por concelho.....	13
Figura 5 - Salário médio mensal dos trabalhadores por conta de outrem .....	13
Figura 6 - Peso da indústria transformadora por concelho .....	14
Figura 7 - VAB e VN per capita e VAB por empresa por concelho .....	14
Figura 8 - Níveis de temperatura por concelho.....	17
Figura 9 - Estrutura de clientes nas Licenças.....	18
Figura 10 - Evolução do número de pontos de abastecimento na Licença .....	19
Figura 11 - Plano de investimento 2023-2027 .....	21
Figura 12 - Evolução do investimento em renovação de contadores.....	25
Figura 14 - Qualidade de Serviço - Leituras de contadores .....	35
Figura 15 - Qualidade de Serviço - Atendimento telefónico de emergência.....	35
Figura 16 - Qualidade de Serviço - Resposta a situações de emergência.....	36
Figura 17 - Qualidade de Serviço - Pedidos de informação por escrito.....	36
Figura 18 - Qualidade de Serviço - Atendimento Presencial.....	37
Figura 19 - Qualidade de Serviço - Atendimento telefónico âmbito comercial .....	37
Figura 20 - Qualidade de Serviço - Reclamações .....	38

# Índice de quadros

Quadro 1 - Concelhos infraestruturados na Licença .....	6
Quadro 2 - Infraestrutura em 2021.....	8
Quadro 3 - Investimento na Licença 2018 - 2022 .....	8
Quadro 4 - Investimento na Licença em desenvolvimento de negócio 2018-2022 .....	9
Quadro 5 - Investimento na Licença em outras infraestruturas 2018-2022 .....	9
Quadro 6 - Investimento na Licença em outras atividades 2018-2022 .....	9
Quadro 7 - Evolução dos pontos de abastecimento por tipo de uso 2018-2022 .....	10
Quadro 8 - Evolução dos pontos de abastecimento por nível de pressão 2018-2022.....	10
Quadro 9 - Evolução do gás por nível de pressão 2018-2022 .....	10
Quadro 10 - Evolução do consumo médio por nível de pressão 2018-2022 .....	10
Quadro 11 - Evolução do número de pontos de abastecimento 2023-2027 .....	16
Quadro 12 - Evolução da saída de pontos de abastecimento 2023-2027 .....	17
Quadro 13 - Evolução do grau de cobertura por concelho.....	18
Quadro 14 - Consumo médio por nível de pressão 2023-2027.....	19
Quadro 15 - Projeção de consumo de gás 2023-2027.....	19
Quadro 16 - Plano de investimento 2023-2027.....	21
Quadro 17 - Investimento em DN 2023-2027 .....	22
Quadro 18 - Agregados operacionais DN 2023-2027 .....	22
Quadro 19 - Métricas operacionais 2023-2027.....	22
Quadro 20 - Custos unitários de ligação de clientes 2023-2027.....	23
Quadro 21 - Custos unitários de construção de rede e ramais 2023-2027.....	23
Quadro 22 - Investimento em outras infraestruturas 2023-2027 .....	23
Quadro 23 - Investimento em outras atividades 2023-2027 .....	24
Quadro 24 - Investimento por concelho .....	27

# 01

## Caraterização das infraestruturas de distribuição

---

# 1. CARATERIZAÇÃO DAS INFRAESTRUTURAS DE DISTRIBUIÇÃO

## 1.1 Implantação e cobertura geográfica

As Licenças da Duriensegás abrangem 5 concelhos que já se encontram infraestruturados.

Quadro 1 - Concelhos infraestruturados na Licença

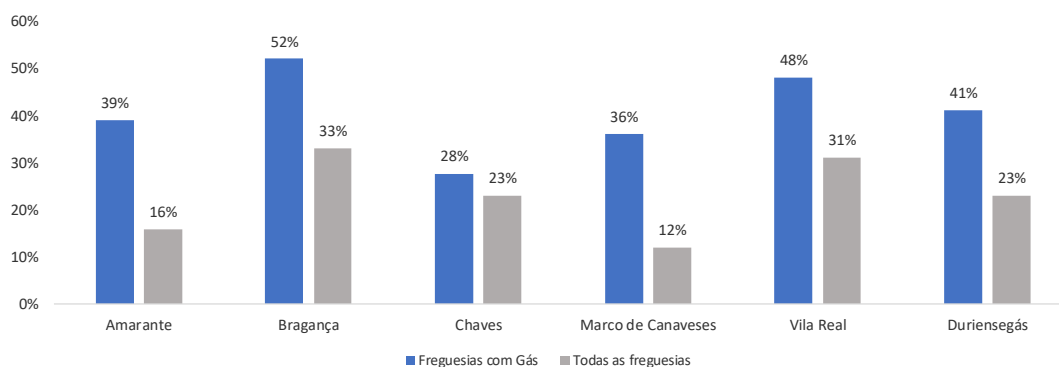
Concelhos	Área (km2)	Densidade populacional	População	Alojamentos
Amarante	301	173	52 119	29 443
Bragança	1 174	29	34 589	25 755
Chaves	591	64	37 592	28 665
Marco de Canaveses	202	245	49 546	25 069
Vila Real	379	131	49 574	30 859

Fonte: censos 2021



Figura 1 - Concelhos da Licença

A figura seguinte reflete o nível de cobertura dos concelhos da área licenciada da Duriensegás e o peso de cada concelho em termos de pontos de abastecimento ligados da empresa.



Fonte: Censos 2021

Figura 2 - Evolução da taxa de cobertura

O gráfico anterior evidencia que existem concelhos com diferentes níveis de cobertura. Como se pode verificar, os índices de cobertura são, em alguns casos, significativamente diferentes devido à maior ou menor dispersão das freguesias dentro de cada concelho. As barras a azul apresentam a relação de PA no universo das freguesias abastecidas, enquanto as barras cinzentas representam o peso dos PA no universo total de freguesias licenciadas.

## 1.2 Dados históricos das Licenças

- **Desenvolvimento das infraestruturas de distribuição**

Quadro 2 - Infraestrutura em 2021

(unid.)	RP	PRM	RP	Ramais	Pontos de ligação à RNTG ou UAG
	kms	#	kms	#	#
Vila Real	0	0	118	3 177	UAG de Vila Real
Bragança	0	0	103	3 026	UAG de Bragança
Chaves	0	0	133	3 208	UAG de Chaves / UAG de Vidago
Amarante	0	0	97	2 291	UAG de Amarante
Marco de Canaveses	0	0	61	1 393	UAG Marco de Canaveses / UAG de Vila Boa de Quires
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>511</b>	<b>13 095</b>	

- **Investimento Anual**

Quadro 3 - Investimento na Licença 2018 - 2022

Investimento (m€)	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>
Investimento DN - Ligação de clientes	801	849	768	840	694
Investimentos em Outras Infraestruturas	88	143	96	306	642
Investimento em Outras Atividades	147	194	162	142	221
<b>Total</b>	<b>1 035</b>	<b>1 186</b>	<b>1 025</b>	<b>1 288</b>	<b>1 556</b>

O detalhe do investimento por tipologia é apresentado nos quadros seguintes.

Quadro 4 - Investimento na Licença em desenvolvimento de negócio 2018-2022

<b>Investimento DN - Ligação de clientes (m€)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Rede Secundária	381	364	352	438	280
Ramais	127	164	154	158	125
Conversões e reconversões	214	235	192	174	215
Contadores / cadeias medida	79	86	70	70	74
<b>Total</b>	<b>801</b>	<b>849</b>	<b>768</b>	<b>840</b>	<b>694</b>
Novos clientes de GN (#)	599	674	583	634	466
Conversões e reconversões (#)	449	487	397	378	422
Rede Secundária (kms)	5	5	5	6	5
Ramais (#)	226	305	258	304	222
<b>Métricas Operacionais</b>					
Inv DN / Cliente (€ / PA)	1 337	1 259	1 317	1 324	1 489
Rede / Cliente (mts / PA)	9,0	8,1	8,4	9,2	10,3
Clientes / km rede (PA / km)	111	124	120	109	97
Clientes / Ramal	2,65	2,21	2,26	2,09	2,10

Quadro 5 - Investimento na Licença em outras infraestruturas 2018-2022

<b>Investimentos em Outras Infraestruturas (m€)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Rede Primária (outos: PRM, Servidões, ...)		3	0	0	0
UAG		35	7	60	509
RS - Anelagens e reestruturação	55	69	72	231	115
Rede Secundária - PRP			0	0	0
Rede Secundária - Outros	33	36	17	15	18
Renov. Rede e ramais			0	0	0
<b>Total</b>	<b>88</b>	<b>143</b>	<b>96</b>	<b>306</b>	<b>642</b>

Quadro 6 - Investimento na Licença em outras atividades 2018-2022

<b>Investimento em Outras Atividades (m€)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Renovação contadores / redutores	7	6	22	15	110
Sist. Informação	129	139	102	85	49
Edifícios e construções		47			
Proj. Cadastro			2	1	7
Outros	11	2	35	42	55
<b>Total</b>	<b>147</b>	<b>194</b>	<b>162</b>	<b>142</b>	<b>221</b>

- **Consumidores ligados**

Quadro 7 - Evolução dos pontos de abastecimento por tipo de uso 2018-2022

<b>Pontos de Abastecimento por segmento (#)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Doméstico	29 269	29 866	30 364	30 909	31 302
Terciário	1 053	1 059	1 078	1 095	1 101
Indústria	173	178	181	189	191
<b>Total</b>	<b>30 495</b>	<b>31 103</b>	<b>31 623</b>	<b>32 193</b>	<b>32 594</b>

Quadro 8 - Evolução dos pontos de abastecimento por nível de pressão 2018-2022

<b>Pontos de Abastecimento por nível de pressão (#)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
BP<	30 322	30 925	31 441	32 004	32 403
BP>	171	176	180	187	189
MP	2	2	2	2	2
<b>Total</b>	<b>30 495</b>	<b>31 103</b>	<b>31 623</b>	<b>32 193</b>	<b>32 594</b>

- **Quantidades de gás faturadas**

Quadro 9 - Evolução do gás por nível de pressão 2018-2022

<b>Volumes faturados por pressão tarifária (GWh)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
BP<	116	100	110	117	115
BP>	108	101	90	96	107
MP	35	34	35	27	30
<b>Total</b>	<b>260</b>	<b>235</b>	<b>235</b>	<b>240</b>	<b>251</b>

- **Consumos médios por nível de pressão**

Quadro 10 - Evolução do consumo médio por nível de pressão 2018-2022

<b>Consumo médio por nível de pressão (MWh/PA)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
BP<	3,84	3,26	3,54	3,68	3,56
BP>	643	582	506	525	568
MP	23 663	17 222	17 222	17 222	17 222
<b>Total</b>	<b>8,58</b>	<b>7,64</b>	<b>7,50</b>	<b>7,52</b>	<b>7,82</b>

A informação desagregada por concelho consta das fichas individuais em anexo.



# 02

## Contexto geográfico e conjuntura socioeconómica

---

## 2. CONTEXTO GEOGRÁFICO E CONJUNTURA SOCIECONÓMICA

### 2.1 Contexto regional das Licenças

As Licenças da Duriensegás abrangem 5 concelhos numa área de 2.647km<sup>2</sup>, e possui uma população de cerca de 235 mil habitantes, que representa, respetivamente, 3% do território nacional e 2% da população total.

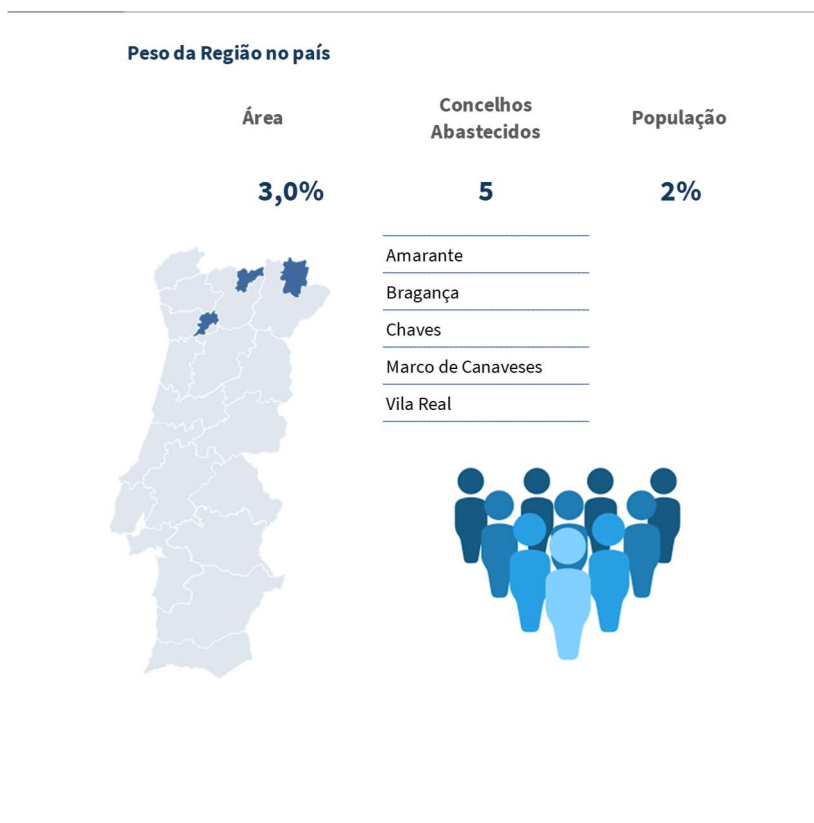
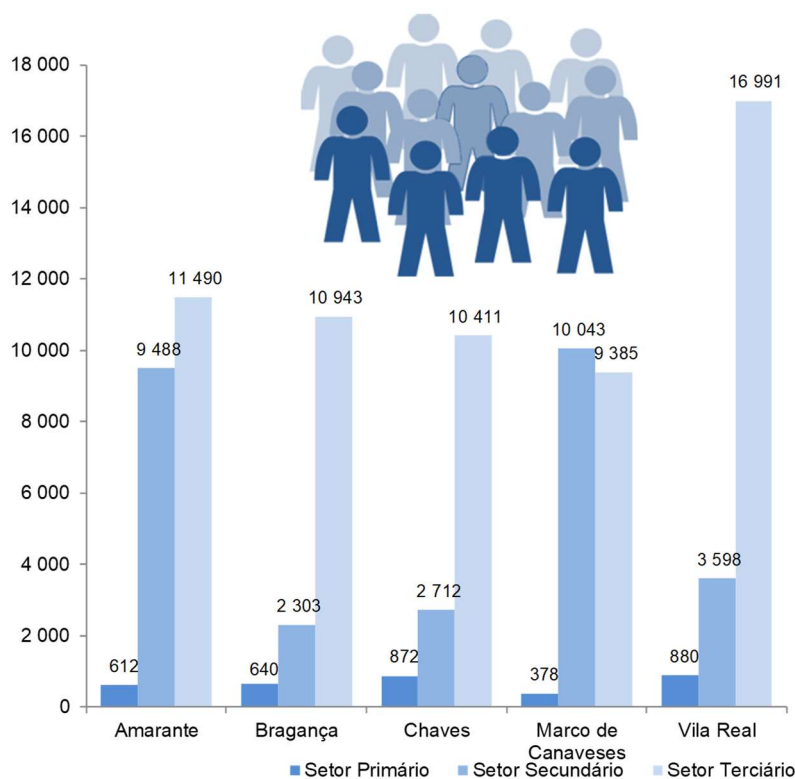


Figura 3 - Concelhos abastecidos

A Duriensegás é a empresa licenciada para distribuição de gás em 5 concelhos do norte de Portugal: Amarante, Bragança, Chaves, Marco de Canaveses e Vila Real.

População empregada - área de concessão da Duriensegás



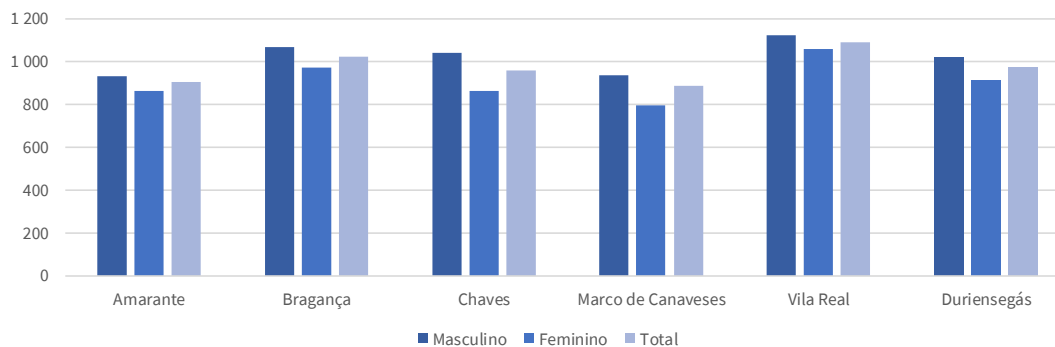
Fonte - Pordata - censos 2011

Figura 4 - População empregada por concelho

O gráfico representa a população empregada por setores de atividade na área de Licença da Duriensegás. Após análise dos dados verificamos que 65% da população presta atividade no setor terciário, 31% presta atividade no setor secundário e apenas 4% da população serve no setor primário da economia.

O gráfico seguinte apresenta o salário médio mensal dos trabalhadores por conta de outrem na área das Licenças da Duriensegás.

Salário médio mensal dos trabalhadores por conta de outrem



Fonte: Pordata

Figura 5 - Salário médio mensal dos trabalhadores por conta de outrem

Em seguida é apresentado o peso da indústria transformadora no tecido empresarial (empresas não financeiras) da área de Licença da Duriensegás. Estas empresas representam uma importante percentagem do volume distribuído na Duriensegás. Conforme se pode verificar, o concelho de Marco de Canaveses é o que apresenta um maior peso da indústria transformadora no tecido empresarial, enquanto Bragança é o que apresenta um menor peso. A área de Licença da Duriensegás contribui com cerca de 4% da indústria transformadora nacional.

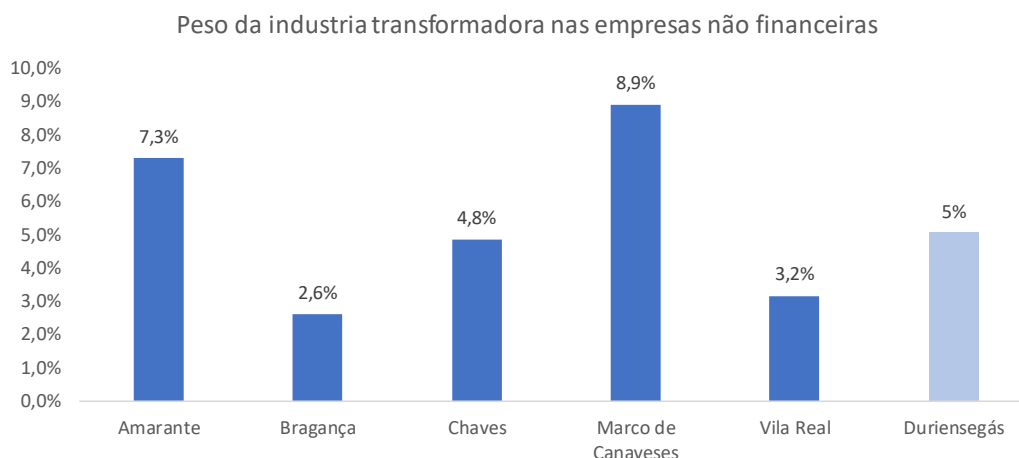


Figura 6 - Peso da indústria transformadora por concelho

O gráfico seguinte apresenta o Valor Acrescentado Bruto das empresas não financeiras nos concelhos da área das Licenças da Duriensegás. Da análise pode-se concluir que os concelhos de Marco de Canaveses e Vila Real são aqueles que apresentam indicadores mais elevados, em contraste com Bragança e Chaves onde os indicadores são mais baixos.

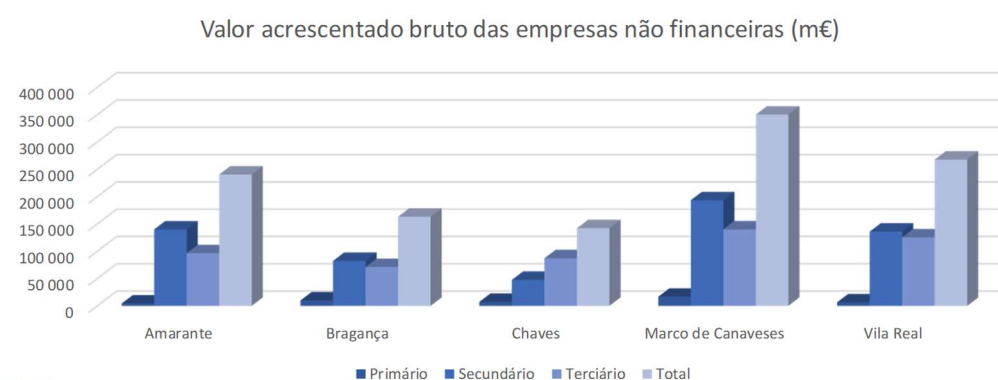


Figura 7 – VAB e VN per capita e VAB por empresa por concelho

# 03

## Previsões de consumo de gás

---

### 3. PREVISÃO DE CONSUMOS DE GÁS

#### 3.1 Evolução de consumidores

O esforço de investimento reflete-se no seguinte acréscimo de novos pontos de abastecimento:

Quadro 11 – Evolução do número de pontos de abastecimento 2023-2027

Pontos de Abastecimento (#)	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	Acréscimo de novos PA					Total
			2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>	
BP<	627	464	497	464	453	454	457	2 325
BP>	8	2	2	2	2	2	2	10
MP	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>635</b>	<b>466</b>	<b>499</b>	<b>466</b>	<b>455</b>	<b>456</b>	<b>459</b>	<b>2 335</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

#### 3.2 Pressupostos da procura de gás

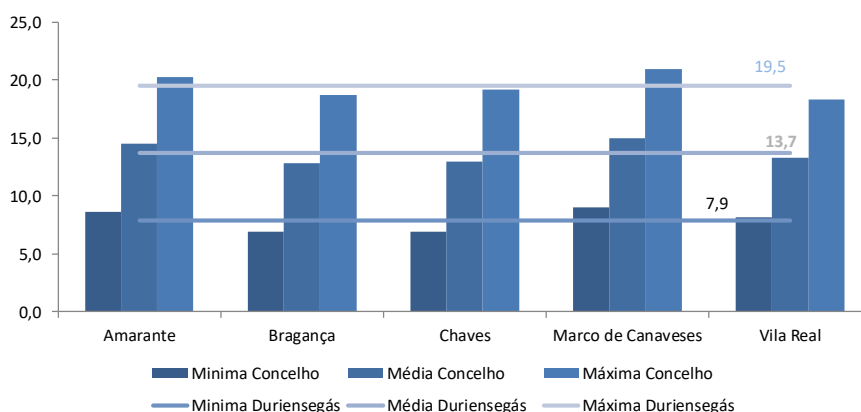
A evolução da procura de gás está condicionada por diversos fatores dos quais alguns de natureza exógena, inerentes às próprias características de mercado e às especificidades regionais.

Considerando que os condicionalismos transversais são abordados no documento agregador GGND, salientam-se apenas os específicos do ORD:

- **Condicionalismos específicos**

As condições climáticas influenciam o consumo médio dos consumidores de gás, nomeadamente do segmento residencial.

Nível de temperatura na área da licença (°C)



Fonte: INE

Figura 8 – Níveis de temperatura por concelho

Para o ORD, foi assumida uma variação líquida anual de -0,2% da base de clientes, entre o saldo de rescisões e segundas ligações.

Quadro 12 – Evolução da saída de pontos de abastecimento 2023-2027

Saída de PA (#)	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>	Total
BP<	65	67	67	67	68	266
BP>	0	0	0	0	0	0
MP	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>65</b>	<b>67</b>	<b>67</b>	<b>67</b>	<b>68</b>	<b>334</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

A estrutura da tipologia de consumidores e respetivos consumos que varia conforme a intensidade residencial e do tecido industrial das áreas geográficas dos ORD.

A imagem seguinte ilustra a estrutura do fornecimento de gás por nível de pressão da Duriensegás em 2021.

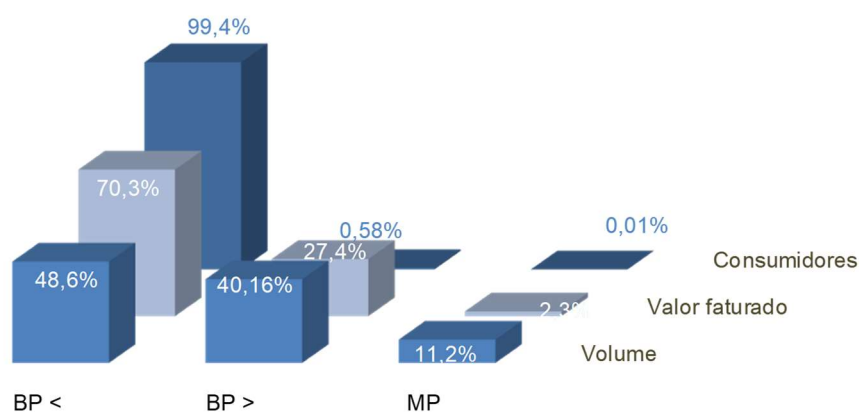


Figura 9 - Estrutura de clientes na Licença

O nível de cobertura regional das infraestruturas de distribuição de gás e a projeção de novos pontos de abastecimento por concelho, depende das infraestruturas de distribuição de gás existentes e do seu nível de utilização. O grau de cobertura geográfica das infraestruturas de distribuição de gás varia entre concelhos.

O quadro seguinte ilustra a evolução esperada do grau de cobertura regional para todos os concelhos abrangidos no plano de investimento do ORD.

Quadro 13 – Evolução do grau de cobertura por concelho

	Freguesia com Gás - 2021	Freguesia com Gás - 2027
Amarante	39%	43%
Bragança	52%	54%
Chaves	28%	31%
Marco de Canaveses	36%	39%
Vila Real	48%	51%
<b>DURIENSEGÁS</b>	<b>41%</b>	<b>44%</b>

As novas entradas de consumo resultam de novas ligações decorrentes do esforço de expansão e saturação das redes de distribuição na execução do plano de investimento.

A projeção de novos pontos de abastecimento e, consequentemente, a evolução dos consumos reflete o estado de desenvolvimento do projeto de expansão de infraestruturas. O gráfico que se segue reflete a variação líquida do número de consumidores ativos apenas possível através do esforço de investimento em ligação de novos pontos de abastecimento.



### Evolução do acréscimo líquido anual de pontos de abastecimento (#)

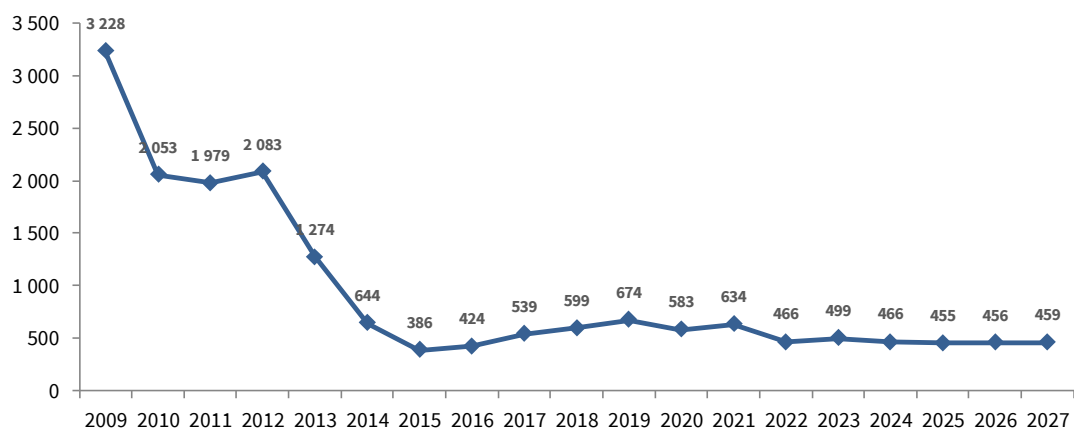


Figura 10 - Evolução do acréscimo líquido anual de pontos de abastecimento na Licença

O quadro seguinte apresenta a projeção de consumos médios do ORD por pressão tarifária.

Os valores apresentados por ORD correspondem à consideração individual dos concelhos da área de Licença. A informação por concelho consta das fichas individuais disponíveis no último capítulo de cada plano.

Quadro 14 - Consumo médio por nível de pressão 2023-2027

Consumo médio (MWh/PA)	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>
BP<	3,84	3,26	3,54	3,68	3,56	3,56	3,56	3,55	3,55	3,55
BP>	643	582	506	525	568	568	568	569	570	570
MP	17 747	17 222	17 222	17 222	17 222	17 222	17 222	17 222	17 222	17 222
<b>Total</b>	<b>8,58</b>	<b>7,64</b>	<b>7,50</b>	<b>7,52</b>	<b>7,82</b>	<b>7,73</b>	<b>7,71</b>	<b>7,70</b>	<b>7,68</b>	<b>7,67</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

### 3.3 Projeção de consumos

Quadro 15 - Projeção de consumo de gás 2023-2027

Fornecimento de gás (GWh)	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>
BP<	116	100	110	117	115	116	117	119	120	121
BP>	108	101	90	96	107	108	109	110	112	113
MP	35	34	35	27	30	30	30	30	30	30
<b>Total</b>	<b>260</b>	<b>235</b>	<b>235</b>	<b>240</b>	<b>251</b>	<b>254</b>	<b>256</b>	<b>259</b>	<b>261</b>	<b>264</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

# 04

## Plano de investimento

---

## 4. PLANO DE INVESTIMENTO

### 4.1 Plano de investimento

Quadro 16 - Plano de investimento 2023-2027

<b>Investimento (m€)</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2023-2027</b>
Investimento DN - Ligação de clientes	751	750	742	754	749	3 746
Outros Investimentos em Infraestruturas	289	224	168	168	168	1 017
Investimento em Outras Atividades	310	254	558	648	210	1 980
Investimento de Convergência	-	-	-	-	-	-
<b>Total Investimento</b>	<b>1 350</b>	<b>1 228</b>	<b>1 468</b>	<b>1 571</b>	<b>1 127</b>	<b>6 744</b>
Investimento não remunerado	34	35	56	76	66	267
<b>Total Investimento remunerado</b>	<b>1 317</b>	<b>1 193</b>	<b>1 412</b>	<b>1 495</b>	<b>1 061</b>	<b>6 477</b>

O impacto do plano de investimento nas tarifas não é total, estando 0,3M€ referente a contadores fora do ativo a remunerar pelas tarifas.

A distribuição do investimento previsto para o período 2023-2027 pelas tipologias de projeto é a seguinte:

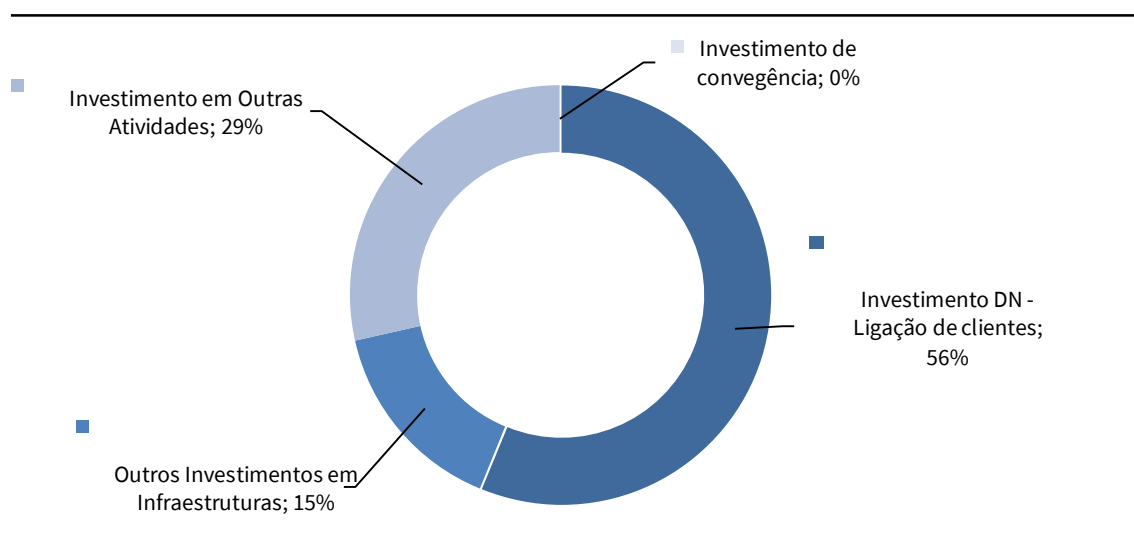


Figura 11 - Plano de investimento 2023-2027

### 4.1.1 Investimento em DN | projeto de ligação de novos PA

Em termos agregados os valores de investimento são apresentados no quadro seguinte e materializam-se no acréscimo de 2.335 novos pontos de consumo com a construção de 24 quilómetros rede de distribuição e 1.098 ramais nos 5 concelhos das Licenças durante o quinquénio 2023-2027.

Os valores por concelho são apresentados nas fichas individuais em anexo.

Quadro 17 - Investimento em DN 2023-2027

Investimento DN - Ligação clientes (m€)	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Rede Secundária	351	350	350	359	353	1 764
Ramais	108	107	107	110	108	541
Infraestruturação / clientes	214	219	213	213	215	1 073
<i>Conversão</i>	196	201	195	196	197	986
<i>Reconversão</i>	18	18	18	18	18	88
Contadores / cadeias medida	79	74	72	72	72	369
<i>Investimento remunerado</i>	68	63	62	62	62	318
<i>Investimento não remunerado</i>	11	10	10	10	10	51
<b>Total</b>	<b>751</b>	<b>750</b>	<b>742</b>	<b>754</b>	<b>749</b>	<b>3 746</b>

Quadro 18 - Agregados operacionais DN 2023-2027

Agregados operacionais	Unidade	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Novos clientes de GN	#	499	466	455	456	459	2 335
Rede Secundária (kms)	km	5	5	5	5	5	24
Ramais (#)	#	218	222	216	222	220	1 098
Infraestruturação / clientes	#	416	425	414	415	418	2 088
<i>Conversão</i>	#	364	373	362	363	366	1 828
<i>Reconversão</i>	#	52	52	52	52	52	260

Quadro 19 - Métricas operacionais 2023-2027

Métricas operacionais	Unidade	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Inv DN / Cliente	€ / PA	1 506	1 610	1 631	1 653	1 631	1 604
Rede / Cliente	mts / PA	9	10	10	10	10	10
Clientes / km rede	PA / km	106	97	97	95	97	99
Clientes / Ramal	PA	2	2	2	2	2	2

Quadro 20 - Custos unitários de ligação de clientes 2023-2027

Custos Unitários	Unidade	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Rede	€/ metro	75	73	75	75	74	74
Ramal	€	495	484	496	496	492	493
Infraestruturação	€	514	514	514	514	514	514
<i>Conversão</i>	€	539	539	539	539	539	539
<i>Reconversão</i>	€	338	338	338	338	338	338
Contadores	€	21	21	21	21	21	21

### ● Custos unitários de rede e ramal

Quadro 21 - Custos unitários de construção de rede e ramais 2023-2027

Custos Unitários	Unidade	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>
Rede	€/ mt	70,5	66,9	72,2	77,0	58,5	74,8	73,2	75,0	75,0	74,4
Ramal	€	561,3	536,7	598,4	513,2	561,4	494,7	484,3	496,1	495,7	492,0

## 4.1.2 Novos polos de consumo

Todos os concelhos abrangidos pelas Licenças da Duriensegás estão abastecidos, pelo que não se verifica expansão de atividade para outros concelhos.

## 4.1.3 Investimento em outras infraestruturas de distribuição

Quadro 22 - Investimento em outras infraestruturas 2023-2027

Outros Investimentos em Infraestruturas (m€)	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Rede Primária (outros: Servidões, ...)	0	0	0	0	0	0
UAG	151	89	30	30	30	330
RS - Anelagens e Reestruturação	123	120	123	123	123	612
Rede Secundária - PRP	0	0	0	0	0	0
Rede Secundária - Outros	15	15	15	15	15	75
Renovação de Rede e Ramais	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>289</b>	<b>224</b>	<b>168</b>	<b>168</b>	<b>168</b>	<b>1 017</b>

Os valores de investimento apresentados na rubrica UAG incluem a introdução de algumas melhorias em UAGs atualmente existentes.

Na rubrica “RS-Anelagens e Reestruturação” inclui-se a construção de alguns troços de rede de interligação entre tubagens existentes, destinados a permitir a criação de redundâncias de abastecimento avaliadas como particularmente relevantes para a promoção da segurança de abastecimento e da qualidade do serviço.

A rubrica “Rede Secundária-Outros” inclui alguns investimentos de dimensão moderada relativos a melhoramentos a introduzir em sistemas auxiliares da rede secundária, como o

sistema de proteção catódica das tubagens ou o sistema de telemetria destinado à supervisão do comportamento das redes.

#### 4.1.4 Investimento em outras atividades

Quadro 23 - Investimento em outras atividades 2023-2027

Investimento em Outras Atividades (m€)	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Renovação contadores	50	58	102	150	126	486
Investimento remunerado	28	33	56	84	70	270
Investimento não remunerado	23	25	46	66	56	216
Sistemas Informação	221	158	419	410	47	1 254
Edifícios e construções	2	2	2	2	2	10
Proj. Cadastro	7	7	7	7	7	33
Equipamento de Transporte	0	0	0	52	0	52
TPE's	13	13	13	13	13	66
Outros	17	16	15	16	15	79
<b>Total</b>	<b>310</b>	<b>254</b>	<b>558</b>	<b>648</b>	<b>210</b>	<b>1 980</b>

No que respeita a investimentos em outras atividades, destacam-se a atividade de renovação de contadores com 25% e os sistemas de informação com 63%.

A rubrica de sistemas de informação incorpora investimento do projeto transversal e sinérgico de transformação digital e tecnológica dos sistemas utilizados, tem como intuito reavaliar e substituir profundamente os seus sistemas informáticos, uma vez que os mesmos estão a atingir um nível de obsolescência que os torna incompatíveis com as necessidades de curto e médio prazo da operação, regulação e setor dos ORD da GGND. A descrição detalhada dessa jornada é apresentada no documento agregador GGND.

Os gráficos seguintes representam a evolução do plano de substituição de contadores no ORD.

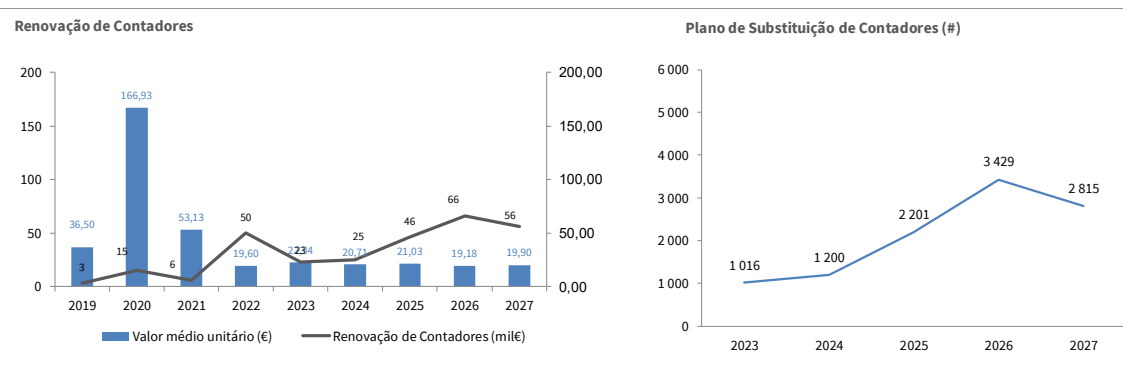


Figura 12 - Evolução do investimento em renovação de contadores

A necessidade de substituição decorre da idade do equipamento, ou do seu estado de conservação e de funcionamento em caso de anomalias detetadas.

Por idade, o contador é substituído entre 17 e 20 anos.

# 05

## Fichas de projeto

---



## 5. FICHAS DE PROJETO

Quadro 24 - Investimento por concelho

Projetos	Investimento (m€)	Volume adicional ano cruzeiro (GWh)	PA	Investimento por PA (€/PA)
Projeto DN - Amarante	756	3,9	471	1 606
Projeto DN - Bragança	598	2,2	385	1 553
Projeto DN - Chaves	995	2,2	620	1 606
Projeto DN - Marco de Canaveses	367	3,1	236	1 556
Projeto DN - Vila Real	1 030	2,8	624	1 652
<b>Total Investimento DN</b>	<b>3 746</b>	<b>14,2</b>	<b>2 335</b>	<b>1 604</b>
Outros investimentos	2 998			n.a.
<b>Investimento global do PDIRD</b>	<b>6 744</b>	<b>14,2</b>	<b>2 335</b>	<b>2 888</b>

DURIENSEGÁS Cenário base	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>6</sup>	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>													
Rede	m€	633	801	849	1 464	1 548	694	751	750	742	754	749	3 746
Ramais	m€	248	381	364	656	786	280	351	350	350	359	353	1 764
Infraestruturação / clientes	m€	134	127	164	296	296	125	108	107	107	110	108	541
Conversão	m€	185	209	230	367	314	215	214	219	213	213	215	1 073
Reconversão	m€	175	196	214	343	296	193	196	201	195	196	197	986
Segmento Novo	m€	10	13	16	24	18	22	18	18	18	18	18	88
Contadores / cadeias medida	m€	5	5	5	9	19							
Equipamento	m€	61	79	86	136	134	74	79	74	72	72	72	369
Montagem	m€	14	13	14	21	22	10	11	10	10	10	10	51
Montagem	m€	47	66	72	116	111	63	68	63	62	62	62	318
Agregados físicos do DN:													
<b>Clientes</b>	#						466	499	466	455	456	459	2 335
Doméstico							458	491	458	447	448	451	2 295
Terciário							6	6	6	6	6	6	30
Indústria							2	2	2	2	2	2	10
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>						124	364	604	849	1 092	1 214	4 124
Doméstico							69	212	354	490	624	691	2 371
Terciário							55	152	250	359	468	523	1 753
Indústria													
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	396	449	487	776	721	424	416	425	414	415	418	2 088
Conversão		357	402	432	692	648	358	364	373	362	363	366	1 828
Reconversão		39	47	55	84	73	66	52	52	52	52	52	260
<b>Rede</b>	km	5	5	5	9	10	5	5	5	5	5	5	24
<b>Ramais</b>	#	323	226	305	495	577	222	218	222	216	222	220	1 098
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	539	599	674	583	634	466	499	466	455	456	459	2 335
BP <		533	595	667	579	627	464	497	464	453	454	457	2 325
BP >		6	4	7	4	7	2	2	2	2	2	2	10
MP													
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	28	-128	-66	-63	-64	-64	-65	-67	-67	-67	-68	-334
BP <		26	-123	-53	-63	-64	-64	-65	-67	-67	-67	-68	-334
BP >		2	-6	-13									
MP			1										
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	30 024	30 495	31 103	31 623	32 193	32 594	33 027	33 427	33 814	34 202	34 592	
BP <		29 857	30 322	30 925	31 441	32 004	32 403	32 834	33 232	33 617	34 003	34 391	
BP >		166	171	176	180	187	189	191	193	195	197	199	
MP		1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	29 741	30 260	30 799	31 363	31 908	32 108	32 811	33 227	33 620	34 008	34 397	
BP <		29 578	30 090	30 624	31 183	31 722	32 203	32 619	33 033	33 424	33 810	34 197	
BP >		162	169	174	178	184	188	190	192	194	196	198	
MP		1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
<b>Consumo Médio</b>	MWh / Pa	7	9	8	7	8	8	8	8	8	8	8	
BP <		3,5	3,8	3,3	3,5	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	
BP >		567	643	582	506	525	568	568	568	569	570	570	
MP		16 135	17 747	17 222	17 222	17 222	17 222	17 222	17 222	17 222	17 222	17 222	
<b>Volume adicional</b>	MWh						1 444	4 251	7 051	9 908	12 746	14 164	
BP <							808	2 473	4 130	5 715	7 282	8 064	
BP >							636	1 778	2 920	4 192	5 464	6 100	
MP													
<b>Volume total</b>	MWh	210 435	259 539	235 221	235 181	239 992	250 980	253 555	256 119	258 738	261 336	263 935	
BP <		102 453	115 680	99 736	110 234	116 745	114 602	116 034	117 457	118 804	120 130	121 457	
BP >		91 846	108 365	101 042	90 142	96 391	106 831	107 974	109 116	110 388	111 660	112 932	
MP		16 135	35 495	34 444	34 805	26 856	29 547	29 547	29 547	29 547	29 547	29 547	
Metas de eficiência:													
Inv DN / Cliente	€	1 174	1 337	1 259	2 511	2 442	1 489	1 506	1 610	1 631	1 653	1 631	1 604
Mts Rede Sec / Cliente	mts	9	9	8	16	16	10	9	10	10	10	10	10
Cientes / km rede	#	107	111	124	64	62	97	106	97	97	95	97	99
Cientes / Ramal	#	2	3	2	1	1	2	2	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	49	71	67	72	77	59	75	73	75	75	74	74
Custo unit Ramal (€)	€	416	561	537	598	513	561	495	484	496	496	492	493
Custo unit infraestruturção (€)	€	467	466	473	472	435	508	514	514	514	514	514	514
Conversão	€	491	487	496	495	457	539	539	539	539	539	539	539
Reconversão	€	248	283	288	287	243	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	166	156	165	335	325	190	195	209	212	215	213	



BRAGANÇA	Unid	Real						PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>														
Rede	m€	35	96	41	8	4	49	56	55	56	56	56	279	
Ramais	m€	15	19	51	15	17	22	18	17	18	18	18	88	
Infraestruturação / clientes	m€	13	33	67	40	21	38	34	34	34	34	34	170	
Conversão		13	31	66	38	19	35	32	32	32	32	32	160	
Reconversão		1	2	2	2	1	3	2	2	2	2	2	10	
Segmento Novo	m€	2	1	3	1	2	0	0	0	0	0	0	0	
Contadores / cadeias medida	m€	6	13	24	16	10	13	14	12	12	12	12	61	
Equipamento		2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	8	
Montagem		5	11	21	13	8	11	12	10	10	10	10	52	
<b>Agregados físicos do DN:</b>														
<b>Clientes</b>	#							<b>83</b>	<b>85</b>	<b>75</b>	<b>75</b>	<b>75</b>	<b>75</b>	<b>385</b>
Doméstico								82	83	74	74	74	74	379
Terciário								1	1	1	1	1	1	5
Indústria								0	1	0	0	0	0	1
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>							<b>15</b>	<b>67</b>	<b>118</b>	<b>145</b>	<b>172</b>	<b>185</b>	<b>689</b>
Doméstico								15	45	73	100	127	140	485
Terciário								0	23	45	45	45	45	204
Indústria								0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>31</b>	<b>71</b>	<b>137</b>	<b>84</b>	<b>47</b>	<b>73</b>	<b>66</b>	<b>65</b>	<b>65</b>	<b>65</b>	<b>65</b>	<b>326</b>	
Conversão		28	63	130	77	41	65	60	59	59	59	59	296	
Reconversão		3	8	7	7	6	8	6	6	6	6	6	30	
<b>Rede</b>	km	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>4</b>	
<b>Ramais</b>	#	<b>34</b>	<b>33</b>	<b>97</b>	<b>26</b>	<b>34</b>	<b>40</b>	<b>36</b>	<b>36</b>	<b>36</b>	<b>36</b>	<b>36</b>	<b>179</b>	
<b>Indicadores Operacionais:</b>														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>89</b>	<b>107</b>	<b>216</b>	<b>165</b>	<b>118</b>	<b>83</b>	<b>85</b>	<b>75</b>	<b>75</b>	<b>75</b>	<b>75</b>	<b>385</b>	
BP <		89	106	215	165	116	83	84	75	75	75	75	384	
BP >		0	1	1	0	2	0	1	0	0	0	0	1	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	<b>9</b>	<b>-30</b>	<b>-28</b>	<b>-20</b>	<b>-43</b>	<b>-17</b>	<b>-17</b>	<b>-17</b>	<b>-17</b>	<b>-17</b>	<b>-18</b>	<b>-86</b>	
BP <		10	-27	-27	-16	-43	-17	-17	-17	-17	-17	-18	-86	
BP >		-1	-3	-1	-4	0	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>7 968</b>	<b>8 045</b>	<b>8 233</b>	<b>8 378</b>	<b>8 453</b>	<b>8 519</b>	<b>8 587</b>	<b>8 645</b>	<b>8 702</b>	<b>8 760</b>	<b>8 817</b>		
BP <		7 913	7 990	8 173	8 322	8 395	8 461	8 528	8 586	8 643	8 701	8 758		
BP >		55	55	60	56	58	58	59	59	59	59	59		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>7 919</b>	<b>8 007</b>	<b>8 139</b>	<b>8 306</b>	<b>8 416</b>	<b>8 449</b>	<b>8 553</b>	<b>8 616</b>	<b>8 674</b>	<b>8 731</b>	<b>8 789</b>		
BP <		7 864	7 952	8 082	8 248	8 359	8 428	8 494	8 557	8 615	8 672	8 730		
BP >		56	55	58	58	57	58	59	59	59	59	59		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Consumo Médio</b>	MWh / Pa	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>		
BP <		4,0	4,6	3,8	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2		
BP >		539	587	482	500	535	528,6	529	529	529	529	528,6		
MP		0	0	0	0	0	0,0	0	0	0	0	0,0		
<b>Volume adicional</b>	MWh							<b>173</b>	<b>786</b>	<b>1 382</b>	<b>1 695</b>	<b>2 008</b>	<b>2 164</b>	
BP <								173	522	853	1 166	1 479	1 636	
BP >								0	264	529	529	529	529	
MP								0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	MWh	<b>63 166</b>	<b>69 117</b>	<b>58 553</b>	<b>63 225</b>	<b>65 868</b>	<b>65 825</b>	<b>66 367</b>	<b>66 891</b>	<b>67 132</b>	<b>67 372</b>	<b>67 612</b>		
BP <		31 697	36 829	30 811	34 239	35 397	35 164	35 441	35 702	35 942	36 183	36 423		
BP >		29 932	32 287	27 742	28 987	30 472	30 661	30 925	31 190	31 190	31 190	31 190		
MP					0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Metas de eficiência:</b>														
Inv DN / Cliente	€	809	1 505	864	495	450	1 466	1 427	1 573	1 597	1 596	1 589	1 553	
Mts Rede Sec / Cliente	mts	8	13	2	0	0	10	9	10	10	10	10	10	
Clientes / km rede	#	132	75	428	2 276	3 113	100	113	100	100	100	100	103	
Clientes / Ramal	#	3	3	2	6	3	2	2	2	2	2	2	2	
Custo unit RS (€/m)	€	52	67	82	117	95	59	75	73	75	75	74	74	
Custo unit Ramal (€)	€	455	566	528	591	509	561	495	484	496	496	492	493	
Custo unit infraestruturação (€)		433	463	493	481	437	520	515	523	523	523	523	522	
Conversão	€	452	487	504	499	466	542	533	542	542	542	542	540	
Reconversão	€	252	276	283	286	235	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	101	174	120	65	58	187	182	200	203	203	202		

CHAVES	Unid	Real					PDIRD 2023-2027							
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>109</b>	<b>200</b>	<b>194</b>	<b>256</b>	<b>301</b>	<b>193</b>	<b>200</b>	<b>197</b>	<b>200</b>	<b>200</b>	<b>199</b>	<b>995</b>	
Rede	m€	15	113	78	139	200	76	92	90	92	92	92	458	
Ramais	m€	30	41	44	58	46	35	29	28	29	29	29	144	
Infraestruturação / clientes	m€	49	32	51	42	37	62	59	59	59	59	59	296	
Conversão		47	30	47	36	34	56	56	56	56	56	56	279	
Reconversão		2	2	4	5	2	6	3	3	3	3	3	17	
Segmento Novo	m€	0	1	1	1	3	0	0	0	0	0	0	0	
Contadores / cadeias medida	m€	15	13	19	16	15	20	20	19	19	19	19	97	
Equipamento		3	2	3	2	2	3	3	3	3	3	3	13	
Montagem		12	11	16	13	13	18	17	17	17	17	17	84	
Agregados físicos do DN:														
<b>Cientes</b>	#						<b>130</b>	<b>128</b>	<b>123</b>	<b>123</b>	<b>123</b>	<b>123</b>	<b>123</b>	<b>620</b>
Doméstico							129	127	122	122	122	122	122	615
Terciário							1	1	1	1	1	1	1	5
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>						<b>20</b>	<b>59</b>	<b>96</b>	<b>134</b>	<b>171</b>	<b>189</b>	<b>648</b>	
Doméstico							20	59	96	134	171	189	648	
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>108</b>	<b>71</b>	<b>109</b>	<b>92</b>	<b>84</b>	<b>120</b>	<b>113</b>	<b>113</b>	<b>113</b>	<b>113</b>	<b>113</b>	<b>565</b>	
Conversão		98	63	93	73	74	103	103	103	103	103	103	515	
Reconversão		10	8	16	19	10	17	10	10	10	10	10	50	
<b>Rede</b>	km	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>6</b>	
<b>Ramais</b>	#	<b>65</b>	<b>74</b>	<b>80</b>	<b>86</b>	<b>85</b>	<b>62</b>	<b>59</b>	<b>59</b>	<b>59</b>	<b>59</b>	<b>59</b>	<b>293</b>	
Indicadores Operacionais:														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>130</b>	<b>114</b>	<b>149</b>	<b>121</b>	<b>134</b>	<b>130</b>	<b>128</b>	<b>123</b>	<b>123</b>	<b>123</b>	<b>123</b>	<b>620</b>	
BP <		129	114	147	120	133	130	128	123	123	123	123	620	
BP >		1	0	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	<b>-1</b>	<b>-18</b>	<b>10</b>	<b>-19</b>	<b>-8</b>	<b>-13</b>	<b>-13</b>	<b>-14</b>	<b>-14</b>	<b>-14</b>	<b>-14</b>	<b>-69</b>	
BP <		-3	-14	15	-16	-11	-13	-13	-14	-14	-14	-14	-69	
BP >		2	-4	-5	-3	3	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>6 012</b>	<b>6 108</b>	<b>6 267</b>	<b>6 369</b>	<b>6 495</b>	<b>6 612</b>	<b>6 726</b>	<b>6 836</b>	<b>6 945</b>	<b>7 054</b>	<b>7 163</b>		
BP <		5 979	6 077	6 236	6 340	6 462	6 579	6 693	6 803	6 912	7 021	7 130		
BP >		33	31	31	29	33	33	33	33	33	33	33		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>5 948</b>	<b>6 060</b>	<b>6 188</b>	<b>6 318</b>	<b>6 432</b>	<b>6 553</b>	<b>6 669</b>	<b>6 781</b>	<b>6 890</b>	<b>6 999</b>	<b>7 108</b>		
BP <		5 916	6 028	6 157	6 288	6 401	6 520	6 636	6 748	6 857	6 966	7 075		
BP >		32	32	31	30	31	33	33	33	33	33	33		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Consumo Médio</b>	MWh / Pa	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>		
BP <		3,4	3,8	3,1	3,5	3,8	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5		
BP >		627	725	729	690	662	686,4	686	686	686	686	686,4		
MP		0	0	0	0	0	0,0	0	0	0	0	0,0		
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>229</b>	<b>683</b>	<b>1 125</b>	<b>1 558</b>	<b>1 991</b>	<b>2 208</b>		
BP <							229	683	1 125	1 558	1 991	2 208		
BP >							0	0	0	0	0	0		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	MWh	<b>41 063</b>	<b>46 080</b>	<b>41 856</b>	<b>42 536</b>	<b>44 647</b>	<b>45 611</b>	<b>46 018</b>	<b>46 412</b>	<b>46 797</b>	<b>47 181</b>	<b>47 564</b>		
BP <		20 337	22 871	19 270	21 840	24 131	22 958	23 366	23 760	24 145	24 529	24 912		
BP >		19 740	23 209	22 585	20 696	20 515	22 652	22 652	22 652	22 652	22 652	22 652		
MP					0	0	0	0	0	0	0	0		
Metas de eficiência:														
Inv DN / Cliente	€	839	1 755	1 300	2 115	2 245	1 483	1 564	1 601	1 625	1 624	1 616	1 606	
Mts Rede Sec / Cliente	mts	1	13	6	15	20	10	10	10	10	10	10	10	
Clientes / km rede	#	862	78	165	69	50	100	104	100	100	100	100	101	
Clientes / Ramal	#	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	
Custo unit RS (€/m)	€	96	78	87	79	75	59	75	73	75	75	74	74	
Custo unit Ramal (€)	€	464	558	554	677	536	561	495	484	496	496	492	493	
Custo unit infraestruturção (€)	€	456	448	472	456	436	513	524	524	524	524	524	524	
Conversão	€	477	470	505	500	463	542	542	542	542	542	542	542	
Reconversão	€	243	279	276	287	237	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	121	231	192	314	323	209	221	226	229	229	228		

MARCO DE CANAVESES	Unid	Real						PDIRD 2023-2027					
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>€</sup>	2022 <sup>p</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>													
Rede	m€	57	127	65	83	40	32	38	34	31	34	33	170
Ramais	m€	56	14	7	54	61	15	12	11	10	11	10	54
Infraestruturação / clientes	m€	85	19	9	87	73	26	24	21	19	21	20	105
Conversão		81	16	6	85	70	24	22	19	17	19	18	95
Reconversão		4	3	3	3	4	2	2	2	2	2	2	10
Segmento Novo	m€	2	1	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€	25	7	4	30	31	9	9	7	7	7	7	38
Equipamento		5	1	1	4	5	1	1	1	1	1	1	6
Montagem		20	6	3	26	26	7	8	6	6	6	6	32
<b>Agregados físicos do DN:</b>													
<b>Cientes</b>	#						55	57	46	42	46	45	236
Doméstico							53	56	44	40	44	43	227
Terciário							1	1	1	1	1	1	5
Indústria							1	0	1	1	1	1	4
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>						32	71	108	171	233	264	847
Doméstico							6	18	29	39	48	53	187
Terciário							26	53	79	132	185	211	660
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	175	42	23	180	170	51	46	42	38	42	41	209
Conversão		161	31	12	171	155	45	40	36	32	36	35	179
Reconversão		14	11	11	9	15	6	6	6	6	6	6	30
<b>Rede</b>	km	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	2
<b>Ramais</b>	#	145	26	16	93	119	26	24	22	20	22	21	109
<b>Indicadores Operacionais:</b>													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	64	49	32	34	54	55	57	46	42	46	45	236
BP <		61	48	30	32	51	54	57	45	41	45	44	232
BP >		3	1	2	2	3	1	0	1	1	1	1	4
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	-1	-17	-14	-6	-6	-6	-6	-6	-6	-6	-6	-30
BP <		-1	-13	-8	-6	-6	-6	-6	-6	-6	-6	-6	-30
BP >		0	-4	-6	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	2 819	2 851	2 869	2 897	2 945	2 994	3 045	3 085	3 121	3 161	3 199	
BP <		2 804	2 836	2 855	2 881	2 926	2 974	3 025	3 064	3 099	3 138	3 175	
BP >		15	15	14	16	19	20	20	21	22	23	24	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	2 788	2 835	2 860	2 883	2 921	2 970	3 020	3 065	3 103	3 141	3 180	
BP <		2 774	2 820	2 846	2 868	2 904	2 950	3 000	3 045	3 082	3 118	3 156	
BP >		14	15	15	15	18	20	20	21	22	23	24	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Consumo Médio</b>	MWh / Pa	5	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5	
BP <		2,4	2,6	2,4	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	
BP >		553	719	679	577	552	615,8	616	616	616	616	615,8	
MP		0	0	0	0	0	0,0	0	0	0	0	0,0	
<b>Volume adicional</b>	MWh						377	827	1 266	1 991	2 717	3 083	
BP <							69	211	342	452	562	620	
BP >							308	616	924	1 540	2 155	2 463	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	MWh	14 145	18 168	16 630	16 268	17 593	19 562	19 997	20 420	21 130	21 840	22 553	
BP <		6 686	7 377	6 789	7 617	7 937	7 554	7 680	7 795	7 890	7 984	8 081	
BP >		7 459	10 791	9 842	8 650	9 656	12 009	12 317	12 624	13 240	13 856	14 472	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€	3 508	3 404	2 668	7 526	3 849	1 484	1 453	1 582	1 580	1 604	1 589	1 556
Mts Rede Sec / Cliente	mts	18	39	46	21	11	10	9	10	10	10	10	10
Clientes / km rede	#	55	25	22	49	93	100	112	100	102	100	101	103
Clientes / Ramal	#	0	2	2	0	0	2	2	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	49	66	44	119	69	59	75	73	75	75	74	74
Custo unit Ramal (€)	€	385	523	445	582	513	561	495	484	496	496	492	493
Custo unit infraestruturação (€)	€	484	452	402	485	432	507	515	500	495	500	499	502
Conversão	€	501	513	512	495	450	530	542	527	525	527	526	530
Reconversão	€	291	280	282	289	243	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	691	531	459	1 334	639	276	270	294	294	298	296	



# 06

## Qualidade de serviço

---



## 6. INDICADORES DE QUALIDADE DE SERVIÇO

Em seguida são apresentados os indicadores de qualidade de serviço do ORD. As elevadas performances, alinhadas na sua generalidade com os padrões definidos pela ERSE são reflexo de uma operação eficiente e orientada para a proteção do consumidor e do sistema.

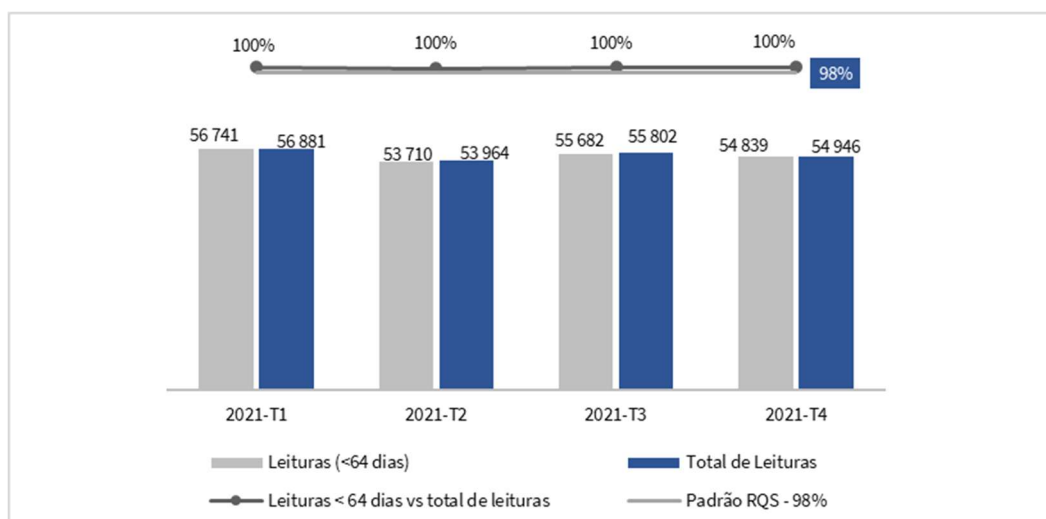


Figura 13 – Qualidade de Serviço – Leituras de contadores

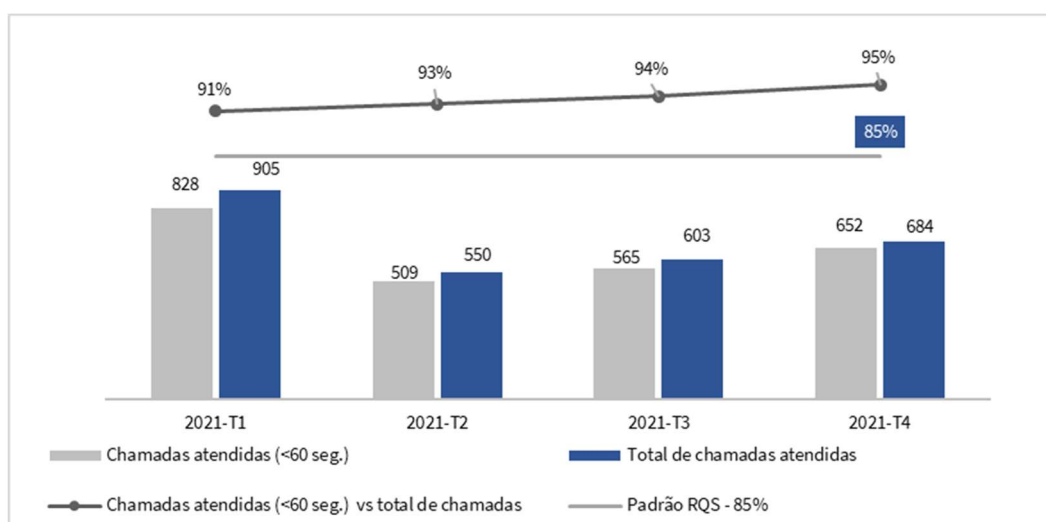


Figura 14 – Qualidade de Serviço – Atendimento telefónico de emergência

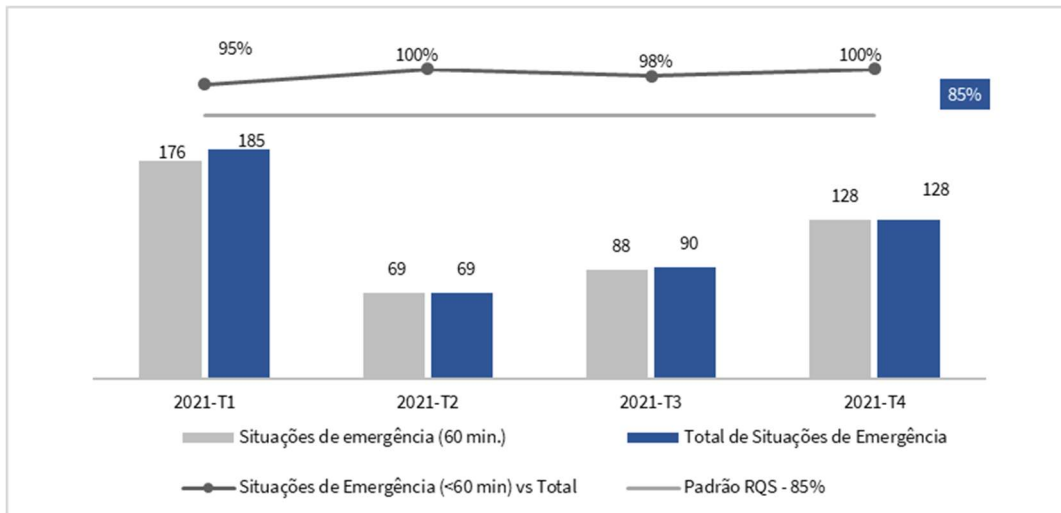


Figura 15 – Qualidade de Serviço – Resposta a situações de emergência

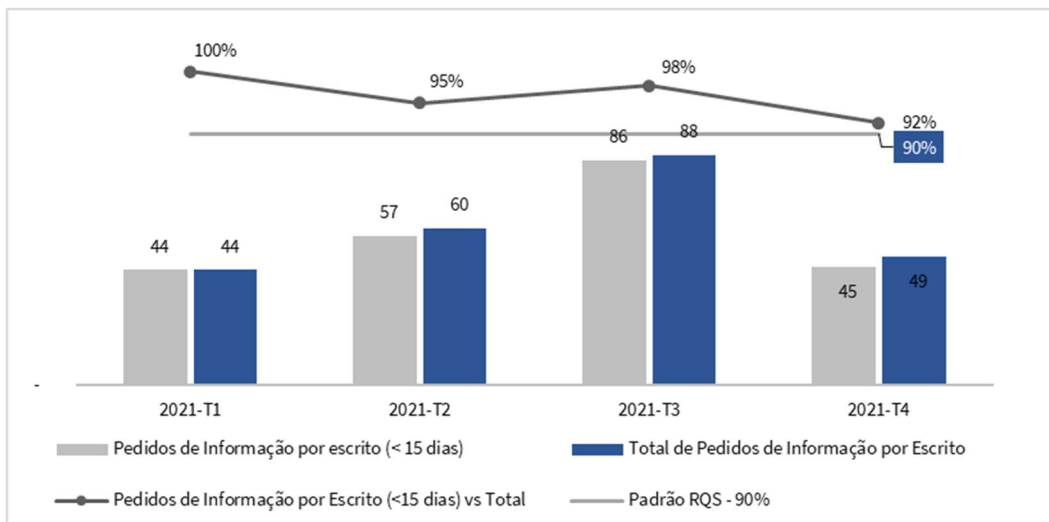


Figura 16 – Qualidade de Serviço – Pedidos de informação por escrito

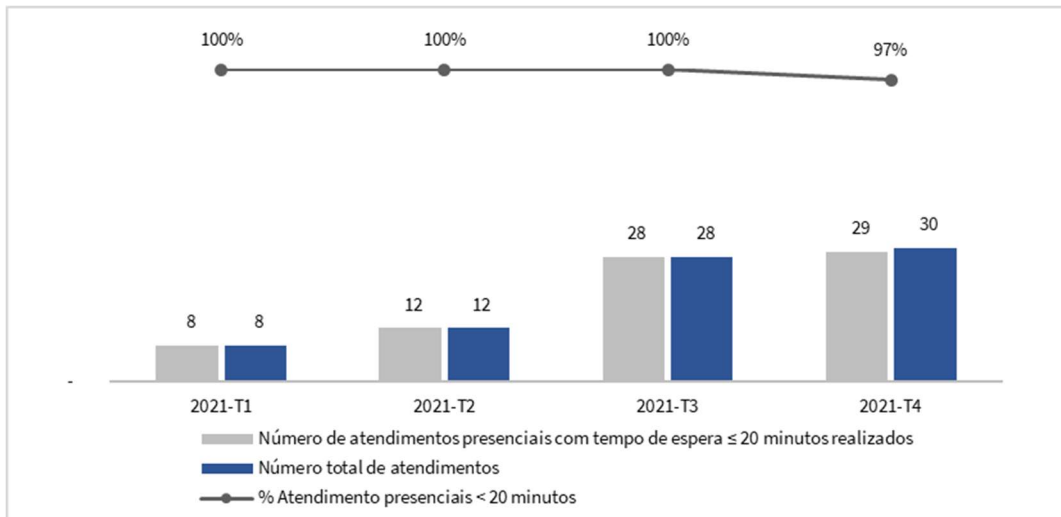


Figura 17 – Qualidade de Serviço – Atendimento Presencial

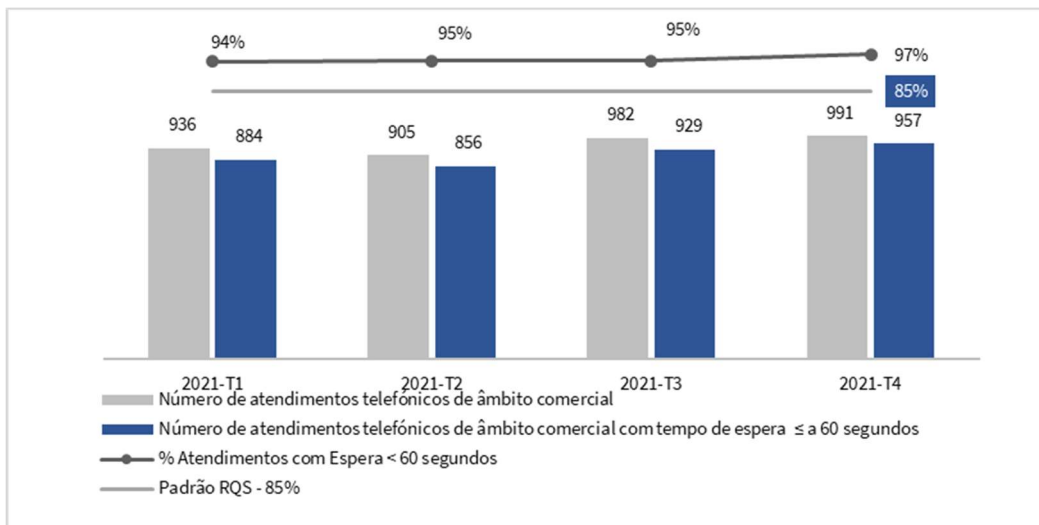


Figura 18 – Qualidade de Serviço – Atendimento telefônico âmbito comercial

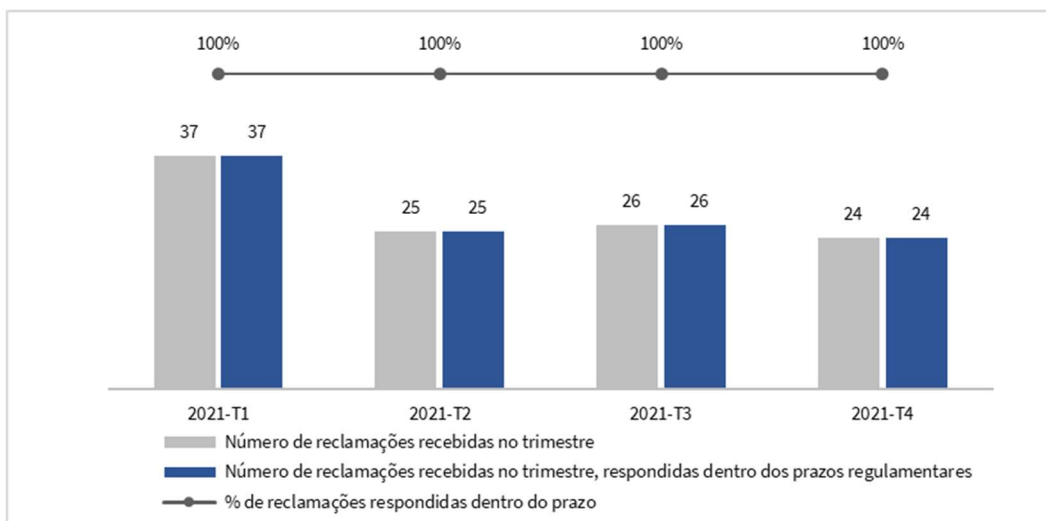


Figura 19 – Qualidade de Serviço – Reclamações



# Plano de desenvolvimento e investimento da rede de distribuição de gás

## Lisboagás 2023-2027

---

Abril 2022

v1



# Índice

<b>1.</b>	<b>CARATERIZAÇÃO DAS INFRAESTRUTURAS DE DISTRIBUIÇÃO .....</b>	<b>6</b>
1.1	Implantação e cobertura geográfica .....	6
1.2	Dados históricos da Concessão .....	8
<b>2.</b>	<b>CONTEXTO GEOGRÁFICO E CONJUNTURA SOCIECONÓMICA.....</b>	<b>13</b>
2.1	Contexto regional da Concessão .....	13
<b>3.</b>	<b>PREVISÃO DE CONSUMOS DE GÁS.....</b>	<b>17</b>
3.1	Evolução de consumidores.....	17
3.2	Pressupostos da procura de gás.....	17
3.3	Projeção de consumos.....	20
<b>4.</b>	<b>PLANO DE INVESTIMENTO .....</b>	<b>22</b>
4.1	Plano de investimento .....	22
4.1.1	Investimento em DN   projeto de ligação de novos PA .....	22
4.1.2	Novos polos de consumo .....	24
4.1.3	Investimento em outras infraestruturas de distribuição .....	24
4.1.4	Investimento em outras atividades .....	26
4.1.5	Investimento de convergência.....	27
<b>5.</b>	<b>FICHAS DE PROJETO .....</b>	<b>28</b>
<b>6.</b>	<b>INDICADORES DE QUALIDADE DE SERVIÇO .....</b>	<b>47</b>

# Índice de figuras

Figura 1 - Concelhos da Concessão.....	7
Figura 2 - Evolução da taxa de cobertura .....	7
Figura 3 - Concelhos abastecidos.....	13
Figura 4 - População empregada por concelho.....	14
Figura 5 - Salário médio mensal dos trabalhadores por conta de outrem .....	14
Figura 6 - Peso da indústria transformadora por concelho .....	15
Figura 7 - VAB das empresas não financeiras por concelho .....	15
Figura 8 - Níveis de temperatura por concelho.....	17
Figura 9 - Estrutura de clientes na Concessão .....	18
Figura 10 - Evolução do número de pontos de abastecimento na Concessão.....	19
Figura 11 - Plano de investimento 2023-2027 .....	22
Figura 12 - Evolução do investimento em renovação de contadores.....	26
Figura 13 - Qualidade de Serviço - Leituras de contadores .....	47
Figura 14 - Qualidade de Serviço - Atendimento telefónico de emergência.....	47
Figura 15 - Qualidade de Serviço - Resposta a situações de emergência.....	48
Figura 16 - Qualidade de Serviço - Pedidos de informação por escrito.....	48
Figura 17 - Qualidade de Serviço - Atendimento Presencial.....	49
Figura 18 - Qualidade de Serviço - Reclamações .....	50

# Índice de quadros

Quadro 1 - Concelhos infraestruturados na Concessão.....	6
Quadro 2 - Infraestrutura em 2021.....	8
Quadro 3 - Investimento na Concessão 2018 - 2022.....	8
Quadro 4 - Investimento na Concessão em desenvolvimento de negócio 2018-2022.....	9
Quadro 5 - Investimento na Concessão em outras infraestruturas 2018-2022 .....	9
Quadro 6 - Investimento na Concessão em outras atividades 2018-2022.....	10
Quadro 7 - Evolução dos pontos de abastecimento por tipo de uso 2018-2022 .....	10
Quadro 8 - Evolução dos pontos de abastecimento por nível de pressão .....	10
Quadro 9 - Evolução do gás por nível de pressão 2018-2022 .....	10
Quadro 10 - Evolução do consumo médio por nível de pressão.....	11
Quadro 11 - Evolução do número de pontos de abastecimento 2023-2027 .....	17
Quadro 12 - Evolução da saída de pontos de abastecimento 2023-2027 .....	18
Quadro 13 - Grau do grau de cobertura por concelho.....	19
Quadro 14 - Consumo médio por nível de pressão 2023-2027.....	20
Quadro 15 - Projeção de consumo de gás 2023-2027.....	20
Quadro 16 - Plano de investimento 2023-2027.....	22
Quadro 17 - Investimento em DN 2023-2027 .....	23
Quadro 18 - Agregados operacionais DN 2023-2027 .....	23
Quadro 19 - Métricas operacionais 2023-2027.....	23
Quadro 20 - Custos unitários de ligação de clientes 2023-2027.....	23
Quadro 21 - Custos unitários de construção de rede e ramais 2023-2027.....	24
Quadro 22 - Investimento em outras infraestruturas 2023-2027 .....	24
Quadro 23 - Investimento em outras atividades 2023-2027 .....	26
Quadro 24 - Investimento em projetos de convergência 2023-2027 .....	27
Quadro 25 - Investimento por concelho .....	28



# 01

## Caraterização das infraestruturas de distribuição

---

# 1. CARATERIZAÇÃO DAS INFRAESTRUTURAS DE DISTRIBUIÇÃO

## 1.1 Implantação e cobertura geográfica

A Concessão da Lisboagás abrange 16 concelhos.

Quadro 1 - Concelhos infraestruturados na Concessão

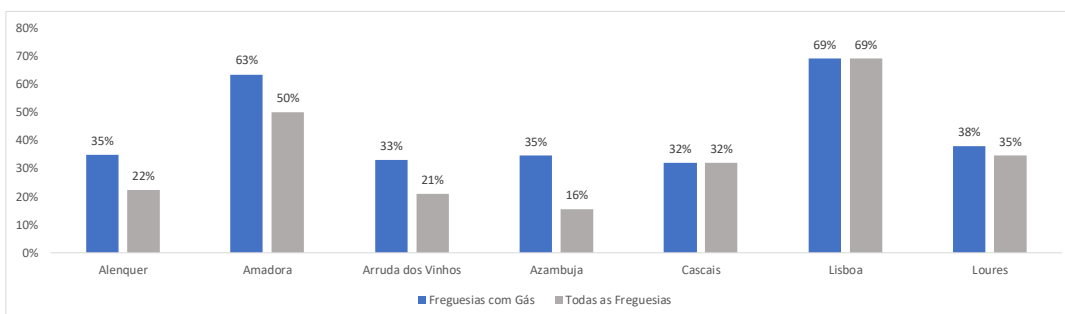
Concelhos	Área (km2)	Densidade populacional	População	Alojamentos
Alenquer	304	146	44 445	23 656
Amadora	24	7 209	171 500	87 189
Arruda dos Vinhos	78	179	13 992	6 712
Azambuja	263	82	21 422	12 012
Cadaval	175	76	13 372	8 837
Cascais	97	2 199	214 158	110 681
Lisboa	101	5 432	545 923	320 143
Loures	167	1 206	201 632	98 072
Lourinhã	147	178	26 246	17 800
Mafra	292	297	86 521	44 961
Odivelas	27	5 579	148 058	71 945
Oeiras	46	3 744	171 767	86 840
Sintra	319	1 208	385 654	184 273
Sobral Monte Agraço	52	203	10 541	5 475
Torres Vedras	407	204	83 075	46 406
Vila Franca de Xira	318	432	137 540	65 316

Fonte: censos 2021

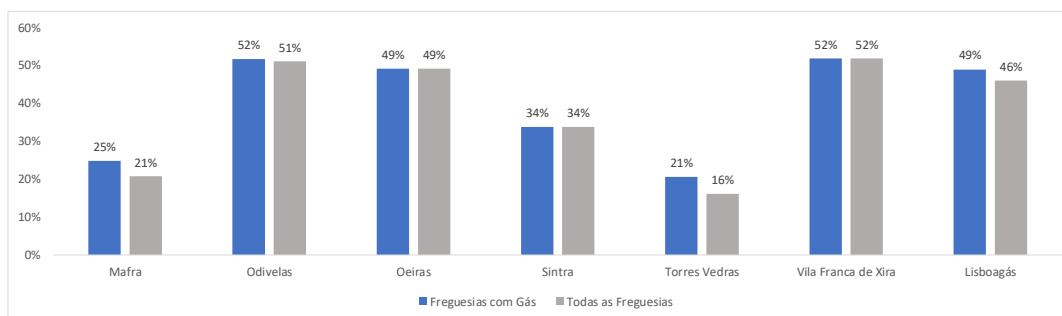


Figura 1 - Concelhos da Concessão

A figura seguinte reflete o nível de cobertura dos concelhos da área de Concessão da Lisboagás e o peso de cada concelho em termos de pontos de abastecimento ligados da empresa.



Fonte: Censos 2021



Fonte: Censos 2021

Figura 2 - Evolução da taxa de cobertura

O gráfico anterior evidencia que existem concelhos com diferentes níveis de cobertura. Como se pode verificar, os índices de cobertura são, em alguns casos, significativamente diferentes devido à maior ou menor dispersão das freguesias dentro de cada concelho. As barras a azul

apresentam a relação de PA no universo das freguesias abastecidas, enquanto as barras cinzentas representam o peso dos PA no universo total de freguesias concessionadas.

## 1.2 Dados históricos da Concessão

- **Desenvolvimento das infraestruturas de distribuição**

Quadro 2 - Infraestrutura em 2021

(unid.)	RP	PRM	RS	Ramais	Pontos de ligação à RNTG ou UAG
	kms	#	kms	#	#
Alenquer	4	2	98	1 324	GRMS 1189 / 1319 / 1259
Amadora	2	1	272	7 053	GRMS 1209
Arruda dos Vinhos	0	0	26	375	GRMS 1229 / 1239 / 1209
Azambuja	5	1	42	739	GRMS 1259
Cadaval	0	0	2	0	GRMS 1369
Cascais	4	2	638	13 732	GRMS 1209
Lisboa	6	1	1 211	47 871	GRMS 1209
Loures	30	3	304	6 477	GRMS 1209 / 1229 / 1239
Mafra	2	1	208	2 715	GRMS 1209
Odivelas	0	0	192	5 304	GRMS 1209
Oeiras	7	2	440	11 040	GRMS 1209
Sintra	40	6	713	14 989	GRMS 1209
Sobral Monte Agraço	0	0	6	1	GRMS 1229 / 1239 / 1209
Torres Vedras	17	4	194	2 901	GRMS 1369
Vila Franca de Xira	21	3	267	5 807	GRMS 1189 / 1259 / 1209 / 1229 / 1239 / 1279
<b>Total</b>	<b>138</b>	<b>26</b>	<b>4 612</b>	<b>120 328</b>	

- **Investimento Anual**

Quadro 3 - Investimento na Concessão 2018 - 2022

Investimento (m€)	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>
Investimento DN - Ligação de clientes	6 402	7 625	5 728	7 672	7 125
Investimentos em Outras Infraestruturas	2 310	2 540	1 974	2 546	4 121
Investimento em Outras Atividades	1 647	1 575	1 824	1 668	3 100
<b>Total</b>	<b>10 358</b>	<b>11 740</b>	<b>9 526</b>	<b>11 886</b>	<b>14 346</b>

O detalhe do investimento por tipologia é apresentado nos quadros seguintes.

Quadro 4 - Investimento na Concessão em desenvolvimento de negócio 2018-2022

<b>Investimento DN - Ligação de clientes (m€)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Rede Secundária	3 825	4 715	3 483	5 359	3 869
Ramais	733	641	558	588	564
Conversões e reconversões	1 286	1 524	1 141	1 141	1 837
Contadores / cadeias medida	558	745	546	584	856
<b>Total</b>	<b>6 402</b>	<b>7 625</b>	<b>5 728</b>	<b>7 672</b>	<b>7 125</b>
Novos clientes (#)	5 506	6 669	4 974	5 836	5 501
Conversões e reconversões (#)	3 310	4 208	2 985	3 245	4 262
Rede Secundária (kms)	34	56	33	52	48
Ramais (#)	1 413	1 823	1 153	1 351	1 008
<b>Métricas Operacionais</b>					
Inv DN / Cliente (€ / PA)	1 163	1 143	1 152	1 315	1 295
Rede / Cliente (mts / PA)	6,1	8,3	6,7	8,8	8,8
Cientes / km rede (PA / km)	163	120	149	113	113
Cientes / Ramal	3,90	3,66	4,31	4,32	5,46

Quadro 5 - Investimento na Concessão em outras infraestruturas 2018-2022

<b>Investimentos em Outras Infraestruturas (m€)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Rede Primária (outos: PRM, Servidões, ...)	196	166	85	83	1 719
UAG			0	0	0
RS - Anelagens e reestruturação	193	423	342	239	208
Rede Secundária - PRP	1	13	263	154	115
Rede Secundária - Outros	370	348	230	216	381
Renov. Rede e ramais	1 549	1 590	1 054	1 855	1 698
<b>Total</b>	<b>2 310</b>	<b>2 540</b>	<b>1 974</b>	<b>2 546</b>	<b>4 121</b>

Quadro 6 - Investimento na Concessão em outras atividades 2018-2022

<b>Investimento em Outras Atividades (m€)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Renovação contadores / redutores	1 179	1 115	1 202	1 249	1 347
Sist. Informação	219	203	102	85	380
Edifícios e construções		58			
Proj. Cadastro	32	15	35	43	138
Outros	217	184	485	290	1 235
<b>Total</b>	<b>1 647</b>	<b>1 575</b>	<b>1 824</b>	<b>1 668</b>	<b>3 100</b>

- **Consumidores ligados**

Quadro 7 - Evolução dos pontos de abastecimento por tipo de uso 2018-2022

<b>Pontos de Abastecimento por segmento (#)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Doméstico	533 231	535 117	535 247	535 652	539 943
Terciário	1 071	1 117	867	1 214	1 320
Indústria	280	283	306	324	345
<b>Total</b>	<b>534 582</b>	<b>536 517</b>	<b>536 420</b>	<b>537 190</b>	<b>541 608</b>

Quadro 8 - Evolução dos pontos de abastecimento por nível de pressão

<b>Pontos de Abastecimento por nível de pressão (#)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
BP<	533 231	535 117	535 249	536 109	540 506
BP>	1 292	1 341	1 118	1 024	1 045
MP	59	59	53	57	57
<b>Total</b>	<b>534 582</b>	<b>536 517</b>	<b>536 420</b>	<b>537 190</b>	<b>541 608</b>

- **Quantidades de gás faturadas**

Quadro 9 - Evolução do gás por nível de pressão 2018-2022

<b>Volumes faturados por pressão tarifária (GWh)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
BP<	1 564	1 497	1 429	1 446	1 488
BP>	817	764	678	709	678
MP	2 447	2 500	2 304	2 362	2 524
<b>Total</b>	<b>4 829</b>	<b>4 761</b>	<b>4 411</b>	<b>4 517</b>	<b>4 690</b>

- **Consumos médios por nível de pressão**

Quadro 10 - Evolução do consumo médio por nível de pressão

<b>Consumo médio por nível de pressão (MWh/PA)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
BP<	2,94	2,80	2,67	2,70	2,76
BP>	623	580	552	662	655
MP	42 194	42 368	41 138	42 938	44 285
<b>Total</b>	<b>9,01</b>	<b>8,89</b>	<b>8,22</b>	<b>8,42</b>	<b>8,70</b>

A informação desagregada por concelho consta das fichas individuais em anexo.

# 02

## Contexto geográfico e conjuntura socioeconómica

---



## 2. CONTEXTO GEOGRÁFICO E CONJUNTURA SOCIECONÓMICA

### 2.1 Contexto regional da Concessão

A Concessão da Lisboagás abrange 16 concelhos e numa área de 2.800 km<sup>2</sup>, e possui uma população de cerca de 2.235 mil habitantes, que representa, respetivamente, 3,2% do território nacional e 23% da população total.

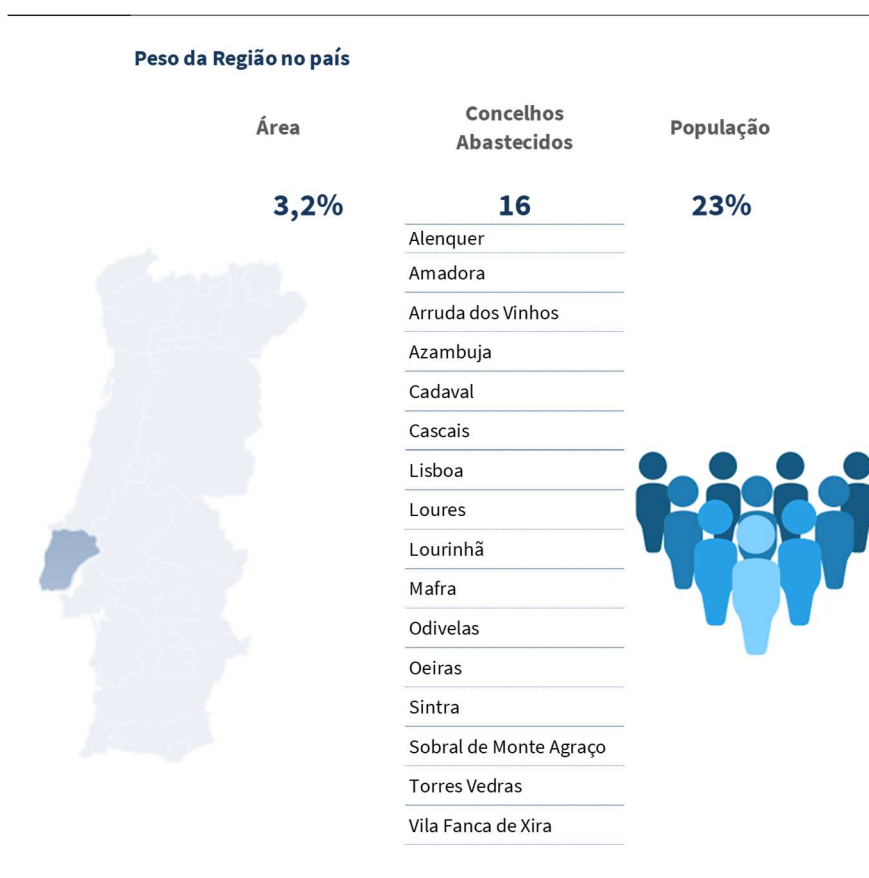
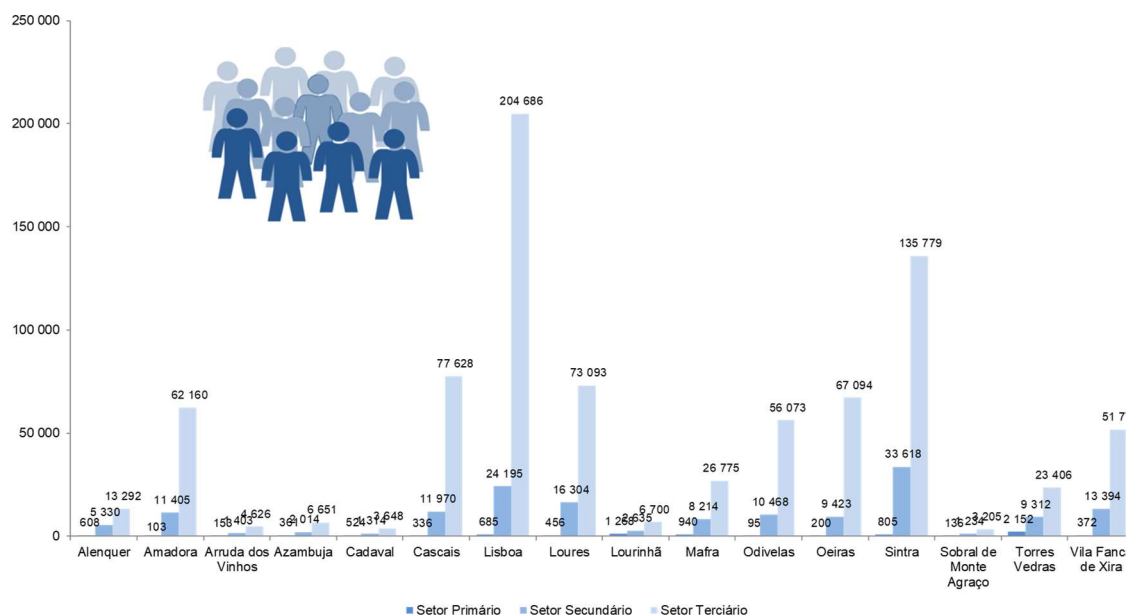


Figura 3 - Concelhos abastecidos

A Lisboagás é a empresa concessionária para distribuição de gás em 16 concelhos da região de Lisboa e Vale do Tejo.

População empregada - área de concessão da Lisboagás



Fonte - Pordata - censos 2011

Figura 4 - População empregada por concelho

O gráfico representa a população empregada por setores de atividade na área de Concessão da Lisboagás. Após análise dos dados verificamos que 83% da população presta atividade no setor terciário, 16% presta atividade no setor secundário e apenas 1% da população serve no setor primário da economia.

O gráfico seguinte apresenta o poder de compra e o salário médio mensal da população trabalhadora por conta de outrem na área de Concessão da Lisboagás.

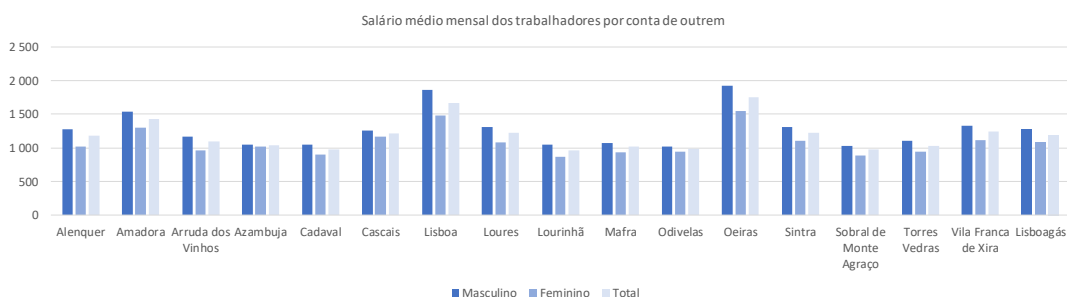


Figura 5 - Salário médio mensal dos trabalhadores por conta de outrem

Em seguida é apresentado o peso da indústria transformadora no tecido empresarial (empresas não financeiras) da área de Concessão da Lisboagás. Este tipo de empresas representa uma importante percentagem do volume distribuído quando integram a carteira de clientes da Lisboagás. Conforme se pode verificar, o concelho de Sobral de Monte Agraço é o que apresenta um maior peso da indústria transformadora no tecido empresarial, enquanto Lisboa é o que apresenta um menor peso. A área de Concessão da Lisboagás contribui com cerca de 27% da indústria transformadora nacional.

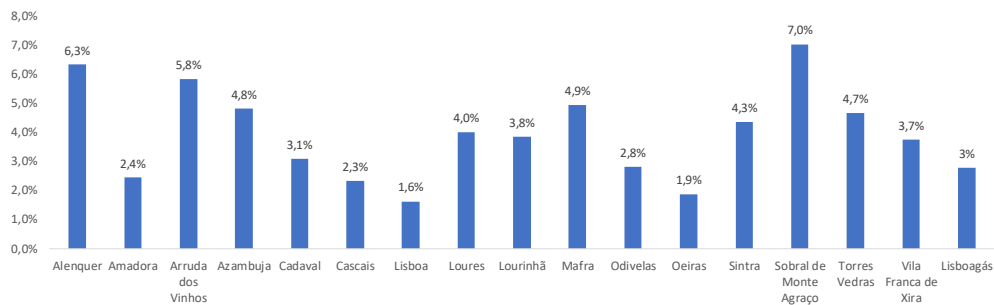


Figura 6 - Peso da indústria transformadora por concelho

O gráfico seguinte apresenta o Valor Acrescentado Bruto das empresas não financeiras nos concelhos da área de Concessão da Lisboagás. Da análise conclui-se que o concelho de Lisboa apresenta valores muito mais elevados que os restantes concelhos da área de Concessão.

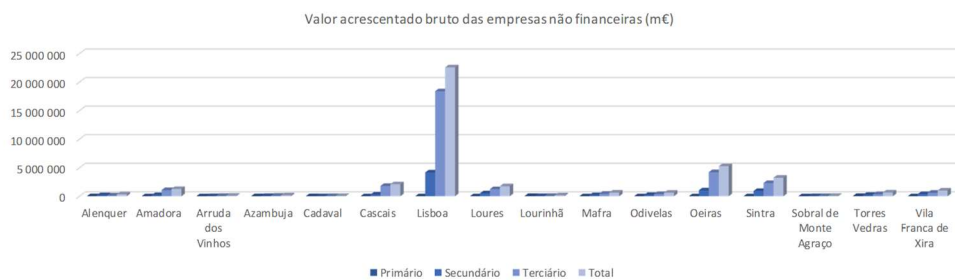


Figura 7 – VAB das empresas não financeiras por concelho

# 03

## Previsões de consumo de gás

---

### 3. PREVISÃO DE CONSUMOS DE GÁS

#### 3.1 Evolução de consumidores

O esforço de investimento reflete-se no seguinte acréscimo de novos pontos de abastecimento:

Quadro 11 – Evolução do número de pontos de abastecimento 2023-2027

Pontos de Abastecimento (#)	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	Acréscimo de novos PA					Total
			2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>	
BP<	5 816	5 480	6 073	5 009	5 076	5 143	5 076	26 377
BP>	20	21	22	22	22	22	22	110
MP	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>5 836</b>	<b>5 501</b>	<b>6 095</b>	<b>5 031</b>	<b>5 098</b>	<b>5 165</b>	<b>5 098</b>	<b>26 487</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

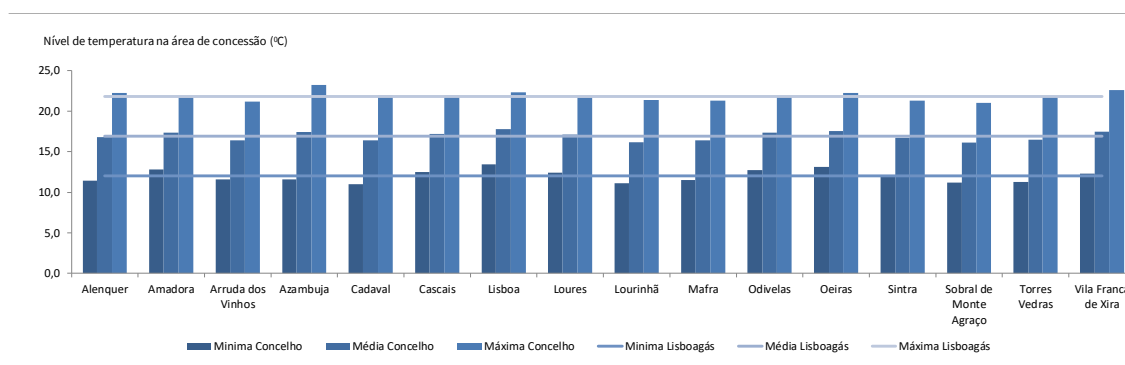
#### 3.2 Pressupostos da procura de gás

A evolução da procura de gás está condicionada por diversos fatores dos quais alguns de natureza exógena, inerentes às próprias características de mercado e às especificidades regionais.

Considerando que os condicionalismos transversais são abordados no documento agregador GGND, salientam-se apenas os específicos do ORD:

- **Condicionalismos específicos**

As condições climatéricas influenciam o consumo médio dos consumidores de gás, nomeadamente do segmento residencial.



Fonte: INE

Figura 8 – Níveis de temperatura por concelho

Para o ORD, foi assumida uma variação líquida anual de -0,6% da base de clientes, entre o saldo de rescisões e segundas ligações.

Quadro 12 – Evolução da saída de pontos de abastecimento 2023-2027

Saída de PA (#)	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>	Total
BP<	2 618	2 630	2 645	2 662	2 674	10 555
BP>	0	0	0	0	0	0
MP	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>2 618</b>	<b>2 630</b>	<b>2 645</b>	<b>2 662</b>	<b>2 674</b>	<b>13 229</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

A estrutura da tipologia de consumidores e respetivos consumos que varia conforme a intensidade residencial e do tecido industrial das áreas geográficas dos ORD.

A imagem seguinte ilustra a estrutura do fornecimento de gás por nível de pressão da Lisboagás em 2021.

Estrutura de consumidores de gás

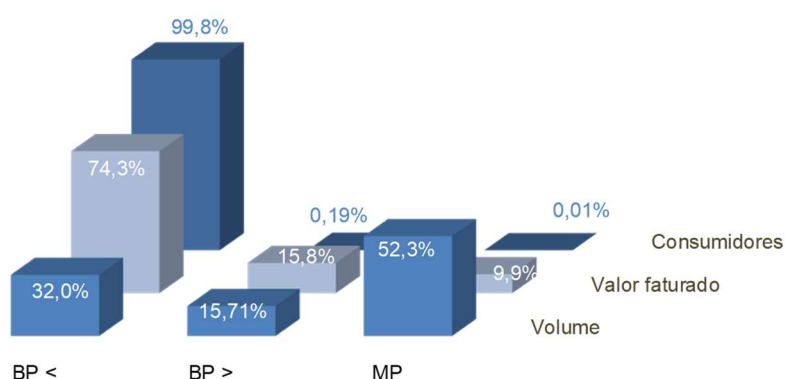














Figura 9 - Estrutura de clientes na Concessão

O nível de cobertura regional das infraestruturas de distribuição de gás e a projeção de novos pontos de abastecimento por concelho, depende das infraestruturas de distribuição de gás existentes e do seu nível de utilização. O grau de cobertura geográfica das infraestruturas de distribuição de gás varia entre concelhos.

O quadro seguinte ilustra a evolução esperada do grau de cobertura regional para todos os concelhos abrangidos no plano de investimento do ORD.

Quadro 13 - Grau do grau de cobertura por concelho

		Freguesia com Gás - Freguesia com Gás	
		2021	2027
	Alenquer	0%	37%
	Amadora	63%	65%
	Arruda dos Vinhos	33%	52%
	Azambuja	35%	37%
	Cadaval	0%	57%
	Cascais	32%	34%
	Lisboa	69%	70%
	Loures	38%	41%
	Lourinhã	0%	38%
	Mafra	25%	31%
	Odivelas	52%	53%
	Oeiras	49%	53%
	Sintra	34%	36%
	Sobral de Monte Agraço	0%	52%
	Torres Vedras	21%	23%
	Vila Franca de Xira	52%	54%
<b>LISBOAGÁS</b>		<b>49%</b>	<b>51%</b>

As novas entradas de consumo resultam de novas ligações decorrentes do esforço de expansão e saturação das redes de distribuição na execução do plano de investimento.

A projeção de novos pontos de abastecimento e, conseqüentemente, a evolução dos consumos reflete o estado de desenvolvimento do projeto de expansão de infraestruturas. O gráfico que se segue reflete a variação líquida do número de consumidores ativos apenas possível através do esforço de investimento em ligação de novos pontos de abastecimento.

Evolução do acréscimo líquido anual de pontos de abastecimento (#)

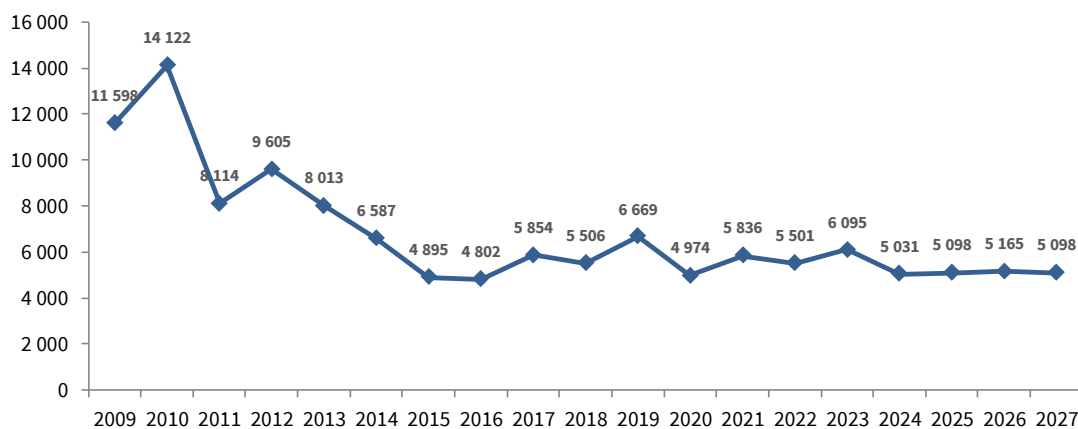


Figura 10 - Evolução do acréscimo líquido anual de pontos de abastecimento na Concessão

O quadro seguinte apresenta a projeção de consumos médios do ORD por pressão tarifária.

Os valores apresentados por ORD correspondem à consideração individual dos concelhos da área de Concessão. A informação por concelho consta das fichas individuais disponíveis no último capítulo de cada plano.

Quadro 14 - Consumo médio por nível de pressão 2023-2027

Consumo médio (MWh/PA)	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>
BP<	2,94	2,80	2,67	2,70	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
BP>	623	580	552	662	655	656	656	656	656	656
MP	42 194	42 368	41 138	42 938	44 285	44 285	44 285	44 285	44 285	44 285
<b>Total</b>	<b>9,01</b>	<b>8,89</b>	<b>8,22</b>	<b>8,42</b>	<b>8,70</b>	<b>8,67</b>	<b>8,65</b>	<b>8,63</b>	<b>8,61</b>	<b>8,59</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

### 3.3 Projeção de consumos

Quadro 15 - Projeção de consumo de gás 2023-2027

Fornecimento de gás (GWh)	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>
BP<	1 564	1 497	1 429	1 446	1 488	1 501	1 512	1 523	1 533	1 543
BP>	794	764	678	709	678	692	707	721	735	750
MP	2 447	2 500	2 304	2 362	2 524	2 524	2 524	2 524	2 524	2 524
<b>Total</b>	<b>4 805</b>	<b>4 761</b>	<b>4 411</b>	<b>4 517</b>	<b>4 690</b>	<b>4 717</b>	<b>4 743</b>	<b>4 768</b>	<b>4 793</b>	<b>4 818</b>



# 04

## Plano de investimento

---

## 4. PLANO DE INVESTIMENTO

### 4.1 Plano de investimento

Quadro 16 - Plano de investimento 2023-2027

Investimento (m€)	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Investimento DN - Ligação de clientes	8 175	7 207	7 093	7 279	7 193	36 946
Outros Investimentos em Infraestruturas	5 181	3 294	6 347	5 994	6 170	26 986
Investimento em Outras Atividades	4 723	3 809	8 089	8 372	1 963	26 956
Investimento de Convergência	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	5 000
<b>Total Investimento</b>	<b>19 079</b>	<b>15 310</b>	<b>22 528</b>	<b>22 645</b>	<b>16 326</b>	<b>95 888</b>
Investimento não remunerado	702	522	568	738	652	3 182
<b>Total Investimento remunerado</b>	<b>18 377</b>	<b>14 788</b>	<b>21 960</b>	<b>21 907</b>	<b>15 673</b>	<b>92 705</b>

O impacto do plano de investimento nas tarifas não é total, estando 3,2M€ referente a contadores fora do ativo a remunerar pelas tarifas.

A distribuição do investimento previsto para o período 2023-2027 pelas tipologias de projeto é a seguinte:

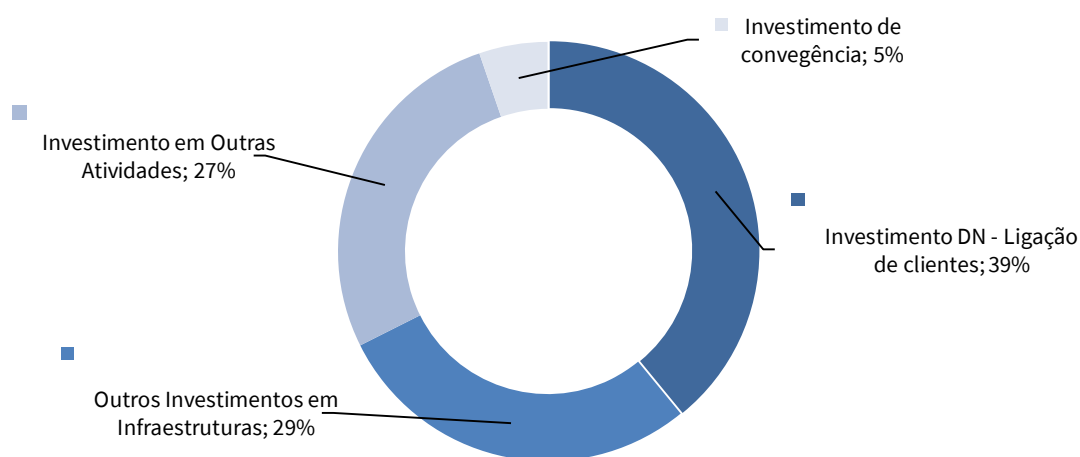


Figura 11 - Plano de investimento 2023-2027

#### 4.1.1 Investimento em DN | projeto de ligação de novos PA

Em termos agregados os valores de investimento são apresentados no quadro seguinte e materializam-se no acréscimo de 26.487 novos pontos de consumo com a construção de 267 quilómetros rede de distribuição e 5.710 ramais nos 16 concelhos da Concessão durante o quinquénio 2023-2027.

Os valores por concelho são apresentados nas fichas individuais em anexo.

Quadro 17 - Investimento em DN 2023-2027

<b>Investimento DN - Ligação clientes (m€)</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2023-2027</b>
Rede Secundária	4 695	4 416	4 222	4 386	4 341	22 061
Ramais	605	505	499	520	508	2 637
Infraestruturação / clientes	1 928	1 504	1 578	1 570	1 551	8 131
<i>Conversão</i>	931	741	875	796	804	4 147
<i>Reconversão</i>	997	763	703	774	747	3 984
Contadores / cadeias medida	947	781	793	802	792	4 117
<b>Total</b>	<b>8 175</b>	<b>7 207</b>	<b>7 093</b>	<b>7 279</b>	<b>7 193</b>	<b>36 946</b>

Quadro 18 - Agregados operacionais DN 2023-2027

<b>Agregados operacionais</b>	<b>Unidade</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2023-2027</b>
Novos clientes de GN	#	6 095	5 031	5 098	5 165	5 098	26 487
Rede Secundária (kms)	km	54	53	52	55	53	267
Ramais (#)	#	1 321	1 055	1 097	1 140	1 097	5 710
Infraestruturação / clientes	#	4 693	3 651	3 719	3 785	3 718	19 566
<i>Conversão</i>	#	1 739	1 389	1 637	1 491	1 506	7 762
<i>Reconversão</i>	#	2 954	2 262	2 082	2 294	2 213	11 805

Quadro 19 - Métricas operacionais 2023-2027

<b>Métricas operacionais</b>	<b>Unidade</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2023-2027</b>
Inv DN / Cliente	€ / PA	1 341	1 432	1 391	1 409	1 411	1 395
Rede / Cliente	mts / PA	9	10	10	11	10	10
Clientes / km rede	PA / km	113	95	98	94	96	99
Clientes / Ramal	PA	5	5	5	5	5	5

Quadro 20 - Custos unitários de ligação de clientes 2023-2027

<b>Custos Unitários</b>	<b>Unidade</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2023-2027</b>
Rede	€ / metro	87	84	81	80	82	83
Ramal	€	458	479	455	456	463	462
Infraestruturação	€	411	412	424	415	417	416
<i>Conversão</i>	€	535	533	535	534	534	534
<i>Reconversão</i>	€	338	338	338	338	338	338
Contadores	€	20	20	20	20	20	20

## ● Custos unitários de rede e ramal

Quadro 21 - Custos unitários de construção de rede e ramais 2023-2027

Custos Unitários	Unidade	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>
Rede	€/ mt	113,6	84,9	108,9	100,6	79,8	86,9	83,8	81,3	80,1	81,7
Ramal	€	518,5	351,5	493,7	434,9	559,7	458,0	478,6	454,9	456,3	463,0

### 4.1.2 Novos polos de consumo

Para a Concessão da LisboaGás não estão previstos novos concelhos no PDIRD-G23-27 face aos planeados no PDIRD-G21-25.

### 4.1.3 Investimento em outras infraestruturas de distribuição

Quadro 22 - Investimento em outras infraestruturas 2023-2027

Outros Investimentos em Infraestruturas (m€)	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Rede Primária (outros: Servidões, ...)	1 914	230	4 081	4 094	4 087	14 407
UAG	0	0	0	0	0	0
RS - Anelagens e Reestruturação	1 134	870	227	228	228	2 686
Rede Secundária - PRP	98	98	48	48	48	340
Rede Secundária - Outros	372	349	329	319	324	1 693
Renovação de Rede e Ramais	1 663	1 748	1 661	1 305	1 483	7 860
<b>Total</b>	<b>5 181</b>	<b>3 294</b>	<b>6 347</b>	<b>5 994</b>	<b>6 170</b>	<b>26 986</b>

Os valores de investimento apresentados na rubrica Rede Primária incluem:

- a construção de um novo ramal de rede primária com início na rede primária atualmente existente na zona norte do concelho de Torres Vedras e extremidade na proximidade da vila da Lourinhã, destinado a permitir iniciar a distribuição de gás neste concelho, a executar em 2023;
- a construção de um novo ramal de rede primária, possibilitando a criação de uma redundância de abastecimento aos concelhos de Lisboa, Amadora, Odivelas, Loures (parcial), Oeiras, Cascais, Sintra e Mafra, atualmente dependentes de uma única fonte de gás, a executar no período de 2025 a 2027. Este investimento assume uma importância primordial na promoção da segurança de abastecimento, já que a área geográfica em causa apresenta atualmente mais de 500.000 pontos de consumo dependentes de um único troço de gasoduto de alta pressão, dos quais cerca de 480.000 dependentes também de uma única GRMS, numa situação que não tem paralelo em nenhum outro ponto do sistema Nacional de Distribuição de Gás, e que urge resolver;
- a realização de alguns outros investimentos de pequena dimensão destinados nomeadamente a concluir a regularização de algumas servidões relativas à passagem de redes primárias existentes em terrenos privados, ou a realizar alguns

melhoramentos em sistemas auxiliares, como o sistema de proteção catódica das tubagens ou o sistema de telemetria destinado à supervisão do comportamento das redes.

Na rubrica “RS-Anelagens e Reestruturação” inclui-se:

- A construção das redes estruturantes necessárias no âmbito da extensão da rede de distribuição para novas áreas, designadamente nos concelhos da Lourinhã, do Cadaval e de Sobral de Monte Agraço;
- A construção de alguns troços de rede de interligação entre tubagens existentes, destinados a permitir a criação de redundâncias de abastecimento avaliadas como particularmente relevantes para a promoção da segurança de abastecimento e da qualidade do serviço.

A rubrica “Rede Secundária-PRP’s” reúne um conjunto de pequenos investimentos destinados a promover a fiabilidade e facilidade de operação de Postos de Redução de Pressão existentes, enquanto na rubrica “Rede Secundária-Outros” se incluem alguns investimentos de dimensão moderada relativos a melhoramentos a introduzir em sistemas auxiliares da rede secundária, como o sistema de proteção catódica das tubagens ou o sistema de telemetria destinado à supervisão do comportamento das redes.

Por último na rubrica “Renovação de Rede e Ramais” incluem-se os investimentos a realizar no âmbito do Projeto de Renovação da Rede oriunda do antigo Sistema de Distribuição de Gás de Cidade que existia na cidade de Lisboa e em algumas áreas adjacentes nos concelhos de Amadora, Oeiras, Loures e Odivelas, que tem vindo a decorrer ao longo dos últimos anos, e que visa substituir a rede antiga, construída com materiais e tecnologias ultrapassadas, por forma a melhorar as condições de segurança e de integração com as redes de construção recente dos concelhos limítrofes.

Nesta fase em que a grande maioria da antiga rede de gás de cidade já foi renovada o investimento a realizar centra-se:

- Na renovação dos restantes troços de rede de pressão de serviço nominal de 1,5 bar que se encontram classificados como a substituir para permitir o upgrade do regime de pressão desta rede para 4 bar;

Na renovação dos restantes troços de rede de pressão de serviço nominal inferior ou igual a 100 mbar construídas em aço ou ferro dúctil sem proteção catódica.

## 4.1.4 Investimento em outras atividades

Quadro 23 - Investimento em outras atividades 2023-2027

Investimento em Outras Atividades (m€)	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Renovação contadores	1 360	990	1 133	1 499	1 316	6 298
Investimento remunerado	789	579	676	874	775	3 693
Investimento não remunerado	572	411	456	625	541	2 605
Sistemas Informação	3 183	2 302	6 782	6 497	471	19 235
Edifícios e construções	3	3	3	3	3	15
Proj. Cadastro	58	58	58	58	58	291
Equipamento de Transporte	0	344	0	200	0	544
TPE's	15	15	15	15	15	77
Outros	103	97	98	100	99	497
<b>Total</b>	<b>4 723</b>	<b>3 809</b>	<b>8 089</b>	<b>8 372</b>	<b>1 963</b>	<b>26 956</b>

No que respeita a investimentos em outras atividades, destacam-se a atividade de renovação de contadores com 23% e os sistemas de informação com 71%.

A rubrica de sistemas de informação incorpora investimento do projeto transversal e sinérgico de transformação digital e tecnológica dos sistemas utilizados, tem como intuito reavaliar e substituir profundamente os seus sistemas informáticos, uma vez que os mesmos estão a atingir um nível de obsolescência que os torna incompatíveis com as necessidades de curto e médio prazo da operação, regulação e setor dos ORD da GGND. A descrição detalhada dessa jornada é apresentada no documento agregador GGND.

Os gráficos seguintes representam a evolução do plano de substituição de contadores no ORD.

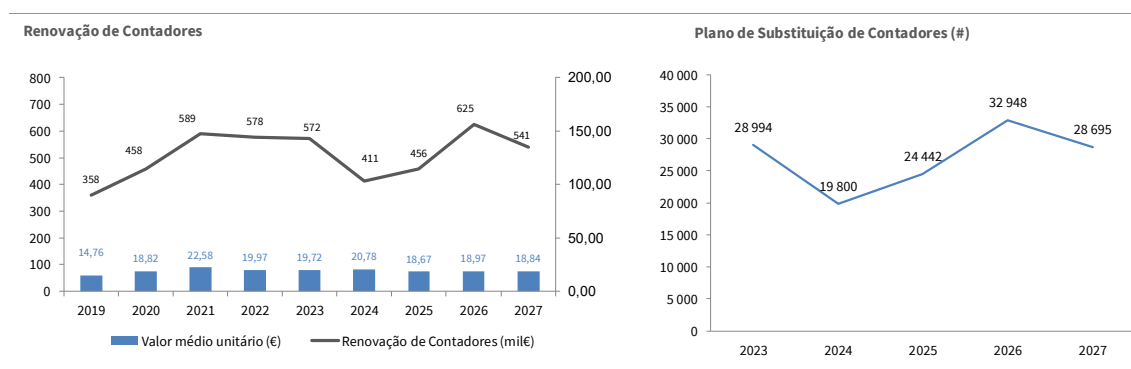


Figura 12 - Evolução do investimento em renovação de contadores

A necessidade de substituição decorre da idade do equipamento, ou do seu estado de conservação e de funcionamento em caso de anomalias detetadas.

Por idade, o contador é substituído entre 17 e 20 anos.

## 4.1.5 Investimento de convergência

Quadro 24 - Investimento em projetos de convergência 2023-2027

Investimento de convergência	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Total</b>	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	<b>5 000</b>

# 05

## Fichas de projeto

---

## 5. FICHAS DE PROJETO

Quadro 25 - Investimento por concelho

Projetos	Investimento (m€)	Volume adicional ano cruzeiro (GWh)	PA	Investimento por PA (€/PA)
Projeto DN - Alenquer	289	4,0	296	977
Projeto DN - Amadora	1 016	3,8	1 062	957
Projeto DN - Arruda Vinhos	528	0,7	667	791
Projeto DN - Azambuja	185	1,2	114	1 624
Projeto DN - Cadaval	2 105	1,0	920	2 288
Projeto DN - Cascais	3 411	17,1	2 440	1 398
Projeto DN - Lisboa	2 916	15,8	3 389	860
Projeto DN - Loures	3 386	8,3	2 473	1 369
Projeto DN - Lourinhã	7 423	7,9	3 137	2 366
Projeto DN - Mafra	2 830	9,3	1 882	1 504
Projeto DN - Odivelas	1 082	4,1	1 161	932
Projeto DN - Oeiras	3 132	9,6	3 067	1 021
Projeto DN - Sintra	5 003	12,9	3 179	1 574
Projeto DN - SMAgraço	1 264	2,9	588	2 149
Projeto DN - TVedras	850	7,8	640	1 328
Projeto DN - VFXira	1 526	8,1	1 472	1 037
<b>Total Investimento DN</b>	<b>36 946</b>	<b>114,5</b>	<b>26 487</b>	<b>1 395</b>
Outros investimentos	53 942			n.a.
Investimento de convergência	5 000			n.a.
<b>Investimento global do PDIRD</b>	<b>95 888</b>	<b>114,5</b>	<b>26 487</b>	<b>3 620</b>



LISBOAGÁS		Real						PDIRD 2023-2027						
Cenário base	Unid	2017	2018	2019	2020	2021 <sup>f</sup>	2022 <sup>p</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>5 291</b>	<b>6 402</b>	<b>7 625</b>	<b>6 274</b>	<b>7 995</b>	<b>7 125</b>	<b>8 175</b>	<b>7 207</b>	<b>7 093</b>	<b>7 279</b>	<b>7 193</b>	<b>36 946</b>	
Rede	m€	3 146	3 825	4 715	3 765	5 168	3 869	4 695	4 416	4 222	4 386	4 341	22 061	
Ramais	m€	464	733	641	608	633	564	605	505	499	520	508	2 637	
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>1 185</b>	<b>1 283</b>	<b>1 520</b>	<b>1 283</b>	<b>1 448</b>	<b>1 837</b>	<b>1 928</b>	<b>1 504</b>	<b>1 578</b>	<b>1 570</b>	<b>1 551</b>	<b>8 131</b>	
Conversão		1 052	898	752	794	762	1 056	931	741	875	796	804	4 147	
Reconversão		132	385	768	489	686	781	997	763	703	774	747	3 984	
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>								
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>492</b>	<b>558</b>	<b>745</b>	<b>615</b>	<b>742</b>	<b>856</b>	<b>947</b>	<b>781</b>	<b>793</b>	<b>802</b>	<b>792</b>	<b>4 117</b>	
Equipamento		85	52	106	100	95	119	130	111	112	113	112	577	
Montagem		407	506	639	514	647	737	817	671	681	689	680	3 539	
Agregados físicos do DN:														
<b>Clientes</b>	<b>#</b>							<b>5 501</b>	<b>6 095</b>	<b>5 031</b>	<b>5 098</b>	<b>5 165</b>	<b>5 098</b>	<b>26 487</b>
Doméstico								5 374	5 951	4 878	4 955	5 012	4 948	25 744
Terciário								106	122	131	121	131	128	633
Indústria								21	22	22	22	22	22	110
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>							<b>1 329</b>	<b>6 418</b>	<b>3 844</b>	<b>6 222</b>	<b>8 611</b>	<b>9 810</b>	<b>34 904</b>
Doméstico								699	3 336	1 966	3 108	4 261	4 841	17 512
Terciário								630	3 062	1 877	3 114	4 350	4 969	17 392
Indústria														
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>3 008</b>	<b>3 310</b>	<b>4 208</b>	<b>3 380</b>	<b>4 238</b>	<b>4 283</b>	<b>4 693</b>	<b>3 651</b>	<b>3 719</b>	<b>3 785</b>	<b>3 718</b>	<b>19 566</b>	
Conversão		2 533	1 957	1 600	1 702	1 691	1 969	1 739	1 389	1 637	1 491	1 506	7 762	
Reconversão		475	1 353	2 608	1 678	2 547	2 314	2 954	2 262	2 082	2 294	2 213	11 805	
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>33</b>	<b>34</b>	<b>56</b>	<b>35</b>	<b>51</b>	<b>48</b>	<b>54</b>	<b>53</b>	<b>52</b>	<b>55</b>	<b>53</b>	<b>267</b>	
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>1 048</b>	<b>1 413</b>	<b>1 823</b>	<b>1 232</b>	<b>1 455</b>	<b>1 008</b>	<b>1 321</b>	<b>1 055</b>	<b>1 097</b>	<b>1 140</b>	<b>1 097</b>	<b>5 710</b>	
Indicadores Operacionais:														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>5 854</b>	<b>5 506</b>	<b>6 669</b>	<b>4 974</b>	<b>5 836</b>	<b>5 501</b>	<b>6 095</b>	<b>5 031</b>	<b>5 098</b>	<b>5 165</b>	<b>5 098</b>	<b>26 487</b>	
BP <		5 829	5 482	6 638	4 948	5 816	5 480	6 073	5 009	5 076	5 143	5 076	26 377	
BP >		24	24	31	26	20	21	22	22	22	22	22	110	
MP		1												
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>-2 785</b>	<b>-3 367</b>	<b>-4 728</b>	<b>-5 071</b>	<b>-5 066</b>	<b>-2 601</b>	<b>-2 618</b>	<b>-2 630</b>	<b>-2 645</b>	<b>-2 662</b>	<b>-2 674</b>	<b>-13 229</b>	
BP <		-2 783	-3 143	-4 352	-4 816	-4 956	-2 601	-2 618	-2 630	-2 645	-2 662	-2 674	-13 229	
BP >			-224	-376	-249	-114								
MP		-2			-6	4								
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>532 442</b>	<b>534 581</b>	<b>536 516</b>	<b>536 420</b>	<b>537 190</b>	<b>541 608</b>	<b>546 610</b>	<b>550 540</b>	<b>554 529</b>	<b>558 577</b>	<b>562 550</b>		
BP <		531 128	533 231	535 117	535 249	536 109	540 506	545 486	549 394	553 361	557 387	561 338		
BP >		1 256	1 292	1 341	1 118	1 024	1 045	1 067	1 089	1 111	1 133	1 155		
MP		58	58	58	53	57	57	57	57	57	57	57		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>530 907</b>	<b>533 512</b>	<b>535 549</b>	<b>536 468</b>	<b>536 805</b>	<b>539 014</b>	<b>544 109</b>	<b>548 575</b>	<b>552 534</b>	<b>556 553</b>	<b>560 563</b>		
BP <		529 607	532 180	534 174	535 183	535 679	538 307	542 996	547 440	551 377	555 374	559 362		
BP >		1 203	1 274	1 317	1 230	1 071	1 035	1 056	1 077	1 099	1 121	1 143		
MP		59	58	59	56	55	57	57	57	57	57	57		
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>		
BP <	/Pa	2,7	2,9	2,8	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8		
BP >		635	623	580	552	662	655	656	656	656	656	656		
MP		39 713	42 194	42 368	41 138	42 938	44 285	44 285	44 285	44 285	44 285	44 285		
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>							<b>15 504</b>	<b>74 888</b>	<b>44 848</b>	<b>72 593</b>	<b>100 478</b>	<b>114 459</b>	
BP <								8 158	38 924	22 943	36 261	49 718	56 485	
BP >								7 345	35 965	21 905	36 332	50 760	57 973	
MP														
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>4 540 837</b>	<b>4 805 051</b>	<b>4 761 096</b>	<b>4 410 756</b>	<b>4 517 414</b>	<b>4 690 295</b>	<b>4 716 980</b>	<b>4 743 293</b>	<b>4 767 987</b>	<b>4 792 800</b>	<b>4 817 596</b>		
BP <		1 454 065	1 564 041	1 497 224	1 428 801	1 446 319	1 488 329	1 500 704	1 512 458	1 522 724	1 533 109	1 543 478		
BP >		763 555	793 782	764 145	678 215	709 484	677 720	692 030	706 589	721 017	735 444	749 872		
MP		2 323 216	2 447 228	2 499 727	2 303 740	2 361 611	2 524 246	2 524 246	2 524 246	2 524 246	2 524 246	2 524 246		
Metas de eficiência:														
Inv DN / Cliente	€	904	1 163	1 143	1 261	1 370	1 295	1 341	1 432	1 391	1 409	1 411	1 395	
Mts RedeSec / Cliente	mts	6	6	8	7	9	9	9	10	10	11	10	10	
Clientes / km rede	#	177	163	120	144	114	113	113	95	98	94	96	99	
Clientes / Ramal	#	6	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	
Custo unit RS (€/m)	€	95	114	85	109	101	80	87	84	81	80	82	83	
Custo unit Ramal (€)	€	443	518	352	494	435	560	458	479	455	456	463	462	
Custo unit infraestruturação (€)		394	387	361	380	342	429	411	412	424	415	417	416	
Conversão	€	415	459	470	466	451	536	535	533	535	534	534	534	
Reconversão	€	279	284	294	292	269	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	106	129	129	153	163	149	155	166	161	164	164		

ALENQUER	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>35</b>	<b>41</b>	<b>42</b>	<b>208</b>	<b>92</b>	<b>52</b>	<b>71</b>	<b>55</b>	<b>54</b>	<b>54</b>	<b>55</b>	<b>289</b>
Rede	m€	4	2	2	131	36	14	23	19	18	18	18	95
Ramais	m€	6	9	11	18	13	8	8	7	7	7	7	36
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>17</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>45</b>	<b>32</b>	<b>21</b>	<b>29</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>113</b>
Conversão		17	20	16	40	26	14	16	14	14	14	14	70
Reconversão		0	1	4	5	5	7	13	7	7	7	7	43
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>16</b>	<b>11</b>	<b>8</b>	<b>12</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>45</b>
Equipamento		1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	7
Montagem		7	8	7	14	10	7	10	7	7	7	7	39
<b>Agregados físicos do DN:</b>													
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>55</b>	<b>76</b>	<b>55</b>	<b>55</b>	<b>55</b>	<b>55</b>	<b>296</b>
Doméstico							52	74	52	52	52	52	282
Terciário							2	2	2	2	2	2	10
Indústria							1	0	1	1	1	1	4
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>8</b>	<b>133</b>	<b>70</b>	<b>178</b>	<b>286</b>	<b>340</b>	<b>1008</b>
Doméstico							8	37	22	34	46	52	191
Terciário							0	96	48	144	240	288	817
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>37</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>98</b>	<b>67</b>	<b>48</b>	<b>69</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>261</b>
Conversão		37	43	36	83	50	26	30	26	26	26	26	134
Reconversão		0	2	9	15	17	22	39	22	22	22	22	127
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>9</b>	<b>15</b>	<b>24</b>	<b>36</b>	<b>31</b>	<b>15</b>	<b>17</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>77</b>
<b>Indicadores Operacionais:</b>													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>130</b>	<b>125</b>	<b>92</b>	<b>112</b>	<b>91</b>	<b>55</b>	<b>76</b>	<b>55</b>	<b>55</b>	<b>55</b>	<b>55</b>	<b>296</b>
BP <		130	125	91	112	91	54	76	54	54	54	54	292
BP >		0	0	1	0	0	1	0	1	1	1	1	4
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>34</b>	<b>55</b>	<b>20</b>	<b>35</b>	<b>-67</b>	<b>-11</b>	<b>-11</b>	<b>-11</b>	<b>-11</b>	<b>-11</b>	<b>-11</b>	<b>-55</b>
BP <		35	57	43	36	-67	-11	-11	-11	-11	-11	-11	-55
BP >		-1	-2	-23	-1	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>4 857</b>	<b>5 037</b>	<b>5 149</b>	<b>5 296</b>	<b>5 320</b>	<b>5 364</b>	<b>5 429</b>	<b>5 474</b>	<b>5 517</b>	<b>5 561</b>	<b>5 605</b>	
BP <		4841	5020	5132	5280	5304	5347	5412	5456	5498	5541	5584	
BP >		12	13	13	12	12	13	13	14	15	16	17	
MP		4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>4 775</b>	<b>4 947</b>	<b>5 093</b>	<b>5 223</b>	<b>5 308</b>	<b>5 330</b>	<b>5 397</b>	<b>5 451</b>	<b>5 495</b>	<b>5 539</b>	<b>5 583</b>	
BP <		4759	4931	5076	5206	5292	5326	5380	5434	5477	5520	5563	
BP >		13	13	13	13	12	13	13	14	15	16	17	
MP		4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>37</b>	<b>37</b>	<b>34</b>	<b>31</b>	<b>31</b>	<b>34</b>	<b>34</b>	<b>34</b>	<b>34</b>	<b>34</b>	<b>34</b>	
BP <	/Pa	2,5	2,6	2,6	2,5	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	
BP >		1 701	1 228	1 134	702	842	1 121	1 121	1 121	1 121	1 121	1 121	
MP		35 378	38 460	36 911	35 539	35 832	36 424	36 424	36 424	36 424	36 424	36 424	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>97</b>	<b>1 548</b>	<b>822</b>	<b>2 081</b>	<b>3 340</b>	<b>3 969</b>	
BP <							97	427	262	399	536	605	
BP >							0	1 121	561	1 682	2 804	3 364	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>174 571</b>	<b>181 983</b>	<b>175 323</b>	<b>164 097</b>	<b>166 943</b>	<b>173 245</b>	<b>173 944</b>	<b>174 642</b>	<b>175 873</b>	<b>177 103</b>	<b>178 334</b>	
BP <		11 793	12 789	12 944	13 169	13 506	13 531	13 669	13 807	13 916	14 025	14 134	
BP >		21 266	15 354	14 736	8 773	10 109	14 018	14 579	15 140	16 261	17 383	18 504	
MP		141 512	153 840	147 643	142 155	143 327	145 696	145 696	145 696	145 696	145 696	145 696	
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€	267	324	457	1 860	1 007	944	938	1 007	979	986	991	977
Mts RedeSec / Cliente	mts	0	0	1	20	1	3	4	4	4	4	4	4
Clientes / km rede	#	3 514	41 667	1 559	51	722	324	283	250	275	250	258	264
Clientes / Ramal	#	14	8	4	3	3	4	4	4	4	4	4	4
Custo unit RS (€/m)	€	117	809	26	59	286	82	84	85	88	82	85	85
Custo unit Ramal (€)	€	627	579	455	493	420	566	458	479	455	456	463	462
Custo unit infraestruturação (€)	€	451	448	447	454	472	437	426	437	437	437	437	434
Conversão	€	451	455	454	480	526	521	542	521	521	521	521	526
Reconversão	€	0	288	416	309	313	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	7	9	13	59	32	28	27	29	29	29	29	29

AMADORA	Unid	Real					PDIRD 2023-2027							
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>4</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>184</b>	<b>158</b>	<b>230</b>	<b>127</b>	<b>129</b>	<b>241</b>	<b>303</b>	<b>181</b>	<b>176</b>	<b>177</b>	<b>178</b>	<b>1016</b>	
Rede	m€	39	10	49	21	18	106	162	70	66	67	68	432	
Ramais	m€	20	27	24	27	26	20	18	17	16	16	16	83	
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>96</b>	<b>87</b>	<b>114</b>	<b>55</b>	<b>57</b>	<b>80</b>	<b>81</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>338</b>	
Conversão		96	85	109	53	50	60	38	44	44	44	44	214	
Reconversão		0	2	4	2	8	20	43	20	20	20	20	124	
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>28</b>	<b>34</b>	<b>43</b>	<b>24</b>	<b>28</b>	<b>35</b>	<b>42</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>163</b>	
Equipamento		4	4	6	5	4	5	6	4	4	4	4	22	
Montagem		24	30	36	19	24	30	37	26	26	26	26	141	
<b>Agregados físicos do DN:</b>														
<b>Cientes</b>	<b>#</b>						<b>227</b>	<b>274</b>	<b>197</b>	<b>197</b>	<b>197</b>	<b>197</b>	<b>197</b>	<b>1062</b>
Doméstico							220	267	190	190	190	190	190	1027
Terciário							6	6	6	6	6	6	6	30
Indústria							1	1	1	1	1	1	1	5
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>47</b>	<b>225</b>	<b>133</b>	<b>211</b>	<b>290</b>	<b>329</b>	<b>1188</b>	
Doméstico							28	129	75	115	154	174	647	
Terciário							19	97	58	97	135	155	541	
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>181</b>	<b>194</b>	<b>237</b>	<b>118</b>	<b>144</b>	<b>172</b>	<b>199</b>	<b>142</b>	<b>142</b>	<b>142</b>	<b>142</b>	<b>767</b>	
Conversão		181	186	222	112	117	112	71	82	82	82	82	399	
Reconversão		0	8	15	6	27	60	128	60	60	60	60	368	
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>5</b>	
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>48</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>41</b>	<b>45</b>	<b>35</b>	<b>40</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>180</b>	
<b>Indicadores Operacionais:</b>														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>368</b>	<b>343</b>	<b>388</b>	<b>243</b>	<b>335</b>	<b>227</b>	<b>274</b>	<b>197</b>	<b>197</b>	<b>197</b>	<b>197</b>	<b>1062</b>	
BP <		368	343	387	241	334	226	273	196	196	196	196	1057	
BP >		0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	5	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>-95</b>	<b>-91</b>	<b>-319</b>	<b>-291</b>	<b>-375</b>	<b>-263</b>	<b>-264</b>	<b>-264</b>	<b>-265</b>	<b>-266</b>	<b>-266</b>	<b>-1325</b>	
BP <		-104	-86	-303	-280	-369	-263	-264	-264	-265	-266	-266	-1325	
BP >		9	-5	-16	-11	-7	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>43 450</b>	<b>43 702</b>	<b>43 771</b>	<b>43 723</b>	<b>43 683</b>	<b>43 822</b>	<b>44 008</b>	<b>44 117</b>	<b>44 225</b>	<b>44 334</b>	<b>44 442</b>		
BP <		43 390	43 639	43 703	43 664	43 629	43 767	43 952	44 060	44 167	44 275	44 382		
BP >		58	61	66	57	51	52	53	54	55	56	57		
MP		2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>43 314</b>	<b>43 576</b>	<b>43 737</b>	<b>43 747</b>	<b>43 703</b>	<b>43 773</b>	<b>43 915</b>	<b>44 063</b>	<b>44 171</b>	<b>44 280</b>	<b>44 388</b>		
BP <		43 258	43 515	43 671	43 684	43 647	43 698	43 860	44 006	44 114	44 221	44 328		
BP >		54	60	64	62	54	52	53	54	55	56	57		
MP		2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3		
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh /Pa</b>	<b>11</b>	<b>12</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>		
BP <		2,3	2,5	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4		
BP >		492	475	442	386	460	451	451	451	451	451	451		
MP		173 833	185 568	184 459	175 515	149 313	173 737	173 737	173 737	173 737	173 737	173 737		
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>548</b>	<b>2 627</b>	<b>1 552</b>	<b>2 466</b>	<b>3 379</b>	<b>3 836</b>		
BP <							322	1 500	876	1 338	1 801	2 032		
BP >							226	1 128	677	1 128	1 579	1 804		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>474 299</b>	<b>507 293</b>	<b>499 367</b>	<b>476 263</b>	<b>500 006</b>	<b>647 570</b>	<b>648 403</b>	<b>649 199</b>	<b>649 904</b>	<b>650 609</b>	<b>651 313</b>		
BP <		100 296	107 911	102 373	101 473	101 901	103 130	103 511	103 856	104 110	104 364	104 617		
BP >		26 338	28 246	28 077	23 760	24 823	23 229	23 680	24 131	24 582	25 033	25 484		
MP		347 665	371 136	368 918	351 030	373 282	521 212	521 212	521 212	521 212	521 212	521 212		
<b>Metas de eficiência:</b>														
Inv DN / Cliente	€	501	461	592	523	387	1 061	1 107	920	895	900	905	957	
Mts RedeSec / Cliente	mts	1	0	1	1	1	5	7	4	4	4	4	5	
Cientes / km rede	#	1 527	2 567	1 672	1 446	1 603	189	148	246	263	246	251	213	
Cientes / Ramal	#	8	8	9	6	7	6	7	6	6	6	6	6	
Custo unit RS (€/m)	€	162	78	212	125	86	88	87	88	88	84	86	87	
Custo unit Ramal (€)	€	418	593	539	666	576	566	458	479	455	456	463	462	
Custo unit infraestruturacão (€)	€	533	449	479	465	398	468	408	452	452	452	452	440	
Conversão	€	533	456	493	474	426	537	534	535	535	535	535	535	
Reconversão	€	0	293	277	298	279	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	46	40	52	48	34	95	99	82	80	80	81		

ARRUDA DOS VINHOS	Unid	Real					PDIRD 2023-2027							
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>878</b>	<b>328</b>	<b>1 464</b>	<b>225</b>	<b>64</b>	<b>136</b>	<b>106</b>	<b>107</b>	<b>105</b>	<b>105</b>	<b>106</b>	<b>528</b>	
Rede	m€	869	328	926	44	43	46	27	28	26	26	27	134	
Ramais	m€	10	0	48	20	11	8	7	7	7	7	7	35	
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>320</b>	<b>115</b>	<b>7</b>	<b>57</b>	<b>52</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>255</b>	
Conversão		0	0	12	65	4	14	25	14	14	14	14	79	
Reconversão		0	0	308	50	3	44	27	37	37	37	37	176	
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>169</b>	<b>46</b>	<b>3</b>	<b>24</b>	<b>20</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>104</b>	
Equipamento		0	0	17	5	0	3	3	3	3	3	3	14	
Montagem		0	0	152	41	3	21	17	18	18	18	18	91	
Agregados físicos do DN:														
<b>Cientes</b>	<b>#</b>						<b>155</b>	<b>127</b>	<b>135</b>	<b>135</b>	<b>135</b>	<b>135</b>	<b>135</b>	<b>667</b>
Doméstico							155	125	135	135	135	135	135	665
Terciário							0	1	0	0	0	0	0	1
Indústria							0	1	0	0	0	0	0	1
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>7</b>	<b>39</b>	<b>22</b>	<b>37</b>	<b>52</b>	<b>60</b>	<b>210</b>	
Doméstico							7	39	22	37	52	60	210	
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 087</b>	<b>294</b>	<b>17</b>	<b>155</b>	<b>127</b>	<b>135</b>	<b>135</b>	<b>135</b>	<b>135</b>	<b>667</b>	
Conversão		0	0	26	124	8	25	47	25	25	25	25	147	
Reconversão		0	0	1 061	170	9	130	80	110	110	110	110	520	
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>8</b>	<b>1</b>	<b>16</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>296</b>	<b>38</b>	<b>41</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>75</b>	
Indicadores Operacionais:														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 087</b>	<b>294</b>	<b>39</b>	<b>155</b>	<b>127</b>	<b>135</b>	<b>135</b>	<b>135</b>	<b>135</b>	<b>667</b>	
BP <		0	0	1 087	294	39	155	126	135	135	135	135	666	
BP >		0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>0</b>	<b>48</b>	<b>-25</b>	<b>-35</b>	<b>-5</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-19</b>	
BP <		0	48	-19	-35	-5	-3	-3	-4	-4	-4	-4	-19	
BP >		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>0</b>	<b>48</b>	<b>1 110</b>	<b>1 369</b>	<b>1 403</b>	<b>1 555</b>	<b>1 679</b>	<b>1 810</b>	<b>1 941</b>	<b>2 072</b>	<b>2 202</b>		
BP <		0	48	1 110	1 369	1 403	1 555	1 678	1 809	1 940	2 071	2 201		
BP >		0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>0</b>	<b>24</b>	<b>579</b>	<b>1 240</b>	<b>1 386</b>	<b>1 479</b>	<b>1 617</b>	<b>1 744</b>	<b>1 875</b>	<b>2 006</b>	<b>2 137</b>		
BP <		0	24	579	1 240	1 386	1 479	1 616	1 743	1 874	2 005	2 136		
BP >		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>		
BP <	/Pa	0,0	0,0	1,9	2,4	2,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3		
BP >		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>83</b>	<b>454</b>	<b>255</b>	<b>434</b>	<b>612</b>	<b>701</b>		
BP <							83	454	255	434	612	701		
BP >							0	0	0	0	0	0		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 128</b>	<b>2 922</b>	<b>3 180</b>	<b>1 952</b>	<b>2 133</b>	<b>2 301</b>	<b>2 474</b>	<b>2 647</b>	<b>2 820</b>		
BP <		0	0	1 128	2 922	3 180	1 952	2 133	2 301	2 474	2 647	2 820		
BP >		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
0														
Metas de eficiência:														
Inv DN / Cliente	€	0	0	1 347	765	1 642	876	832	790	777	778	782	791	
Mts RedeSec / Cliente	mts	0	0	14	2	16	3	2	2	2	2	2	2	
Cientes / km rede	#	0	0	69	534	63	310	423	450	450	450	450	445	
Cientes / Ramal	#	0	0	4	8	1	10	8	9	9	9	9	9	
Custo unit RS (€/m)	€	108	392	59	81	69	91	89	92	88	88	90	90	
Custo unit Ramal (€)	€	0	0	163	514	275	566	458	479	455	456	463	462	
Custo unit infraestruturação (€)	€	0	0	295	392	387	370	409	375	375	375	375	382	
Conversão	€	0	0	462	523	505	542	530	542	542	542	542	538	
Reconversão	€	0	0	291	297	282	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€			691	325	716	929	883	838	825	825	829		

AZAMBUJA	Unid	Real					2022 <sup>P</sup>	PDIRD 2023-2027					2023-2027
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>		2023	2024	2025	2026	2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		32	54	12	31	19	33	56	33	32	32	32	185
Rede	m€	21	38	2	8	4	16	27	19	18	18	18	100
Ramais	m€	2	4	2	5	2	8	7	6	5	5	6	29
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>5</b>	<b>13</b>	<b>9</b>	<b>6</b>	<b>16</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>39</b>
Conversão		8	8	4	11	9	4	7	4	4	4	4	24
Reconversão		0	1	1	1	0	1	9	1	1	1	1	15
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>3</b>	<b>6</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>18</b>
Equipamento		0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3
Montagem		1	3	2	4	3	2	6	2	2	2	2	15
<b>Agregados físicos do DN:</b>													
<b>Cientes</b>	<b>#</b>						<b>18</b>	<b>42</b>	<b>18</b>	<b>18</b>	<b>18</b>	<b>18</b>	<b>114</b>
Doméstico							16	41	16	16	16	16	105
Terciário							1	1	1	1	1	1	5
Indústria							1	0	1	1	1	1	4
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>4</b>	<b>43</b>	<b>24</b>	<b>54</b>	<b>84</b>	<b>99</b>	<b>304</b>
Doméstico							4	17	11	14	18	19	79
Terciário							0	27	13	40	66	80	225
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>14</b>	<b>21</b>	<b>12</b>	<b>29</b>	<b>19</b>	<b>13</b>	<b>40</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>92</b>
Conversão		14	18	9	24	18	9	12	9	9	9	9	48
Reconversão		0	3	3	5	1	4	28	4	4	4	4	44
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>5</b>	<b>7</b>	<b>5</b>	<b>7</b>	<b>5</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>63</b>
<b>Indicadores Operacionais:</b>													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>18</b>	<b>24</b>	<b>27</b>	<b>40</b>	<b>29</b>	<b>18</b>	<b>42</b>	<b>18</b>	<b>18</b>	<b>18</b>	<b>18</b>	<b>114</b>
BP <		18	24	26	40	28	17	42	17	17	17	17	110
BP >		0	0	1	0	1	1	0	1	1	1	1	4
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>18</b>	<b>-7</b>	<b>-3</b>	<b>0</b>	<b>-22</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-20</b>
BP <		18	-6	6	1	-22	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-20
BP >		0	-1	-9	-1	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>1 784</b>	<b>1 801</b>	<b>1 825</b>	<b>1 865</b>	<b>1 872</b>	<b>1 886</b>	<b>1 924</b>	<b>1 939</b>	<b>1 953</b>	<b>1 967</b>	<b>1 981</b>	
BP <		1 773	1 790	1 814	1 855	1 861	1 874	1 912	1 926	1 939	1 952	1 965	
BP >		9	9	9	8	9	10	10	11	12	13	14	
MP		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>1 766</b>	<b>1 793</b>	<b>1 813</b>	<b>1 845</b>	<b>1 869</b>	<b>1 879</b>	<b>1 905</b>	<b>1 931</b>	<b>1 946</b>	<b>1 960</b>	<b>1 974</b>	
BP <		1 755	1 782	1 802	1 835	1 858	1 868	1 893	1 919	1 932	1 945	1 958	
BP >		9	9	9	9	9	10	10	11	12	13	14	
MP		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>55</b>	<b>49</b>	<b>54</b>	<b>51</b>	<b>58</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	
BP <	/Pa	2,4	2,5	2,5	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	
BP >		135	97	108	632	574	309	309	309	309	309	309	
MP		45 954	41 152	45 849	42 561	49 142	44 932	44 932	44 932	44 932	44 932	44 932	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>51</b>	<b>505</b>	<b>278</b>	<b>629</b>	<b>980</b>	<b>1 155</b>	
BP <							51	196	124	165	207	228	
BP >							0	309	155	464	773	928	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>97 398</b>	<b>87 592</b>	<b>97 093</b>	<b>94 873</b>	<b>107 766</b>	<b>97 370</b>	<b>97 588</b>	<b>97 805</b>	<b>98 146</b>	<b>98 488</b>	<b>98 829</b>	
BP <		4 279	4 414	4 421	4 376	4 603	4 569	4 632	4 694	4 726	4 759	4 791	
BP >		1 211	875	975	5 375	4 879	2 938	3 093	3 248	3 557	3 866	4 175	
MP		91 908	82 303	91 698	85 122	98 284	89 863	89 863	89 863	89 863	89 863	89 863	
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€	1 773	2 252	428	765	654	1 824	1 341	1 836	1 756	1 776	1 789	1 624
Mts RedeSec / Cliente	mts	23	21	0	3	1	11	8	12	11	12	12	10
Clientes / km rede	#	43	48		323	1 115	95	131	82	90	82	84	97
Clientes / Ramal	#	4	3	5	6	6	1	3	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	50	77	0	67	146	83	85	85	88	82	85	85
Custo unit Ramal (€)	€	474	528	491	701	489	566	458	479	455	456	463	462
Custo unit infraestruturação (€)	€	546	423	417	437	472	437	399	437	437	437	437	421
Conversão	€	546	444	459	470	481	482	542	482	482	482	482	497
Reconversão	€	0	299	291	276	299	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	32	46	8	15	11	31	22	31	29	30	30	

CADAVAL	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>							<b>682</b>	<b>412</b>	<b>390</b>	<b>417</b>	<b>462</b>	<b>423</b>	<b>2105</b>
Rede	m€						415	286	261	274	303	280	1405
Ramais	m€						76	28	31	33	36	34	163
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>						<b>142</b>	<b>72</b>	<b>71</b>	<b>80</b>	<b>90</b>	<b>81</b>	<b>394</b>
Conversão							108	49	48	54	65	56	271
Reconversão							34	23	23	26	25	25	122
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>						<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>						<b>49</b>	<b>26</b>	<b>26</b>	<b>29</b>	<b>32</b>	<b>29</b>	<b>144</b>
Equipamento							6	4	3	4	4	4	19
Montagem							42	23	23	26	28	26	125
<b>Agregados físicos do DN:</b>													
<b>Cientes</b>	<b>#</b>						<b>312</b>	<b>168</b>	<b>169</b>	<b>188</b>	<b>207</b>	<b>188</b>	<b>920</b>
Doméstico							312	166	169	188	207	188	918
Terciário							0	2	0	0	0	0	2
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>10</b>	<b>64</b>	<b>29</b>	<b>49</b>	<b>71</b>	<b>83</b>	<b>295</b>
Doméstico							10	64	29	49	71	83	295
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>						<b>300</b>	<b>158</b>	<b>157</b>	<b>177</b>	<b>195</b>	<b>176</b>	<b>863</b>
Conversão							200	90	89	99	120	103	501
Reconversão							100	68	68	78	75	74	363
<b>Rede</b>	<b>km</b>						<b>7</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>18</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>						<b>135</b>	<b>62</b>	<b>65</b>	<b>73</b>	<b>80</b>	<b>73</b>	<b>353</b>
<b>Indicadores Operacionais:</b>													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>						<b>312</b>	<b>168</b>	<b>169</b>	<b>188</b>	<b>207</b>	<b>188</b>	<b>920</b>
BP <							312	168	169	188	207	188	920
BP >							0	0	0	0	0	0	0
MP							0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>						<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-2</b>	<b>-2</b>	<b>-2</b>	<b>-8</b>
BP <							-1	-1	-1	-2	-2	-2	-8
BP >							0	0	0	0	0	0	0
MP							0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>				<b>1</b>	<b>1</b>	<b>312</b>	<b>479</b>	<b>647</b>	<b>833</b>	<b>1038</b>	<b>1224</b>	
BP <							311	478	646	832	1037	1223	
BP >							0	0	0	0	0	0	
MP					<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>			<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>157</b>	<b>396</b>	<b>563</b>	<b>740</b>	<b>936</b>	<b>1131</b>	
BP <							156	395	562	739	935	1130	
BP >							0	0	0	0	0	0	
MP				<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh /Pa</b>			<b>21 699</b>	<b>16 296</b>	<b>19 225</b>	<b>123</b>	<b>49</b>	<b>35</b>	<b>27</b>	<b>22</b>	<b>18</b>	
BP <							1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	
BP >							0	0	0	0	0	0	
MP				<b>21 699</b>	<b>16 296</b>	<b>19 225</b>	19 074	19 074	19 074	19 074	19 074	19 074	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>111</b>	<b>745</b>	<b>333</b>	<b>569</b>	<b>830</b>	<b>966</b>	
BP <							111	745	333	569	830	966	
BP >							0	0	0	0	0	0	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>			<b>21 699</b>	<b>16 296</b>	<b>19 225</b>	<b>19 279</b>	<b>19 595</b>	<b>19 816</b>	<b>20 050</b>	<b>20 308</b>	<b>20 566</b>	
BP <							206	521	742	976	1234	1492	
BP >							0	0	0	0	0	0	
MP				<b>21 699</b>	<b>16 296</b>	<b>19 225</b>	19 074	19 074	19 074	19 074	19 074	19 074	
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€						2 187	2 455	2 308	2 218	2 234	2 251	2 288
Mts RedeSec / Cliente	mts						22	19	20	20	20	20	20
Cientes / km rede	#						45	53	50	50	50	50	50
Cientes / Ramal	#						2	3	3	3	3	3	3
Custo unit RS (€/m)	€						59	89	77	73	73	74	77
Custo unit Ramal (€)	€						566	458	479	455	456	462	462
Custo unit infraestruturação (€)	€						474	454	453	452	463	457	456
Conversão	€						542	542	542	542	542	542	542
Reconversão	€						338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€						18	50	66	82	103	124	

CASCAIS	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>4</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>384</b>	<b>822</b>	<b>876</b>	<b>1 351</b>	<b>1 572</b>	<b>691</b>	<b>880</b>	<b>662</b>	<b>593</b>	<b>642</b>	<b>633</b>	<b>3 411</b>
Rede	m€	188	567	631	919	1 274	414	544	424	364	405	398	2 135
Ramais	m€	82	126	82	191	100	48	46	38	36	36	37	194
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>85</b>	<b>90</b>	<b>114</b>	<b>173</b>	<b>138</b>	<b>149</b>	<b>199</b>	<b>127</b>	<b>121</b>	<b>127</b>	<b>125</b>	<b>699</b>
Conversão		85	71	79	142	109	88	105	66	60	66	64	361
Reconversão		0	19	35	31	29	61	95	61	61	61	61	338
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>29</b>	<b>38</b>	<b>49</b>	<b>68</b>	<b>59</b>	<b>80</b>	<b>91</b>	<b>74</b>	<b>72</b>	<b>74</b>	<b>73</b>	<b>383</b>
Equipamento		6	4	8	9	8	11	12	10	10	10	10	53
Montagem		24	34	41	59	51	69	79	63	62	63	63	330
<b>Agregados físicos do DN:</b>													
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>512</b>	<b>583</b>	<b>468</b>	<b>457</b>	<b>468</b>	<b>464</b>	<b>2 440</b>
Doméstico							503	575	459	448	459	455	2 396
Terciário							5	6	5	5	5	5	26
Indústria							4	2	4	4	4	4	18
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>153</b>	<b>859</b>	<b>499</b>	<b>884</b>	<b>1 269</b>	<b>1 463</b>	<b>4 973</b>
Doméstico							93	442	260	407	554	629	2 293
Terciário							60	417	238	477	715	834	2 680
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>178</b>	<b>225</b>	<b>267</b>	<b>385</b>	<b>329</b>	<b>346</b>	<b>475</b>	<b>306</b>	<b>295</b>	<b>306</b>	<b>302</b>	<b>1 684</b>
Conversão		178	166	157	288	228	166	195	126	115	126	122	684
Reconversão		0	59	110	97	101	180	280	180	180	180	180	1 000
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>2</b>	<b>5</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>25</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>173</b>	<b>260</b>	<b>179</b>	<b>402</b>	<b>233</b>	<b>85</b>	<b>100</b>	<b>80</b>	<b>80</b>	<b>80</b>	<b>80</b>	<b>420</b>
<b>Indicadores Operacionais:</b>													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>440</b>	<b>375</b>	<b>442</b>	<b>629</b>	<b>603</b>	<b>512</b>	<b>583</b>	<b>468</b>	<b>457</b>	<b>468</b>	<b>464</b>	<b>2 440</b>
BP <		437	373	442	626	603	508	581	464	453	464	460	2 422
BP >		1	2	0	3	0	4	2	4	4	4	4	18
MP		2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>-144</b>	<b>-127</b>	<b>-231</b>	<b>-231</b>	<b>-288</b>	<b>-213</b>	<b>-216</b>	<b>-218</b>	<b>-220</b>	<b>-223</b>	<b>-225</b>	<b>-1 102</b>
BP <		-129	-107	-210	-204	-295	-213	-216	-218	-220	-223	-225	-1 102
BP >		-13	-19	-20	-27	7	0	0	0	0	0	0	0
MP		-2	-1	-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>33 931</b>	<b>34 179</b>	<b>34 390</b>	<b>34 788</b>	<b>35 103</b>	<b>35 544</b>	<b>36 055</b>	<b>36 450</b>	<b>36 833</b>	<b>37 227</b>	<b>37 616</b>	
BP <		33 828	34 072	34 285	34 707	35 015	35 452	35 961	36 352	36 731	37 121	37 506	
BP >		101	106	105	81	88	92	94	98	102	106	110	
MP		2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>33 785</b>	<b>34 055</b>	<b>34 285</b>	<b>34 589</b>	<b>34 946</b>	<b>35 323</b>	<b>35 799</b>	<b>36 252</b>	<b>36 642</b>	<b>37 030</b>	<b>37 422</b>	
BP <		33 674	33 950	34 179	34 496	34 861	35 233	35 706	36 156	36 542	36 926	37 314	
BP >		109	104	106	93	85	90	93	96	100	104	108	
MP		2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	
BP <	/Pa	3,6	4,0	3,7	3,6	3,8	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	
BP >		702	770	716	590	697	695	695	695	695	695	695	
MP		0	157	0	0	0	31	31	31	31	31	31	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>1 781</b>	<b>10 022</b>	<b>5 819</b>	<b>10 313</b>	<b>14 807</b>	<b>17 064</b>	
BP <							1 086	5 157	3 039	4 753	6 467	7 334	
BP >							695	4 865	2 780	5 560	8 340	9 730	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>197 005</b>	<b>215 191</b>	<b>202 224</b>	<b>180 005</b>	<b>191 187</b>	<b>194 260</b>	<b>198 113</b>	<b>201 880</b>	<b>206 100</b>	<b>210 318</b>	<b>214 546</b>	
BP <		120 526	135 230	126 649	125 144	132 303	131 709	133 477	135 159	136 599	138 036	139 485	
BP >		76 479	79 727	75 575	54 861	58 884	62 551	64 636	66 721	69 501	72 281	75 061	
MP		0	235	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€	873	2 193	1 982	2 148	2 607	1 350	1 510	1 415	1 299	1 372	1 362	1 398
Mts RedeSec / Cliente	mts	5	14	15	11	14	9	11	10	9	10	10	10
Clientes / km rede	#	202	72	66	91	72	108	93	98	110	98	102	100
Clientes / Ramal	#	3	1	2	2	3	6	6	6	6	6	6	6
Custo unit RS (€/m)	€	86	110	94	133	153	87	87	89	88	85	87	87
Custo unit Ramal (€)	€	473	485	461	475	430	566	458	479	455	456	463	462
Custo unit infraestruturação (€)		478	401	427	448	418	429	419	415	410	415	413	415
Conversão	€	478	427	506	492	477	529	536	525	523	525	524	528
Reconversão	€	0	328	314	318	285	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	150	347	336	413	476	234	261	245	225	238	236	

AVEIRO	Unid	Real					2022 <sup>P</sup>	PDIRD 2023-2027					2023-2027
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>		2023	2024	2025	2026	2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>328</b>	<b>327</b>	<b>312</b>	<b>202</b>	<b>224</b>	<b>573</b>	<b>665</b>	<b>576</b>	<b>554</b>	<b>558</b>	<b>563</b>	<b>2 916</b>
Rede	m€	123	62	106	86	93	359	387	363	343	347	351	1 792
Ramais	m€	110	182	119	63	78	28	50	24	22	23	23	142
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>37</b>	<b>31</b>	<b>33</b>	<b>15</b>	<b>17</b>	<b>94</b>	<b>113</b>	<b>91</b>	<b>91</b>	<b>91</b>	<b>91</b>	<b>479</b>
Conversão		37	31	31	13	17	46	50	44	44	44	44	225
Reconversão		0	0	1	2	0	49	63	48	48	48	48	254
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>57</b>	<b>51</b>	<b>53</b>	<b>36</b>	<b>35</b>	<b>91</b>	<b>114</b>	<b>97</b>	<b>97</b>	<b>97</b>	<b>97</b>	<b>502</b>
Equipamento		22	22	19	16	10	13	17	13	13	13	13	69
Montagem		34	29	34	20	25	79	98	84	84	84	84	433
Agregados físicos do DN:								-	€				
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>616</b>	<b>757</b>	<b>658</b>	<b>658</b>	<b>658</b>	<b>658</b>	<b>3 389</b>
Doméstico							571	699	613	613	613	613	3 151
Terciário							42	50	42	42	42	42	218
Indústria							3	8	3	3	3	3	20
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>252</b>	<b>1 028</b>	<b>645</b>	<b>927</b>	<b>1 210</b>	<b>1 351</b>	<b>5 161</b>
Doméstico							93	433	269	432	595	677	2 407
Terciário							159	595	377	495	614	674	2 755
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>71</b>	<b>73</b>	<b>68</b>	<b>29</b>	<b>41</b>	<b>232</b>	<b>288</b>	<b>225</b>	<b>225</b>	<b>225</b>	<b>225</b>	<b>1 188</b>
Conversão		71	73	66	26	41	87	100	84	84	84	84	436
Reconversão		0	0	2	3	0	145	188	141	141	141	141	752
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>21</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>234</b>	<b>320</b>	<b>247</b>	<b>161</b>	<b>196</b>	<b>50</b>	<b>110</b>	<b>50</b>	<b>49</b>	<b>50</b>	<b>50</b>	<b>309</b>
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>1 293</b>	<b>1 011</b>	<b>1 282</b>	<b>782</b>	<b>985</b>	<b>616</b>	<b>757</b>	<b>658</b>	<b>658</b>	<b>658</b>	<b>658</b>	<b>3 389</b>
BP <		1 280	998	1 266	770	972	613	749	655	655	655	655	3 369
BP >		15	13	16	12	13	3	8	3	3	3	3	20
MP		-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>-2 198</b>	<b>-3 060</b>	<b>-3 000</b>	<b>-3 229</b>	<b>-2 342</b>	<b>-1 332</b>	<b>-1 334</b>	<b>-1 335</b>	<b>-1 336</b>	<b>-1 338</b>	<b>-1 339</b>	<b>-6 682</b>
BP <		-2 183	-2 957	-2 866	-3 064	-2 240	-1 332	-1 334	-1 335	-1 336	-1 338	-1 339	-6 682
BP >		-15	-104	-134	-163	-102	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	1	0	-2	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>229 964</b>	<b>227 915</b>	<b>226 197</b>	<b>223 750</b>	<b>222 393</b>	<b>222 564</b>	<b>222 876</b>	<b>223 088</b>	<b>223 299</b>	<b>223 510</b>	<b>223 721</b>	
BP <		229 239	227 172	225 420	223 126	221 858	222 026	222 330	222 539	222 747	222 955	223 163	
BP >		715	732	766	615	526	529	537	540	543	546	549	
MP		10	11	11	9	9	9	9	9	9	9	9	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>230 416</b>	<b>228 940</b>	<b>227 056</b>	<b>224 974</b>	<b>223 072</b>	<b>222 479</b>	<b>222 720</b>	<b>222 982</b>	<b>223 193</b>	<b>223 405</b>	<b>223 616</b>	
BP <		229 691	228 206	226 296	224 273	222 492	221 942	222 178	222 434	222 643	222 851	223 059	
BP >		714	724	749	691	571	528	533	539	542	545	548	
MP		11	11	11	10	9	9	9	9	9	9	9	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	
BP <	/Pa	2,9	3,1	3,0	2,7	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	
BP >		480	510	468	386	468	462	462	462	462	462	462	
MP		32 141	36 206	35 735	38 616	39 475	36 435	36 435	36 435	36 435	36 435	36 435	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>2 940</b>	<b>11 993</b>	<b>7 528</b>	<b>10 822</b>	<b>14 116</b>	<b>15 764</b>	
BP <							1 090	5 055	3 134	5 041	6 948	7 901	
BP >							1 850	6 937	4 394	5 781	7 168	7 862	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>1 368 912</b>	<b>1 464 397</b>	<b>1 421 251</b>	<b>1 269 517</b>	<b>1 234 217</b>	<b>1 218 015</b>	<b>1 221 245</b>	<b>1 224 535</b>	<b>1 226 530</b>	<b>1 228 524</b>	<b>1 230 517</b>	
BP <		672 316	715 354	677 679	616 630	612 012	646 143	646 830	647 576	648 184	648 790	649 396	
BP >		343 049	368 877	350 486	266 722	266 932	243 960	246 504	249 047	250 435	251 822	253 210	
MP		353 547	380 166	393 086	386 165	355 273	327 912	327 912	327 912	327 912	327 912	327 912	
Metas de eficiência:													
Inv DN / Cliente	€	254	323	243	258	227	930	879	875	842	849	855	860
Mts RedeSec / Cliente	mts	1	1	1	1	2	7	6	6	6	6	6	6
Clientes / km rede	#	826	937	1 218	758	437	150	168	160	169	160	163	164
Clientes / Ramal	#	6	3	5	5	5	12	7	13	13	13	13	11
Custo unit RS (€/m)	€	79	57	101	84	41	88	86	89	88	85	87	87
Custo unit Ramal (€)	€	472	567	480	392	396	566	458	479	455	456	463	461
Custo unit infraestruturação (€)	€	515	424	483	511	424	407	393	407	407	407	407	403
Conversão	€	515	424	477	507	424	523	499	523	523	523	523	517
Reconversão	€	0	0	680	546	0	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	43	51	39	46	41	156	147	146	141	142	143	



LOURES	Unid	Real						PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>754</b>	<b>802</b>	<b>434</b>	<b>276</b>	<b>1 253</b>	<b>723</b>	<b>945</b>	<b>645</b>	<b>568</b>	<b>618</b>	<b>610</b>	<b>3 386</b>	
Rede	m€	393	199	164	63	935	432	553	401	336	376	371	2 038	
Ramais	m€	30	85	38	33	73	45	55	38	36	36	37	203	
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>224</b>	<b>363</b>	<b>158</b>	<b>117</b>	<b>164</b>	<b>170</b>	<b>230</b>	<b>135</b>	<b>128</b>	<b>135</b>	<b>132</b>	<b>759</b>	
Conversão		224	166	74	39	91	111	122	67	60	67	65	381	
Reconversão		0	197	84	78	73	59	108	68	68	68	68	378	
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>106</b>	<b>155</b>	<b>74</b>	<b>63</b>	<b>80</b>	<b>76</b>	<b>107</b>	<b>70</b>	<b>68</b>	<b>70</b>	<b>70</b>	<b>385</b>	
Equipamento		13	4	8	10	9	10	14	10	9	10	10	52	
Montagem		94	152	66	53	71	65	93	61	59	61	60	333	
<b>Agregados físicos do DN:</b>														
<b>Cientes</b>	<b>#</b>							<b>486</b>	<b>686</b>	<b>451</b>	<b>438</b>	<b>451</b>	<b>447</b>	<b>2 473</b>
Doméstico								476	675	440	427	440	436	2 418
Terciário								9	10	9	9	9	9	46
Indústria								1	1	2	2	2	2	9
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>							<b>91</b>	<b>416</b>	<b>272</b>	<b>448</b>	<b>624</b>	<b>713</b>	<b>2 472</b>
Doméstico								70	310	186	277	367	413	1 553
Terciário								21	107	86	171	257	299	919
Indústria								0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>691</b>	<b>1 059</b>	<b>449</b>	<b>356</b>	<b>485</b>	<b>381</b>	<b>546</b>	<b>326</b>	<b>313</b>	<b>326</b>	<b>322</b>	<b>1 833</b>	
Conversão		691	353	158	94	200	205	226	126	113	126	122	713	
Reconversão		0	706	291	262	285	176	320	200	200	200	200	1 120	
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>5</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>13</b>	<b>5</b>	<b>7</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>24</b>	
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>78</b>	<b>174</b>	<b>80</b>	<b>69</b>	<b>163</b>	<b>80</b>	<b>120</b>	<b>80</b>	<b>80</b>	<b>80</b>	<b>80</b>	<b>440</b>	
<b>Indicadores Operacionais:</b>														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>925</b>	<b>1 246</b>	<b>594</b>	<b>515</b>	<b>669</b>	<b>486</b>	<b>686</b>	<b>451</b>	<b>438</b>	<b>451</b>	<b>447</b>	<b>2 473</b>	
BP <		920	1 245	590	511	669	485	685	449	436	449	445	2 464	
BP >		4	1	4	4	0	1	1	2	2	2	2	9	
MP		1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>0</b>	<b>-43</b>	<b>-227</b>	<b>-235</b>	<b>-396</b>	<b>-209</b>	<b>-213</b>	<b>-215</b>	<b>-217</b>	<b>-220</b>	<b>-222</b>	<b>-1 087</b>	
BP <		-10	-24	-203	-225	-390	-209	-213	-215	-217	-220	-222	-1 087	
BP >		10	-19	-24	-10	-7	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>32 404</b>	<b>33 607</b>	<b>33 974</b>	<b>34 254</b>	<b>34 527</b>	<b>34 943</b>	<b>35 558</b>	<b>35 937</b>	<b>36 302</b>	<b>36 680</b>	<b>37 053</b>		
BP <		32 340	33 539	33 903	34 189	34 468	34 883	35 497	35 874	36 237	36 613	36 984		
BP >		51	55	58	52	45	46	47	49	51	53	55		
MP		13	13	13	13	14	14	14	14	14	14	14		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>31 944</b>	<b>33 006</b>	<b>33 791</b>	<b>34 114</b>	<b>34 391</b>	<b>34 735</b>	<b>35 251</b>	<b>35 748</b>	<b>36 120</b>	<b>36 491</b>	<b>36 866</b>		
BP <		31 887	32 940	33 721	34 046	34 329	34 676	35 190	35 686	36 056	36 425	36 798		
BP >		45	53	57	55	49	46	47	48	50	52	54		
MP		13	13	13	13	14	14	14	14	14	14	14		
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>19</b>	<b>20</b>	<b>19</b>	<b>19</b>	<b>19</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>		
BP <	/Pa	2,4	2,5	2,4	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4		
BP >		487	440	407	547	613	499	499	499	499	499	499		
MP		40 725	41 886	41 328	40 968	39 622	40 906	40 906	40 906	40 906	40 906	40 906		
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>							<b>1 067</b>	<b>4 859</b>	<b>3 170</b>	<b>5 225</b>	<b>7 279</b>	<b>8 314</b>	
BP <								818	3 612	2 172	3 229	4 285	4 822	
BP >								249	1 247	998	1 996	2 994	3 493	
MP								0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>606 019</b>	<b>650 007</b>	<b>640 999</b>	<b>642 236</b>	<b>645 474</b>	<b>678 194</b>	<b>679 922</b>	<b>681 853</b>	<b>683 735</b>	<b>685 616</b>	<b>687 505</b>		
BP <		75 293	82 155	80 720	79 565	80 825	82 809	84 038	85 221	86 105	86 988	87 879		
BP >		21 662	23 331	23 020	30 081	29 754	22 703	23 202	23 951	24 949	25 947	26 944		
MP		509 064	544 521	537 258	532 590	534 895	572 682	572 682	572 682	572 682	572 682	572 682		
<b>Metas de eficiência:</b>														
Inv DN / Cliente	€	815	644	730	536	1 873	1 487	1 377	1 429	1 298	1 370	1 366	1 369	
Mts RedeSec / Cliente	mts	6	1	2	1	19	11	10	11	9	9	10	10	
Cientes / km rede	#	181	681	501	677	52	94	104	95	115	106	104	104	
Cientes / Ramal	#	12	7	7	7	4	6	6	6	5	6	6	6	
Custo unit RS (€/m)	€	77	109	138	82	73	84	84	84	88	88	87	86	
Custo unit Ramal (€)	€	389	486	471	482	448	566	458	479	455	456	463	462	
Custo unit infraestruturção (€)		324	343	353	330	338	446	421	413	408	413	411	414	
Conversão	€	324	471	468	415	455	539	540	533	532	533	533	535	
Reconversão	€	0	279	290	299	256	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	43	33	38	28	100	76	70	73	66	70	70		

LOURINHÃ	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>							<b>603</b>	<b>145</b>	<b>1 717</b>	<b>1 875</b>	<b>1 867</b>	<b>1 819</b>	<b>7 423</b>
Rede	m€						356	98	1 181	1 238	1 213	1 211	4 941
Ramais	m€						65	11	130	137	151	139	568
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>						<b>129</b>	<b>25</b>	<b>292</b>	<b>372</b>	<b>365</b>	<b>343</b>	<b>1 397</b>
Conversão							108	20	225	367	279	290	1 181
Reconversão							20	5	68	5	86	53	216
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>												
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>						<b>54</b>	<b>11</b>	<b>114</b>	<b>127</b>	<b>138</b>	<b>126</b>	<b>516</b>
Equipamento							12	4	21	22	24	22	93
Montagem							42	7	93	105	114	104	423
<b>Agregados físicos do DN:</b>													
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>309</b>	<b>53</b>	<b>694</b>	<b>771</b>	<b>848</b>	<b>771</b>	<b>3 137</b>
Doméstico							305	50	665	752	819	745	3 031
Terciário								1	25	15	25	22	88
Indústria							4	2	4	4	4	4	18
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>19</b>	<b>173</b>	<b>136</b>	<b>342</b>	<b>564</b>	<b>679</b>	<b>1 893</b>
Doméstico							5	80	83	236	405	493	1 297
Terciário							13	93	53	106	159	186	596
Indústria													
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>						<b>264</b>	<b>53</b>	<b>619</b>	<b>696</b>	<b>773</b>	<b>696</b>	<b>2 837</b>
Conversão							204	38	419	681	519	540	2 197
Reconversão							60	15	200	15	254	156	640
<b>Rede</b>	<b>km</b>						<b>6</b>	<b>1</b>	<b>15</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>16</b>	<b>66</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>						<b>125</b>	<b>24</b>	<b>271</b>	<b>301</b>	<b>331</b>	<b>301</b>	<b>1 228</b>
<b>Indicadores Operacionais:</b>													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>						<b>309</b>	<b>53</b>	<b>694</b>	<b>771</b>	<b>848</b>	<b>771</b>	<b>3 137</b>
BP <							305	51	690	767	844	767	3 119
BP >							4	2	4	4	4	4	18
MP													
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>						<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-2</b>	<b>-4</b>	<b>-5</b>	<b>-7</b>	<b>-19</b>
BP <							-1	-1	-2	-4	-5	-7	-19
BP >													
MP													
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>						<b>308</b>	<b>361</b>	<b>1 053</b>	<b>1 820</b>	<b>2 663</b>	<b>3 427</b>	
BP <							304	355	1 043	1 806	2 645	3 405	
BP >							4	6	10	14	18	22	
MP													
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>						<b>154</b>	<b>335</b>	<b>707</b>	<b>1 436</b>	<b>2 241</b>	<b>3 045</b>	
BP <							152	330	699	1 424	2 225	3 025	
BP >							2	5	8	12	16	20	
MP													
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh /Pa</b>						<b>60</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	
BP <							2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	
BP >							155	155	155	155	155	155	
MP													
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>217</b>	<b>2 016</b>	<b>1 587</b>	<b>3 988</b>	<b>6 577</b>	<b>7 919</b>	
BP <							62	933	969	2 751	4 721	5 754	
BP >							155	1 083	619	1 237	1 856	2 165	
MP													
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>						<b>682</b>	<b>1 579</b>	<b>2 946</b>	<b>5 340</b>	<b>7 918</b>	<b>10 492</b>	
BP <							372	806	1 709	3 484	5 444	7 399	
BP >							309	773	1 237	1 856	2 474	3 093	
MP													
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€						1 952	2 741	2 474	2 431	2 201	2 360	2 366
Mts RedeSec / Cliente	mts						19	21	22	22	20	21	21
Clientes / km rede	#						52	48	45	45	51	47	47
Clientes / Ramal	#						2	2	3	3	3	3	3
Custo unit RS (€/m)	€						59	89	77	73	73	74	75
Custo unit Ramal (€)	€						518	464	479	455	457	463	463
Custo unit infraestruturação (€)	€						487	464	472	534	472	493	492
Conversão	€						531	513	537	539	538	538	538
Reconversão	€						338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€						33	46	41	41	37	40	

MAFRA	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>185</b>	<b>442</b>	<b>1 093</b>	<b>320</b>	<b>391</b>	<b>537</b>	<b>974</b>	<b>482</b>	<b>464</b>	<b>447</b>	<b>464</b>	<b>2 830</b>
Rede	m€	106	344	994	288	271	316	584	299	282	285	289	1 738
Ramais	m€	27	21	27	26	44	23	73	19	18	18	19	147
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>37</b>	<b>53</b>	<b>48</b>	<b>-2</b>	<b>49</b>	<b>139</b>	<b>221</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>98</b>	<b>107</b>	<b>651</b>
Conversão		37	22	3	-2	12	55	93	28	28	28	28	206
Reconversão		0	31	45	0	37	84	128	84	84	70	79	445
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>14</b>	<b>24</b>	<b>24</b>	<b>8</b>	<b>26</b>	<b>60</b>	<b>95</b>	<b>52</b>	<b>52</b>	<b>46</b>	<b>50</b>	<b>295</b>
Equipamento		2	1	3	6	3	8	13	7	7	6	7	39
Montagem		12	22	21	2	23	52	83	45	45	39	43	255
<b>Agregados físicos do DN:</b>													
<b>Cientes</b>	<b>#</b>						<b>382</b>	<b>609</b>	<b>332</b>	<b>332</b>	<b>291</b>	<b>318</b>	<b>1 882</b>
Doméstico							378	605	328	328	287	314	1 862
Terciário							3	3	3	3	3	3	15
Indústria							1	1	1	1	1	1	5
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>124</b>	<b>571</b>	<b>342</b>	<b>529</b>	<b>712</b>	<b>801</b>	<b>2 955</b>
Doméstico							68	288	172	246	315	347	1 367
Terciário							57	283	170	283	397	453	1 587
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>100</b>	<b>151</b>	<b>147</b>	<b>0</b>	<b>154</b>	<b>351</b>	<b>553</b>	<b>301</b>	<b>301</b>	<b>260</b>	<b>287</b>	<b>1 702</b>
Conversão		100	42	9	0	22	103	173	53	53	53	53	385
Reconversão		0	109	138	0	132	248	380	248	248	207	234	1 317
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>2</b>	<b>4</b>	<b>7</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>20</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>74</b>	<b>49</b>	<b>66</b>	<b>64</b>	<b>93</b>	<b>40</b>	<b>160</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>320</b>
<b>Indicadores Operacionais:</b>													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>164</b>	<b>213</b>	<b>180</b>	<b>85</b>	<b>227</b>	<b>382</b>	<b>609</b>	<b>332</b>	<b>332</b>	<b>291</b>	<b>318</b>	<b>1 882</b>
BP <		163	212	180	82	226	381	608	331	331	290	317	1 877
BP >		1	1	0	3	1	1	1	1	1	1	1	5
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>21</b>	<b>-2</b>	<b>-48</b>	<b>101</b>	<b>-84</b>	<b>-20</b>	<b>-21</b>	<b>-21</b>	<b>-22</b>	<b>-23</b>	<b>-23</b>	<b>-110</b>
BP <		25	1	-46	103	-86	-20	-21	-21	-22	-23	-23	-110
BP >		-4	-3	-2	-2	1	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>8 789</b>	<b>9 000</b>	<b>9 132</b>	<b>9 318</b>	<b>9 461</b>	<b>9 823</b>	<b>10 412</b>	<b>10 722</b>	<b>11 032</b>	<b>11 300</b>	<b>11 596</b>	
BP <		8 776	8 985	9 114	9 299	9 439	9 800	10 388	10 697	11 006	11 273	11 568	
BP >		13	15	18	19	21	22	23	24	25	26	27	
MP		0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>8 697</b>	<b>8 895</b>	<b>9 066</b>	<b>9 225</b>	<b>9 390</b>	<b>9 642</b>	<b>10 117</b>	<b>10 567</b>	<b>10 877</b>	<b>11 166</b>	<b>11 448</b>	
BP <		8 682	8 881	9 050	9 207	9 369	9 620	10 094	10 542	10 852	11 140	11 421	
BP >		15	14	17	19	20	22	23	24	25	26	27	
MP		0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh /Pa</b>	<b>3</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>7</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	
BP <		2,5	2,7	2,5	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	
BP >		568	1 502	1 537	1 416	1 591	1 323	1 323	1 323	1 323	1 323	1 323	
MP		0	0	0	0	14 569	2 914	2 914	2 914	2 914	2 914	2 914	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>1 451</b>	<b>6 664</b>	<b>3 992</b>	<b>6 174</b>	<b>8 303</b>	<b>9 341</b>	
BP <							789	3 357	2 008	2 867	3 673	4 050	
BP >							661	3 307	1 984	3 307	4 630	5 291	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>29 740</b>	<b>44 622</b>	<b>48 426</b>	<b>50 257</b>	<b>64 246</b>	<b>56 326</b>	<b>58 880</b>	<b>61 366</b>	<b>63 492</b>	<b>65 563</b>	<b>67 614</b>	
BP <		21 510	23 591	23 060	24 065	25 148	24 973	26 205	27 369	28 172	28 920	29 649	
BP >		8 229	21 031	25 366	26 192	31 814	28 438	29 761	31 084	32 407	33 729	35 052	
MP		0	0	0	0	7 284	2 914	2 914	2 914	2 914	2 914	2 914	
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€	1 127	2 076	6 075	3 761	1 720	1 406	1 599	1 450	1 397	1 537	1 458	1 504
Mts Rede Sec / Cliente	mts	11	13	22	47	9	9	11	10	10	12	10	11
Clientes / km rede	#	94	77	45	21	115	105	91	98	104	86	96	94
Clientes / Ramal	#	2	4	3	1	2	10	4	8	8	7	8	6
Custo unit RS (€/m)	€	61	124	248	71	138	87	87	88	88	84	87	87
Custo unit Ramal (€)	€	362	430	414	402	473	566	458	479	455	456	463	461
Custo unit infraestruturação (€)	€	374	351	324	0	316	396	400	372	372	377	373	382
Conversão	€	374	530	313	0	527	537	539	532	532	532	532	535
Reconversão	€	0	282	325	0	281	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	330	414	1 137	690	251	300	341	309	298	328	311	

ODIVELAS	Unid	Real					PDIRD 2023-2027							
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>4</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>92</b>	<b>443</b>	<b>203</b>	<b>137</b>	<b>126</b>	<b>195</b>	<b>327</b>	<b>192</b>	<b>186</b>	<b>187</b>	<b>189</b>	<b>1082</b>	
Rede	m€	15	349	19	39	40	83	162	84	80	81	81	488	
Ramais	m€	12	24	25	19	22	28	32	24	23	23	23	125	
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>46</b>	<b>46</b>	<b>110</b>	<b>50</b>	<b>37</b>	<b>56</b>	<b>85</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>291</b>	
Conversão		46	43	72	37	29	27	44	23	23	23	23	136	
Reconversão		0	3	38	13	8	29	41	29	29	29	29	156	
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>18</b>	<b>24</b>	<b>48</b>	<b>29</b>	<b>27</b>	<b>28</b>	<b>48</b>	<b>33</b>	<b>33</b>	<b>33</b>	<b>33</b>	<b>178</b>	
Equipamento		4	5	6	7	5	4	6	4	4	4	4	24	
Montagem		14	20	42	23	22	24	41	28	28	28	28	155	
<b>Agregados físicos do DN:</b>														
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>181</b>	<b>309</b>	<b>213</b>	<b>213</b>	<b>213</b>	<b>213</b>	<b>213</b>	<b>1161</b>
Doméstico							175	301	207	207	207	207	207	1129
Terciário							5	7	5	5	5	5	5	27
Indústria							1	1	1	1	1	1	1	5
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>51</b>	<b>231</b>	<b>144</b>	<b>228</b>	<b>312</b>	<b>353</b>	<b>1269</b>	
Doméstico							30	126	81	123	165	186	186	682
Terciário							21	105	63	105	147	168	168	587
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>100</b>	<b>112</b>	<b>277</b>	<b>126</b>	<b>106</b>	<b>136</b>	<b>204</b>	<b>128</b>	<b>128</b>	<b>128</b>	<b>128</b>	<b>716</b>	
Conversão		100	102	155	85	73	51	83	43	43	43	43	255	
Reconversão		0	10	122	41	33	85	121	85	85	85	85	461	
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>6</b>	
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>35</b>	<b>49</b>	<b>61</b>	<b>43</b>	<b>54</b>	<b>50</b>	<b>70</b>	<b>50</b>	<b>50</b>	<b>50</b>	<b>50</b>	<b>270</b>	
<b>Indicadores Operacionais:</b>														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>295</b>	<b>327</b>	<b>426</b>	<b>370</b>	<b>462</b>	<b>181</b>	<b>309</b>	<b>213</b>	<b>213</b>	<b>213</b>	<b>213</b>	<b>1161</b>	
BP <		295	327	426	370	462	180	308	212	212	212	212	1156	
BP >		0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	5	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>-99</b>	<b>4</b>	<b>-211</b>	<b>-242</b>	<b>-327</b>	<b>-73</b>	<b>-73</b>	<b>-74</b>	<b>-74</b>	<b>-74</b>	<b>-74</b>	<b>-369</b>	
BP <		-96	19	-200	-239	-327	-73	-73	-74	-74	-74	-74	-369	
BP >		-3	-15	-11	-3	0	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>35 536</b>	<b>35 867</b>	<b>36 082</b>	<b>36 210</b>	<b>36 345</b>	<b>36 453</b>	<b>36 689</b>	<b>36 828</b>	<b>36 967</b>	<b>37 105</b>	<b>37 244</b>		
BP <		35 513	35 842	36 058	36 189	36 324	36 431	36 666	36 804	36 942	37 079	37 217		
BP >		22	24	23	20	20	21	22	23	24	25	26		
MP		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>35 439</b>	<b>35 702</b>	<b>35 975</b>	<b>36 146</b>	<b>36 278</b>	<b>36 399</b>	<b>36 571</b>	<b>36 758</b>	<b>36 897</b>	<b>37 036</b>	<b>37 175</b>		
BP <		35 414	35 678	35 950	36 124	36 257	36 377	36 548	36 735	36 873	37 011	37 148		
BP >		25	23	24	22	20	21	22	23	24	25	26		
MP		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>		
BP <	/Pa	2,3	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3		
BP >		484	498	480	467	518	489	489	489	489	489	489		
MP		12 298	12 682	12 483	11 415	11 584	12 092	12 092	12 092	12 092	12 092	12 092		
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>598</b>	<b>2 697</b>	<b>1 684</b>	<b>2 660</b>	<b>3 636</b>	<b>4 124</b>		
BP <							354	1 474	950	1 437	1 924	2 167		
BP >							245	1 223	734	1 223	1 712	1 957		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>104 199</b>	<b>108 893</b>	<b>106 819</b>	<b>103 141</b>	<b>104 237</b>	<b>105 628</b>	<b>106 509</b>	<b>107 426</b>	<b>108 233</b>	<b>109 038</b>	<b>109 843</b>		
BP <		80 037	84 760	83 063	81 693	82 300	83 506	83 898	84 326	84 643	84 960	85 275		
BP >		11 864	11 452	11 273	10 034	10 353	10 029	10 519	11 008	11 497	11 986	12 475		
MP		12 298	12 682	12 483	11 415	11 584	12 092	12 092	12 092	12 092	12 092	12 092		
<b>Metas de eficiência:</b>														
Inv DN / Cliente	€	311	1356	477	371	273	1 077	1 058	903	875	880	886	932	
Mts RedeSec / Cliente	mts	1	12	1	1	2	5	6	4	4	4	4	5	
Clientes / km rede	#	1361	83	1549	787	547	190	167	223	236	223	227	207	
Clientes / Ramal	#	8	7	7	9	9	4	4	4	4	4	4	4	
Custo unit RS (€/m)	€	71	89	70	83	47	87	87	88	88	84	87	87	
Custo unit Ramal (€)	€	342	483	415	434	403	566	458	479	455	456	463	462	
Custo unit infraestruturação (€)	€	462	410	398	397	348	410	418	402	402	402	402	407	
Conversão	€	462	424	467	431	392	531	535	529	529	529	529	531	
Reconversão	€	0	276	310	327	252	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	106	445	161	130	95	365	359	306	297	298	300		

OEIRAS	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>344</b>	<b>408</b>	<b>384</b>	<b>310</b>	<b>267</b>	<b>710</b>	<b>897</b>	<b>576</b>	<b>538</b>	<b>562</b>	<b>559</b>	<b>3 132</b>
Rede	m€	172	197	181	172	36	366	454	278	246	266	263	1 506
Ramais	m€	46	52	63	24	51	34	55	29	27	27	28	166
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>92</b>	<b>113</b>	<b>93</b>	<b>77</b>	<b>117</b>	<b>212</b>	<b>263</b>	<b>182</b>	<b>179</b>	<b>182</b>	<b>181</b>	<b>987</b>
Conversão		92	88	57	36	46	76	94	47	43	47	46	276
Reconversão		0	26	35	40	71	136	169	136	136	136	136	711
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>32</b>	<b>45</b>	<b>46</b>	<b>38</b>	<b>63</b>	<b>98</b>	<b>126</b>	<b>87</b>	<b>86</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>473</b>
Equipamento		7	3	8	6	7	13	17	11	11	11	11	62
Montagem		26	42	38	32	55	85	109	76	75	76	75	411
Agregados físicos do DN:													
<b>Cientes</b>	<b>#</b>						<b>636</b>	<b>811</b>	<b>566</b>	<b>560</b>	<b>566</b>	<b>564</b>	<b>3 067</b>
Doméstico							625	800	555	549	555	553	3 012
Terciário							10	10	10	10	10	10	50
Indústria							1	1	1	1	1	1	5
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>126</b>	<b>585</b>	<b>347</b>	<b>535</b>	<b>724</b>	<b>819</b>	<b>3 010</b>
Doméstico							104	474	280	424	567	640	2 384
Terciário							22	112	67	112	156	179	626
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>199</b>	<b>277</b>	<b>239</b>	<b>213</b>	<b>370</b>	<b>544</b>	<b>674</b>	<b>489</b>	<b>483</b>	<b>489</b>	<b>487</b>	<b>2 622</b>
Conversão		198	186	126	76	99	142	174	87	81	87	85	514
Reconversão		1	91	113	137	271	402	500	402	402	402	402	2 108
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>17</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>107</b>	<b>95</b>	<b>131</b>	<b>48</b>	<b>122</b>	<b>60</b>	<b>120</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>360</b>
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>420</b>	<b>427</b>	<b>474</b>	<b>334</b>	<b>556</b>	<b>636</b>	<b>811</b>	<b>566</b>	<b>560</b>	<b>566</b>	<b>564</b>	<b>3 067</b>
BP <		419	427	470	334	556	635	810	565	559	565	563	3 062
BP >		1	0	4	0	0	1	1	1	1	1	1	5
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>-148</b>	<b>-273</b>	<b>-354</b>	<b>-295</b>	<b>-395</b>	<b>-259</b>	<b>-263</b>	<b>-266</b>	<b>-269</b>	<b>-272</b>	<b>-275</b>	<b>-1 345</b>
BP <		-152	-252	-302	-278	-391	-259	-263	-266	-269	-272	-275	-1 345
BP >		4	-21	-52	-16	-4	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	-1	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>42 247</b>	<b>42 401</b>	<b>42 521</b>	<b>42 560</b>	<b>42 721</b>	<b>43 271</b>	<b>43 994</b>	<b>44 471</b>	<b>44 941</b>	<b>45 416</b>	<b>45 888</b>	
BP <		42 110	42 270	42 387	42 443	42 608	43 157	43 879	44 355	44 824	45 298	45 769	
BP >		134	128	131	115	111	112	113	114	115	116	117	
MP		3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>42 111</b>	<b>42 324</b>	<b>42 461</b>	<b>42 541</b>	<b>42 641</b>	<b>42 996</b>	<b>43 632</b>	<b>44 232</b>	<b>44 706</b>	<b>45 178</b>	<b>45 652</b>	
BP <		41 977	42 190	42 329	42 415	42 526	42 882	43 518	44 117	44 589	45 061	45 534	
BP >		132	131	130	123	113	112	113	114	115	116	117	
MP		3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh /Pa</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	
BP <		2,9	3,2	3,0	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	
BP >		588	506	394	537	584	522	522	522	522	522	522	
MP		22 875	19 883	15 301	2 006	6 060	13 225	13 225	13 225	13 225	13 225	13 225	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>1 471</b>	<b>6 830</b>	<b>4 046</b>	<b>6 246</b>	<b>8 447</b>	<b>9 551</b>	
BP <							1 210	5 526	3 264	4 942	6 621	7 465	
BP >							261	1 304	782	1 304	1 826	2 086	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>267 938</b>	<b>259 708</b>	<b>223 591</b>	<b>193 841</b>	<b>204 352</b>	<b>212 704</b>	<b>215 124</b>	<b>217 435</b>	<b>219 368</b>	<b>221 299</b>	<b>223 233</b>	
BP <		122 033	133 838	126 728	122 764	126 230	128 099	129 996	131 786	133 198	134 607	136 019	
BP >		77 281	66 222	50 961	66 061	66 001	58 156	58 677	59 199	59 721	60 242	60 764	
MP		68 624	59 649	45 902	5 015	12 121	26 450	26 450	26 450	26 450	26 450	26 450	
Metas de eficiência:													
Inv DN / Cliente	€	819	956	810	930	480	1 116	1 106	1 018	961	994	991	1 021
Mts Rede Sec / Cliente	mts	5	5	5	5	2	6	6	5	5	5	5	6
Cientes / km rede	#	209	215	219	206	655	157	158	186	201	186	190	181
Cientes / Ramal	#	4	4	4	7	5	11	7	9	9	9	9	9
Custo unit RS (€/m)	€	86	99	84	106	42	90	89	91	88	87	89	89
Custo unit Ramal (€)	€	434	552	482	492	417	566	458	479	455	456	463	461
Custo unit infraestruturção (€)	€	464	410	387	361	316	390	389	373	371	373	372	377
Conversão	€	465	472	454	478	464	538	539	536	535	536	536	537
Reconversão	€	273	283	313	295	261	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	129	156	154	204	100	195	194	178	168	174	173	

SINTRA	Unid	Real					2022 <sup>P</sup>	PDIRD 2023-2027					2023-2027
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>		2023	2024	2025	2026	2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>1 078</b>	<b>1 026</b>	<b>1 516</b>	<b>1 354</b>	<b>1 453</b>	<b>1 088</b>	<b>1 421</b>	<b>937</b>	<b>871</b>	<b>878</b>	<b>896</b>	<b>5 003</b>
Rede	m€	655	546	1 018	910	826	555	828	617	560	590	589	3 185
Ramais	m€	76	126	74	77	85	88	109	72	68	68	69	387
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>258</b>	<b>254</b>	<b>287</b>	<b>249</b>	<b>359</b>	<b>310</b>	<b>333</b>	<b>160</b>	<b>157</b>	<b>138</b>	<b>152</b>	<b>940</b>
Conversão		258	176	140	129	142	175	158	56	56	34	48	351
Reconversão		0	78	147	120	217	135	176	105	101	105	103	589
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>88</b>	<b>99</b>	<b>137</b>	<b>117</b>	<b>182</b>	<b>134</b>	<b>150</b>	<b>88</b>	<b>86</b>	<b>81</b>	<b>85</b>	<b>490</b>
Equipamento		11	4	17	15	21	18	20	12	11	11	11	65
Montagem		77	95	121	102	161	117	130	76	75	71	74	426
Agregados físicos do DN:										- €			
<b>Cientes</b>	<b>#</b>						<b>869</b>	<b>968</b>	<b>570</b>	<b>559</b>	<b>529</b>	<b>553</b>	<b>3 179</b>
Doméstico							855	954	556	545	515	539	3 109
Terciário							13	13	13	13	13	13	65
Indústria							1	1	1	1	1	1	5
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>173</b>	<b>844</b>	<b>475</b>	<b>731</b>	<b>983</b>	<b>1 107</b>	<b>4 140</b>
Doméstico							109	522	282	408	530	590	2 332
Terciário							65	323	194	323	452	517	1 808
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>613</b>	<b>658</b>	<b>836</b>	<b>711</b>	<b>1 126</b>	<b>724</b>	<b>812</b>	<b>414</b>	<b>403</b>	<b>373</b>	<b>397</b>	<b>2 399</b>
Conversão		613	381	311	286	320	324	292	104	104	63	90	653
Reconversão		0	277	525	425	806	400	520	310	299	310	306	1 745
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>6</b>	<b>5</b>	<b>8</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>7</b>	<b>10</b>	<b>7</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>37</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>192</b>	<b>251</b>	<b>149</b>	<b>143</b>	<b>195</b>	<b>156</b>	<b>238</b>	<b>150</b>	<b>150</b>	<b>150</b>	<b>150</b>	<b>838</b>

Indicadores Operacionais:

<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>851</b>	<b>800</b>	<b>1 012</b>	<b>856</b>	<b>1 326</b>	<b>869</b>	<b>968</b>	<b>570</b>	<b>559</b>	<b>529</b>	<b>553</b>	<b>3 179</b>
BP <		849	795	1 010	854	1 324	868	967	569	558	528	552	3 174
BP >		2	5	2	2	2	1	1	1	1	1	1	5
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>-98</b>	<b>123</b>	<b>-226</b>	<b>-384</b>	<b>-520</b>	<b>-128</b>	<b>-129</b>	<b>-130</b>	<b>-131</b>	<b>-132</b>	<b>-133</b>	<b>-655</b>
BP <		-111	140	-172	-371	-523	-128	-129	-130	-131	-132	-133	-655
BP >		13	-17	-55	-11	3	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	1	-2	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>60 141</b>	<b>61 064</b>	<b>61 850</b>	<b>62 322</b>	<b>63 128</b>	<b>63 869</b>	<b>64 708</b>	<b>65 147</b>	<b>65 575</b>	<b>65 972</b>	<b>66 392</b>	
BP <		60 043	60 957	61 742	62 225	63 026	63 766	64 604	65 042	65 469	65 865	66 284	
BP >		93	102	102	93	98	99	100	101	102	103	104	
MP		5	5	6	4	4	4	4	4	4	4	4	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>59 721</b>	<b>60 603</b>	<b>61 457</b>	<b>62 086</b>	<b>62 725</b>	<b>63 499</b>	<b>64 288</b>	<b>64 928</b>	<b>65 361</b>	<b>65 774</b>	<b>66 182</b>	
BP <		59 674	60 500	61 350	61 984	62 626	63 396	64 185	64 823	65 256	65 667	66 075	
BP >		42	98	102	98	96	99	100	101	102	103	104	
MP		5	5	6	5	4	4	4	4	4	4	4	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	
BP <	/Pa	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	
BP >		2 556	1 184	1 146	1 242	1 407	1 507	1 507	1 507	1 507	1 507	1 507	
MP		16 414	17 628	16 231	14 973	19 059	16 861	16 861	16 861	16 861	16 861	16 861	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>2 023</b>	<b>9 854</b>	<b>5 546</b>	<b>8 532</b>	<b>11 464</b>	<b>12 911</b>	
BP <							1 269	6 086	3 285	4 764	6 190	6 883	
BP >							754	3 768	2 261	3 768	5 275	6 028	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>341 606</b>	<b>367 796</b>	<b>367 174</b>	<b>356 114</b>	<b>375 344</b>	<b>382 297</b>	<b>385 875</b>	<b>389 057</b>	<b>391 700</b>	<b>394 287</b>	<b>396 863</b>	
BP <		153 456	164 215	160 991	160 198	164 727	166 414	168 484	170 159	171 295	172 375	173 445	
BP >		106 077	115 439	116 914	121 053	134 382	148 440	149 947	151 454	152 961	154 468	155 975	
MP		82 072	88 142	89 269	74 863	76 235	67 444	67 444	67 444	67 444	67 444	67 444	

Metas de eficiência:

Inv DN / Cliente	€	1 267	1 282	1 498	1 581	1 096	1 252	1 468	1 644	1 559	1 660	1 620	1 574
Mts RedeSec / Cliente	mts	7	6	8	8	6	7	10	12	11	13	12	12
Cientes / km rede	#	141	177	121	120	165	134	100	80	88	75	81	86
Cientes / Ramal	#	4	3	7	6	7	6	4	4	4	4	4	4
Custo unit RS (€/m)	€	108	121	122	127	103	85	86	87	88	83	86	86
Custo unit Ramal (€)	€	396	502	497	539	438	566	458	479	455	456	463	462
Custo unit infraestruturação (€)	€	421	386	343	350	319	428	410	388	389	371	383	392
Conversão	€	421	461	450	453	443	540	540	537	537	533	536	538
Reconversão	€	0	283	279	282	270	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	221	211	251	276	183	211	247	277	263	280	273	

SOBRAL MONTE AGRAÇO	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>					-2	532	506	257	232	248	276	252	1264
Rede	m€					532	278	184	169	177	195	180	904
Ramais	m€						32	18	20	21	24	22	105
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>				-2		141	38	26	31	36	31	162
Conversão					-2		98	17	7	10	13	10	56
Reconversão							43	21	19	21	23	21	106
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>												
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>						54	17	17	19	21	19	92
Equipamento							7	2	2	2	3	2	12
Montagem							47	14	15	16	18	16	80
Agregados físicos do DN:								-	€				
<b>Cientes</b>	<b>#</b>						347	104	109	121	133	121	588
Doméstico							346	102	108	120	132	120	582
Terciário							1	1	1	1	1	1	5
Indústria								1					1
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						80	325	174	201	232	248	1180
Doméstico							12	121	38	66	97	113	435
Terciário							68	203	135	135	135	135	745
Indústria													
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>						308	94	69	81	93	81	418
Conversão							181	32	12	18	24	18	104
Reconversão							127	62	57	63	69	63	314
<b>Rede</b>	<b>km</b>					6	3	2	2	2	3	2	12
<b>Ramais</b>	<b>#</b>					1	57	40	42	47	52	47	228
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>						347	104	109	121	133	121	588
BP <							347	103	109	121	133	121	587
BP >								1					1
MP													
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>						-1	-1	-1	-1	-2	-2	-7
BP <							-1	-1	-1	-1	-2	-2	-7
BP >													
MP													
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>						346	449	557	677	808	927	
BP <							346	448	556	676	807	926	
BP >								1	1	1	1	1	
MP													
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>						173	398	503	617	743	868	
BP <							173	397	502	616	742	867	
BP >								1	1	1	1	1	
MP													
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>						3	5	5	5	5	5	
BP <	/Pa						2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	
BP >							1580	1580	1580	1580	1580	1580	
MP													
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						936	3 788	2 025	2 350	2 709	2 897	
BP <							146	1 417	445	770	1 129	1 317	
BP >							790	2 370	1 580	1 580	1 580	1 580	
MP													
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>						489	1 913	3 000	3 321	3 676	4 030	
BP <							489	1 123	1 420	1 741	2 096	2 450	
BP >								790	1 580	1 580	1 580	1 580	
MP													
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€						1 457	2 467	2 124	2 050	2 073	2 081	2 149
Mts RedeSec / Cliente	mts						9	20	20	20	20	20	20
Cientes / km rede	#						114	50	50	50	50	50	50
Cientes / Ramal	#						6	3	3	3	3	3	3
Custo unit RS (€/m)	€					95	91	89	77	73	73	74	77
Custo unit Ramal (€)	€						566	458	479	455	456	462	462
Custo unit infraestruturação (€)	€						458	401	373	383	390	383	387
Conversão	€						542	525	542	542	542	542	537
Reconversão	€						338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€						516	484	417	402	407	409	

TORRES VEDRAS	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>821</b>	<b>769</b>	<b>414</b>	<b>1 354</b>	<b>1 453</b>	<b>135</b>	<b>348</b>	<b>128</b>	<b>124</b>	<b>124</b>	<b>126</b>	<b>850</b>
Rede	m€	539	659	274	910	826	68	201	69	66	66	67	470
Ramais	m€	16	39	84	77	85	17	32	14	14	14	14	88
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>185</b>	<b>51</b>	<b>39</b>	<b>249</b>	<b>359</b>	<b>34</b>	<b>80</b>	<b>28</b>	<b>28</b>	<b>28</b>	<b>28</b>	<b>193</b>
Conversão		53	42	26	129	142	17	49	11	11	11	11	95
Reconversão		132	9	13	120	217	17	30	17	17	17	17	98
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>80</b>	<b>21</b>	<b>18</b>	<b>117</b>	<b>182</b>	<b>16</b>	<b>35</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>100</b>
Equipamento		11	3	4	15	21	2	5	2	2	2	2	14
Montagem		69	18	14	102	161	14	30	14	14	14	14	86
Agregados físicos do DN:										-		€	
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>104</b>	<b>224</b>	<b>104</b>	<b>104</b>	<b>104</b>	<b>104</b>	<b>640</b>
Doméstico							100	220	100	100	100	100	620
Terciário							3	3	3	3	3	3	15
Indústria							1	1	1	1	1	1	5
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>95</b>	<b>445</b>	<b>270</b>	<b>430</b>	<b>590</b>	<b>671</b>	<b>2 405</b>
Doméstico							27	106	66	91	116	129	509
Terciário							68	339	203	339	474	542	1 896
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>603</b>	<b>122</b>	<b>91</b>	<b>711</b>	<b>1 126</b>	<b>82</b>	<b>182</b>	<b>72</b>	<b>72</b>	<b>72</b>	<b>72</b>	<b>470</b>
Conversão		129	93	48	286	320	32	92	22	22	22	22	180
Reconversão		474	29	43	425	806	50	90	50	50	50	50	290
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>5</b>	<b>7</b>	<b>16</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>5</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>47</b>	<b>85</b>	<b>468</b>	<b>143</b>	<b>195</b>	<b>30</b>	<b>70</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>190</b>
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>630</b>	<b>165</b>	<b>151</b>	<b>367</b>	<b>197</b>	<b>104</b>	<b>224</b>	<b>104</b>	<b>104</b>	<b>104</b>	<b>104</b>	<b>640</b>
BP <		630	164	150	367	197	103	223	103	103	103	103	635
BP >		0	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	5
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>-33</b>	<b>29</b>	<b>-60</b>	<b>-156</b>	<b>-91</b>	<b>-15</b>	<b>-15</b>	<b>-15</b>	<b>-15</b>	<b>-16</b>	<b>-16</b>	<b>-77</b>
BP <		-34	36	-49	-154	-91	-15	-15	-15	-15	-16	-16	-77
BP >		1	-7	-11	-2	-1	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>6 663</b>	<b>6 857</b>	<b>6 948</b>	<b>7 159</b>	<b>7 265</b>	<b>7 354</b>	<b>7 563</b>	<b>7 652</b>	<b>7 740</b>	<b>7 829</b>	<b>7 917</b>	
BP <		6 638	6 833	6 922	7 135	7 241	7 329	7 537	7 625	7 712	7 800	7 887	
BP >		18	17	19	17	16	17	18	19	20	21	22	
MP		7	7	7	7	8	8	8	8	8	8	8	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>6 365</b>	<b>6 760</b>	<b>6 903</b>	<b>7 054</b>	<b>7 212</b>	<b>7 310</b>	<b>7 459</b>	<b>7 608</b>	<b>7 696</b>	<b>7 785</b>	<b>7 873</b>	
BP <		6 340	6 736	6 878	7 029	7 188	7 285	7 433	7 581	7 669	7 756	7 843	
BP >		18	18	18	18	17	17	18	19	20	21	22	
MP		7	7	7	7	8	8	8	8	8	8	8	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>48</b>	<b>50</b>	<b>54</b>	<b>45</b>	<b>50</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	
BP <	/Pa	2,8	3,0	2,8	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	
BP >		2 286	1 700	1 812	977	1 126	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	1 580	
MP		35 251	41 477	45 482	39 879	42 976	41 013	41 013	41 013	41 013	41 013	41 013	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>1 105</b>	<b>5 187</b>	<b>3 146</b>	<b>5 017</b>	<b>6 888</b>	<b>7 824</b>	
BP <							315	1 237	776	1 067	1 358	1 504	
BP >							790	3 950	2 370	3 950	5 530	6 320	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>304 397</b>	<b>339 978</b>	<b>370 427</b>	<b>315 896</b>	<b>361 343</b>	<b>374 766</b>	<b>376 764</b>	<b>378 762</b>	<b>380 590</b>	<b>382 417</b>	<b>384 244</b>	
BP <		17 633	19 890	19 437	19 160	20 450	20 590	21 009	21 426	21 674	21 921	22 168	
BP >		40 008	29 747	32 618	17 584	18 572	26 072	27 652	29 232	30 812	32 392	33 973	
MP		246 756	290 342	318 371	279 151	322 321	328 104	328 104	328 104	328 104	328 104	328 104	
Metas de eficiência:													
Inv DN / Cliente	€	1 303	4 661	2 740	3 688	7 374	1 301	1 552	1 231	1 193	1 196	1 207	1 328
Mts RedeSec / Cliente	mts	9	44	103	20	41	7	10	7	7	7	7	8
Clientes / km rede	#	116	23	10	51	25	139	100	139	139	139	139	122
Clientes / Ramal	#	13	2	0	3	1	3	3	3	3	3	3	3
Custo unit RS (€/m)	€	99	91	18	127	103	91	89	92	88	88	90	89
Custo unit Ramal (€)	€	350	453	178	539	438	566	458	479	455	456	463	461
Custo unit infraestruturação (€)	€	307	418	424	350	319	411	438	392	392	392	392	410
Conversão	€	412	449	537	453	443	525	536	517	517	517	517	527
Reconversão	€	279	319	298	282	270	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	27	93	51	82	147	27	32	25	25	25	25	



VILA FRANCA DE XIRA	Unid	Real					2022 <sup>P</sup>	PDIRD 2023-2027					2023-2027
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>		2023	2024	2025	2026	2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>175</b>	<b>782</b>	<b>646</b>	<b>382</b>	<b>422</b>	<b>222</b>	<b>368</b>	<b>295</b>	<b>287</b>	<b>287</b>	<b>290</b>	<b>1526</b>
Rede	m€	21	522	350	173	234	46	175	135	128	129	131	698
Ramais	m€	26	40	43	29	42	34	55	29	27	27	28	166
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>99</b>	<b>165</b>	<b>180</b>	<b>129</b>	<b>104</b>	<b>97</b>	<b>91</b>	<b>86</b>	<b>86</b>	<b>86</b>	<b>86</b>	<b>435</b>
Conversão		99	147	128	102	87	55	45	44	44	44	44	221
Reconversão		0	18	53	27	17	42	46	42	42	42	42	214
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>30</b>	<b>55</b>	<b>72</b>	<b>49</b>	<b>42</b>	<b>45</b>	<b>47</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>227</b>
Equipamento		4	1	8	5	5	6	6	6	6	6	6	30
Montagem		26	54	65	44	37	39	41	39	39	39	39	197
Agregados físicos do DN:													
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>292</b>	<b>304</b>	<b>292</b>	<b>292</b>	<b>292</b>	<b>292</b>	<b>1472</b>
Doméstico							285	297	285	285	285	285	1437
Terciário							6	6	6	6	6	6	30
Indústria							1	1	1	1	1	1	5
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>88</b>	<b>437</b>	<b>263</b>	<b>436</b>	<b>609</b>	<b>696</b>	<b>2441</b>
Doméstico							30	150	90	149	207	236	832
Terciário							57	287	172	287	402	460	1609
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>221</b>	<b>373</b>	<b>453</b>	<b>310</b>	<b>254</b>	<b>227</b>	<b>219</b>	<b>207</b>	<b>207</b>	<b>207</b>	<b>207</b>	<b>1047</b>
Conversão		221	314	277	218	195	102	84	82	82	82	82	412
Reconversão		0	59	176	92	59	125	135	125	125	125	125	635
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>8</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>46</b>	<b>63</b>	<b>72</b>	<b>37</b>	<b>81</b>	<b>60</b>	<b>120</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>360</b>
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>320</b>	<b>450</b>	<b>514</b>	<b>347</b>	<b>317</b>	<b>292</b>	<b>304</b>	<b>292</b>	<b>292</b>	<b>292</b>	<b>292</b>	<b>1472</b>
BP <		320	449	513	347	315	291	303	291	291	291	291	1467
BP >		0	1	1	0	2	1	1	1	1	1	1	5
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>-43</b>	<b>-23</b>	<b>-50</b>	<b>-109</b>	<b>-154</b>	<b>-68</b>	<b>-69</b>	<b>-69</b>	<b>-70</b>	<b>-70</b>	<b>-71</b>	<b>-349</b>
BP <		-42	-12	-31	-106	-150	-68	-69	-69	-70	-70	-71	-349
BP >		-1	-11	-19	-2	-4	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	-1	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>32 676</b>	<b>33 103</b>	<b>33 567</b>	<b>33 805</b>	<b>33 968</b>	<b>34 192</b>	<b>34 427</b>	<b>34 649</b>	<b>34 871</b>	<b>35 093</b>	<b>35 315</b>	
BP <		32 637	33 064	33 527	33 768	33 933	34 156	34 390	34 611	34 832	35 053	35 274	
BP >		30	30	31	29	27	28	29	30	31	32	33	
MP		9	9	9	8	8	8	8	8	8	8	8	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>32 538</b>	<b>32 890</b>	<b>33 335</b>	<b>33 686</b>	<b>33 887</b>	<b>34 080</b>	<b>34 309</b>	<b>34 538</b>	<b>34 760</b>	<b>34 982</b>	<b>35 204</b>	
BP <		32 498	32 851	33 296	33 648	33 851	34 044	34 273	34 500	34 722	34 943	35 163	
BP >		31	30	31	30	28	28	29	30	31	32	33	
MP		9	9	9	9	8	8	8	8	8	8	8	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>18</b>	<b>18</b>	<b>18</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	
BP <	/Pa	2,3	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	
BP >		987	1 116	1 119	1 591	1 892	1 341	1 341	1 341	1 341	1 341	1 341	
MP		52 197	51 579	52 600	49 405	50 973	51 351	51 351	51 351	51 351	51 351	51 351	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>1 026</b>	<b>5 101</b>	<b>3 063</b>	<b>5 087</b>	<b>7 110</b>	<b>8 122</b>	
BP <							355	1 748	1 052	1 734	2 417	2 758	
BP >							670	3 352	2 011	3 352	4 693	5 364	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>574 753</b>	<b>577 590</b>	<b>585 574</b>	<b>545 298</b>	<b>539 892</b>	<b>527 518</b>	<b>529 394</b>	<b>531 269</b>	<b>533 130</b>	<b>534 989</b>	<b>536 847</b>	
BP <		74 893	79 896	78 031	77 641	79 134	79 837	80 372	80 907	81 426	81 944	82 461	
BP >		30 091	33 482	34 144	47 719	52 978	36 877	38 217	39 558	40 899	42 240	43 581	
MP		469 769	464 213	473 399	419 938	407 780	410 804	410 804	410 804	410 804	410 804	410 804	
Metas de eficiência:													
Inv DN / Cliente	€	548	1 737	1 256	1 099	1 331	759	1 209	1 009	983	984	992	1 037
Mts RedeSec / Cliente	mts	0	8	0	7	5	2	6	5	5	5	5	5
Clientes / km rede	#	3 368	124	2 425	145	183	584	155	200	200	200	200	189
Clientes / Ramal	#	7	7	7	9	4	5	3	5	5	5	5	4
Custo unit RS (€/m)	€	217	144	1 649	72	135	91	89	92	88	88	90	89
Custo unit Ramal (€)	€	565	629	597	794	515	566	458	479	455	456	463	461
Custo unit infraestruturação (€)	€	447	442	398	418	409	427	413	416	416	416	416	415
Conversão	€	447	468	461	470	445	536	535	535	535	535	535	535
Reconversão	€	0	305	301	294	290	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	31	99	71	68	84	44	69	58	56	56	57	

# 06

## Qualidade de serviço

---

## 6. INDICADORES DE QUALIDADE DE SERVIÇO

Em seguida são apresentados os indicadores de qualidade de serviço do ORD. As elevadas performances, alinhadas na sua generalidade com os padrões definidos pela ERSE são reflexo de uma operação eficiente e orientada para a proteção do consumidor e do sistema.

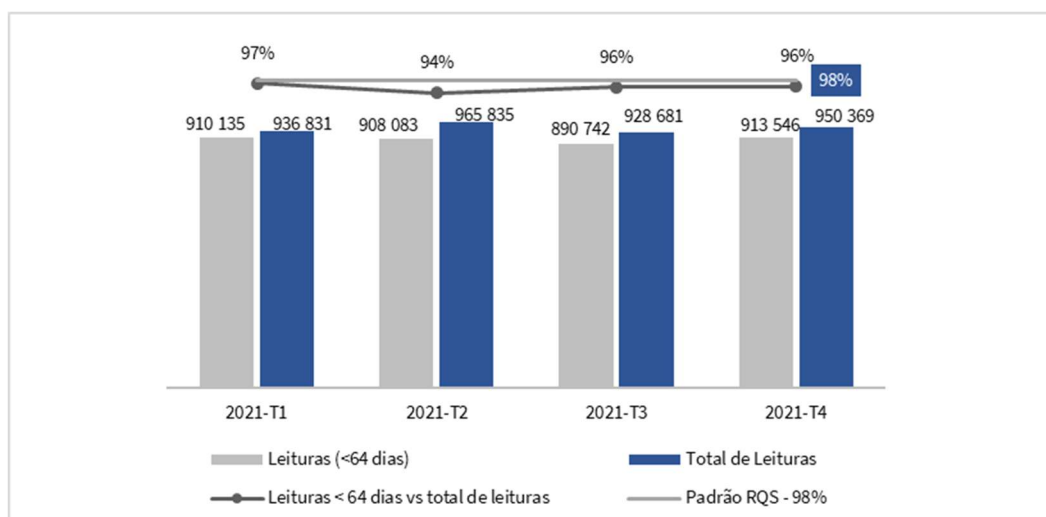


Figura 13 – Qualidade de Serviço – Leituras de contadores

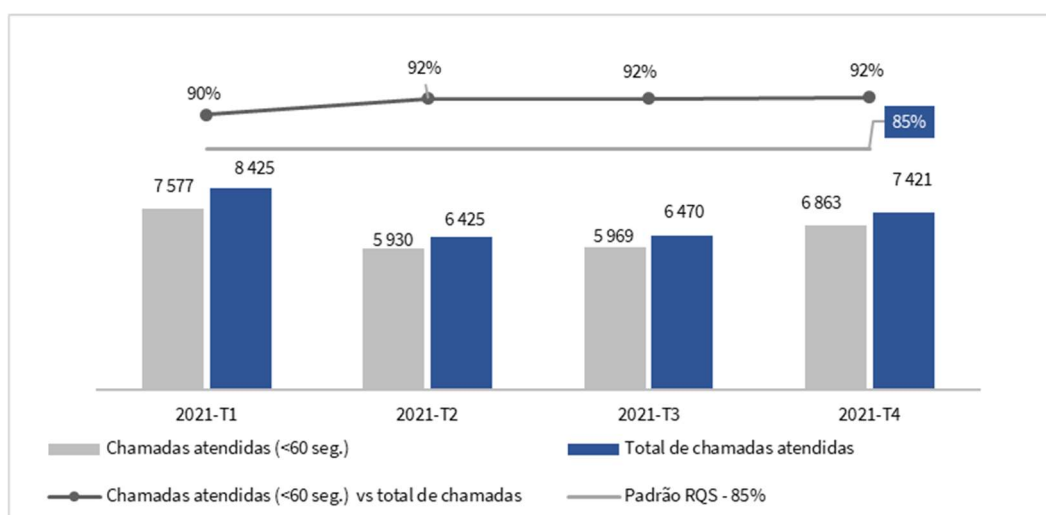


Figura 14 – Qualidade de Serviço – Atendimento telefónico de emergência

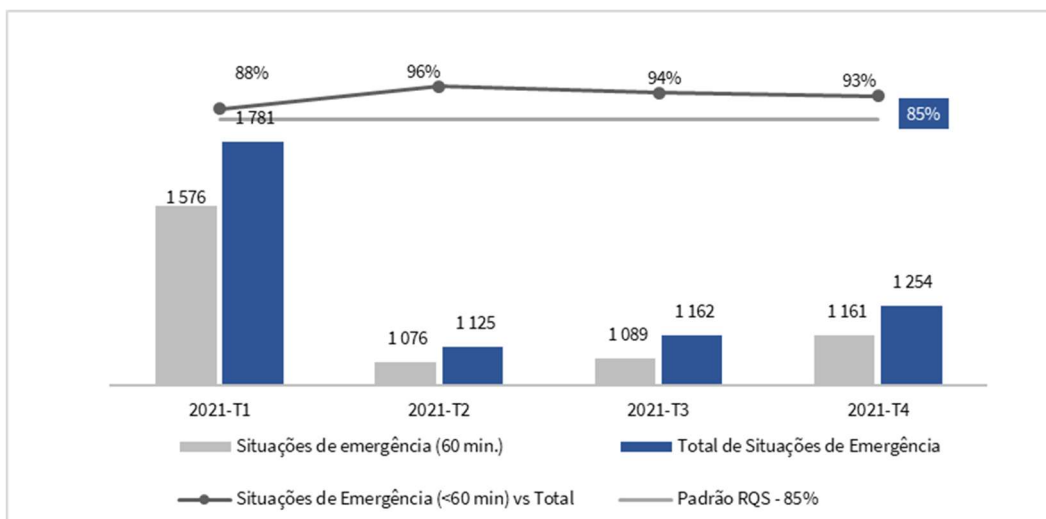


Figura 15 - Qualidade de Serviço - Resposta a situações de emergência

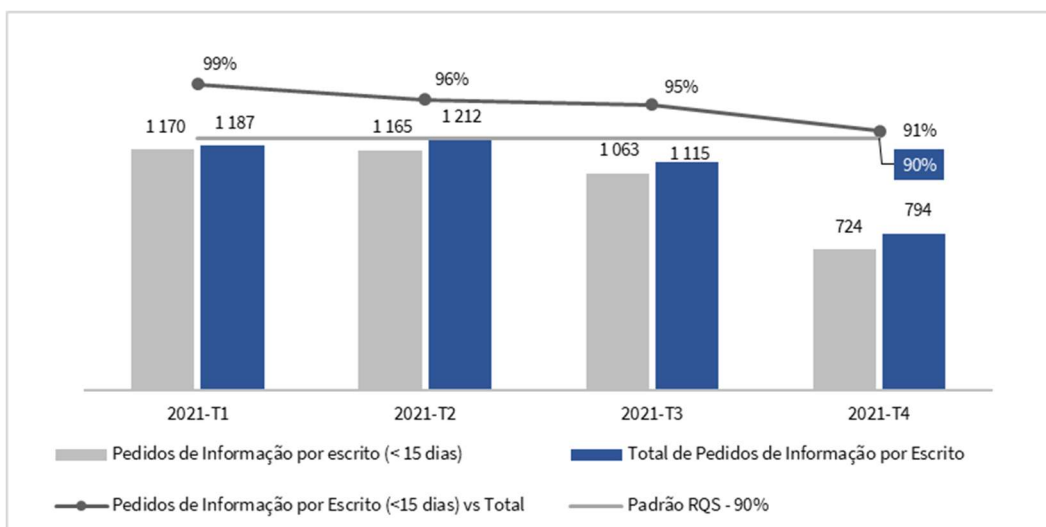


Figura 16 - Qualidade de Serviço - Pedidos de informação por escrito

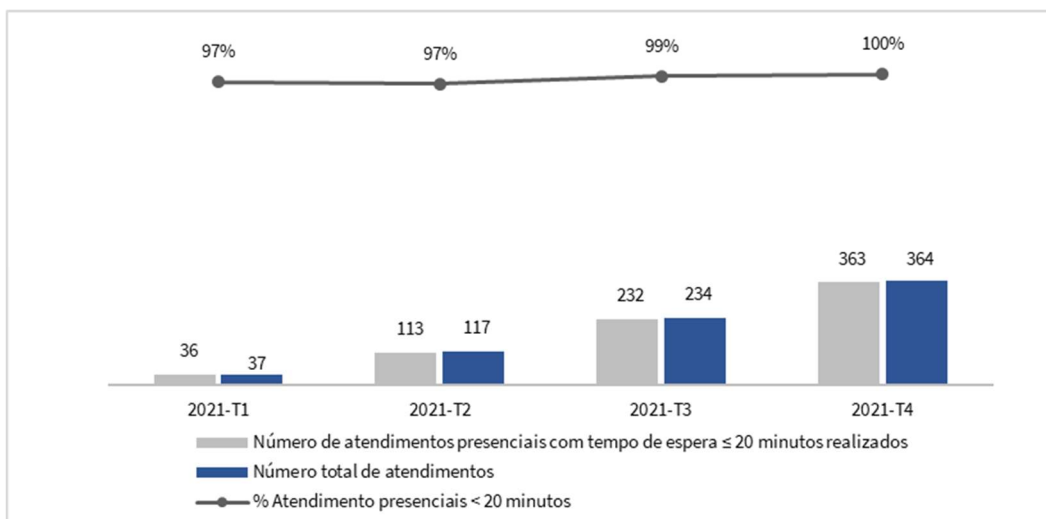


Figura 17 – Qualidade de Serviço – Atendimento Presencial

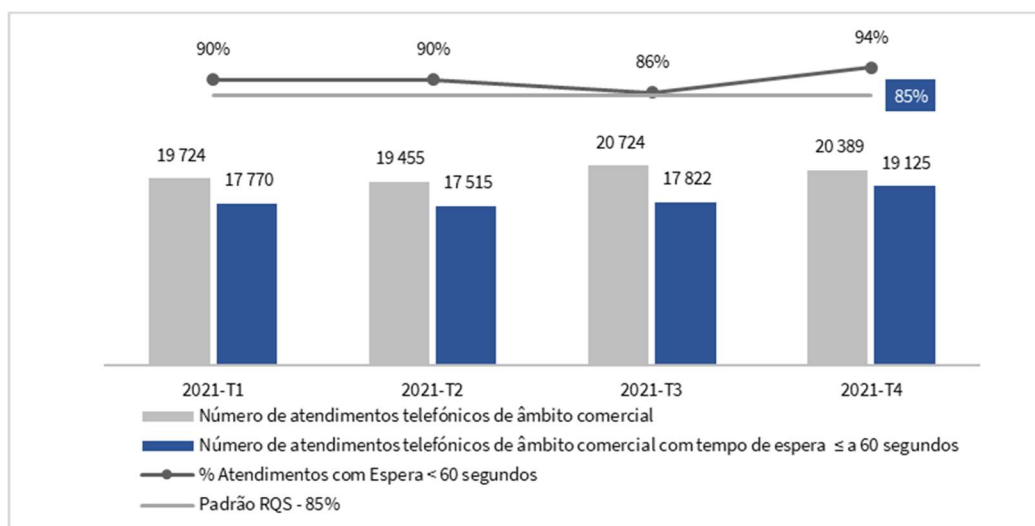


Figura 1 – Qualidade de Serviço – Atendimento telefónico âmbito comercial

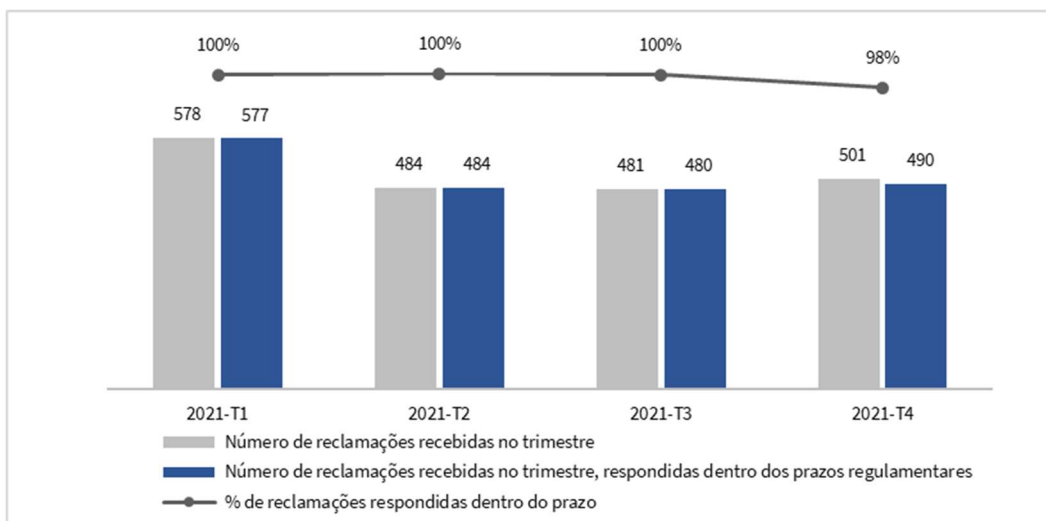


Figura 18 – Qualidade de Serviço – Reclamações



# Plano de desenvolvimento e investimento da rede de distribuição de gás

## Lusitaniagás 2023-2027

---

Abril 2022

v1



# Índice

<b>1.</b>	<b>CARATERIZAÇÃO DAS INFRAESTRUTURAS DE DISTRIBUIÇÃO .....</b>	<b>6</b>
1.1	Implantação e cobertura geográfica .....	6
1.2	Dados históricos da Concessão .....	9
<b>2.</b>	<b>CONTEXTO GEOGRÁFICO E CONJUNTURA SOCIECONÓMICA.....</b>	<b>14</b>
2.1	Contexto regional da Concessão .....	14
<b>3.</b>	<b>PREVISÃO DE CONSUMOS DE GÁS.....</b>	<b>18</b>
3.1	Evolução de consumidores.....	18
3.2	Pressupostos da procura de gás.....	18
3.3	Projeção de consumos.....	22
<b>4.</b>	<b>PLANO DE INVESTIMENTO .....</b>	<b>24</b>
4.1	Plano de investimento .....	24
4.1.1	Investimento em DN   projeto de ligação de novos PA .....	25
4.1.2	Novos polos de consumo .....	26
4.1.3	Investimento em outras infraestruturas de distribuição .....	27
4.1.4	Investimento em outras atividades .....	28
4.1.5	Investimento em projetos de convergência .....	29
<b>5.</b>	<b>FICHAS DE PROJETO .....</b>	<b>31</b>
<b>6.</b>	<b>INDICADORES DE QUALIDADE DE SERVIÇO .....</b>	<b>69</b>



# Índice de figuras

Figura 1 - Concelhos da Concessão.....	7
Figura 2 - Evolução da taxa de cobertura .....	8
Figura 3 - Concelhos abastecidos.....	14
Figura 4 - População empregada por concelho.....	15
Figura 5 – Salário médio mensal dos trabalhadores por conta de outrem .....	16
Figura 6 - Peso da indústria transformadora por concelho .....	16
Figura 7 - VAB das empresas não financeiras por concelho .....	16
Figura 8 – Níveis de temperatura por concelho.....	19
Figura 9 - Estrutura de clientes na Concessão .....	20
Figura 10 - Evolução do número de pontos de abastecimento na Concessão.....	22
Figura 11 - Plano de investimento 2023-2027 .....	24
Figura 12 – Novos concelhos 2023-2027 .....	26
Figura 13 - Evolução do investimento em renovação de contadores.....	29
Figura 14 – Qualidade de Serviço – Leituras de contadores .....	69
Figura 15 – Qualidade de Serviço – Atendimento telefónico de emergência.....	70
Figura 16 – Qualidade de Serviço – Resposta a situações de emergência.....	70
Figura 17 – Qualidade de Serviço – Pedidos de informação por escrito.....	70
Figura 18 – Qualidade de Serviço – Atendimento Presencial.....	71
Figura 19 – Qualidade de Serviço – Atendimento telefónico âmbito comercial .....	71
Figura 20 – Qualidade de Serviço – Reclamações .....	72

# Índice de quadros

Quadro 1 - Concelhos infraestruturados na Concessão da Lusitaniagás .....	6
Quadro 2 - Infraestrutura em 2021.....	9
Quadro 3 - Investimento na Concessão 2018 - 2022.....	10
Quadro 4 - Investimento na Concessão em desenvolvimento de negócio 2018-2022.....	10
Quadro 5 - Investimento na Concessão em outras infraestruturas 2018-2022 .....	11
Quadro 6 - Investimento na Concessão em outras atividades 2018-2022.....	11
Quadro 7 - Evolução dos pontos de abastecimento por tipo de uso 2018-2022 .....	11
Quadro 8 - Evolução dos pontos de abastecimento por nível de pressão .....	11
Quadro 9 - Evolução do gás por nível de pressão 2018-2022 .....	12
Quadro 10 - Evolução do consumo médio por nível de pressão.....	12
Quadro 11 - Evolução do número de pontos de abastecimento 2023-2027 .....	18
Quadro 12 - Evolução da saída de pontos de abastecimento 2023-2027 .....	19
Quadro 13 - Grau de cobertura regional 2027 .....	21
Quadro 14 - Consumo médio por nível de pressão 2023-2027.....	22
Quadro 15 - Projeção de consumo de gás 2023-2027.....	22
Quadro 16 - Plano de investimento 2023-2027.....	24
Quadro 17 - Investimento em DN 2023-2027 .....	25
Quadro 18 - Agregados operacionais DN 2023-2027 .....	25
Quadro 19 - Métricas operacionais 2023-2027.....	25
Quadro 20 - Custos unitários de ligação de clientes 2023-2027.....	26
Quadro 21 - Custos unitários de construção de rede e ramais 2023-2027.....	26
Quadro 22 - Investimento em outras infraestruturas 2023-2027 .....	27
Quadro 23 - Investimento em outras atividades 2023-2027 .....	28
Quadro 24 - Investimento em projetos de convergência 2021-2025 .....	29
Quadro 25 - Investimento por concelho .....	31

# 01

## Caraterização das infraestruturas de distribuição

---

# 1. CARATERIZAÇÃO DAS INFRAESTRUTURAS DE DISTRIBUIÇÃO

## 1.1 Implantação e cobertura geográfica

A Concessão da Lusitaniagás abrange 38 concelhos, dos quais 33 já se encontram infraestruturados em 2021. Com a execução do PDIRD-G23-27 serão 35.

Quadro 1 - Concelhos infraestruturados na Concessão da Lusitaniagás

Concelhos	Área (km2)	Densidade populacional	População	Alojamentos
Águeda	335	138	46 131	23 147
Albergaria-a-Velha	159	156	24 842	12 542
Alcobaça	408	135	54 973	35 517
Anadia	217	127	27 535	14 999
Aveiro	198	410	80 978	42 351
Batalha	103	150	15 558	8 483
Bombarral	91	140	12 750	8 086
Caldas da Rainha	256	199	50 917	31 651
Cantanhede	391	88	34 217	21 045
Coimbra	319	441	140 838	82 004
Condeixa-a-Nova	139	121	16 735	8 403
Espinho	21	1 474	31 045	16 040
Estarreja	108	242	26 224	13 050
Figueira da Foz	379	156	58 962	44 139
Ílhavo	73	534	39 239	22 616
Leiria	565	228	128 616	70 403
Marinha Grande	187	208	39 032	22 053
Mealhada	111	175	19 355	10 410
Mira	124	98	12 114	8 861
Montemor-o-Velho	229	107	24 574	13 329
Murtosa	73	143	10 478	7 812
Nazaré	82	181	14 885	13 739
Óbidos	142	84	11 924	9 234
Oliveira de Azeméis	161	411	66 190	30 666
Oliveira do Bairro	87	265	23 143	11 504
Ovar	148	372	54 968	28 613
Peniche	78	341	26 431	21 576
Pombal	626	82	51 170	33 930
Porto de Mós	262	89	23 203	13 221
Rio Maior	273	77	21 005	12 259
Santa Maria da Feira	213	641	136 715	62 536
São João da Madeira	8	2 789	22 144	10 609
Soure	264	65	17 261	11 267
Vagos	165	139	22 889	13 348
Vale de Cambra	147	144	21 275	11 931

Fonte: censos 2021

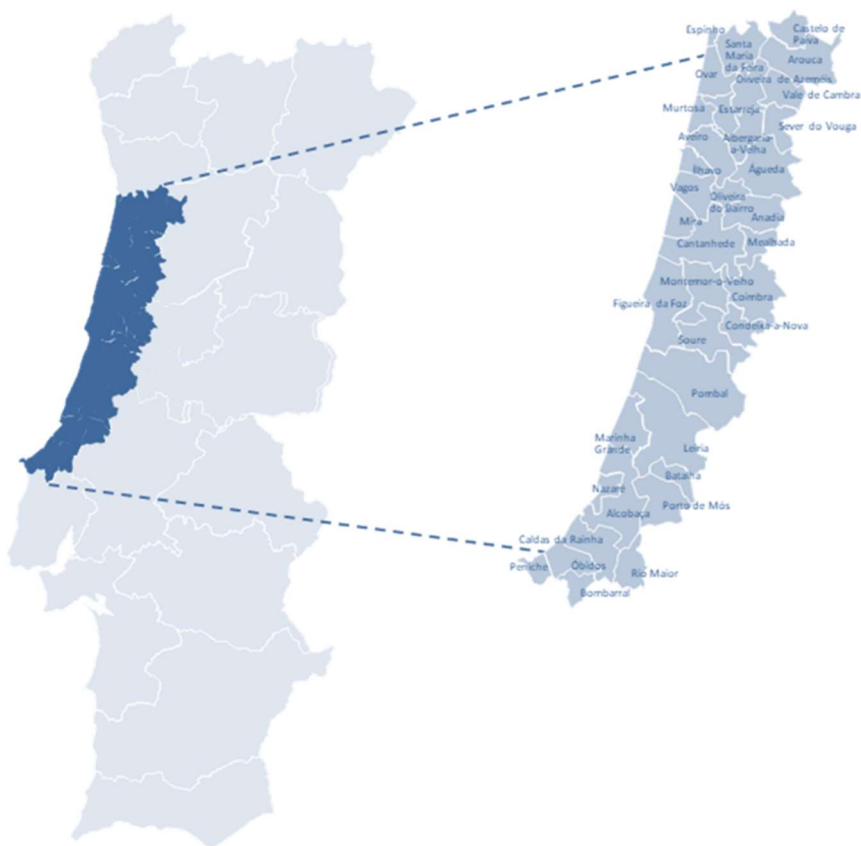


Figura 1 - Concelhos da Concessão

A figura seguinte reflete o nível de cobertura dos concelhos da área de Concessão da Lusitaniagás e o peso de cada concelho em termos de pontos de abastecimento ligados da empresa.

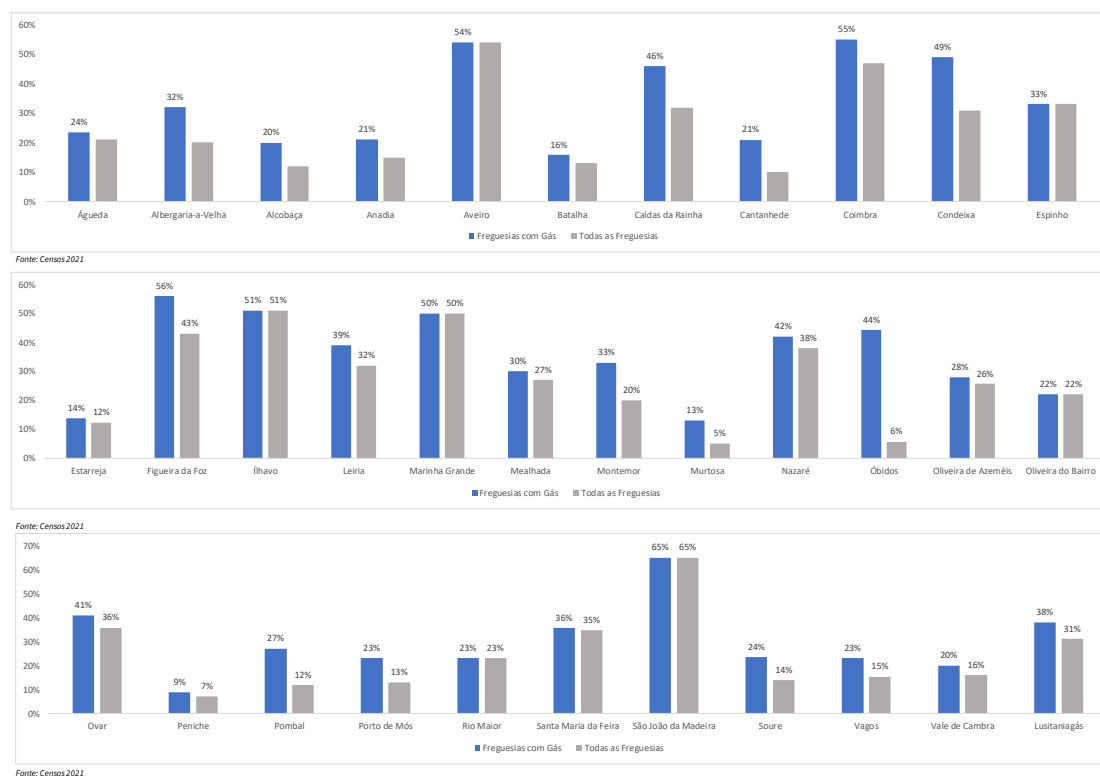


Figura 2 - Evolução da taxa de cobertura

O gráfico anterior evidencia que existem concelhos com diferentes níveis de cobertura. Como se pode verificar, os índices de cobertura são, em alguns casos, significativamente diferentes devido à maior ou menor dispersão das freguesias dentro de cada concelho. As barras a azul apresentam a relação de PA no universo das freguesias abastecidas, enquanto as barras cinzentas representam o peso dos PA no universo total de freguesias concessionadas.

## 1.2 Dados históricos da Concessão

- **Desenvolvimento das infraestruturas de distribuição**

Quadro 2 - Infraestrutura em 2021

<i>(unid.)</i>	RP	PRM	RS	Ramais	Pontos de ligação à RNTG ou UAG
	kms	#	kms	#	#
ÁGUEDA	29	2	129	2 375	GRMS 3219 / 3229 / 3259
ALBERGARIA-A-VELHA	5	1	47	1 165	GRMS 3309 / 3459 / 3559
ALCOBAÇA	0	3	77	2 420	GRMS 2069A / 2069B / 2089 / 2159
ANADIA	8	2	54	1 223	GRMS 3169 / 3219 / 3229
AVEIRO	26	5	256	10 020	GRMS 3219 / 3229 / 3259 / 3269
BATALHA	0	1	35	644	GRMS 2089 / PM. S. MAMEDE-8409
CALDAS DA RAINHA	21	1	98	3 941	GRMS 1409
CANTANHEDE	4	1	44	1 393	GRMS 3169 / UAG da Tocha
COIMBRA	20	6	335	13 309	GRMS 3069 / 3059 / 3009 / 2739
CONDEIXA-A-NOVA	8	1	29	909	GRMS 3059 / 2739
ESPINHO	0	2	74	3 487	GRMS 3309 / 3459 / 3559
ESTARREJA	9	1	38	848	GRMS 3359
FIGUEIRA DA FOZ	39	3	176	7 366	GRMS 2519 A / 2719
ÍLHAVO	8	2	161	7 184	GRMS 3219 / 3229 / 3259
LEIRIA	0	4	255	7 757	GRMS 2089 / 2159 / 8559
MARINHA GRANDE	24	2	175	6 836	GRMS 2089 / 2159
MEALHADA	3	1	55	1 647	GRMS 3109 / 3169
MONTEMOR-O-VELHO	0	1	45	1 493	GRMS 2719
MURTOSA	0	0	11	235	GRMS 3359
NAZARÉ	0	0	54	2 850	GRMS 2069A / 2069B
ÓBIDOS	0	0	16	466	GRMS 1409
OLIVEIRA DE AZEMÉIS	11	1	143	3 902	GRMS 3309 / 3459 / 3559
OLIVEIRA DO BAIRRO	27	1	53	1 227	GRMS 3219 / 3229 / 3259
OVAR	33	3	164	5 573	GRMS 3309 / 3459 / 3559
PENICHE	0	0	25	267	UAG PENICHE
POMBAL	15	2	66	1 806	GRMS 2559 / 8559 / 2519
PORTO DE MÓS	25	1	62	1 208	GRMS 2069A / 2069B
RIO MAIOR	3	1	49	1 120	GRMS 1409
SANTA MARIA DA FEIRA	6	3	362	11 170	GRMS 3309 / 3459 / 3559
SÃO JOÃO DA MADEIRA	0	1	79	2 856	GRMS 3309 / 3459 / 3559
SOURE	0	2	28	925	GRMS 2709 / 2719
VAGOS	6	1	30	805	GRMS 3219 / 3229 / 3259
VALE DE CAMBRA	11	1	39	800	GRMS 3309 / 3459 / 3559
<b>TOTAL</b>	<b>341</b>	<b>56</b>	<b>3 263</b>	<b>109 227</b>	

## ● Investimento Anual

Quadro 3 - Investimento na Concessão 2018 - 2022

<b>Investimento</b> (m€)	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Investimento DN - Ligação de clientes	6 017	5 367	4 492	5 511	5 387
Investimentos em Outras Infraestruturas	473	920	417	382	1 268
Investimento em Outras Atividades	820	987	1 155	737	2 088
<b>Total</b>	<b>7 311</b>	<b>7 273</b>	<b>6 065</b>	<b>6 629</b>	<b>8 742</b>

O detalhe do investimento por tipologia é apresentado nos quadros seguintes.

Quadro 4 - Investimento na Concessão em desenvolvimento de negócio 2018-2022

<b>Investimento DN - Ligação de clientes</b> (m€)	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Rede Secundária	2 775	2 513	2 116	2 789	2 241
Ramais	1 117	940	881	1 107	1 107
Conversões e reconversões	1 507	1 353	1 054	1 123	1 454
Contadores / cadeias medida	617	560	442	492	585
<b>Total</b>	<b>6 017</b>	<b>5 367</b>	<b>4 492</b>	<b>5 511</b>	<b>5 387</b>
Novos clientes (#)	4 581	4 447	3 723	4 597	3 717
Conversões e reconversões (#)	3 573	3 180	2 472	2 723	3 088
Rede Secundária (kms)	43	40	31	45	38
Ramais (#)	2 233	1 854	1 821	2 446	1 939
<b>Métricas Operacionais</b>					
Inv DN / Cliente (€ / PA)	1 313	1 207	1 207	1 199	1 449
Rede / Cliente (mts / PA)	9,4	9,0	8,4	9,7	10,1
Cientes / km rede (PA / km)	106	112	119	103	99
Cientes / Ramal	2,05	2,40	2,04	1,88	1,92



Quadro 5 - Investimento na Concessão em outras infraestruturas 2018-2022

<b>Investimentos em Outras Infraestruturas (m€)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Rede Primária (outros: PRM, Servidões, ...)	82	592	35	58	855
UAG		5	2	3	63
RS - Anelagens e reestruturação	220	234	233	156	273
Rede Secundária - PRP	6		11	29	32
Rede Secundária - Outros	165	90	137	136	45
Renov. Rede e ramais			0	0	0
<b>Total</b>	<b>473</b>	<b>920</b>	<b>417</b>	<b>382</b>	<b>1 268</b>

Quadro 6 - Investimento na Concessão em outras atividades 2018-2022

<b>Investimento em Outras Atividades (m€)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Renovação contadores / redutores	508	618	800	513	463
Sist. Informação	147	147	102	86	213
Edifícios e construções	9	94	58	8	601
Proj. Cadastro	28	77	72	9	42
Outros	128	49	124	121	770
<b>Total</b>	<b>820</b>	<b>987</b>	<b>1 155</b>	<b>737</b>	<b>2 088</b>

- **Consumidores ligados**

Quadro 7 - Evolução dos pontos de abastecimento por tipo de uso 2018-2022

<b>Pontos de Abastecimento por segmento (#)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Doméstico	220 169	223 939	227 297	230 850	233 984
Terciário	6 859	7 088	7 213	7 321	7 410
Indústria	970	1 010	1 041	1 056	1 066
<b>Total</b>	<b>227 998</b>	<b>232 037</b>	<b>235 551</b>	<b>239 227</b>	<b>242 460</b>

Quadro 8 - Evolução dos pontos de abastecimento por nível de pressão

<b>Pontos de Abastecimento por nível de pressão (#)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
BP<	227 027	231 027	234 611	238 300	241 523
BP>	839	872	811	796	806
MP	132	138	129	131	131
<b>Total</b>	<b>227 998</b>	<b>232 037</b>	<b>235 551</b>	<b>239 227</b>	<b>242 460</b>

- **Quantidades de gás faturadas**

Quadro 9 - Evolução do gás por nível de pressão 2018-2022

<b>Volumes faturados por pressão tarifária (GWh)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
BP<	673	650	638	665	689
BP>	936	953	982	1 097	962
MP	7 081	7 162	6 722	7 204	7 126
<b>Total</b>	<b>8 690</b>	<b>8 765</b>	<b>8 343</b>	<b>8 966</b>	<b>8 778</b>

- **Consumos médios por nível de pressão**

Quadro 10 - Evolução do consumo médio por nível de pressão

<b>Consumo médio por nível de pressão (MWh/PA)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
BP<	2,99	2,84	2,72	2,79	2,85
BP>	1 145	1 113	1 150	1 345	1 184
MP	54 470	53 052	49 612	54 786	53 583
<b>Total</b>	<b>37,67</b>	<b>38,10</b>	<b>35,69</b>	<b>37,77</b>	<b>36,73</b>

A informação desagregada por concelho consta das fichas individuais em anexo.

# 02

## Contexto geográfico e conjuntura socioeconómica

---

## 2. CONTEXTO GEOGRÁFICO E CONJUNTURA SOCIECONÓMICA

### 2.1 Contexto regional da Concessão

A Concessão da Lusitaniagás abrange 38 concelhos e numa área de 7.700 km<sup>2</sup>, e possui uma população de cerca de 1,4 milhões de habitantes, que representa, respetivamente, 9% do território nacional e 15% da população total.

#### Peso da Região no país

Área	Concelhos Abastecidos	População
<b>8,7%</b>	<b>34</b>	<b>15%</b>
Águeda	Estarreja	Oliveira do Bairro
Albergaria-a-Velha	Figueira da Foz	Ovar
Alcobaça	Ílhavo	Peniche
Anadia	Leiria	Pombal
Averio	Marinha Grande	Porto de Mós
Batalha	Mealhada	Rio Maior
Bombarral	Mira	Santa Maria da Feira
Caldas da Rainha	Montemor-o-Velho	São João da Madeira
Cantanhede	Murtosa	Soure
Coimbra	Nazaré	Vagos
Condeixa-a-Nova	Óbidos	
Espinho	Oliveira de Azeméis	



Figura 3 - Concelhos abastecidos

A Lusitaniagás é a empresa concessionária para distribuição de gás na região litoral centro, nomeadamente nos distritos de Aveiro, Coimbra e Leiria.

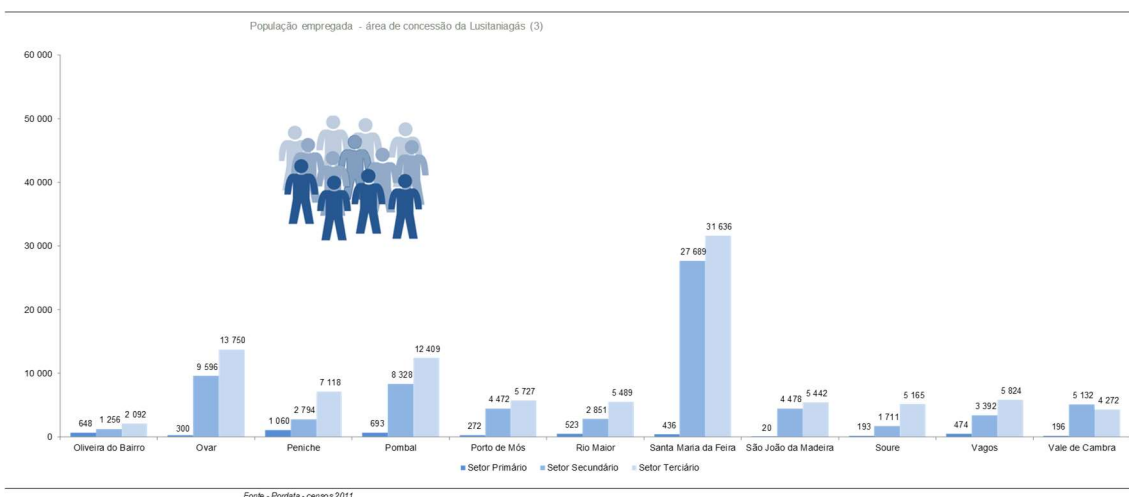
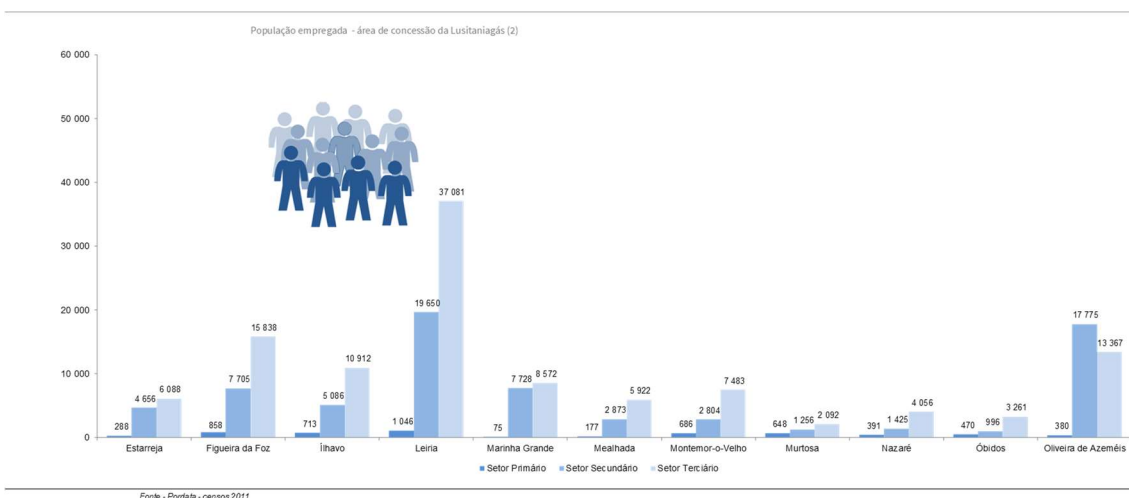
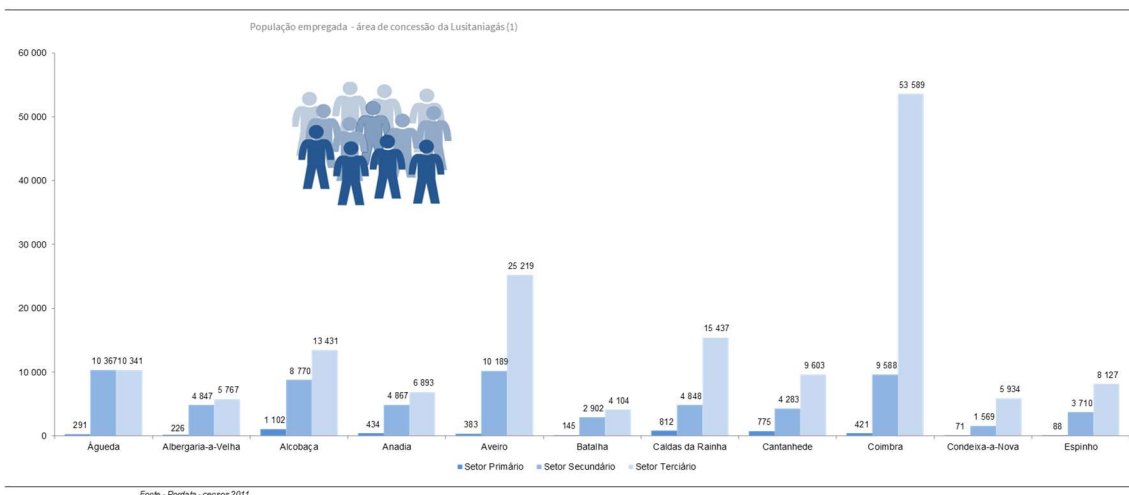


Figura 4 - População empregada por concelho

O gráfico representa a população empregada por setores de atividade na área de Concessão da Lusitaniagás. Após análise dos dados verificamos que 62% da população presta atividade no setor terciário, 35% presta atividade no setor secundário e apenas 3% da população serve no setor primário da economia.

O gráfico seguinte apresenta o salário médio mensal dos trabalhadores por conta de outrem na área de Concessão do ORD.

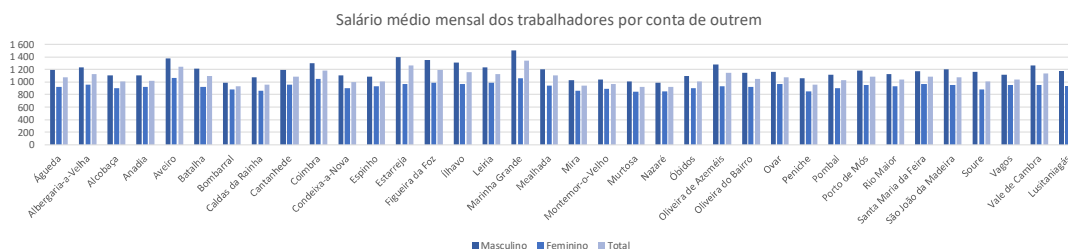


Figura 5 – Salário médio mensal dos trabalhadores por conta de outrem

Em seguida é apresentado o peso da indústria transformadora no tecido empresarial (empresas não financeiras) da área de Concessão da Lusitaniagás. Este tipo de empresas representa uma importante percentagem do volume distribuído quando integram a carteira de clientes da Lusitaniagás. Conforme se pode verificar, o concelho de Oliveira de Azeméis e Vale de Cambra são os que apresenta um maior peso da indústria transformadora no tecido empresarial, enquanto Coimbra e Murtosa são os que apresentam um menor peso. A área de Concessão da Lusitaniagás contribui com cerca de 41% da indústria transformadora nacional.

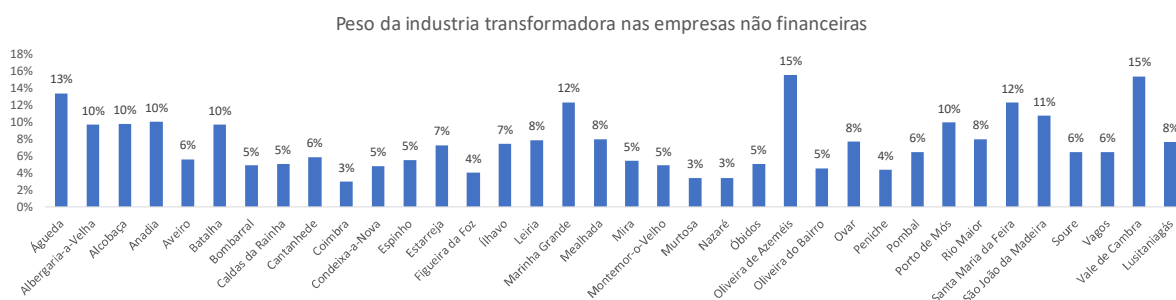


Figura 6 - Peso da indústria transformadora por concelho

O gráfico seguinte apresenta o Valor Acrescentado Bruto das empresas não financeiras nos concelhos da área de Concessão da Lusitaniagás. Da análise conclui-se que o concelho de Leiria apresenta valores mais elevados que os restantes concelhos da área de Concessão.

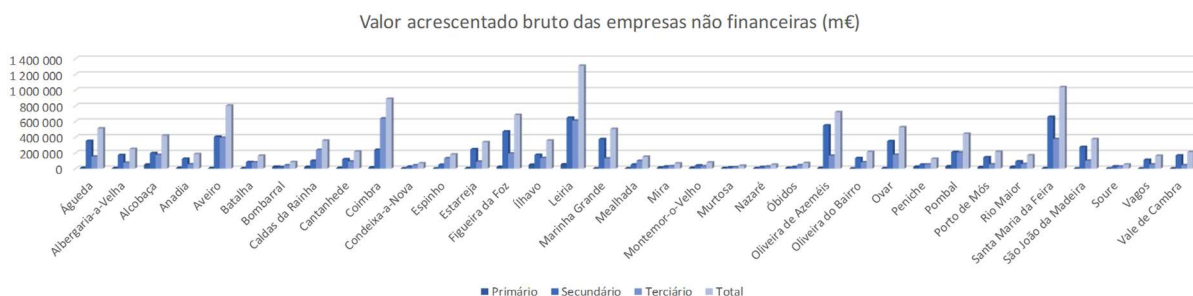


Figura 7 – VAB das empresas não financeiras por concelho

# 03

## Previsões de consumo de gás

---

### 3. PREVISÃO DE CONSUMOS DE GÁS

#### 3.1 Evolução de consumidores

O esforço de investimento reflete-se no seguinte acréscimo de novos pontos de abastecimento:

Quadro 11 – Evolução do número de pontos de abastecimento 2023-2027

Pontos de Abastecimento (#)	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	Acréscimo de novos PA					Total
			2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>	
BP<	4 567	3 707	3 786	4 392	4 381	4 534	4 436	21 529
BP>	30	10	18	10	10	10	10	58
MP	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>4 597</b>	<b>3 717</b>	<b>3 804</b>	<b>4 402</b>	<b>4 391</b>	<b>4 544</b>	<b>4 446</b>	<b>21 587</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

#### 3.2 Pressupostos da procura de gás

A evolução da procura de gás está condicionada por diversos fatores dos quais alguns de natureza exógena, inerentes às próprias características de mercado e às especificidades regionais.

Considerando que os condicionalismos transversais são abordados no documento agregador GGND, salientam-se apenas os específicos do ORD:

- **Condicionalismos específicos**

As condições climatéricas influenciam o consumo médio dos consumidores de gás, nomeadamente do segmento residencial.



Nível de temperatura na área de concessão (°C)

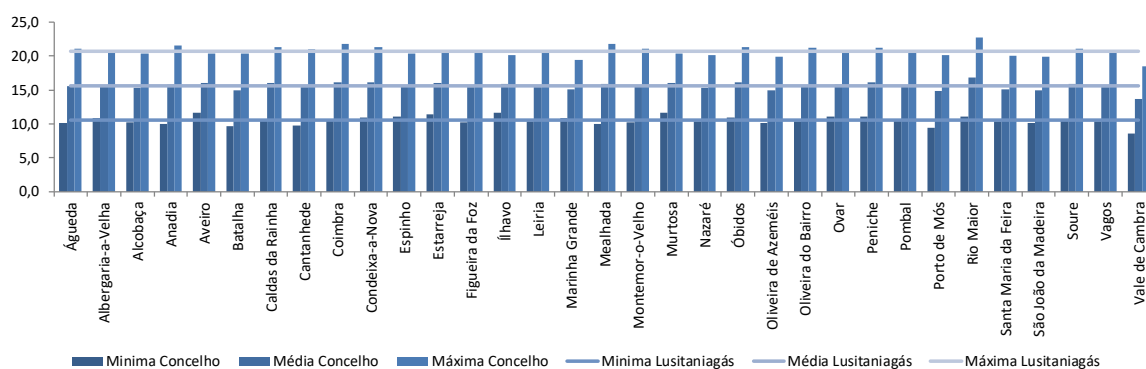


Figura 8 – Níveis de temperatura por concelho

Para o ORD, foi assumida uma variação líquida anual de -0,2% da base de clientes, entre o saldo de rescisões e segundas ligações.

Quadro 12 – Evolução da saída de pontos de abastecimento 2023-2027

Saída de PA (#)	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>	Total
BP<	486	498	506	512	522	2 002
BP>	0	0	0	0	0	0
MP	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>486</b>	<b>498</b>	<b>506</b>	<b>512</b>	<b>522</b>	<b>2 524</b>

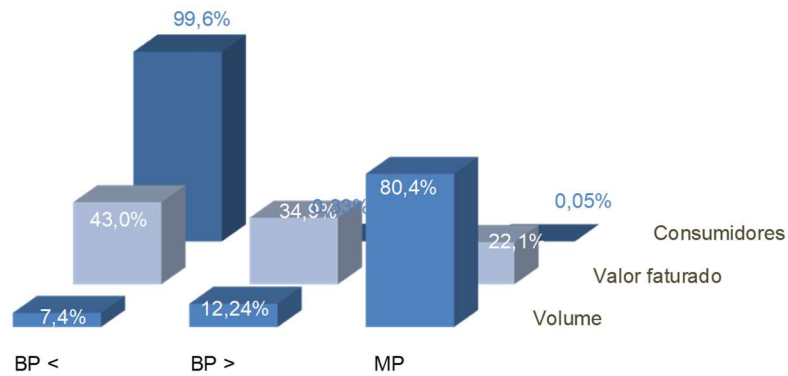
A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

A estrutura da tipologia de consumidores e respetivos consumos que varia conforme a intensidade residencial e do tecido industrial das áreas geográficas dos ORD.

A imagem seguinte ilustra a estrutura do fornecimento de gás por nível de pressão da Lusitaniagás em 2021.

---

Estrutura de consumidores de gás






































---

Figura 9 - Estrutura de clientes na Concessão

O nível de cobertura regional das infraestruturas de distribuição de gás e a projeção de novos pontos de abastecimento por concelho, depende das infraestruturas de distribuição de gás existentes e do seu nível de utilização. O grau de cobertura geográfica das infraestruturas de distribuição de gás varia entre concelhos.

O quadro seguinte ilustra a evolução esperada do grau de cobertura regional para todos os concelhos abrangidos no plano de investimento do ORD.

Quadro 13 - Grau de cobertura regional 2027

		Freguesia com Gás - 2021	Freguesia com Gás - 2027
	Águeda	24%	25%
	Albergaria-a-Velha	32%	35%
	Alcobaça	20%	25%
	Anadia	21%	23%
	Aveiro	54%	57%
	Batalha	16%	17%
	Bombarral	0%	49%
	Caldas da Rainha	46%	47%
	Cantanhede	21%	28%
	Coimbra	55%	58%
	Condeixa-a-Nova	49%	54%
	Espinho	33%	35%
	Estarreja	14%	15%
	Figueira da Foz	56%	60%
	Ílhavo	51%	53%
	Leira	39%	41%
	Marinha Grande	50%	53%
	Mealhada	30%	31%
	Mira	0%	25%
	Montemor-o-Velho	33%	35%
	Murtosa	13%	17%
	Nazaré	42%	43%
	Óbidos	44%	49%
	Oliveira de Azeméis	28%	30%
	Oliveira do Bairro	22%	24%
	Ovar	41%	45%
	Peniche	9%	19%
	Pombal	27%	28%
	Porto de Mós	23%	24%
	Rio Maior	23%	23%
	Santa Maria da Feira	36%	39%
	S. João da madeira	65%	69%
	Soure	24%	27%
	Vagos	23%	25%
	Vale de Cambra	20%	22%
	<b>LUSITANIAGÁS</b>	<b>38%</b>	<b>41%</b>

As novas entradas de consumo resultam de novas ligações decorrentes do esforço de expansão e saturação das redes de distribuição na execução do plano de investimento.

A projeção de novos pontos de abastecimento e, conseqüentemente, a evolução dos consumos reflete o estado de desenvolvimento do projeto de expansão de infraestruturas. O gráfico que se segue reflete a variação líquida do número de consumidores ativos apenas possível através do esforço de investimento em ligação de novos pontos de abastecimento.

### Evolução do acréscimo líquido anual de pontos de abastecimento (#)

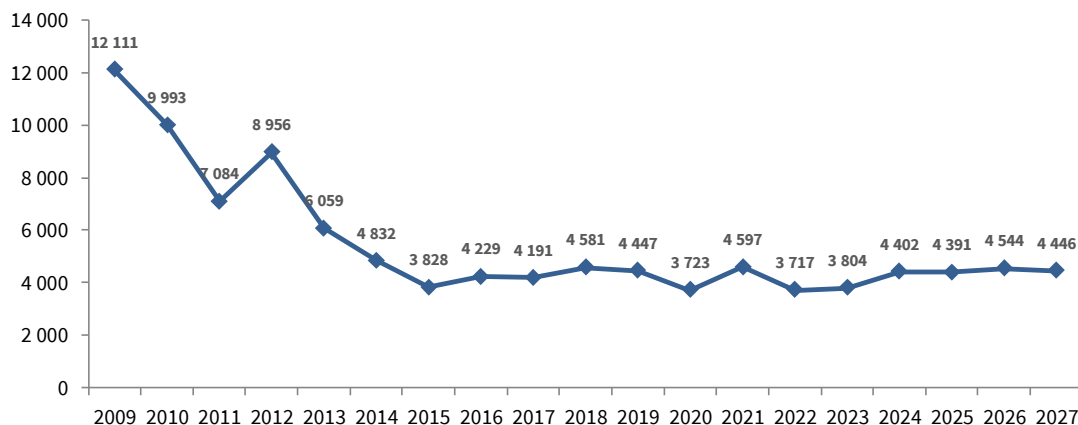


Figura 10 - Evolução do acréscimo líquido anual de pontos de abastecimento na Concessão

O quadro seguinte apresenta a projeção de consumos médios do ORD por pressão tarifária.

Os valores apresentados por ORD correspondem à consideração individual dos concelhos da área de Concessão. A informação por concelho consta das fichas individuais disponíveis no último capítulo de cada plano.

Quadro 14 - Consumo médio por nível de pressão 2023-2027

Consumo médio (MWh/PA)	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>
BP<	2,99	2,84	2,72	2,79	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
BP>	1 145	1 113	1 150	1 345	1 184	1 190	1 190	1 187	1 184	1 181
MP	54 470	53 052	49 612	54 786	53 583	54 161	54 161	54 161	54 161	54 161
<b>Total</b>	<b>38,44</b>	<b>38,10</b>	<b>35,69</b>	<b>37,77</b>	<b>36,73</b>	<b>35,88</b>	<b>35,46</b>	<b>34,99</b>	<b>34,53</b>	<b>34,08</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

### 3.3 Projeção de consumos

Quadro 15 - Projeção de consumo de gás 2023-2027

Fornecimento de gás (GWh)	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>
BP<	673	650	638	665	689	694	703	714	725	736
BP>	936	953	982	1 097	962	970	987	996	1 005	1 014
MP	7 081	7 162	6 722	7 204	7 126	7 095	7 095	7 095	7 095	7 095
<b>Total</b>	<b>8 690</b>	<b>8 765</b>	<b>8 343</b>	<b>8 966</b>	<b>8 778</b>	<b>8 758</b>	<b>8 785</b>	<b>8 805</b>	<b>8 825</b>	<b>8 845</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

# 04

## Plano de investimento

---

## 4. PLANO DE INVESTIMENTO

### 4.1 Plano de investimento

Quadro 16 - Plano de investimento 2023-2027

<b>Investimento</b> (m€)	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2023-2027</b>
Investimento DN - Ligação de clientes	5 344	6 832	7 061	7 471	7 122	33 830
Outros Investimentos em Infraestruturas	4 398	3 928	447	421	434	9 629
Investimento em Outras Atividades	2 160	1 798	3 837	4 139	1 112	13 045
Investimento de Convergência	500	500	500	500	500	2 500
<b>Total Investimento</b>	<b>12 402</b>	<b>13 059</b>	<b>11 845</b>	<b>12 531</b>	<b>9 167</b>	<b>59 005</b>
Investimento não remunerado	310	329	373	460	416	1 887
<b>Total Investimento remunerado</b>	<b>12 093</b>	<b>12 731</b>	<b>11 472</b>	<b>12 071</b>	<b>8 751</b>	<b>57 118</b>

O impacto do plano de investimento nas tarifas não é total, estando 1,9M€ referente a contadores fora do ativo a remunerar pelas tarifas.

A distribuição do investimento previsto para o período 2023-2027 pelas tipologias de projeto é a seguinte:

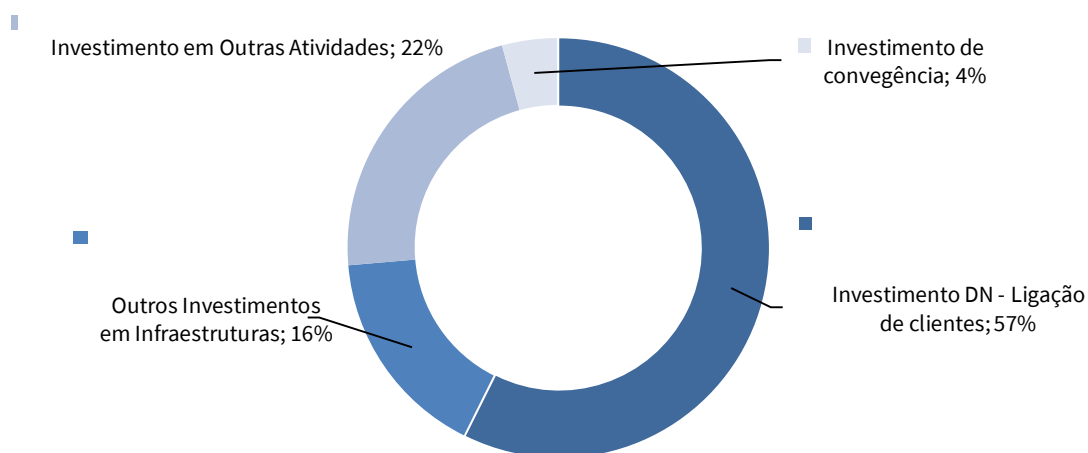


Figura 11 - Plano de investimento 2023-2027

## 4.1.1 Investimento em DN | projeto de ligação de novos PA

Em termos agregados os valores de investimento são apresentados no quadro seguinte e materializam-se no acréscimo de 21.587 novos pontos de consumo com a construção de 247 quilómetros rede de distribuição e 10.484 ramais nos 35 concelhos da Concessão durante o quinquénio 2023-2027.

Os valores por concelho são apresentados nas fichas individuais em anexo.

Quadro 17 - Investimento em DN 2023-2027

<b>Investimento DN - Ligação clientes (m€)</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2023-2027</b>
Rede Secundária	2 427	3 469	3 678	3 946	3 698	17 218
Ramais	856	950	985	1 042	992	4 825
Infraestruturação / clientes	1 461	1 721	1 709	1 769	1 733	8 394
<i>Conversão</i>	986	1 183	1 165	1 189	1 179	5 702
<i>Reconversão</i>	476	538	544	581	554	2 692
Contadores / cadeias medida	600	692	688	714	698	3 393
<i>Investimento remunerado</i>	515	597	595	616	602	2 925
<i>Investimento não remunerado</i>	85	95	94	98	96	468
<b>Total</b>	<b>5 344</b>	<b>6 832</b>	<b>7 061</b>	<b>7 471</b>	<b>7 122</b>	<b>33 830</b>

Quadro 18 - Agregados operacionais DN 2023-2027

<b>Agregados operacionais</b>	<b>Unidade</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2023-2027</b>
Novos clientes de GN	#	3 804	4 402	4 391	4 544	4 446	21 587
Rede Secundária (kms)	km	36	51	51	56	53	247
Ramais (#)	#	1 897	2 133	2 085	2 223	2 147	10 484
Infraestruturação / clientes	#	3 246	3 787	3 772	3 923	3 827	18 555
<i>Conversão</i>	#	1 837	2 193	2 160	2 203	2 185	10 578
<i>Reconversão</i>	#	1 409	1 594	1 612	1 720	1 642	7 977

Quadro 19 - Métricas operacionais 2023-2027

<b>Métricas operacionais</b>	<b>Unidade</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2023-2027</b>
Inv DN / Cliente	€ / PA	1 405	1 552	1 608	1 644	1 602	1 567
Rede / Cliente	mts / PA	9	12	12	12	12	11
Clientes / km rede	PA / km	107	85	85	82	84	87
Clientes / Ramal	PA	2	2	2	2	2	2

Quadro 20 - Custos unitários de ligação de clientes 2023-2027

Custos Unitários	Unidade	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Rede	€/ metro	68	67	71	71	70	70
Ramal	€	451	446	473	469	462	460
Infraestruturação	€	450	454	453	451	453	452
<i>Conversão</i>	€	537	540	539	540	540	539
<i>Reconversão</i>	€	338	338	338	338	338	338
Contadores	€	21	21	21	21	21	21

### ● Custos unitários de rede e ramal

Quadro 21 - Custos unitários de construção de rede e ramais 2023-2027

Custos Unitários	Unidade	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>
		Rede	€/ mt	64,4	63,1	67,4	62,6	59,5	68,2	67,4	71,5
Ramal	€	500,2	507,2	483,7	454,8	571,1	451,2	445,5	472,6	468,5	462,2

## 4.1.2 Novos polos de consumo

No horizonte temporal do presente PDIRD-G, prevê-se a ligação de 1 novo concelhos da área de Concessão da Lusitaniagás: Mira. Inserido no PDIRD-G 2020, será ligado também o Bombarral.



Figura 12 – Novos concelhos 2023-2027



O projeto de Mira está integrado com o projeto de natureza técnica e estruturante proposto para o concelho de Cantanhede, que permitirá o abastecimento de uma malha urbana caracterizada por uma sólida densificação e por uma atividade terciária com dinâmica face ao contexto em que se insere, da qual se destacam as atividades associadas ao turismo (zona balnear), permitindo igualmente o abastecimento de unidades industriais instaladas no concelho.

O Bombarral beneficia, pela proximidade relativamente à sede de concelho, do projeto de abastecimento do concelho limítrofe do Cadaval, permitindo o abastecimento da sua malha urbana, bem como as empresas de atividade terciária e clientes industriais que aí se encontram instaladas.

### 4.1.3 Investimento em outras infraestruturas de distribuição

Quadro 22 - Investimento em outras infraestruturas 2023-2027

<b>Outros Investimentos em Infraestruturas (m€)</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2023-2027</b>
Rede Primária (outros: Servidões, ...)	3 049	3 235	45	45	45	6 419
UAG	671	11	12	11	11	717
RS - Anelagens e Reestruturação	607	600	307	288	298	2 099
Rede Secundária - PRP	27	11	11	5	8	62
Rede Secundária - Outros	45	72	72	72	72	333
Renovação de Rede e Ramais	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>4 398</b>	<b>3 928</b>	<b>447</b>	<b>421</b>	<b>434</b>	<b>9 629</b>

Os valores de investimento apresentados na rúbrica Rede Primária incluem:

- a construção de um novo ramal de rede primária com início na rede primária atualmente existente na zona de Murtede, no concelho de Cantanhede e extremidade na zona da Tocha, destinado a permitir reforçar a capacidade de abastecimento ao concelho de Cantanhede e possibilitar o início da distribuição de gás no concelho de Mira, a executar nos anos de 2023 e 2024;
- a conclusão em 2023 da construção do ramal de rede primária de Lares, destinado a possibilitar a criação de uma redundância de abastecimento à cidade da Figueira da Foz, atualmente alimentada a partir de apenas uma única GRMS;
- a realização de alguns outros investimentos de pequena dimensão destinados nomeadamente a concluir a regularização de algumas servidões relativas à passagem de redes primárias existentes em terrenos privados, ou a realizar alguns melhoramentos em sistemas auxiliares, como o sistema de proteção catódica das tubagens ou o sistema de telemetria destinado à supervisão do comportamento das redes.

Os valores de investimento apresentados na rúbrica UAG incluem a introdução de algumas melhorias em UAGs atualmente existentes.

Na rubrica “RS-Anelagens e Reestruturação” inclui-se:

- A construção das redes estruturantes necessárias no âmbito da extensão da rede de distribuição para novas áreas, designadamente nos concelhos de Mira e Cantanhede;
- A construção de alguns troços de rede de interligação entre tubagens existentes, destinados a permitir a criação de redundâncias de abastecimento avaliadas como particularmente relevantes para a promoção da segurança de abastecimento e da qualidade do serviço.

A rubrica “Rede Secundária-PRP’s” reúne um conjunto de pequenos investimentos destinados a promover a fiabilidade e facilidade de operação de Postos de Redução de Pressão existentes, enquanto na rubrica “Rede Secundária-Outros” se incluem alguns investimentos de dimensão moderada relativos a melhoramentos a introduzir em sistemas auxiliares da rede secundária, como o sistema de proteção catódica das tubagens ou o sistema de telemetria destinado à supervisão do comportamento das redes.

#### 4.1.4 Investimento em outras atividades

Quadro 23 - Investimento em outras atividades 2023-2027

Investimento em Outras Atividades (m€)	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Renovação contadores	510	516	627	785	706	3 143
Investimento remunerado	285	283	348	423	385	1 724
Investimento não remunerado	225	233	279	362	320	1 419
Sistemas Informação	1 497	1 080	3 062	2 954	257	8 850
Edifícios e construções	15	15	15	15	15	75
Proj. Cadastro	42	42	42	42	42	209
Equipamento de Transporte	0	52	0	250	0	301
TPE's	14	14	15	15	15	73
Outros	82	80	77	79	78	396
<b>Total</b>	<b>2 160</b>	<b>1 798</b>	<b>3 837</b>	<b>4 139</b>	<b>1 112</b>	<b>13 046</b>

No que respeita a investimentos em outras atividades, destacam-se a atividade de renovação de contadores com 24% e os sistemas de informação com 68%.

A rubrica de sistemas de informação incorpora investimento do projeto transversal e sinérgico de transformação digital e tecnológica dos sistemas utilizados, tem como intuito reavaliar e substituir profundamente os seus sistemas informáticos, uma vez que os mesmos estão a atingir um nível de obsolescência que os torna incompatíveis com as necessidades de curto e médio prazo da operação, regulação e setor dos ORD da GGND. A descrição detalhada dessa jornada é apresentada no documento agregador GGND.

Os gráficos seguintes representam a evolução do plano de substituição de contadores no ORD.

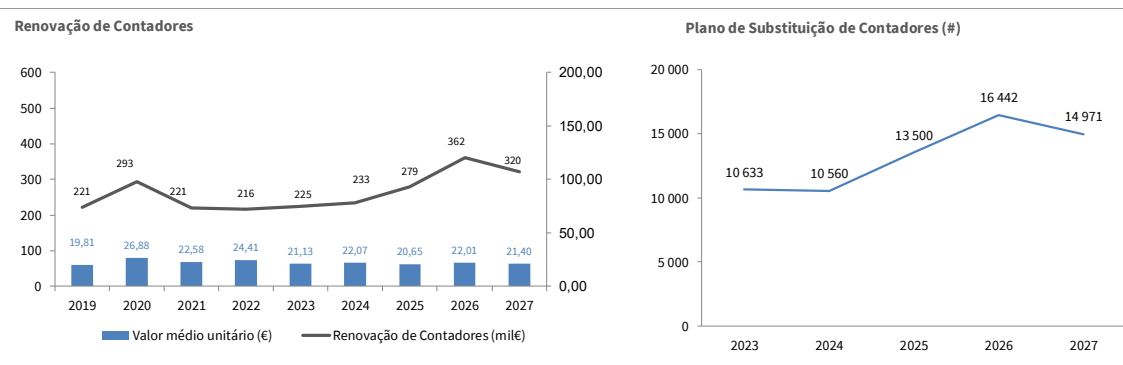


Figura 13 - Evolução do investimento em renovação de contadores

A necessidade de substituição decorre da idade do equipamento, ou do seu estado de conservação e de funcionamento em caso de anomalias detetadas.

Por idade, o contador é substituído entre 17 e 20 anos.

#### 4.1.5 Investimento em projetos de convergência

Quadro 24 - Investimento em projetos de convergência 2021-2025

Investimento de convergência	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Total</b>	500	500	500	500	500	<b>2 500</b>

# 05

## Fichas de projeto

---

## 5. FICHAS DE PROJETO

Quadro 25 - Investimento por concelho

Projetos	Investimento (m€)	Volume adicional ano cruzeiro (GWh)	PA	Investimento por PA (€/PA)
Projeto DN - Águeda	510	2,2	352	1 449
Projeto DN - Albergaria-a-Velha	350	3,3	241	1 451
Projeto DN - Alcobaça	1 506	4,9	1 038	1 451
Projeto DN - Anadia	366	1,8	253	1 445
Projeto DN - Aveiro	1 631	32,4	1 219	1 337
Projeto DN - Batalha	76	0,2	60	1 263
Projeto DN - Bombarral	3 665	4,8	1 718	2 133
Projeto DN - Caldas da Rainha	564	1,1	369	1 528
Projeto DN - Cantanhede	1 409	1,3	685	2 056
Projeto DN - Coimbra	3 117	15,1	2 237	1 393
Projeto DN - Condeixa	390	0,8	255	1 529
Projeto DN - Espinho	454	1,1	321	1 414
Projeto DN - Estarreja	191	1,0	132	1 444
Projeto DN - Figueira da Foz	1 880	2,8	1 365	1 377
Projeto DN - Ílhavo	850	1,7	640	1 328
Projeto DN - Leiria	1 462	5,8	1 057	1 383
Projeto DN - Marinha Grande	1 156	2,2	795	1 454
Projeto DN - Mealhada	147	0,3	105	1 401
Projeto DN - Mira	4 817	4,9	2 132	2 259
Projeto DN - Montemor-o-Velho	294	0,6	205	1 436
Projeto DN - Murtosa	144	0,3	105	1 368
Projeto DN - Nazaré	340	1,1	221	1 538
Projeto DN - Oliveira do Bairro	334	3,1	236	1 416
Projeto DN - Oliveira de Azeméis	970	3,1	711	1 364
Projeto DN - Ovar	1 412	2,7	970	1 456
Projeto DN - Óbidos	63	0,2	50	1 263
Projeto DN - Peniche	1 917	4,3	1 419	1 352
Projeto DN - Pombal	243	2,5	166	1 466
Projeto DN - Porto Mós	57	2,6	46	1 232
Projeto DN - Rio Maior	56	0,1	45	1 251
Projeto DN - Sta. Maria Feira	2 018	6,4	1 442	1 400
Projeto DN - S. João Madeira	574	1,2	400	1 436
Projeto DN - Soure	255	0,4	175	1 457
Projeto DN - Vagos	286	0,4	200	1 430
Projeto DN - Vale de Cambra	327	2,7	221	1 479
<b>Total Investimento DN</b>	<b>33 830</b>	<b>119,1</b>	<b>21 587</b>	<b>1 567</b>
Outros investimentos	22 675			n.a.
Investimento de convergência	2 500			n.a.
<b>Investimento global do PDIRD</b>	<b>59 005</b>	<b>119,1</b>	<b>21 587</b>	<b>2 733</b>

LUSITANIAGÁS Cenário base	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>4 603</b>	<b>6 017</b>	<b>5 367</b>	<b>4 481</b>	<b>5 472</b>	<b>5 387</b>	<b>5 344</b>	<b>6 832</b>	<b>7 061</b>	<b>7 471</b>	<b>7 122</b>	<b>33 830</b>
Rede	m€	2 295	2 775	2 513	2 116	2 780	2 241	2 427	3 469	3 678	3 946	3 698	17 218
Ramais	m€	648	1 117	940	876	1 098	1 107	856	950	985	1 042	992	4 825
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>1 204</b>	<b>1 477</b>	<b>1 325</b>	<b>1 018</b>	<b>1 070</b>	<b>1 454</b>	<b>1 461</b>	<b>1 721</b>	<b>1 709</b>	<b>1 769</b>	<b>1 733</b>	<b>8 394</b>
Conversão		1 188	1 071	958	758	821	1 091	986	1 183	1 165	1 189	1 179	5 702
Reconversão		16	406	367	259	249	363	476	538	544	581	554	2 692
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>51</b>	<b>31</b>	<b>28</b>	<b>31</b>	<b>38</b>							
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>405</b>	<b>617</b>	<b>560</b>	<b>440</b>	<b>486</b>	<b>585</b>	<b>600</b>	<b>692</b>	<b>688</b>	<b>714</b>	<b>698</b>	<b>3 393</b>
Equipamento		87	96	88	70	75	81	85	95	94	98	96	468
Montagem		317	521	472	370	411	504	515	597	595	616	602	2 925
<b>Agregados físicos do DN:</b>													
<b>Cientes</b>	<b>#</b>						<b>3 717</b>	<b>3 804</b>	<b>4 402</b>	<b>4 391</b>	<b>4 544</b>	<b>4 446</b>	<b>21 587</b>
Doméstico							3 618	3 698	4 299	4 287	4 441	4 342	21 067
Terciário							89	88	93	94	93	93	461
Indústria							10	18	10	10	10	10	58
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>824</b>	<b>3 169</b>	<b>5 596</b>	<b>7 417</b>	<b>9 268</b>	<b>10 203</b>	<b>35 653</b>
Doméstico							433	1 311	2 271	3 311	4 381	4 926	16 199
Terciário							391	1 858	3 325	4 106	4 887	5 278	19 454
Indústria													
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>2 783</b>	<b>3 574</b>	<b>3 184</b>	<b>2 461</b>	<b>2 690</b>	<b>3 098</b>	<b>3 246</b>	<b>3 787</b>	<b>3 772</b>	<b>3 923</b>	<b>3 827</b>	<b>18 555</b>
Conversão		2 728	2 176	1 914	1 568	1 783	2 023	1 837	2 193	2 160	2 203	2 185	10 578
Reconversão		55	1 398	1 270	893	907	1 075	1 409	1 594	1 612	1 720	1 642	7 977
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>44</b>	<b>43</b>	<b>40</b>	<b>32</b>	<b>44</b>	<b>38</b>	<b>36</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>56</b>	<b>53</b>	<b>247</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>1 760</b>	<b>2 233</b>	<b>1 854</b>	<b>1 811</b>	<b>2 415</b>	<b>1 939</b>	<b>1 897</b>	<b>2 133</b>	<b>2 085</b>	<b>2 223</b>	<b>2 147</b>	<b>10 484</b>
<b>Indicadores Operacionais:</b>													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>4 191</b>	<b>4 581</b>	<b>4 447</b>	<b>3 723</b>	<b>4 597</b>	<b>3 717</b>	<b>3 804</b>	<b>4 402</b>	<b>4 391</b>	<b>4 544</b>	<b>4 446</b>	<b>21 587</b>
BP <		4 158	4 535	4 401	3 683	4 567	3 707	3 786	4 392	4 381	4 534	4 436	21 529
BP >		30	46	46	40	30	10	18	10	10	10	10	58
MP		3											
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>389</b>	<b>-696</b>	<b>-408</b>	<b>-209</b>	<b>-921</b>	<b>-483</b>	<b>-486</b>	<b>-498</b>	<b>-506</b>	<b>-512</b>	<b>-522</b>	<b>-2 524</b>
BP <		379	-603	-241	-99	-878	-483	-486	-498	-506	-512	-522	-2 524
BP >		15	-97	-173	-101	-45							
MP		-5	4	6	-9	2							
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>224 113</b>	<b>227 998</b>	<b>232 037</b>	<b>235 551</b>	<b>239 227</b>	<b>242 460</b>	<b>245 773</b>	<b>249 677</b>	<b>253 562</b>	<b>257 592</b>	<b>261 515</b>	
BP <		223 188	227 027	231 027	234 611	238 300	241 523	244 818	248 712	252 587	256 607	260 520	
BP >		797	839	872	811	796	806	824	834	844	854	864	
MP		128	132	138	129	131	131	131	131	131	131	131	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>221 822</b>	<b>226 056</b>	<b>230 018</b>	<b>233 794</b>	<b>237 389</b>	<b>239 005</b>	<b>244 117</b>	<b>247 725</b>	<b>251 619</b>	<b>255 577</b>	<b>259 553</b>	
BP <		220 907	225 108	229 027	234 907	238 570	241 886	243 171	246 765	250 649	254 597	258 563	
BP >		787	818	856	854	816	813	815	829	839	849	859	
MP		129	130	135	136	132	133	131	131	131	131	131	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh /Pa</b>	<b>38</b>	<b>38</b>	<b>38</b>	<b>36</b>	<b>38</b>	<b>37</b>	<b>36</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>34</b>	
BP <		2,9	3,0	2,8	2,7	2,8	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	
BP >		1 134	1 145	1 113	1 150	1 345	1 184	1 190	1 190	1 187	1 184	1 181	
MP		53 579	54 470	53 052	49 612	54 786	53 583	54 161	54 161	54 161	54 161	54 161	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>9 610</b>	<b>36 970</b>	<b>65 291</b>	<b>86 545</b>	<b>108 141</b>	<b>119 053</b>	
BP <							5 053	15 294	26 496	38 635	51 117	57 472	
BP >							4 557	21 676	38 795	47 909	57 023	61 580	
MP													
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>8 452 283</b>	<b>8 690 131</b>	<b>8 764 770</b>	<b>8 343 299</b>	<b>8 966 098</b>	<b>8 778 248</b>	<b>8 758 388</b>	<b>8 785 299</b>	<b>8 805 122</b>	<b>8 825 265</b>	<b>8 845 423</b>	
BP <		648 654	672 598	650 188	638 426	664 626	689 302	693 609	703 401	714 110	725 139	736 183	
BP >		891 889	936 394	952 575	982 380	1 097 120	962 457	969 629	986 748	995 862	1 004 976	1 014 090	
MP		6 911 740	7 081 139	7 162 006	6 722 492	7 204 353	7 126 488	7 095 151	7 095 151	7 095 151	7 095 151	7 095 151	
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€	1 098	1 313	1 207	1 204	1 190	1 449	1 405	1 552	1 608	1 644	1 602	1 567
Mts Rede Sec / Cliente	mts	11	9	9	9	10	10	9	12	12	12	12	11
Cientes / km rede	#	95	106	112	117	103	99	107	85	85	82	84	87
Cientes / Ramal	#	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	52	64	63	67	63	59	68	67	71	71	70	70
Custo unit Ramal (€)	€	368	500	507	484	455	571	451	446	473	469	462	460
Custo unit infraestruturação (€)	€	433	413	416	414	398	469	450	454	453	451	453	452
Conversão	€	435	492	501	484	460	539	537	540	539	540	540	539
Reconversão	€	289	290	289	291	275	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	29	34	32	34	32	39	39	44	46	48	47	

ÁGUEDA	Unid	Real						PDIRD 2023-2027					
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>66</b>	<b>126</b>	<b>233</b>	<b>207</b>	<b>46</b>	<b>99</b>	<b>101</b>	<b>100</b>	<b>104</b>	<b>103</b>	<b>102</b>	<b>510</b>
Rede	m€	22	81	199	173	14	39	45	44	47	47	46	230
Ramais	m€	10	18	9	15	18	20	16	16	17	17	16	82
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>24</b>	<b>17</b>	<b>15</b>	<b>11</b>	<b>8</b>	<b>29</b>	<b>29</b>	<b>29</b>	<b>29</b>	<b>29</b>	<b>29</b>	<b>144</b>
Conversão		22	7	9	8	7	22	23	22	22	22	22	110
Reconversão		2	10	6	3	1	7	6	7	7	7	7	34
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>7</b>	<b>4</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>54</b>
Equipamento		3	1	4	2	1	1	2	1	1	1	1	7
Montagem		7	7	6	5	4	10	9	10	10	10	10	47
Agregados físicos do DN:													
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>71</b>	<b>68</b>	<b>71</b>	<b>71</b>	<b>71</b>	<b>71</b>	<b>352</b>
Doméstico							69	65	69	69	69	69	341
Terciário							2	2	2	2	2	2	10
Indústria							0	1	0	0	0	0	1
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>9</b>	<b>77</b>	<b>144</b>	<b>163</b>	<b>182</b>	<b>191</b>	<b>756</b>
Doméstico							9	28	46	65	84	93	315
Terciário							0	49	98	98	98	98	441
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>59</b>	<b>50</b>	<b>38</b>	<b>28</b>	<b>20</b>	<b>61</b>	<b>62</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>306</b>
Conversão		51	15	18	18	15	40	44	40	40	40	40	204
Reconversão		8	35	20	10	5	21	18	21	21	21	21	102
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>3</b>
Ramais	#	23	33	17	32	36	36	36	36	36	36	36	178
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>91</b>	<b>69</b>	<b>55</b>	<b>36</b>	<b>51</b>	<b>71</b>	<b>68</b>	<b>71</b>	<b>71</b>	<b>71</b>	<b>71</b>	<b>352</b>
BP <		87	66	50	34	49	71	67	71	71	71	71	351
BP >		3	3	5	2	2	0	1	0	0	0	0	1
MP		1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>a</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>17</b>	<b>15</b>	<b>-2</b>	<b>3</b>	<b>-14</b>	<b>-10</b>	<b>-10</b>	<b>-10</b>	<b>-10</b>	<b>-10</b>	<b>-10</b>	<b>-50</b>
BP <		20	14	0	5	-9	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-50
BP >		-3	1	-1	-1	-4	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	-1	-1	-1	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>4 711</b>	<b>4 795</b>	<b>4 848</b>	<b>4 887</b>	<b>4 924</b>	<b>4 985</b>	<b>5 043</b>	<b>5 104</b>	<b>5 165</b>	<b>5 225</b>	<b>5 286</b>	
BP <		4 653	4 735	4 784	4 823	4 863	4 924	4 981	5 042	5 103	5 163	5 224	
BP >		51	53	58	59	57	57	58	58	58	58	58	
MP		7	7	6	5	4	4	4	4	4	4	4	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>4 658</b>	<b>4 753</b>	<b>4 822</b>	<b>4 868</b>	<b>4 906</b>	<b>4 955</b>	<b>5 014</b>	<b>5 074</b>	<b>5 134</b>	<b>5 195</b>	<b>5 256</b>	
BP <		4 600	4 694	4 760	4 804	4 843	4 894	4 953	5 012	5 072	5 133	5 194	
BP >		52	52	56	59	58	57	58	58	58	58	58	
MP		7	7	7	6	5	4	4	4	4	4	4	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh /Pa</b>	<b>56</b>	<b>58</b>	<b>57</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>54</b>	<b>54</b>	<b>54</b>	<b>54</b>	<b>54</b>	<b>54</b>	
BP <		3,1	3,1	3,1	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	
BP >		1 043	1 098	1 119	1 166	1 289	1 143	1 143	1 143	1 143	1 143	1 143	
MP		29 547	29 167	30 646	29 957	35 121	30 888	30 888	30 888	30 888	30 888	30 888	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>110</b>	<b>895</b>	<b>1 680</b>	<b>1 899</b>	<b>2 119</b>	<b>2 229</b>	
BP <							110	323	537	756	976	1 086	
BP >							0	571	1 143	1 143	1 143	1 143	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>260 263</b>	<b>275 836</b>	<b>275 884</b>	<b>247 471</b>	<b>247 940</b>	<b>203 834</b>	<b>204 588</b>	<b>205 342</b>	<b>205 530</b>	<b>205 717</b>	<b>205 905</b>	
BP <		14 485	14 555	14 602	14 500	15 149	15 136	15 318	15 501	15 689	15 877	16 064	
BP >		53 722	57 110	62 081	68 208	74 745	65 147	65 718	66 290	66 290	66 290	66 290	
MP		192 056	204 170	199 201	164 763	158 046	123 551	123 551	123 551	123 551	123 551	123 551	
Metas de eficiência:													
Inv DN / Cliente	€	728	1 827	4 242	5 737	897	1 398	1 488	1 408	1 460	1 452	1 440	1 449
Mts Rede Sec / Cliente	mts	4	16	49	63	3	9	10	9	9	9	9	9
Cientes / km rede	#	227	61	20	16	303	108	103	108	108	108	108	107
Cientes / Ramal	#	4	2	3	1	1	2	2	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	55	72	74	76	82	60	68	67	71	71	70	70
Custo unit Ramal (€)	€	432	552	532	476	509	571	451	446	473	469	462	460
Custo unit infraestruturacão (€)		409	336	384	402	419	472	474	472	472	472	472	472
Conversão	€	429	469	499	464	466	542	530	542	542	542	542	539
Reconversão	€	279	278	281	290	277	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	13	31	74	113	18	26	27	26	27	27	27	27

ALBERGARIA-A-VELHA	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>96</b>	<b>14</b>	<b>23</b>	<b>12</b>	<b>139</b>	<b>70</b>	<b>70</b>	<b>68</b>	<b>71</b>	<b>70</b>	<b>70</b>	<b>350</b>
Rede	m€	59	3	-2	2	104	26	30	30	32	32	31	155
Ramais	m€	11	4	6	5	19	17	11	11	11	11	11	55
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>20</b>	<b>5</b>	<b>14</b>	<b>4</b>	<b>11</b>	<b>20</b>	<b>21</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>102</b>
Conversão		20	5	13	3	4	17	20	17	17	17	17	87
Reconversão		0	1	1	1	7	3	2	3	3	3	3	15
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>6</b>	<b>2</b>	<b>5</b>	<b>2</b>	<b>5</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>37</b>
Equipamento		1	0	1	0	1	1	1	1	1	1	1	5
Montagem		5	2	4	1	5	6	7	6	6	6	6	32
<b>Agregados físicos do DN:</b>													
<b>Cientes</b>	<b>#</b>						<b>48</b>	<b>49</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>241</b>
Doméstico							46	46	46	46	46	46	230
Terciário							2	2	2	2	2	2	10
Indústria							0	1	0	0	0	0	1
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>6</b>	<b>128</b>	<b>251</b>	<b>263</b>	<b>275</b>	<b>281</b>	<b>1.199</b>
Doméstico							6	18	31	43	55	62	209
Terciário							0	110	220	220	220	220	989
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>48</b>	<b>12</b>	<b>30</b>	<b>9</b>	<b>33</b>	<b>41</b>	<b>42</b>	<b>41</b>	<b>41</b>	<b>41</b>	<b>41</b>	<b>206</b>
Conversão		48	10	26	7	8	31	37	31	31	31	31	161
Reconversão		0	2	4	2	25	10	5	10	10	10	10	45
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>40</b>	<b>8</b>	<b>11</b>	<b>20</b>	<b>47</b>	<b>29</b>	<b>24</b>	<b>24</b>	<b>24</b>	<b>24</b>	<b>24</b>	<b>120</b>
<b>Indicadores Operacionais:</b>													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>55</b>	<b>14</b>	<b>34</b>	<b>14</b>	<b>42</b>	<b>48</b>	<b>49</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>241</b>
BP <		55	13	34	14	42	48	48	48	48	48	48	240
BP >		0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1
MP			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>4</b>	<b>11</b>	<b>3</b>	<b>6</b>	<b>-13</b>	<b>-5</b>	<b>-5</b>	<b>-5</b>	<b>-5</b>	<b>-6</b>	<b>-6</b>	<b>-27</b>
BP <		8	12	7	8	-14	-5	-5	-5	-5	-6	-6	-27
BP >		-2	-3	-4	-2	1	0	0	0	0	0	0	0
MP		-2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>2.442</b>	<b>2.467</b>	<b>2.504</b>	<b>2.524</b>	<b>2.553</b>	<b>2.596</b>	<b>2.640</b>	<b>2.682</b>	<b>2.725</b>	<b>2.767</b>	<b>2.810</b>	
BP <		2.425	2.450	2.487	2.509	2.537	2.580	2.623	2.665	2.708	2.750	2.793	
BP >		15	13	13	11	12	12	13	13	13	13	13	
MP		2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>2.412</b>	<b>2.455</b>	<b>2.486</b>	<b>2.514</b>	<b>2.539</b>	<b>2.574</b>	<b>2.618</b>	<b>2.661</b>	<b>2.704</b>	<b>2.746</b>	<b>2.788</b>	
BP <		2.394	2.438	2.469	2.498	2.523	2.558	2.601	2.644	2.687	2.729	2.771	
BP >		15	14	13	12	12	12	13	13	13	13	13	
MP		3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh /Pa</b>	<b>24</b>	<b>26</b>	<b>25</b>	<b>23</b>	<b>23</b>	<b>23</b>	<b>23</b>	<b>23</b>	<b>23</b>	<b>23</b>	<b>23</b>	
BP <		3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	
BP >		2.697	3.204	3.313	1.600	2.012	2.565	2.565	2.565	2.565	2.565	2.565	
MP		3.578	3.967	3.053	7.816	7.196	5.122	5.122	5.122	5.122	5.122	5.122	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>72</b>	<b>1.498</b>	<b>2.924</b>	<b>3.068</b>	<b>3.212</b>	<b>3.284</b>	
BP <							72	215	359	503	646	718	
BP >							0	1.283	2.565	2.565	2.565	2.565	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>58.413</b>	<b>64.157</b>	<b>62.574</b>	<b>57.884</b>	<b>59.462</b>	<b>58.929</b>	<b>60.340</b>	<b>61.750</b>	<b>61.878</b>	<b>62.005</b>	<b>62.132</b>	
BP <		7.228	7.400	7.290	7.413	7.535	7.656	7.784	7.912	8.040	8.167	8.294	
BP >		40.452	44.856	43.071	19.206	23.143	30.784	32.067	33.350	33.350	33.350	33.350	
MP		10.733	11.902	12.213	31.265	28.784	20.488	20.488	20.488	20.488	20.488	20.488	
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€	1.748	1.023	671	871	3.308	1.465	1.434	1.424	1.476	1.468	1.456	1.451
Mts Rede Sec / Cliente	mts	22	2	9	13	38	9	9	9	9	9	9	9
Cientes / km rede	#	45	560	110	78	26	109	110	108	108	108	108	108
Cientes / Ramal	#	1	2	3	1	1	2	2	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	48	114	-6	11	65	60	68	67	71	71	70	70
Custo unit Ramal (€)	€	276	515	514	226	394	571	451	446	473	469	462	460
Custo unit infraestruturação (€)	€	407	434	461	431	325	492	505	492	492	492	492	495
Conversão	€	407	462	486	475	458	542	527	542	542	542	542	539
Reconversão	€	0	299	299	276	283	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	72	39	27	38	141	63	62	61	63	63	63	63



ALCOBAÇA	Unid	Real						PDIRD 2023-2027					
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>€</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>289</b>	<b>146</b>	<b>307</b>	<b>162</b>	<b>427</b>	<b>244</b>	<b>237</b>	<b>321</b>	<b>298</b>	<b>331</b>	<b>317</b>	<b>1506</b>
Rede	m€	253	66	141	103	315	90	110	143	136	151	143	683
Ramais	m€	14	26	43	20	38	51	40	51	48	54	51	244
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>16</b>	<b>38</b>	<b>85</b>	<b>28</b>	<b>44</b>	<b>74</b>	<b>63</b>	<b>91</b>	<b>83</b>	<b>91</b>	<b>88</b>	<b>416</b>
Conversão		16	30	49	24	15	47	34	47	47	47	47	221
Reconversão		0	8	37	3	30	28	29	45	36	45	42	196
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>6</b>	<b>15</b>	<b>37</b>	<b>11</b>	<b>28</b>	<b>28</b>	<b>24</b>	<b>36</b>	<b>32</b>	<b>36</b>	<b>34</b>	<b>162</b>
Equipamento		2	2	5	2	4	4	4	5	4	5	5	22
Montagem		4	13	32	9	24	24	21	31	28	31	30	140
Agregados físicos do DN:													
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>179</b>	<b>155</b>	<b>229</b>	<b>204</b>	<b>229</b>	<b>221</b>	<b>1038</b>
Doméstico							175	150	225	200	225	217	1017
Terciário							4	4	4	4	4	4	20
Indústria							0	1	0	0	0	0	1
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>22</b>	<b>150</b>	<b>285</b>	<b>338</b>	<b>391</b>	<b>419</b>	<b>1582</b>
Doméstico							22	63	109	162	215	243	793
Terciário							0	88	175	175	175	175	789
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>38</b>	<b>91</b>	<b>224</b>	<b>62</b>	<b>167</b>	<b>168</b>	<b>149</b>	<b>218</b>	<b>193</b>	<b>218</b>	<b>210</b>	<b>988</b>
Conversão		38	61	95	50	43	86	64	86	86	86	86	408
Reconversão		0	30	129	12	124	82	85	132	107	132	124	580
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>4</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>4</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>10</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>46</b>	<b>47</b>	<b>78</b>	<b>40</b>	<b>99</b>	<b>90</b>	<b>90</b>	<b>115</b>	<b>102</b>	<b>115</b>	<b>110</b>	<b>531</b>
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>76</b>	<b>103</b>	<b>273</b>	<b>98</b>	<b>214</b>	<b>179</b>	<b>155</b>	<b>229</b>	<b>204</b>	<b>229</b>	<b>221</b>	<b>1038</b>
BP <		75	101	273	98	214	179	154	229	204	229	221	1037
BP >		1	2	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>1</b>	<b>-5</b>	<b>-32</b>	<b>14</b>	<b>-11</b>	<b>-9</b>	<b>-9</b>	<b>-10</b>	<b>-10</b>	<b>-11</b>	<b>-11</b>	<b>-51</b>
BP <		-2	-1	-26	13	-12	-9	-9	-10	-10	-11	-11	-51
BP >		3	-4	-7	1	1	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>3 776</b>	<b>3 874</b>	<b>4 115</b>	<b>4 227</b>	<b>4 430</b>	<b>4 600</b>	<b>4 745</b>	<b>4 965</b>	<b>5 158</b>	<b>5 377</b>	<b>5 586</b>	
BP <		3740	3841	4083	4194	4396	4566	4710	4930	5123	5342	5551	
BP >		28	25	23	24	25	25	26	26	26	26	26	
MP		8	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>3 738</b>	<b>3 825</b>	<b>3 995</b>	<b>4 171</b>	<b>4 329</b>	<b>4 515</b>	<b>4 673</b>	<b>4 855</b>	<b>5 061</b>	<b>5 267</b>	<b>5 481</b>	
BP <		3704	3791	3962	4139	4295	4481	4638	4820	5026	5232	5446	
BP >		26	27	24	24	25	25	26	26	26	26	26	
MP		8	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>45</b>	<b>47</b>	<b>46</b>	<b>42</b>	<b>46</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	
BP <	/Pa	2,9	2,9	2,8	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	
BP >		1 959	2 065	2 301	1 803	2 098	2 045	2 045	2 045	2 045	2 045	2 045	
MP		13 296	14 208	13 568	13 480	15 141	13 939	13 939	13 939	13 939	13 939	13 939	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>255</b>	<b>1 753</b>	<b>3 322</b>	<b>3 940</b>	<b>4 558</b>	<b>4 885</b>	
BP <							255	731	1 277	1 895	2 513	2 840	
BP >							0	1 023	2 045	2 045	2 045	2 045	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>168 193</b>	<b>179 249</b>	<b>181 833</b>	<b>175 074</b>	<b>199 971</b>	<b>189 365</b>	<b>190 836</b>	<b>192 378</b>	<b>192 967</b>	<b>193 555</b>	<b>194 165</b>	
BP <		10 898	10 866	11 279	11 381	12 303	12 789	13 238	13 757	14 346	14 934	15 545	
BP >		50 929	54 720	55 223	42 370	51 402	51 129	52 151	53 174	53 174	53 174	53 174	
MP		106 365	113 662	115 332	121 324	136 266	125 447	125 447	125 447	125 447	125 447	125 447	
Metas de eficiência:													
Inv DN / Cliente	€	3 808	1 416	1 126	1 656	1 996	1 361	1 531	1 404	1 463	1 448	1 437	1 451
Mts Rede Sec / Cliente	mts	47	9	7	11	20	8	10	9	9	9	9	9
Clientes / km rede	#	21	108	147	93	51	118	96	108	108	108	108	106
Clientes / Ramal	#	2	2	4	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	71	69	76	97	75	60	68	67	71	71	70	70
Custo unit Ramal (€)	€	302	558	557	495	383	571	451	446	473	469	462	460
Custo unit infraestruturação (€)		412	420	380	448	265	442	422	418	429	418	421	421
Conversão	€	412	489	512	488	343	542	534	542	542	542	542	541
Reconversão	€	0	281	284	280	239	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	85	30	25	39	43	30	34	31	33	32	32	

ANADIA	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>60</b>	<b>62</b>	<b>22</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>67</b>	<b>74</b>	<b>71</b>	<b>74</b>	<b>73</b>	<b>73</b>	<b>366</b>
Rede	m€	45	17	0	0	0	24	32	31	33	33	33	162
Ramais	m€	1	19	6	0	0	14	11	11	12	12	12	58
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>9</b>	<b>17</b>	<b>11</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>21</b>	<b>23</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>106</b>
Conversão		3	14	7	0	0	14	20	14	14	14	14	76
Reconversão		6	3	4	0	0	7	3	7	7	7	7	30
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>4</b>	<b>8</b>	<b>5</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>40</b>
Equipamento		1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	6
Montagem		4	6	4	0	0	7	7	7	7	7	7	34
<b>Agregados físicos do DN:</b>													
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>50</b>	<b>53</b>	<b>50</b>	<b>50</b>	<b>50</b>	<b>50</b>	<b>253</b>
Doméstico							49	51	49	49	49	49	247
Terciário							1	1	1	1	1	1	5
Indústria							0	1	0	0	0	0	1
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>7</b>	<b>62</b>	<b>117</b>	<b>130</b>	<b>143</b>	<b>150</b>	<b>602</b>
Doméstico							7	20	34	47	60	67	227
Terciário							0	42	83	83	83	83	375
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN Infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>28</b>	<b>44</b>	<b>25</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>46</b>	<b>47</b>	<b>46</b>	<b>46</b>	<b>46</b>	<b>46</b>	<b>231</b>
Conversão		7	33	12	0	0	26	37	26	26	26	26	141
Reconversão		21	11	13	0	0	20	10	20	20	20	20	90
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>3</b>	<b>43</b>	<b>15</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>125</b>
<b>Indicadores Operacionais:</b>													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>34</b>	<b>58</b>	<b>55</b>	<b>19</b>	<b>43</b>	<b>50</b>	<b>53</b>	<b>50</b>	<b>50</b>	<b>50</b>	<b>50</b>	<b>253</b>
BP <		34	58	55	18	42	50	52	50	50	50	50	252
BP >		0	0	0	1	1	0	1	0	0	0	0	1
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>0</b>	<b>29</b>	<b>-19</b>	<b>-2</b>	<b>-10</b>	<b>-4</b>	<b>-5</b>	<b>-5</b>	<b>-5</b>	<b>-5</b>	<b>-5</b>	<b>-25</b>
BP <		-1	31	-14	-1	-12	-4	-5	-5	-5	-5	-5	-25
BP >		1	-2	-5	-1	1	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>2 030</b>	<b>2 117</b>	<b>2 153</b>	<b>2 170</b>	<b>2 203</b>	<b>2 249</b>	<b>2 297</b>	<b>2 342</b>	<b>2 388</b>	<b>2 433</b>	<b>2 478</b>	
BP <		2 007	2 095	2 133	2 150	2 180	2 226	2 273	2 318	2 364	2 409	2 454	
BP >		19	18	16	16	18	18	19	19	19	19	19	
MP		4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>2 013</b>	<b>2 074</b>	<b>2 135</b>	<b>2 162</b>	<b>2 187</b>	<b>2 226</b>	<b>2 273</b>	<b>2 320</b>	<b>2 365</b>	<b>2 410</b>	<b>2 455</b>	
BP <		1 991	2 051	2 114	2 142	2 165	2 203	2 249	2 296	2 341	2 386	2 431	
BP >		19	19	17	16	17	18	19	19	19	19	19	
MP		4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh /Pa</b>	<b>180</b>	<b>178</b>	<b>169</b>	<b>136</b>	<b>164</b>	<b>173</b>	<b>173</b>	<b>173</b>	<b>173</b>	<b>173</b>	<b>173</b>	
BP <		3,1	3,1	3,0	3,0	3,2	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	
BP >		987	984	1 046	1 003	847	974	974	974	974	974	974	
MP		84 725	85 925	83 907	67 624	74 893	79 415	79 415	79 415	79 415	79 415	79 415	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>77</b>	<b>721</b>	<b>1 365</b>	<b>1 519</b>	<b>1 673</b>	<b>1 750</b>	
BP <							77	234	391	545	700	777	
BP >							0	487	974	974	974	974	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>363 300</b>	<b>368 308</b>	<b>359 792</b>	<b>292 991</b>	<b>358 295</b>	<b>421 385</b>	<b>422 015</b>	<b>422 645</b>	<b>422 785</b>	<b>422 924</b>	<b>423 063</b>	
BP <		6 131	6 403	6 385	6 448	6 873	6 788	6 931	7 074	7 214	7 353	7 492	
BP >		18 268	18 205	17 778	16 048	14 405	17 523	18 010	18 497	18 497	18 497	18 497	
MP		338 901	343 700	335 629	270 495	337 018	397 074	397 074	397 074	397 074	397 074	397 074	
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€	1 778	1 066	404	0	0	1 336	1 405	1 424	1 475	1 468	1 456	1 445
Mts Rede Sec / Cliente	mts	21	11	0	0	0	8	9	9	9	9	9	9
Clientes / km rede	#	47	93				125	114	108	108	108	108	109
Clientes / Ramal	#	11	1	4	0	0	2	2	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	62	27	0	0	0	60	68	67	71	71	70	70
Custo unit Ramal (€)	€	458	436	391	0	0	571	451	446	473	469	462	460
Custo unit infraestruturação (€)		323	396	448	0	0	453	487	453	453	453	453	460
Conversão	€	445	430	624	0	0	542	527	542	542	542	542	538
Reconversão	€	283	293	285	0	0	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	10	6	2	0	0	8	8	8	9	8	8	

AVEIRO	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>€</sup>	2022 <sup>p</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>330</b>	<b>397</b>	<b>432</b>	<b>481</b>	<b>591</b>	<b>333</b>	<b>383</b>	<b>327</b>	<b>284</b>	<b>324</b>	<b>312</b>	<b>1 631</b>
Rede	m€	139	136	196	213	302	119	166	150	130	158	146	751
Ramais	m€	65	98	91	99	121	69	59	53	46	56	52	266
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>91</b>	<b>109</b>	<b>99</b>	<b>118</b>	<b>115</b>	<b>102</b>	<b>112</b>	<b>85</b>	<b>73</b>	<b>74</b>	<b>77</b>	<b>421</b>
Conversão		90	82	80	91	95	78	80	61	50	50	54	296
Reconversão		1	27	19	27	20	24	31	24	24	24	24	126
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>30</b>	<b>50</b>	<b>41</b>	<b>49</b>	<b>50</b>	<b>44</b>	<b>47</b>	<b>39</b>	<b>34</b>	<b>36</b>	<b>36</b>	<b>192</b>
Equipamento		7	11	6	7	8	7	7	6	5	6	6	30
Montagem		24	39	35	42	42	37	41	33	29	30	31	163
Agregados físicos do DN:													
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>274</b>	<b>302</b>	<b>243</b>	<b>222</b>	<b>223</b>	<b>229</b>	<b>1 219</b>
Doméstico							260	293	230	209	210	216	1 158
Terciário							8	7	7	7	7	7	35
Indústria							6	2	6	6	6	6	26
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>318</b>	<b>770</b>	<b>1 217</b>	<b>1 843</b>	<b>2 466</b>	<b>2 777</b>	<b>9 073</b>
Doméstico							35	109	179	238	295	323	1 144
Terciário							283	661	1 038	1 605	2 171	2 454	7 929
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>200</b>	<b>263</b>	<b>227</b>	<b>278</b>	<b>298</b>	<b>220</b>	<b>243</b>	<b>189</b>	<b>168</b>	<b>169</b>	<b>175</b>	<b>944</b>
Conversão		197	167	161	188	225	150	150	119	98	99	105	571
Reconversão		3	96	66	90	73	70	93	70	70	70	70	373
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>8</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>11</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>191</b>	<b>228</b>	<b>249</b>	<b>242</b>	<b>338</b>	<b>121</b>	<b>130</b>	<b>120</b>	<b>98</b>	<b>120</b>	<b>113</b>	<b>580</b>
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>327</b>	<b>371</b>	<b>373</b>	<b>428</b>	<b>470</b>	<b>274</b>	<b>302</b>	<b>243</b>	<b>222</b>	<b>223</b>	<b>229</b>	<b>1 219</b>
BP <		325	365	370	427	468	268	300	237	216	217	223	1 193
BP >		2	6	3	1	2	6	2	6	6	6	6	26
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>35</b>	<b>7</b>	<b>-32</b>	<b>-86</b>	<b>-98</b>	<b>-46</b>	<b>-46</b>	<b>-47</b>	<b>-47</b>	<b>-47</b>	<b>-48</b>	<b>-235</b>
BP <		34	24	-8	-76	-98	-46	-46	-47	-47	-47	-48	-235
BP >		1	-18	-25	-9	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	1	1	-1	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>21 244</b>	<b>21 622</b>	<b>21 963</b>	<b>22 305</b>	<b>22 677</b>	<b>22 905</b>	<b>23 161</b>	<b>23 357</b>	<b>23 532</b>	<b>23 708</b>	<b>23 890</b>	
BP <		21 157	21 540	21 879	22 230	22 600	22 822	23 076	23 266	23 435	23 605	23 781	
BP >		73	67	68	60	62	68	70	76	82	88	94	
MP		14	15	16	15	15	15	15	15	15	15	15	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>21 063</b>	<b>21 433</b>	<b>21 793</b>	<b>22 134</b>	<b>22 491</b>	<b>22 791</b>	<b>23 033</b>	<b>23 259</b>	<b>23 445</b>	<b>23 620</b>	<b>23 799</b>	
BP <		20 978	21 349	21 710	22 055	22 415	22 711	22 949	23 171	23 351	23 520	23 693	
BP >		72	70	68	64	61	65	69	73	79	85	91	
MP		14	15	16	16	15	15	15	15	15	15	15	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh /Pa</b>	<b>35</b>	<b>38</b>	<b>40</b>	<b>34</b>	<b>39</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	
BP <		3,2	3,2	3,0	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	
BP >		970	1 100	1 223	1 060	1 153	1 101	1 101	1 101	1 101	1 101	1 101	
MP		42 894	45 963	46 122	40 474	49 481	44 987	44 987	44 987	44 987	44 987	44 987	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>3 712</b>	<b>8 982</b>	<b>14 205</b>	<b>21 503</b>	<b>28 770</b>	<b>32 404</b>	
BP <							408	1 273	2 090	2 780	3 439	3 769	
BP >							3 304	7 709	12 115	18 723	25 331	28 635	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>736 212</b>	<b>811 565</b>	<b>863 672</b>	<b>759 282</b>	<b>877 904</b>	<b>815 535</b>	<b>820 665</b>	<b>825 747</b>	<b>832 902</b>	<b>840 026</b>	<b>847 160</b>	
BP <		66 332	68 121	66 201	64 067	65 351	69 145	69 870	70 546	71 093	71 609	72 135	
BP >		69 367	76 985	82 579	67 862	70 337	71 588	75 993	80 399	87 007	93 615	100 223	
MP		600 513	666 460	714 892	627 353	742 216	674 802	674 802	674 802	674 802	674 802	674 802	
Metas de eficiência:													
Inv DN / Cliente	€	1 008	1 070	1 157	1 124	1 258	1 216	1 269	1 348	1 279	1 453	1 360	1 337
Mts Rede Sec / Cliente	mts	10	8	13	11	16	7	8	9	8	10	9	9
Clientes / km rede	#	100	118	78	90	62	137	124	109	122	100	110	113
Clientes / Ramal	#	2	2	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	42	43	41	45	40	60	68	67	71	71	70	69
Custo unit Ramal (€)	€	338	430	367	408	357	571	451	446	473	469	462	459
Custo unit infraestruturação (€)	€	454	415	436	424	387	462	459	449	437	438	442	446
Conversão	€	457	490	496	485	421	520	535	515	509	509	511	517
Reconversão	€	251	285	292	296	280	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	29	28	29	33	32	35	37	39	37	42	39	

BATALHA	Unid	Real						PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>€</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>5</b>	<b>13</b>	<b>14</b>	<b>11</b>	<b>9</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>15</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>15</b>	<b>76</b>	
Rede	m€	1	7	5	4	4	6	8	8	9	9	8	42	
Ramais	m€	2	3	3	3	4	4	3	3	3	3	3	15	
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>4</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>10</b>	
Conversão		2	1	1	2	0	2	2	2	2	2	2	8	
Reconversão		0	1	3	1	0	0	0	0	0	0	0	2	
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>9</b>	
Equipamento		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	
Montagem		0	1	2	1	1	2	1	2	2	2	2	7	
<b>Agregados físicos do DN:</b>														
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>13</b>	<b>8</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>60</b>
Doméstico							11	6	11	11	11	11	11	50
Terciário							2	2	2	2	2	2	2	10
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>2</b>	<b>6</b>	<b>10</b>	<b>14</b>	<b>19</b>	<b>21</b>	<b>70</b>	
Doméstico							2	6	10	14	19	21	70	
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>3</b>	<b>5</b>	<b>13</b>	<b>9</b>	<b>1</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>20</b>	
Conversão		3	2	3	4	0	3	3	3	3	3	3	15	
Reconversão		0	3	10	5	1	1	1	1	1	1	1	5	
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>3</b>	<b>6</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>33</b>	
<b>Indicadores Operacionais:</b>														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>19</b>	<b>12</b>	<b>19</b>	<b>13</b>	<b>8</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>60</b>	
BP <		7	7	18	12	19	13	8	13	13	13	13	60	
BP >		0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>ª</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>1</b>	<b>-3</b>	<b>-7</b>	<b>-4</b>	<b>-2</b>	<b>-2</b>	<b>-2</b>	<b>-2</b>	<b>-2</b>	<b>-2</b>	<b>-2</b>	<b>-10</b>	
BP <		0	-1	-8	-2	-3	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-10	
BP >		1	-2	1	-2	1	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>1 013</b>	<b>1 017</b>	<b>1 029</b>	<b>1 037</b>	<b>1 054</b>	<b>1 065</b>	<b>1 071</b>	<b>1 082</b>	<b>1 092</b>	<b>1 103</b>	<b>1 114</b>		
BP <		1003	1008	1018	1028	1044	1055	1061	1072	1082	1093	1104		
BP >		7	6	8	6	7	7	7	7	7	7	7		
MP		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>1 009</b>	<b>1 015</b>	<b>1 023</b>	<b>1 033</b>	<b>1 046</b>	<b>1 059</b>	<b>1 068</b>	<b>1 076</b>	<b>1 087</b>	<b>1 098</b>	<b>1 109</b>		
BP <		1000	1006	1013	1023	1036	1049	1058	1066	1077	1088	1099		
BP >		7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7		
MP		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3		
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>89</b>	<b>92</b>	<b>86</b>	<b>86</b>	<b>109</b>	<b>94</b>	<b>94</b>	<b>94</b>	<b>94</b>	<b>94</b>	<b>94</b>		
BP <	/Pa	4,1	4,4	4,2	3,8	4,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1		
BP >		1774	2080	1825	2897	4249	2565	2565	2565	2565	2565	2565		
MP		24716	25202	23814	21438	27553	24545	24545	24545	24545	24545	24545		
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>27</b>	<b>70</b>	<b>113</b>	<b>166</b>	<b>219</b>	<b>246</b>		
BP <							27	70	113	166	219	246		
BP >							0	0	0	0	0	0		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>89 732</b>	<b>93 569</b>	<b>88 454</b>	<b>88 511</b>	<b>114 427</b>	<b>95 890</b>	<b>95 924</b>	<b>95 958</b>	<b>96 003</b>	<b>96 047</b>	<b>96 091</b>		
BP <		4055	4445	4237	3916	4149	4301	4335	4370	4414	4459	4503		
BP >		11529	13518	12774	20281	27619	17954	17954	17954	17954	17954	17954		
MP		74147	75606	71443	64314	82660	73634	73634	73634	73634	73634	73634		
<b>Metas de eficiência:</b>														
Inv DN / Cliente	€	700	1812	720	915	473	1044	1789	1150	1202	1194	1182	1263	
Mts Rede Sec / Cliente	mts	0	9	0	2	9	8	15	9	9	9	9	10	
Clientes / km rede	#						108	545	113	130	66	108	108	108
Clientes / Ramal	#	2	1	5	3	3	2	1	2	2	2	2	2	
Custo unit RS (€/m)	€	0	105	0	165	22	60	68	67	71	71	70	70	
Custo unit Ramal (€)	€	508	502	634	658	600	571	451	446	473	469	462	460	
Custo unit infraestruturação (€)		543	387	307	348	299	491	491	491	491	491	491	491	
Conversão	€	543	497	410	432	0	542	542	542	542	542	542	542	
Reconversão	€	0	314	276	281	299	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	8	20	8	11	4	11	19	12	13	13	13		

BOMBARRAL	Unid	Real						PDIRD 2023-2027					
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>€</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>							<b>700</b>	<b>632</b>	<b>664</b>	<b>770</b>	<b>840</b>	<b>758</b>	<b>3 665</b>
Rede	m€						417	411	430	506	551	496	2 393
Ramais	m€						77	52	55	65	70	63	305
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>						<b>156</b>	<b>122</b>	<b>129</b>	<b>144</b>	<b>158</b>	<b>144</b>	<b>698</b>
Conversão							122	55	62	70	76	69	332
Reconversão							34	68	68	74	82	75	366
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>						<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>						<b>51</b>	<b>47</b>	<b>50</b>	<b>55</b>	<b>61</b>	<b>55</b>	<b>268</b>
Equipamento							7	6	6	7	8	7	34
Montagem							44	41	43	48	53	48	234
<b>Agregados físicos do DN:</b>													
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>325</b>	<b>302</b>	<b>319</b>	<b>354</b>	<b>389</b>	<b>354</b>	<b>1 718</b>
Doméstico							325	302	319	354	389	354	1 718
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>40</b>	<b>117</b>	<b>193</b>	<b>275</b>	<b>366</b>	<b>413</b>	<b>1 363</b>
Doméstico							40	117	193	275	366	413	1 363
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>						<b>325</b>	<b>301</b>	<b>314</b>	<b>349</b>	<b>384</b>	<b>349</b>	<b>1 697</b>
Conversão							225	101	114	129	140	128	612
Reconversão							100	200	200	220	244	221	1 085
<b>Rede</b>	<b>km</b>						<b>7</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>7</b>	<b>34</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>						<b>135</b>	<b>116</b>	<b>123</b>	<b>137</b>	<b>150</b>	<b>137</b>	<b>663</b>
<b>Indicadores Operacionais:</b>													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>						<b>325</b>	<b>302</b>	<b>319</b>	<b>354</b>	<b>389</b>	<b>354</b>	<b>1 718</b>
BP <							325	302	319	354	389	354	1 718
BP >							0	0	0	0	0	0	0
MP							0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>						<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-2</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-4</b>	<b>-13</b>
BP <							-1	-1	-2	-3	-3	-4	-13
BP >							0	0	0	0	0	0	0
MP							0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>						<b>324</b>	<b>625</b>	<b>942</b>	<b>1 294</b>	<b>1 679</b>	<b>2 029</b>	
BP <							324	625	942	1 294	1 679	2 029	
BP >							0	0	0	0	0	0	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>							<b>475</b>	<b>784</b>	<b>1 118</b>	<b>1 486</b>	<b>1 854</b>	
BP <								475	784	1 118	1 486	1 854	
BP >								0	0	0	0	0	
MP								0	0	0	0	0	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>						<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	
BP <	/Pa						2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	
BP >							1 489	1 489	1 489	1 489	1 489	1 489	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>464</b>	<b>1 360</b>	<b>2 247</b>	<b>3 208</b>	<b>4 269</b>	<b>4 825</b>	
BP <							464	1 360	2 247	3 208	4 269	4 825	
BP >							0	0	0	0	0	0	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>						<b>0</b>	<b>1 356</b>	<b>2 238</b>	<b>3 193</b>	<b>4 246</b>	<b>5 297</b>	
BP <							0	1 356	2 238	3 193	4 246	5 297	
BP >							0	0	0	0	0	0	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€						2 154	2 094	2 081	2 175	2 160	2 141	2 133
Mts Rede Sec / Cliente	mts						22	20	20	20	20	20	20
Clientes / km rede	#						46	50	50	50	50	50	50
Clientes / Ramal	#						2	3	3	3	3	3	3
Custo unit RS (€/m)	€						60	68	67	71	71	70	70
Custo unit Ramal (€)	€						571	451	446	473	469	463	461
Custo unit infraestruturação (€)	€						479	406	412	413	412	412	411
Conversão	€						542	542	542	542	542	542	542
Reconversão	€						338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€						280	273	271	283	281	279	

CALDAS DA RAINHA	Unid	Real						PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>€</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>52</b>	<b>51</b>	<b>53</b>	<b>87</b>	<b>49</b>	<b>113</b>	<b>98</b>	<b>114</b>	<b>118</b>	<b>117</b>	<b>117</b>	<b>564</b>	
Rede	m€	4	4	2	16	7	42	50	49	53	52	51	256	
Ramais	m€	8	13	12	26	14	24	18	18	19	19	18	91	
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>30</b>	<b>21</b>	<b>28</b>	<b>30</b>	<b>15</b>	<b>35</b>	<b>22</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>161</b>	
Conversão		30	17	25	28	12	28	17	28	28	28	28	127	
Reconversão		0	4	3	1	2	7	5	7	7	7	7	33	
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>9</b>	<b>12</b>	<b>11</b>	<b>12</b>	<b>10</b>	<b>13</b>	<b>8</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>57</b>	
Equipamento		2	3	2	2	3	2	1	2	2	2	2	8	
Montagem		7	9	10	10	8	11	7	10	10	10	10	49	
<b>Agregados físicos do DN:</b>														
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>84</b>	<b>53</b>	<b>79</b>	<b>79</b>	<b>79</b>	<b>79</b>	<b>79</b>	<b>369</b>
Doméstico							80	49	75	75	75	75	75	349
Terciário							4	4	4	4	4	4	4	20
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>10</b>	<b>27</b>	<b>43</b>	<b>63</b>	<b>82</b>	<b>92</b>	<b>92</b>	<b>306</b>
Doméstico							10	27	43	63	82	92	92	306
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>63</b>	<b>51</b>	<b>64</b>	<b>66</b>	<b>39</b>	<b>72</b>	<b>46</b>	<b>72</b>	<b>72</b>	<b>72</b>	<b>72</b>	<b>334</b>	
Conversão		63	37	53	61	28	51	31	51	51	51	51	235	
Reconversão		0	14	11	5	11	21	15	21	21	21	21	99	
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>4</b>	
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>16</b>	<b>40</b>	<b>21</b>	<b>42</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>198</b>	
<b>Indicadores Operacionais:</b>														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>138</b>	<b>132</b>	<b>103</b>	<b>123</b>	<b>152</b>	<b>84</b>	<b>53</b>	<b>79</b>	<b>79</b>	<b>79</b>	<b>79</b>	<b>369</b>	
BP <		138	130	103	123	151	84	53	79	79	79	79	369	
BP >		0	2	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>ª</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>-5</b>	<b>-12</b>	<b>26</b>	<b>-23</b>	<b>-22</b>	<b>-21</b>	<b>-21</b>	<b>-21</b>	<b>-21</b>	<b>-21</b>	<b>-21</b>	<b>-105</b>	
BP <		-7	-11	33	-20	-21	-21	-21	-21	-21	-21	-21	-105	
BP >		2	-1	-7	-3	-1	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>9 772</b>	<b>9 892</b>	<b>10 021</b>	<b>10 121</b>	<b>10 251</b>	<b>10 314</b>	<b>10 347</b>	<b>10 405</b>	<b>10 463</b>	<b>10 521</b>	<b>10 579</b>		
BP <		9 741	9 857	9 987	10 090	10 220	10 283	10 316	10 374	10 432	10 490	10 548		
BP >		31	35	34	31	31	31	31	31	31	31	31		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>9 706</b>	<b>9 832</b>	<b>9 957</b>	<b>10 071</b>	<b>10 186</b>	<b>10 283</b>	<b>10 331</b>	<b>10 376</b>	<b>10 434</b>	<b>10 492</b>	<b>10 550</b>		
BP <		9 676	9 799	9 922	10 038	10 155	10 252	10 300	10 345	10 403	10 461	10 519		
BP >		30	33	35	33	31	31	31	31	31	31	31		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>		
BP <	/Pa	3,0	2,9	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9		
BP >		1 589	1 472	1 431	1 315	1 639	1 489	1 489	1 489	1 489	1 489	1 489		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>120</b>	<b>316</b>	<b>504</b>	<b>730</b>	<b>955</b>	<b>1 068</b>		
BP <							120	316	504	730	955	1 068		
BP >							0	0	0	0	0	0		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>76 539</b>	<b>77 171</b>	<b>77 090</b>	<b>70 364</b>	<b>79 604</b>	<b>75 451</b>	<b>75 588</b>	<b>75 717</b>	<b>75 883</b>	<b>76 049</b>	<b>76 214</b>		
BP <		28 864	28 585	27 728	27 639	28 780	29 284	29 420	29 550	29 716	29 881	30 047		
BP >		47 675	48 586	49 362	42 726	50 823	46 167	46 167	46 167	46 167	46 167	46 167		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Metas de eficiência:</b>														
Inv DN / Cliente	€	380	389	519	709	320	1 349	1 848	1 443	1 495	1 487	1 475	1 528	
Mts Rede Sec / Cliente	mts	1	0	0	1	1	8	14	9	9	9	9	10	
Clientes / km rede	#	1 736	5 641	2 452	737	1 629	120	72	108	108	108	108	100	
Clientes / Ramal	#	7	7	6	3	7	2	1	2	2	2	2	2	
Custo unit RS (€/m)	€	47	163	42	96	76	60	68	67	71	71	70	70	
Custo unit Ramal (€)	€	411	665	743	662	653	571	451	446	473	469	462	460	
Custo unit infraestruturação (€)		472	404	436	453	383	482	475	482	482	482	482	481	
Conversão	€	472	451	468	467	445	542	542	542	542	542	542	542	
Reconversão	€	0	278	280	281	225	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	48	50	67	102	41	176	240	188	195	194	192		

CANTANHEDE	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>23</b>	<b>45</b>	<b>20</b>	<b>21</b>	<b>26</b>	<b>17</b>	<b>21</b>	<b>833</b>	<b>187</b>	<b>21</b>	<b>347</b>	<b>1 409</b>
Rede	m€	11	25	2	4	3	6	10	521	111	11	214	866
Ramais	m€	5	10	6	6	11	5	4	78	18	4	34	138
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>7</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>174</b>	<b>42</b>	<b>5</b>	<b>74</b>	<b>299</b>
Conversão		5	5	5	7	6	3	3	121	27	3	50	204
Reconversão		1	1	2	1	1	1	1	53	16	1	23	95
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>60</b>	<b>16</b>	<b>2</b>	<b>26</b>	<b>107</b>
Equipamento		0	1	1	1	1	0	0	8	2	0	3	14
Montagem		2	2	3	3	3	2	2	52	13	2	23	93
<b>Agregados físicos do DN:</b>													
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>16</b>	<b>16</b>	<b>386</b>	<b>100</b>	<b>16</b>	<b>167</b>	<b>685</b>
Doméstico							15	15	382	98	15	165	675
Terciário							1	1	4	2	1	2	10
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>2</b>	<b>5</b>	<b>45</b>	<b>94</b>	<b>106</b>	<b>107</b>	<b>357</b>
Doméstico							2	5	45	94	106	107	357
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN Infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>15</b>	<b>14</b>	<b>18</b>	<b>15</b>	<b>18</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>380</b>	<b>96</b>	<b>10</b>	<b>162</b>	<b>658</b>
Conversão		13	10	11	12	13	6	6	223	49	6	93	377
Reconversão		2	4	7	3	5	4	4	157	47	4	69	281
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>13</b>
Ramais	#	10	18	11	6	25	8	8	176	39	8	74	305
<b>Indicadores Operacionais:</b>													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>21</b>	<b>22</b>	<b>25</b>	<b>38</b>	<b>37</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>386</b>	<b>100</b>	<b>16</b>	<b>167</b>	<b>685</b>
BP <		20	20	22	34	37	16	16	386	100	16	167	685
BP >		1	2	3	4	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>7</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>-20</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-5</b>	<b>-5</b>	<b>-5</b>	<b>-6</b>	<b>-25</b>
BP <		9	6	3	-13	-5	-4	-4	-5	-5	-5	-6	-25
BP >		-1	0	0	-5	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		-1	0	3	-2	1	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>2 035</b>	<b>2 063</b>	<b>2 094</b>	<b>2 112</b>	<b>2 145</b>	<b>2 157</b>	<b>2 168</b>	<b>2 549</b>	<b>2 644</b>	<b>2 655</b>	<b>2 816</b>	
BP <		2 026	2 052	2 078	2 099	2 131	2 143	2 154	2 535	2 630	2 641	2 802	
BP >		9	11	13	12	12	12	12	12	12	12	12	
MP		0	0	3	1	2	2	2	2	2	2	2	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>2 021</b>	<b>2 049</b>	<b>2 079</b>	<b>4 206</b>	<b>4 257</b>	<b>4 302</b>	<b>2 163</b>	<b>2 359</b>	<b>2 597</b>	<b>2 649</b>	<b>2 736</b>	
BP <		2 012	2 039	2 065	4 177	4 230	4 274	2 149	2 345	2 583	2 635	2 722	
BP >		9	10	12	25	24	24	12	12	12	12	12	
MP		1	0	2	4	3	4	2	2	2	2	2	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh /Pa</b>	<b>20</b>	<b>13</b>	<b>18</b>	<b>11</b>	<b>14</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	
BP <		3,0	3,0	2,9	1,4	1,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	
BP >		1 164	447	583	889	1 063	829	829	829	829	829	829	
MP		48 360	0	16 019	4 844	9 120	15 669	15 669	15 669	15 669	15 669	15 669	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>19</b>	<b>56</b>	<b>527</b>	<b>1 097</b>	<b>1 233</b>	<b>1 251</b>	
BP <							19	56	527	1 097	1 233	1 251	
BP >							0	0	0	0	0	0	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>40 100</b>	<b>25 964</b>	<b>36 962</b>	<b>47 354</b>	<b>58 977</b>	<b>92 586</b>	<b>46 320</b>	<b>46 780</b>	<b>47 338</b>	<b>47 461</b>	<b>47 663</b>	
BP <		6 028	6 162	5 935	5 764	6 109	10 015	5 035	5 495	6 053	6 176	6 378	
BP >		9 892	4 467	6 999	22 213	25 507	19 896	9 948	9 948	9 948	9 948	9 948	
MP		24 180	15 335	24 028	19 377	27 361	62 675	31 337	31 337	31 337	31 337	31 337	
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€	1 114	2 027	787	545	694	1 091	1 294	2 158	1 872	1 327	2 075	2 056
Mts Rede Sec / Cliente	mts	12	34	1	1	1	6	9	20	16	9	19	19
Clientes / km rede	#	81	29	1 667	1 652	1 028	160	108	50	64	108	53	54
Clientes / Ramal	#	2	1	2	6	1	2	2	2	3	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	42	33	118	160	83	60	68	67	71	71	68	68
Custo unit Ramal (€)	€	466	544	577	985	457	571	451	446	473	469	451	451
Custo unit infraestruturação (€)	€	372	444	411	504	410	460	460	458	442	460	454	455
Conversão	€	384	505	491	555	459	542	542	542	542	542	542	542
Reconversão	€	299	293	286	299	281	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	56	160	44	48	50	65	78	129	112	80	124	

COIMBRA	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>558</b>	<b>1 231</b>	<b>829</b>	<b>987</b>	<b>1 137</b>	<b>661</b>	<b>674</b>	<b>626</b>	<b>578</b>	<b>628</b>	<b>611</b>	<b>3 117</b>
Rede	m€	147	612	299	501	539	238	260	278	258	293	276	1 364
Ramais	m€	106	223	177	157	217	135	111	99	92	104	98	504
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>232</b>	<b>285</b>	<b>255</b>	<b>234</b>	<b>266</b>	<b>209</b>	<b>221</b>	<b>177</b>	<b>162</b>	<b>164</b>	<b>168</b>	<b>892</b>
Conversão		232	251	221	181	210	165	157	127	112	113	117	626
Reconversão		0	34	34	53	56	44	64	51	51	51	51	267
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>10</b>	<b>6</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>64</b>	<b>105</b>	<b>93</b>	<b>91</b>	<b>110</b>	<b>79</b>	<b>82</b>	<b>71</b>	<b>66</b>	<b>68</b>	<b>68</b>	<b>356</b>
Equipamento		14	14	12	11	13	12	12	11	9	10	10	52
Montagem		50	91	80	79	96	68	71	61	57	57	58	304
Agregados físicos do DN:													
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>497</b>	<b>520</b>	<b>447</b>	<b>419</b>	<b>422</b>	<b>429</b>	<b>2 237</b>
Doméstico							480	505	430	402	405	412	2 154
Terciário							14	14	14	14	14	14	70
Indústria							3	1	3	3	3	3	13
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>146</b>	<b>382</b>	<b>612</b>	<b>888</b>	<b>1 162</b>	<b>1 298</b>	<b>4 343</b>
Doméstico							59	179	294	396	496	546	1 911
Terciário							87	203	318	492	666	753	2 432
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN Infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>469</b>	<b>630</b>	<b>549</b>	<b>546</b>	<b>655</b>	<b>437</b>	<b>480</b>	<b>387</b>	<b>359</b>	<b>362</b>	<b>369</b>	<b>1 957</b>
Conversão		469	519	434	365	447	307	290	237	209	212	219	1 167
Reconversão		0	111	115	181	208	130	190	150	150	150	150	790
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>3</b>	<b>9</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>20</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>243</b>	<b>445</b>	<b>312</b>	<b>322</b>	<b>436</b>	<b>237</b>	<b>247</b>	<b>222</b>	<b>194</b>	<b>222</b>	<b>213</b>	<b>1 097</b>
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>728</b>	<b>797</b>	<b>734</b>	<b>708</b>	<b>905</b>	<b>497</b>	<b>520</b>	<b>447</b>	<b>419</b>	<b>422</b>	<b>429</b>	<b>2 237</b>
BP <		727	795	734	708	905	494	519	444	416	419	426	2 224
BP >		1	2	0	0	0	3	1	3	3	3	3	13
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>57</b>	<b>-220</b>	<b>-109</b>	<b>-58</b>	<b>-209</b>	<b>-78</b>	<b>-79</b>	<b>-79</b>	<b>-80</b>	<b>-81</b>	<b>-81</b>	<b>-400</b>
BP <		58	-202	-86	-31	-205	-78	-79	-79	-80	-81	-81	-400
BP >		1	-18	-23	-27	-4	0	0	0	0	0	0	0
MP		-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>35 991</b>	<b>36 568</b>	<b>37 193</b>	<b>37 843</b>	<b>38 539</b>	<b>38 958</b>	<b>39 399</b>	<b>39 767</b>	<b>40 106</b>	<b>40 447</b>	<b>40 795</b>	
BP <		35 869	36 440	37 061	37 738	38 438	38 854	39 294	39 659	39 995	40 333	40 678	
BP >		121	127	131	104	100	103	104	107	110	113	116	
MP		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>35 598</b>	<b>36 280</b>	<b>36 881</b>	<b>37 518</b>	<b>38 191</b>	<b>38 749</b>	<b>39 179</b>	<b>39 583</b>	<b>39 936</b>	<b>40 276</b>	<b>40 621</b>	
BP <		35 476	36 155	36 751	37 400	38 088	38 646	39 074	39 477	39 827	40 164	40 505	
BP >		120	124	129	118	102	102	104	106	109	112	115	
MP		2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh /Pa</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	
BP <		2,9	3,0	2,8	2,6	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	
BP >		692	673	601	665	746	676	676	676	676	676	676	
MP		17 332	45 630	42 375	37 576	39 039	36 391	36 391	36 391	36 391	36 391	36 391	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>1 699</b>	<b>4 457</b>	<b>7 146</b>	<b>10 367</b>	<b>13 553</b>	<b>15 148</b>	
BP <							686	2 093	3 430	4 624	5 784	6 365	
BP >							1 013	2 365	3 716	5 743	7 769	8 783	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>221 082</b>	<b>236 394</b>	<b>221 701</b>	<b>212 324</b>	<b>216 214</b>	<b>212 293</b>	<b>214 833</b>	<b>217 302</b>	<b>220 301</b>	<b>223 264</b>	<b>226 239</b>	
BP <		103 330	107 289	101 806	96 581	101 057	107 328	108 518	109 635	110 608	111 544	112 492	
BP >		83 088	83 475	77 520	78 167	76 117	68 574	69 925	71 276	73 303	75 330	77 356	
MP		34 664	45 630	42 375	37 576	39 039	36 391	36 391	36 391	36 391	36 391	36 391	
Metas de eficiência:													
Inv DN / Cliente	€	767	1 544	1 129	1 395	1 257	1 331	1 297	1 400	1 379	1 488	1 422	1 393
Mts Rede Sec / Cliente	mts	4	12	6	9	7	8	7	9	9	10	9	9
Clientes / km rede	#	278	84	162	112	141	124	137	108	116	102	109	114
Clientes / Ramal	#	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	56	65	66	79	84	60	68	67	71	71	70	70
Custo unit Ramal (€)	€	435	500	567	488	498	571	451	446	473	469	462	459
Custo unit infraestruturação (€)	€	495	453	465	428	406	477	460	459	452	453	455	456
Conversão	€	495	484	510	496	469	537	540	535	534	534	535	536
Reconversão	€	0	306	296	292	271	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	123	237	188	246	222	209	203	220	216	233	223	



CONDEIXA	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>13</b>	<b>91</b>	<b>101</b>	<b>78</b>	<b>24</b>	<b>72</b>	<b>72</b>	<b>78</b>	<b>81</b>	<b>80</b>	<b>80</b>	<b>390</b>
Rede	m€	0	50	63	51	2	24	34	33	35	35	34	171
Ramais	m€	4	17	14	10	11	15	12	12	13	12	12	61
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>6</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>12</b>	<b>7</b>	<b>25</b>	<b>19</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>117</b>
Conversão		6	15	16	10	6	20	14	20	20	20	20	92
Reconversão		0	2	1	3	1	5	5	5	5	5	5	25
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>2</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>5</b>	<b>3</b>	<b>8</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>40</b>
Equipamento		0	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	5
Montagem		2	6	6	4	3	7	6	7	7	7	7	35
<b>Agregados físicos do DN:</b>													
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>53</b>	<b>43</b>	<b>53</b>	<b>53</b>	<b>53</b>	<b>53</b>	<b>255</b>
Doméstico							52	42	52	52	52	52	250
Terciário							1	1	1	1	1	1	5
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>7</b>	<b>20</b>	<b>32</b>	<b>47</b>	<b>61</b>	<b>68</b>	<b>227</b>
Doméstico							7	20	32	47	61	68	227
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN Infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>13</b>	<b>38</b>	<b>37</b>	<b>29</b>	<b>16</b>	<b>51</b>	<b>41</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>245</b>
Conversão		13	33	32	20	12	36	26	36	36	36	36	170
Reconversão		0	5	5	9	4	15	15	15	15	15	15	75
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>9</b>	<b>33</b>	<b>29</b>	<b>26</b>	<b>14</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>133</b>
<b>Indicadores Operacionais:</b>													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>22</b>	<b>54</b>	<b>55</b>	<b>37</b>	<b>34</b>	<b>53</b>	<b>43</b>	<b>53</b>	<b>53</b>	<b>53</b>	<b>53</b>	<b>255</b>
BP <		22	54	55	37	34	53	43	53	53	53	53	255
BP >		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>2</b>	<b>-20</b>	<b>14</b>	<b>8</b>	<b>-5</b>	<b>-5</b>	<b>-5</b>	<b>-5</b>	<b>-6</b>	<b>-6</b>	<b>-6</b>	<b>-28</b>
BP <		1	-14	16	9	-5	-5	-5	-5	-6	-6	-6	-28
BP >		1	-6	-2	-1	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>2 404</b>	<b>2 438</b>	<b>2 507</b>	<b>2 552</b>	<b>2 581</b>	<b>2 629</b>	<b>2 666</b>	<b>2 714</b>	<b>2 761</b>	<b>2 809</b>	<b>2 856</b>	
BP <		2 391	2 426	2 496	2 542	2 571	2 619	2 656	2 704	2 751	2 799	2 846	
BP >		12	11	10	9	9	9	9	9	9	9	9	
MP		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>2 392</b>	<b>2 421</b>	<b>2 473</b>	<b>2 530</b>	<b>2 567</b>	<b>2 605</b>	<b>2 648</b>	<b>2 690</b>	<b>2 738</b>	<b>2 785</b>	<b>2 833</b>	
BP <		2 380	2 409	2 461	2 519	2 557	2 595	2 638	2 680	2 728	2 775	2 823	
BP >		12	12	11	10	9	9	9	9	9	9	9	
MP		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh /Pa</b>	<b>37</b>	<b>31</b>	<b>33</b>	<b>28</b>	<b>34</b>	<b>33</b>	<b>33</b>	<b>33</b>	<b>33</b>	<b>33</b>	<b>33</b>	
BP <		3,2	3,2	3,0	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	
BP >		1 066	928	1 143	1 234	1 298	1 134	1 134	1 134	1 134	1 134	1 134	
MP		68 798	55 786	62 764	51 547	67 201	61 219	61 219	61 219	61 219	61 219	61 219	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>82</b>	<b>230</b>	<b>379</b>	<b>543</b>	<b>707</b>	<b>789</b>	
BP <							82	230	379	543	707	789	
BP >							0	0	0	0	0	0	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>88 629</b>	<b>74 202</b>	<b>82 137</b>	<b>70 789</b>	<b>86 782</b>	<b>79 451</b>	<b>79 583</b>	<b>79 715</b>	<b>79 862</b>	<b>80 009</b>	<b>80 155</b>	
BP <		7 576	7 744	7 367	7 521	7 903	8 028	8 160	8 292	8 439	8 586	8 733	
BP >		12 255	10 672	12 007	11 722	11 678	10 203	10 203	10 203	10 203	10 203	10 203	
MP		68 798	55 786	62 764	51 547	67 201	61 219	61 219	61 219	61 219	61 219	61 219	
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€	575	1 678	1 843	2 106	707	1 356	1 663	1 470	1 522	1 514	1 502	1 529
Mts Rede Sec / Cliente	mts	0	11	19	26	13	8	11	9	9	9	9	10
Clientes / km rede	#		94	53	38	77	133	87	108	108	108	108	103
Clientes / Ramal	#	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	0	87	61	52	6	60	68	67	71	71	70	70
Custo unit Ramal (€)	€	436	506	481	380	796	571	451	446	473	469	462	460
Custo unit infraestruturação (€)		479	449	467	416	432	482	467	482	482	482	482	479
Conversão	€	479	462	494	477	483	542	542	542	542	542	542	542
Reconversão	€	0	366	294	281	277	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	16	55	55	75	21	41	50	44	46	46	45	

ESPINHO	Unid	Real						PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>€</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>49</b>	<b>162</b>	<b>62</b>	<b>55</b>	<b>42</b>	<b>88</b>	<b>86</b>	<b>90</b>	<b>93</b>	<b>93</b>	<b>92</b>	<b>454</b>	
Rede	m€	4	98	8	22	3	36	42	41	44	43	43	213	
Ramais	m€	13	28	19	16	21	19	15	15	16	15	15	76	
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>22</b>	<b>23</b>	<b>25</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>24</b>	<b>20</b>	<b>24</b>	<b>24</b>	<b>24</b>	<b>24</b>	<b>114</b>	
Conversão		22	20	21	7	10	17	11	17	17	17	17	79	
Reconversão		0	3	4	4	1	7	8	7	7	7	7	35	
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>8</b>	<b>12</b>	<b>10</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>10</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>50</b>	
Equipamento		2	3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	7	
Montagem		5	8	9	4	6	9	8	9	9	9	9	44	
Agregados físicos do DN:														
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>66</b>	<b>57</b>	<b>66</b>	<b>66</b>	<b>66</b>	<b>66</b>	<b>66</b>	<b>321</b>
Doméstico							65	56	65	65	65	65	65	316
Terciário							1	1	1	1	1	1	1	5
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>9</b>	<b>27</b>	<b>44</b>	<b>63</b>	<b>82</b>	<b>91</b>	<b>307</b>	
Doméstico							9	27	44	63	82	91	307	
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>44</b>	<b>55</b>	<b>56</b>	<b>28</b>	<b>28</b>	<b>51</b>	<b>46</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>250</b>	
Conversão		44	43	44	16	23	31	21	31	31	31	31	145	
Reconversão		0	12	12	12	5	20	25	20	20	20	20	105	
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>29</b>	<b>53</b>	<b>35</b>	<b>29</b>	<b>41</b>	<b>33</b>	<b>33</b>	<b>33</b>	<b>33</b>	<b>33</b>	<b>33</b>	<b>165</b>	
Indicadores Operacionais:														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>119</b>	<b>89</b>	<b>105</b>	<b>57</b>	<b>107</b>	<b>66</b>	<b>57</b>	<b>66</b>	<b>66</b>	<b>66</b>	<b>66</b>	<b>321</b>	
BP <		119	88	105	57	106	66	57	66	66	66	66	321	
BP >		0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>ª</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>-41</b>	<b>-7</b>	<b>-21</b>	<b>21</b>	<b>-60</b>	<b>-11</b>	<b>-11</b>	<b>-11</b>	<b>-11</b>	<b>-11</b>	<b>-11</b>	<b>-55</b>	
BP <		-40	-6	-17	23	-56	-11	-11	-11	-11	-11	-11	-55	
BP >		-1	-1	-4	-2	-4	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>5 082</b>	<b>5 164</b>	<b>5 248</b>	<b>5 326</b>	<b>5 373</b>	<b>5 428</b>	<b>5 474</b>	<b>5 529</b>	<b>5 584</b>	<b>5 639</b>	<b>5 693</b>		
BP <		5 062	5 139	5 224	5 304	5 354	5 409	5 455	5 510	5 565	5 620	5 674		
BP >		19	24	23	21	18	18	18	18	18	18	18		
MP		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>5 043</b>	<b>5 123</b>	<b>5 206</b>	<b>5 287</b>	<b>5 350</b>	<b>5 401</b>	<b>5 451</b>	<b>5 502</b>	<b>5 557</b>	<b>5 611</b>	<b>5 666</b>		
BP <		5 023	5 101	5 182	5 264	5 329	5 382	5 432	5 483	5 538	5 592	5 647		
BP >		20	22	24	22	20	18	18	18	18	18	18		
MP		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>		
BP <	/Pa	3,4	3,6	3,2	3,1	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3		
BP >		527	589	513	704	926	652	652	652	652	652	652		
MP		11 573	14 770	14 053	13 561	14 500	13 692	13 692	13 692	13 692	13 692	13 692		
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>109</b>	<b>313</b>	<b>516</b>	<b>734</b>	<b>952</b>	<b>1 062</b>		
BP <							109	313	516	734	952	1 062		
BP >							0	0	0	0	0	0		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>38 996</b>	<b>45 625</b>	<b>42 912</b>	<b>45 576</b>	<b>49 471</b>	<b>43 223</b>	<b>43 390</b>	<b>43 557</b>	<b>43 739</b>	<b>43 920</b>	<b>44 101</b>		
BP <		17 139	18 187	16 806	16 535	16 906	17 797	17 965	18 132	18 313	18 494	18 675		
BP >		10 283	12 668	12 053	15 480	18 065	11 734	11 734	11 734	11 734	11 734	11 734		
MP		11 573	14 770	14 053	13 561	14 500	13 692	13 692	13 692	13 692	13 692	13 692		
Metas de eficiência:														
Inv DN / Cliente	€	409	1 818	594	961	389	1 341	1 501	1 363	1 415	1 407	1 395	1 414	
Mts Rede Sec / Cliente	mts	0	12	1	11	0	9	11	9	9	9	9	10	
Clientes / km rede	#	3 390	84	1 694	88	2 548	110	93	108	108	108	108	105	
Clientes / Ramal	#	4	2	3	2	3	2	2	2	2	2	2	2	
Custo unit RS (€/m)	€	119	93	121	33	68	60	68	67	71	71	70	70	
Custo unit Ramal (€)	€	437	520	551	552	502	571	451	446	473	469	462	460	
Custo unit infraestruturação (€)	€	504	423	447	363	399	462	431	462	462	462	462	456	
Conversão	€	504	460	488	413	422	542	542	542	542	542	542	542	
Reconversão	€	0	291	297	295	294	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	53	204	72	111	42	161	180	164	170	169	168		

ESTARREJA	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>€</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>14</b>	<b>17</b>	<b>22</b>	<b>24</b>	<b>43</b>	<b>39</b>	<b>37</b>	<b>37</b>	<b>39</b>	<b>39</b>	<b>38</b>	<b>191</b>
Rede	m€	1	4	0	9	10	18	17	17	18	18	18	87
Ramais	m€	6	6	6	6	13	11	6	6	6	6	6	31
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>10</b>	<b>6</b>	<b>14</b>	<b>7</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>52</b>
Conversão		4	3	9	5	10	6	9	9	9	9	9	43
Reconversão		0	1	1	1	4	1	2	2	2	2	2	8
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>5</b>	<b>3</b>	<b>6</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>20</b>
Equipamento		1	1	2	1	0	0	1	1	1	1	1	3
Montagem		2	2	3	2	5	3	3	4	4	4	4	17
Agregados físicos do DN:							- €						
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>21</b>	<b>24</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>132</b>
Doméstico							19	21	25	25	25	25	121
Terciário							2	2	2	2	2	2	10
Indústria							0	1	0	0	0	0	1
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>3</b>	<b>35</b>	<b>67</b>	<b>75</b>	<b>82</b>	<b>86</b>	<b>346</b>
Doméstico							3	9	16	23	31	35	114
Terciário							0	26	51	51	51	51	231
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>9</b>	<b>11</b>	<b>21</b>	<b>12</b>	<b>35</b>	<b>15</b>	<b>22</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>106</b>
Conversão		9	8	17	10	20	11	17	16	16	16	16	81
Reconversão		0	3	4	2	15	4	5	5	5	5	5	25
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>13</b>	<b>8</b>	<b>11</b>	<b>20</b>	<b>26</b>	<b>19</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>68</b>
<b>Indicadores Operacionais:</b>													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>36</b>	<b>22</b>	<b>26</b>	<b>20</b>	<b>44</b>	<b>21</b>	<b>24</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>132</b>
BP <		35	19	26	19	44	21	23	27	27	27	27	131
BP >		0	3	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1
MP		1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>ª</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>3</b>	<b>-5</b>	<b>-21</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-15</b>
BP <		8	9	5	-4	-20	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-15
BP >		0	-2	-2	-1	-1	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>1 528</b>	<b>1 558</b>	<b>1 587</b>	<b>1 602</b>	<b>1 625</b>	<b>1 643</b>	<b>1 663</b>	<b>1 687</b>	<b>1 711</b>	<b>1 734</b>	<b>1 758</b>	
BP <		1 512	1 540	1 569	1 584	1 608	1 626	1 645	1 669	1 693	1 716	1 740	
BP >		10	11	11	11	10	10	11	11	11	11	11	
MP		6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>1 507</b>	<b>1 543</b>	<b>1 573</b>	<b>1 595</b>	<b>1 614</b>	<b>1 634</b>	<b>1 653</b>	<b>1 675</b>	<b>1 699</b>	<b>1 722</b>	<b>1 746</b>	
BP <		1 491	1 526	1 555	1 577	1 596	1 617	1 636	1 657	1 681	1 704	1 728	
BP >		11	11	11	11	11	10	11	11	11	11	11	
MP		6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>474</b>	<b>495</b>	<b>483</b>	<b>496</b>	<b>478</b>	<b>483</b>	<b>483</b>	<b>483</b>	<b>483</b>	<b>483</b>	<b>483</b>	
BP <	/Pa	3,2	3,3	3,2	3,2	3,3	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	
BP >		579	688	654	559	520	600	600	600	600	600	600	
MP		127 874	115 586	106 867	111 468	108 730	114 105	114 105	114 105	114 105	114 105	114 105	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>34</b>	<b>405</b>	<b>786</b>	<b>874</b>	<b>961</b>	<b>1 005</b>	
BP <							34	105	187	274	362	405	
BP >							0	300	600	600	600	600	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>714 170</b>	<b>763 539</b>	<b>760 263</b>	<b>791 453</b>	<b>771 859</b>	<b>809 977</b>	<b>810 338</b>	<b>810 708</b>	<b>810 785</b>	<b>810 861</b>	<b>810 937</b>	
BP <		4 787	5 011	5 004	5 025	5 294	5 245	5 306	5 376	5 453	5 529	5 605	
BP >		6 077	7 221	7 190	6 150	5 457	5 998	6 298	6 597	6 597	6 597	6 597	
MP		703 307	751 307	748 069	780 278	761 108	798 735	798 735	798 735	798 735	798 735	798 735	
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€	402	779	835	1 194	974	1 854	1 561	1 386	1 438	1 430	1 418	1 444
Mts Rede Sec / Cliente	mts	0	4	0	17	3	14	10	9	9	9	9	10
Clientes / km rede	#		286		59	314	70	96	108	108	108	108	105
Clientes / Ramal	#	3	3	2	1	2	1	2	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	0	46	0	26	71	60	68	67	71	71	70	70
Custo unit Ramal (€)	€	442	736	580	317	488	571	451	446	473	469	462	460
Custo unit infraestruturação (€)	€	462	380	475	459	402	487	471	493	493	493	493	489
Conversão	€	462	413	517	493	489	542	510	542	542	542	542	535
Reconversão	€	0	291	299	288	287	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	1	2	2	2	2	4	3	3	3	3	3	3

FIGUEIRA DA FOZ	Unid	Real						PDIRD 2023-2027					
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>442</b>	<b>647</b>	<b>349</b>	<b>270</b>	<b>370</b>	<b>372</b>	<b>339</b>	<b>379</b>	<b>384</b>	<b>391</b>	<b>385</b>	<b>1 880</b>
Rede	m€	218	82	49	88	135	143	130	172	168	181	174	825
Ramais	m€	88	137	68	63	79	93	64	61	68	64	64	322
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>103</b>	<b>318</b>	<b>169</b>	<b>83</b>	<b>112</b>	<b>95</b>	<b>104</b>	<b>102</b>	<b>104</b>	<b>102</b>	<b>103</b>	<b>516</b>
Conversão		103	252	138	69	91	65	70	65	67	65	66	334
Reconversão		0	65	31	14	21	30	34	37	37	37	37	182
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>32</b>	<b>110</b>	<b>62</b>	<b>34</b>	<b>44</b>	<b>41</b>	<b>41</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>217</b>
Equipamento		7	11	8	5	5	6	6	6	6	6	6	31
Montagem		25	98	54	29	39	35	35	37	38	37	38	186
Agregados físicos do DN:													
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>255</b>	<b>260</b>	<b>275</b>	<b>279</b>	<b>275</b>	<b>276</b>	<b>1 365</b>
Doméstico							245	250	265	269	265	266	1 315
Terciário							10	10	10	10	10	10	50
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>23</b>	<b>69</b>	<b>117</b>	<b>166</b>	<b>216</b>	<b>240</b>	<b>808</b>
Doméstico							23	69	117	166	216	240	808
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>240</b>	<b>697</b>	<b>379</b>	<b>198</b>	<b>258</b>	<b>210</b>	<b>230</b>	<b>230</b>	<b>234</b>	<b>230</b>	<b>231</b>	<b>1 155</b>
Conversão		240	471	269	150	185	120	130	120	124	120	121	615
Reconversão		0	226	110	48	73	90	100	110	110	110	110	540
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>4</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>12</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>241</b>	<b>266</b>	<b>85</b>	<b>107</b>	<b>157</b>	<b>163</b>	<b>143</b>	<b>138</b>	<b>143</b>	<b>138</b>	<b>139</b>	<b>700</b>
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>318</b>	<b>746</b>	<b>441</b>	<b>285</b>	<b>403</b>	<b>255</b>	<b>260</b>	<b>275</b>	<b>279</b>	<b>275</b>	<b>276</b>	<b>1 365</b>
BP <		318	746	439	284	403	255	260	275	279	275	276	1 365
BP >		0	0	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>184</b>	<b>-341</b>	<b>-65</b>	<b>4</b>	<b>-69</b>	<b>-38</b>	<b>-39</b>	<b>-39</b>	<b>-40</b>	<b>-40</b>	<b>-41</b>	<b>-199</b>
BP <		179	-329	-56	8	-68	-38	-39	-39	-40	-40	-41	-199
BP >		5	-12	-10	-4	-1	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>17 581</b>	<b>17 986</b>	<b>18 362</b>	<b>18 651</b>	<b>18 985</b>	<b>19 202</b>	<b>19 423</b>	<b>19 658</b>	<b>19 898</b>	<b>20 132</b>	<b>20 368</b>	
BP <		17 543	17 952	18 323	18 615	18 950	19 167	19 388	19 623	19 863	20 097	20 333	
BP >		31	27	31	28	27	27	27	27	27	27	27	
MP		7	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>17 330</b>	<b>17 784</b>	<b>18 174</b>	<b>18 507</b>	<b>18 818</b>	<b>19 093</b>	<b>19 312</b>	<b>19 541</b>	<b>19 778</b>	<b>20 015</b>	<b>20 250</b>	
BP <		17 295	17 748	18 138	18 469	18 783	19 058	19 277	19 506	19 743	19 980	20 215	
BP >		29	29	29	30	28	27	27	27	27	27	27	
MP		7	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>57</b>	<b>58</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>50</b>	<b>55</b>	<b>55</b>	<b>55</b>	<b>55</b>	<b>55</b>	<b>55</b>	
BP <	/Pa	2,1	2,2	2,1	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	
BP >		1 181	1 829	1 821	1 225	1 269	1 465	1 465	1 465	1 465	1 465	1 465	
MP		130 154	133 041	123 637	119 837	109 190	123 172	123 172	123 172	123 172	123 172	123 172	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>266</b>	<b>803</b>	<b>1 361</b>	<b>1 939</b>	<b>2 517</b>	<b>2 804</b>	
BP <							266	803	1 361	1 939	2 517	2 804	
BP >							0	0	0	0	0	0	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>981 454</b>	<b>1 022 766</b>	<b>1 017 554</b>	<b>1 032 292</b>	<b>946 914</b>	<b>1 064 695</b>	<b>1 065 151</b>	<b>1 065 628</b>	<b>1 066 123</b>	<b>1 066 618</b>	<b>1 067 108</b>	
BP <		36 723	38 432	37 461	37 467	38 499	39 766	40 222	40 699	41 194	41 689	42 179	
BP >		33 650	53 048	52 819	36 126	34 899	39 555	39 555	39 555	39 555	39 555	39 555	
MP		911 081	931 286	927 274	958 698	873 517	985 374	985 374	985 374	985 374	985 374	985 374	
Metas de eficiência:													
Inv DN / Cliente	€	1 391	867	791	947	919	1 457	1 306	1 380	1 378	1 423	1 394	1 377
Mts Rede Sec / Cliente	mts	14	1	2	5	5	9	7	9	8	9	9	9
Clientes / km rede	#	71	840	510	204	216	106	137	108	119	108	111	115
Clientes / Ramal	#	1	3	5	3	3	2	2	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	48	93	57	63	72	60	68	67	71	71	70	70
Custo unit Ramal (€)	€	366	515	798	589	500	571	451	446	473	469	462	460
Custo unit infraestruturação (€)	€	428	456	446	421	434	454	453	444	446	444	445	446
Conversão	€	428	536	513	462	492	542	542	542	542	542	542	542
Reconversão	€	0	289	283	294	286	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	25	15	14	17	18	26	24	25	25	26	25	

LHAVO	Unid	Real					PDIRD 2023-2027							
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>92</b>	<b>140</b>	<b>130</b>	<b>98</b>	<b>146</b>	<b>153</b>	<b>169</b>	<b>166</b>	<b>173</b>	<b>172</b>	<b>170</b>	<b>850</b>	
Rede	m€	21	22	52	7	49	60	81	80	85	84	83	414	
Ramais	m€	26	52	37	45	54	37	29	29	30	30	30	147	
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>32</b>	<b>45</b>	<b>25</b>	<b>32</b>	<b>28</b>	<b>37</b>	<b>39</b>	<b>37</b>	<b>37</b>	<b>37</b>	<b>37</b>	<b>189</b>	
Conversão		32	30	15	27	22	24	29	24	24	24	24	125	
Reconversão		0	16	10	5	6	14	10	14	14	14	14	64	
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>10</b>	<b>19</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>100</b>	
Equipamento		2	3	3	2	2	3	3	3	3	3	3	14	
Montagem		8	16	10	11	11	17	17	17	17	17	17	86	
Agregados físicos do DN:														
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>128</b>	<b>128</b>	<b>128</b>	<b>128</b>	<b>128</b>	<b>128</b>	<b>128</b>	<b>640</b>
Doméstico							122	122	122	122	122	122	122	610
Terciário							6	6	6	6	6	6	6	30
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>15</b>	<b>44</b>	<b>73</b>	<b>103</b>	<b>132</b>	<b>147</b>	<b>499</b>	
Doméstico							15	44	73	103	132	147	499	
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Instalações de GN Infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>72</b>	<b>110</b>	<b>66</b>	<b>72</b>	<b>69</b>	<b>84</b>	<b>84</b>	<b>84</b>	<b>84</b>	<b>84</b>	<b>84</b>	<b>420</b>	
Conversão		71	59	30	53	48	44	54	44	44	44	44	230	
Reconversão		1	51	36	19	21	40	30	40	40	40	40	190	
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>6</b>	
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>75</b>	<b>108</b>	<b>61</b>	<b>83</b>	<b>117</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>320</b>	
Indicadores Operacionais:														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>116</b>	<b>149</b>	<b>121</b>	<b>124</b>	<b>130</b>	<b>128</b>	<b>128</b>	<b>128</b>	<b>128</b>	<b>128</b>	<b>128</b>	<b>640</b>	
BP <		116	148	121	124	129	128	128	128	128	128	128	640	
BP >		0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>-24</b>	<b>-25</b>	<b>1</b>	<b>-46</b>	<b>18</b>	<b>-23</b>	<b>-23</b>	<b>-24</b>	<b>-24</b>	<b>-24</b>	<b>-24</b>	<b>-119</b>	
BP <		-25	-24	0	-40	19	-23	-23	-24	-24	-24	-24	-119	
BP >		1	-1	2	-5	-1	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	-1	-1	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>10 987</b>	<b>11 111</b>	<b>11 233</b>	<b>11 311</b>	<b>11 459</b>	<b>11 564</b>	<b>11 669</b>	<b>11 773</b>	<b>11 877</b>	<b>11 981</b>	<b>12 085</b>		
BP <		10 963	11 086	11 207	11 291	11 439	11 544	11 649	11 753	11 857	11 961	12 065		
BP >		17	18	20	15	15	15	15	15	15	15	15		
MP		7	7	6	5	5	5	5	5	5	5	5		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>10 941</b>	<b>11 049</b>	<b>11 172</b>	<b>11 272</b>	<b>11 385</b>	<b>11 511</b>	<b>11 616</b>	<b>11 721</b>	<b>11 825</b>	<b>11 929</b>	<b>12 033</b>		
BP <		10 918	11 025	11 147	11 249	11 365	11 491	11 596	11 701	11 805	11 909	12 013		
BP >		17	18	19	18	15	15	15	15	15	15	15		
MP		7	7	7	6	5	5	5	5	5	5	5		
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh /Pa</b>	<b>30</b>	<b>31</b>	<b>30</b>	<b>27</b>	<b>30</b>	<b>29</b>	<b>29</b>	<b>29</b>	<b>29</b>	<b>29</b>	<b>29</b>		
BP <		2,7	2,8	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7		
BP >		751	707	648	605	913	725	725	725	725	725	725		
MP		41 568	42 834	45 888	47 964	58 886	47 428	47 428	47 428	47 428	47 428	47 428		
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>171</b>	<b>514</b>	<b>856</b>	<b>1 198</b>	<b>1 541</b>	<b>1 712</b>		
BP <							171	514	856	1 198	1 541	1 712		
BP >							0	0	0	0	0	0		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>333 039</b>	<b>342 767</b>	<b>339 923</b>	<b>303 318</b>	<b>338 618</b>	<b>278 754</b>	<b>279 035</b>	<b>279 314</b>	<b>279 593</b>	<b>279 872</b>	<b>280 150</b>		
BP <		29 675	30 548	29 335	28 934	30 493	30 742	31 022	31 302	31 581	31 859	32 137		
BP >		12 391	12 380	12 316	10 580	13 695	10 873	10 873	10 873	10 873	10 873	10 873		
MP		290 973	299 839	298 272	263 804	294 430	237 140	237 140	237 140	237 140	237 140	237 140		
Metas de eficiência:														
Inv DN / Cliente	€	793	942	1072	794	1 122	1 198	1 324	1 297	1 349	1 341	1 329	1 328	
Mts Rede Sec / Cliente	mts	4	3	9	2	5	8	9	9	9	9	9	9	
Clientes / km rede	#	231	370	117	547	186	128	108	108	108	108	108	108	
Clientes / Ramal	#	2	1	2	1	1	2	2	2	2	2	2	2	
Custo unit RS (€/m)	€	42	55	50	29	70	60	68	67	71	71	70	70	
Custo unit Ramal (€)	€	348	485	611	539	460	571	451	446	473	469	462	460	
Custo unit infraestruturação (€)	€	448	411	386	445	401	445	469	445	445	445	445	449	
Conversão	€	450	504	507	501	456	542	542	542	542	542	542	542	
Reconversão	€	299	304	285	289	277	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	26	30	35	29	38	41	45	44	46	45	45		

LEIRIA	Unid	Real						PDIRD 2023-2027					
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>€</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>161</b>	<b>326</b>	<b>122</b>	<b>194</b>	<b>215</b>	<b>228</b>	<b>275</b>	<b>298</b>	<b>299</b>	<b>293</b>	<b>297</b>	<b>1462</b>
Rede	m€	61	163	39	80	103	77	102	132	134	139	135	642
Ramais	m€	24	50	37	52	47	49	43	47	48	49	48	235
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>54</b>	<b>73</b>	<b>29</b>	<b>38</b>	<b>37</b>	<b>73</b>	<b>92</b>	<b>85</b>	<b>84</b>	<b>74</b>	<b>81</b>	<b>417</b>
Conversão		54	35	24	27	31	58	61	63	63	53	60	299
Reconversão		0	38	6	10	6	15	32	22	22	22	22	118
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>5</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>18</b>	<b>37</b>	<b>15</b>	<b>21</b>	<b>23</b>	<b>29</b>	<b>37</b>	<b>34</b>	<b>33</b>	<b>30</b>	<b>32</b>	<b>167</b>
Equipamento		4	6	3	5	5	4	5	5	5	4	5	23
Montagem		14	31	12	16	17	25	32	29	29	26	28	144
Agregados físicos do DN:													
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>182</b>	<b>237</b>	<b>212</b>	<b>211</b>	<b>192</b>	<b>205</b>	<b>1057</b>
Doméstico							177	232	207	206	187	200	1032
Terciário							4	4	4	4	4	4	20
Indústria							1	1	1	1	1	1	5
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>46</b>	<b>146</b>	<b>249</b>	<b>349</b>	<b>447</b>	<b>494</b>	<b>1685</b>
Doméstico							25	84	147	206	262	289	987
Terciário							21	62	103	144	185	205	698
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>120</b>	<b>206</b>	<b>70</b>	<b>91</b>	<b>87</b>	<b>152</b>	<b>207</b>	<b>182</b>	<b>181</b>	<b>162</b>	<b>175</b>	<b>907</b>
Conversão		120	76	50	55	65	108	113	118	117	98	111	557
Reconversão		0	130	20	36	22	44	94	64	64	64	64	350
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>9</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>57</b>	<b>95</b>	<b>64</b>	<b>98</b>	<b>84</b>	<b>86</b>	<b>96</b>	<b>106</b>	<b>101</b>	<b>106</b>	<b>104</b>	<b>512</b>
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>252</b>	<b>307</b>	<b>197</b>	<b>262</b>	<b>347</b>	<b>182</b>	<b>237</b>	<b>212</b>	<b>211</b>	<b>192</b>	<b>205</b>	<b>1057</b>
BP <		251	304	195	262	345	181	236	211	210	191	204	1052
BP >		1	3	2	0	2	1	1	1	1	1	1	5
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>ª</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>29</b>	<b>29</b>	<b>-72</b>	<b>56</b>	<b>-102</b>	<b>-45</b>	<b>-45</b>	<b>-45</b>	<b>-46</b>	<b>-46</b>	<b>-46</b>	<b>-228</b>
BP <		23	32	-56	61	-98	-45	-45	-45	-46	-46	-46	-228
BP >		6	-3	-16	-3	-4	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	-2	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>21 210</b>	<b>21 546</b>	<b>21 671</b>	<b>21 989</b>	<b>22 234</b>	<b>22 371</b>	<b>22 563</b>	<b>22 730</b>	<b>22 895</b>	<b>23 041</b>	<b>23 200</b>	
BP <		21147	21480	21608	21931	22178	22314	22505	22671	22835	22980	23138	
BP >		54	57	54	51	49	50	51	52	53	54	55	
MP		9	9	9	7	7	7	7	7	7	7	7	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>21 070</b>	<b>21 378</b>	<b>21 609</b>	<b>21 830</b>	<b>22 112</b>	<b>22 303</b>	<b>22 467</b>	<b>22 646</b>	<b>22 812</b>	<b>22 968</b>	<b>23 120</b>	
BP <		21010	21314	21544	21770	22055	22246	22410	22588	22753	22907	23059	
BP >		51	56	56	53	50	50	51	52	53	54	55	
MP		9	9	9	8	7	7	7	7	7	7	7	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>14</b>	<b>15</b>	<b>14</b>	<b>12</b>	<b>14</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	
BP <	/Pa	3,3	3,5	3,2	3,1	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	
BP >		421	408	408	500	659	479	479	479	479	479	479	
MP		23051	24148	24113	22248	30237	24760	24760	24760	24760	24760	24760	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>536</b>	<b>1 698</b>	<b>2 909</b>	<b>4 077</b>	<b>5 213</b>	<b>5 765</b>	
BP <							296	979	1711	2400	3057	3369	
BP >							240	719	1198	1677	2156	2396	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>297 685</b>	<b>313 664</b>	<b>308 940</b>	<b>271 868</b>	<b>317 609</b>	<b>269 880</b>	<b>270 895</b>	<b>271 958</b>	<b>272 977</b>	<b>273 962</b>	<b>274 937</b>	
BP <		68989	73666	69296	67612	73007	72845	73381	73965	74505	75011	75506	
BP >		21236	22664	22630	26269	32940	23718	24197	24676	25156	25635	26114	
MP		207460	217334	217014	177987	211662	173317	173317	173317	173317	173317	173317	
Metas de eficiência:													
Inv DN / Cliente	€	641	1063	620	742	620	1253	1160	1405	1419	1527	1448	1383
Mts Rede Sec / Cliente	mts	6	10	3	5	4	7	6	9	9	10	9	9
Clientes / km rede	#	178	105	346	219	231	140	159	108	112	98	106	115
Clientes / Ramal	#	4	3	3	3	4	2	2	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	43	56	68	67	69	60	68	67	71	71	70	70
Custo unit Ramal (€)	€	419	528	583	530	563	571	451	446	473	469	462	460
Custo unit infraestruturação (€)	€	448	356	418	414	426	479	447	467	467	458	464	460
Conversão	€	448	458	471	497	476	537	537	537	537	536	537	537
Reconversão	€	0	296	286	286	281	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	45	72	43	60	43	80	74	90	91	98	93	

MARINHA GRANDE	Unid	Real					PDIRD 2023-2027							
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>250</b>	<b>96</b>	<b>218</b>	<b>172</b>	<b>391</b>	<b>189</b>	<b>209</b>	<b>232</b>	<b>240</b>	<b>239</b>	<b>237</b>	<b>1156</b>	
Rede	m€	205	38	110	106	264	78	88	101	107	106	105	507	
Ramais	m€	15	23	32	25	66	40	36	36	38	38	37	185	
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>20</b>	<b>23</b>	<b>49</b>	<b>26</b>	<b>40</b>	<b>55</b>	<b>60</b>	<b>70</b>	<b>70</b>	<b>70</b>	<b>70</b>	<b>338</b>	
Conversão		20	17	15	15	34	48	43	59	59	59	59	279	
Reconversão		0	6	34	11	6	6	17	10	10	10	10	59	
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>3</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>7</b>	<b>10</b>	<b>25</b>	<b>13</b>	<b>19</b>	<b>17</b>	<b>24</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>126</b>	
Equipamento		2	2	3	2	4	2	3	4	4	4	4	17	
Montagem		5	9	23	11	15	15	21	22	22	22	22	108	
Agregados físicos do DN:														
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>108</b>	<b>151</b>	<b>161</b>	<b>161</b>	<b>161</b>	<b>161</b>	<b>161</b>	<b>795</b>
Doméstico							104	147	157	157	157	157	157	775
Terciário							4	4	4	4	4	4	4	20
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>14</b>	<b>46</b>	<b>85</b>	<b>125</b>	<b>166</b>	<b>186</b>	<b>608</b>	
Doméstico							14	46	85	125	166	186	608	
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Instalações de GN Infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>42</b>	<b>57</b>	<b>152</b>	<b>71</b>	<b>94</b>	<b>108</b>	<b>130</b>	<b>140</b>	<b>140</b>	<b>140</b>	<b>140</b>	<b>690</b>	
Conversão		42	35	32	31	72	89	79	109	109	109	109	515	
Reconversão		0	22	120	40	22	19	51	31	31	31	31	175	
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>4</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>5</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>7</b>	
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>40</b>	<b>47</b>	<b>76</b>	<b>49</b>	<b>148</b>	<b>70</b>	<b>81</b>	<b>81</b>	<b>81</b>	<b>81</b>	<b>81</b>	<b>403</b>	
Indicadores Operacionais:														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>96</b>	<b>86</b>	<b>219</b>	<b>116</b>	<b>172</b>	<b>108</b>	<b>151</b>	<b>161</b>	<b>161</b>	<b>161</b>	<b>161</b>	<b>795</b>	
BP <		94	85	219	115	169	108	151	161	161	161	161	795	
BP >		2	1	0	1	3	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>-26</b>	<b>-40</b>	<b>-29</b>	<b>10</b>	<b>-21</b>	<b>-22</b>	<b>-22</b>	<b>-23</b>	<b>-23</b>	<b>-23</b>	<b>-24</b>	<b>-115</b>	
BP <		-27	-40	-19	11	-17	-22	-22	-23	-23	-23	-24	-115	
BP >		1	0	-10	-1	-4	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>10 501</b>	<b>10 547</b>	<b>10 737</b>	<b>10 863</b>	<b>11 014</b>	<b>11 100</b>	<b>11 228</b>	<b>11 367</b>	<b>11 505</b>	<b>11 642</b>	<b>11 780</b>		
BP <		10 474	10 518	10 711	10 837	10 989	11 075	11 203	11 342	11 480	11 617	11 755		
BP >		21	23	20	20	19	19	19	19	19	19	19		
MP		6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>10 466</b>	<b>10 524</b>	<b>10 642</b>	<b>10 800</b>	<b>10 939</b>	<b>11 057</b>	<b>11 164</b>	<b>11 297</b>	<b>11 436</b>	<b>11 573</b>	<b>11 711</b>		
BP <		10 441	10 496	10 615	10 774	10 913	11 032	11 139	11 272	11 411	11 548	11 686		
BP >		20	22	22	20	20	19	19	19	19	19	19		
MP		6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6		
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh /Pa</b>	<b>137</b>	<b>140</b>	<b>138</b>	<b>133</b>	<b>135</b>	<b>139</b>	<b>139</b>	<b>139</b>	<b>139</b>	<b>139</b>	<b>139</b>		
BP <		3,0	3,0	2,9	2,8	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9		
BP >		653	595	610	1 161	1 328	869	869	869	869	869	869		
MP		231 898	237 919	238 194	229 546	236 237	234 759	234 759	234 759	234 759	234 759	234 759		
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>158</b>	<b>537</b>	<b>993</b>	<b>1 464</b>	<b>1 935</b>	<b>2 170</b>		
BP <							158	537	993	1 464	1 935	2 170		
BP >							0	0	0	0	0	0		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>1 435 005</b>	<b>1 472 194</b>	<b>1 472 646</b>	<b>1 431 095</b>	<b>1 475 590</b>	<b>1 457 342</b>	<b>1 457 655</b>	<b>1 458 046</b>	<b>1 458 450</b>	<b>1 458 853</b>	<b>1 459 255</b>		
BP <		30 885	31 582	30 370	30 606	32 267	32 270	32 584	32 974	33 378	33 781	34 184		
BP >		12 733	13 096	13 111	23 213	25 902	16 519	16 519	16 519	16 519	16 519	16 519		
MP		1 391 387	1 427 516	1 429 165	1 377 276	1 417 422	1 408 553	1 408 553	1 408 553	1 408 553	1 408 553	1 408 553		
Metas de eficiência:														
Inv DN / Cliente	€	2 603	1 118	995	1 479	2 273	1 753	1 382	1 439	1 491	1 483	1 471	1 454	
Mts Rede Sec / Cliente	mts	44	8	7	11	28	12	9	9	9	9	9	9	
Clientes / km rede	#	23	125	142	92	35	83	116	108	108	108	108	109	
Clientes / Ramal	#	2	2	3	2	1	2	2	2	2	2	2	2	
Custo unit RS (€/m)	€	48	55	72	84	54	60	68	67	71	71	70	70	
Custo unit Ramal (€)	€	367	500	423	505	443	571	451	446	473	469	462	460	
Custo unit infraestruturação (€)		484	410	323	372	426	506	462	497	497	497	497	490	
Conversão	€	484	482	478	484	467	542	542	542	542	542	542	542	
Reconversão	€	0	295	282	285	292	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	19	8	7	11	17	13	10	10	11	11	11		

MEALHADA	Unid	Real						PDIRD 2023-2027					
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>€</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>12</b>	<b>16</b>	<b>97</b>	<b>36</b>	<b>32</b>	<b>29</b>	<b>29</b>	<b>29</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>147</b>
Rede	m€	0	0	62	2	4	12	13	13	14	14	14	68
Ramais	m€	2	11	13	13	12	6	5	5	5	5	5	24
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>8</b>	<b>3</b>	<b>15</b>	<b>14</b>	<b>11</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>38</b>
Conversão		8	3	6	10	7	6	6	6	6	6	6	30
Reconversão		0	1	10	4	3	2	2	2	2	2	2	8
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>7</b>	<b>6</b>	<b>5</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>17</b>
Equipamento		0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	2
Montagem		1	1	6	5	4	3	3	3	3	3	3	14
<b>Agregados físicos do DN:</b>													
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>105</b>
Doméstico							20	20	20	20	20	20	100
Terciário							1	1	1	1	1	1	5
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>3</b>	<b>8</b>	<b>13</b>	<b>18</b>	<b>23</b>	<b>26</b>	<b>89</b>
Doméstico							3	8	13	18	23	26	89
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>16</b>	<b>9</b>	<b>44</b>	<b>35</b>	<b>28</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>80</b>
Conversão		16	7	11	20	16	11	11	11	11	11	11	55
Reconversão		0	2	33	15	12	5	5	5	5	5	5	25
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>4</b>	<b>17</b>	<b>36</b>	<b>29</b>	<b>27</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>53</b>
<b>Indicadores Operacionais:</b>													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>23</b>	<b>14</b>	<b>53</b>	<b>51</b>	<b>37</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>105</b>
BP <		23	13	53	51	37	21	21	21	21	21	21	105
BP >		0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>ª</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>3</b>	<b>-3</b>	<b>-12</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>-6</b>	<b>-6</b>	<b>-6</b>	<b>-6</b>	<b>-6</b>	<b>-6</b>	<b>-30</b>
BP <		4	-4	-9	2	0	-6	-6	-6	-6	-6	-6	-30
BP >		-1	1	-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>2 648</b>	<b>2 659</b>	<b>2 700</b>	<b>2 753</b>	<b>2 790</b>	<b>2 805</b>	<b>2 821</b>	<b>2 836</b>	<b>2 851</b>	<b>2 867</b>	<b>2 882</b>	
BP <		2 633	2 642	2 684	2 737	2 774	2 789	2 805	2 820	2 835	2 851	2 866	
BP >		12	14	13	13	13	13	13	13	13	13	13	
MP		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>2 635</b>	<b>2 654</b>	<b>2 680</b>	<b>2 727</b>	<b>2 772</b>	<b>2 798</b>	<b>2 813</b>	<b>2 828</b>	<b>2 844</b>	<b>2 859</b>	<b>2 874</b>	
BP <		2 620	2 638	2 663	2 711	2 756	2 782	2 797	2 812	2 828	2 843	2 858	
BP >		13	13	14	13	13	13	13	13	13	13	13	
MP		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>57</b>	<b>52</b>	<b>57</b>	<b>55</b>	<b>58</b>	<b>55</b>	<b>55</b>	<b>55</b>	<b>55</b>	<b>55</b>	<b>55</b>	
BP <	/Pa	2,9	3,0	2,8	2,8	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	
BP >		1 431	1 431	1 539	998	1 013	1 282	1 282	1 282	1 282	1 282	1 282	
MP		41 974	36 841	41 142	43 211	46 207	41 875	41 875	41 875	41 875	41 875	41 875	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>30</b>	<b>91</b>	<b>152</b>	<b>213</b>	<b>274</b>	<b>305</b>	
BP <							30	91	152	213	274	305	
BP >							0	0	0	0	0	0	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>151 386</b>	<b>136 966</b>	<b>151 612</b>	<b>150 278</b>	<b>160 115</b>	<b>150 362</b>	<b>150 407</b>	<b>150 452</b>	<b>150 496</b>	<b>150 540</b>	<b>150 585</b>	
BP <		7 582	7 839	7 407	7 674	8 325	8 067	8 112	8 156	8 201	8 245	8 290	
BP >		17 882	18 605	20 778	12 973	13 171	16 671	16 671	16 671	16 671	16 671	16 671	
MP		125 921	110 522	123 427	129 632	138 620	125 624	125 624	125 624	125 624	125 624	125 624	
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€	511	1 166	1 839	711	865	1 363	1 384	1 373	1 425	1 417	1 405	1 401
Mts Rede Sec / Cliente	mts	0	0	25	1	3	9	9	9	9	9	9	9
Clientes / km rede	#			40	1 378	326	108	108	108	108	108	108	108
Clientes / Ramal	#	6	1	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	0	0	47	67	39	60	68	67	71	71	70	70
Custo unit Ramal (€)	€	460	640	348	454	438	571	451	446	473	469	462	460
Custo unit infraestruturação (€)		498	371	348	406	387	478	478	478	478	478	478	478
Conversão	€	498	392	515	493	460	542	542	542	542	542	542	542
Reconversão	€	0	299	292	291	288	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	9	23	32	13	15	25	25	25	26	26	26	26



MIRA	Unid	Real						PDIRD 2023-2027					
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>€</sup>	2022 <sup>º</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>													
Rede	m€								530	1 387	1 697	1 204	4 817
Ramais	m€								340	902	1 094	779	3 114
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>								<b>101</b>	<b>258</b>	<b>324</b>	<b>228</b>	<b>912</b>
Conversão									51	157	195	134	538
Reconversão									50	101	129	93	374
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>								<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>								<b>39</b>	<b>94</b>	<b>118</b>	<b>83</b>	<b>334</b>
Equipamento									5	12	15	11	44
Montagem									33	82	102	72	290
<b>Agregados físicos do DN:</b>													
<b>Clientes</b>	<b>#</b>								<b>246</b>	<b>600</b>	<b>753</b>	<b>533</b>	<b>2 132</b>
Doméstico									244	595	748	529	2 116
Terciário									2	5	5	4	16
Indústria									0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>								<b>32</b>	<b>143</b>	<b>320</b>	<b>418</b>	<b>913</b>
Doméstico									32	143	320	418	913
Terciário									0	0	0	0	0
Indústria									0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>								<b>242</b>	<b>590</b>	<b>743</b>	<b>525</b>	<b>2 100</b>
Conversão									94	290	360	248	992
Reconversão									148	300	383	277	1 108
<b>Rede</b>	<b>km</b>								<b>5</b>	<b>13</b>	<b>15</b>	<b>11</b>	<b>44</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>								<b>112</b>	<b>280</b>	<b>343</b>	<b>245</b>	<b>980</b>
<b>Indicadores Operacionais:</b>													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>								<b>246</b>	<b>600</b>	<b>753</b>	<b>533</b>	<b>2 132</b>
BP <									246	600	753	533	2 132
BP >									0	0	0	0	0
MP									0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>ª</sup> ligações</b>	<b>#</b>								<b>0</b>	<b>-2</b>	<b>-3</b>	<b>-4</b>	<b>-9</b>
BP <									0	-2	-3	-4	-9
BP >									0	0	0	0	0
MP									0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>								<b>246</b>	<b>844</b>	<b>1 594</b>	<b>2 122</b>	
BP <									246	844	1 594	2 122	
BP >									0	0	0	0	
MP									0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>								<b>123</b>	<b>545</b>	<b>1 219</b>	<b>1 858</b>	
BP <									123	545	1 219	1 858	
BP >									0	0	0	0	
MP									0	0	0	0	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>								<b>22</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	
BP <	/Pa								3,1	3,1	3,1	3,1	
BP >									0	0	0	0	
MP									0	0	0	0	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>								<b>375</b>	<b>1 666</b>	<b>3 730</b>	<b>4 879</b>	
BP <									375	1 666	3 730	4 879	
BP >									0	0	0	0	
MP									0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>								<b>375</b>	<b>1 662</b>	<b>3 719</b>	<b>5 670</b>	
BP <									375	1 662	3 719	5 670	
BP >									0	0	0	0	
MP									0	0	0	0	
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€								2 153	2 311	2 253	2 259	2 259
Mts Rede Sec / Cliente	mts								21	21	21	21	21
Clientes / km rede	#								49	48	49	48	48
Clientes / Ramal	#								2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€								67	71	71	71	71
Custo unit Ramal (€)	€								446	473	469	467	467
Custo unit infraestruturação (€)	€								417	438	437	434	434
Conversão	€								542	542	542	542	542
Reconversão	€								338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€								100	107	105	105	

MONTEMOR-o-VELHO	Unid	Real					PDIRD 2023-2027							
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>21</b>	<b>23</b>	<b>313</b>	<b>69</b>	<b>103</b>	<b>63</b>	<b>58</b>	<b>58</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>59</b>	<b>294</b>	
Rede	m€	5	0	225	0	49	24	26	26	27	27	27	133	
Ramais	m€	4	11	34	26	22	19	9	9	10	10	9	47	
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>10</b>	<b>9</b>	<b>38</b>	<b>32</b>	<b>24</b>	<b>15</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>82</b>	
Conversão		10	4	25	28	20	11	11	11	11	11	11	57	
Reconversão		0	5	13	4	4	3	5	5	5	5	5	25	
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>16</b>	<b>12</b>	<b>8</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>32</b>	
Equipamento		1	0	2	1	1	1	1	1	1	1	1	4	
Montagem		2	3	14	10	7	5	6	6	6	6	6	28	
Agregados físicos do DN:														
<b>Cientes</b>	<b>#</b>						<b>36</b>	<b>41</b>	<b>41</b>	<b>41</b>	<b>41</b>	<b>41</b>	<b>41</b>	<b>205</b>
Doméstico							35	40	40	40	40	40	40	200
Terciário							1	1	1	1	1	1	1	5
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>4</b>	<b>14</b>	<b>24</b>	<b>34</b>	<b>45</b>	<b>50</b>	<b>167</b>	
Doméstico							4	14	24	34	45	50	167	
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>20</b>	<b>25</b>	<b>95</b>	<b>69</b>	<b>53</b>	<b>31</b>	<b>36</b>	<b>36</b>	<b>36</b>	<b>36</b>	<b>36</b>	<b>180</b>	
Conversão		20	9	50	55	40	21	21	21	21	21	21	105	
Reconversão		0	16	45	14	13	10	15	15	15	15	15	75	
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>9</b>	<b>21</b>	<b>75</b>	<b>47</b>	<b>54</b>	<b>33</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>103</b>	
Indicadores Operacionais:														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>36</b>	<b>25</b>	<b>117</b>	<b>96</b>	<b>57</b>	<b>36</b>	<b>41</b>	<b>41</b>	<b>41</b>	<b>41</b>	<b>41</b>	<b>205</b>	
BP <		36	25	116	96	57	36	41	41	41	41	41	205	
BP >		0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>-3</b>	<b>-8</b>	<b>-11</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>-5</b>	<b>-5</b>	<b>-5</b>	<b>-6</b>	<b>-6</b>	<b>-6</b>	<b>-28</b>	
BP <		-4	-4	-12	3	0	-5	-5	-5	-6	-6	-6	-28	
BP >		1	-4	1	-1	0	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>2 359</b>	<b>2 376</b>	<b>2 482</b>	<b>2 580</b>	<b>2 637</b>	<b>2 668</b>	<b>2 703</b>	<b>2 739</b>	<b>2 774</b>	<b>2 810</b>	<b>2 845</b>		
BP <		2 353	2 371	2 476	2 575	2 632	2 663	2 698	2 734	2 769	2 805	2 840		
BP >		5	4	5	4	4	4	4	4	4	4	4		
MP		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>2 343</b>	<b>2 368</b>	<b>2 429</b>	<b>2 531</b>	<b>2 609</b>	<b>2 652</b>	<b>2 685</b>	<b>2 721</b>	<b>2 757</b>	<b>2 792</b>	<b>2 827</b>		
BP <		2 337	2 362	2 424	2 526	2 604	2 647	2 680	2 716	2 752	2 787	2 822		
BP >		5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4		
MP		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh /Pa</b>	<b>20</b>	<b>21</b>	<b>22</b>	<b>21</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>		
BP <		3,0	3,0	2,9	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9		
BP >		327	389	434	323	272	349	349	349	349	349	349		
MP		38 581	39 997	44 711	45 741	42 987	42 403	42 403	42 403	42 403	42 403	42 403		
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>52</b>	<b>164</b>	<b>283</b>	<b>402</b>	<b>521</b>	<b>580</b>		
BP <							52	164	283	402	521	580		
BP >							0	0	0	0	0	0		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>47 089</b>	<b>48 790</b>	<b>53 592</b>	<b>54 179</b>	<b>51 596</b>	<b>51 480</b>	<b>51 576</b>	<b>51 679</b>	<b>51 782</b>	<b>51 885</b>	<b>51 987</b>		
BP <		7 038	7 044	6 927	6 984	7 520	7 680	7 777	7 880	7 983	8 085	8 188		
BP >		1 470	1 748	1 955	1 454	1 088	1 396	1 396	1 396	1 396	1 396	1 396		
MP		38 581	39 997	44 711	45 741	42 987	42 403	42 403	42 403	42 403	42 403	42 403		
Metas de eficiência:														
Inv DN / Cliente	€	593	932	2 671	723	1 815	1 753	1 419	1 408	1 460	1 452	1 440	1 436	
Mts Rede Sec / Cliente	mts	3	0	29	0	12	11	9	9	9	9	9	9	
Cientes / km rede	#	363		34		85	90	108	108	108	108	108	108	
Cientes / Ramal	#	4	1	2	2	1	1	2	2	2	2	2	2	
Custo unit RS (€/m)	€	46	0	66	0	73	60	68	67	71	71	70	70	
Custo unit Ramal (€)	€	454	503	455	552	410	571	451	446	473	469	462	460	
Custo unit infraestruturção (€)		482	353	397	458	446	476	457	457	457	457	457	457	
Conversão	€	482	442	492	503	492	542	542	542	542	542	542	542	
Reconversão	€	0	302	290	280	303	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	29	45	121	34	92	86	69	69	71	71	70		

Murtosa	Unid	Real						PDIRD 2023-2027					
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>€</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>1</b>	<b>65</b>	<b>217</b>	<b>17</b>	<b>15</b>	<b>23</b>	<b>28</b>	<b>28</b>	<b>29</b>	<b>29</b>	<b>29</b>	<b>144</b>
Rede	m€	0	62	200	9	8	10	13	13	14	14	14	68
Ramais	m€	1	1	6	4	2	6	5	5	5	5	5	24
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>7</b>	<b>2</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>35</b>
Conversão		0	0	4	1	3	4	5	5	5	5	5	27
Reconversão		0	1	2	1	1	1	1	2	2	2	2	8
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>4</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>16</b>
Equipamento		0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	2
Montagem		0	1	3	1	1	2	3	3	3	3	3	14
<b>Agregados físicos do DN:</b>													
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>16</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>105</b>
Doméstico							16	21	21	21	21	21	105
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>2</b>	<b>6</b>	<b>10</b>	<b>15</b>	<b>19</b>	<b>22</b>	<b>72</b>
Doméstico							2	6	10	15	19	22	72
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>17</b>	<b>5</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>14</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>74</b>
Conversão		0	1	9	3	6	7	10	10	10	10	10	50
Reconversão		0	3	8	2	2	2	4	5	5	5	5	24
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>18</b>	<b>8</b>	<b>4</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>53</b>
<b>Indicadores Operacionais:</b>													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>2</b>	<b>4</b>	<b>22</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>16</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>105</b>
BP <		2	4	19	7	9	16	21	21	21	21	21	105
BP >		0	0	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>ª</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>-4</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-5</b>
BP <		0	2	-4	0	5	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-5
BP >		0	0	0	0	-1	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>359</b>	<b>365</b>	<b>383</b>	<b>391</b>	<b>404</b>	<b>419</b>	<b>439</b>	<b>459</b>	<b>479</b>	<b>499</b>	<b>519</b>	
BP <		357	363	378	385	399	414	434	454	474	494	514	
BP >		2	2	5	6	5	5	5	5	5	5	5	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>358</b>	<b>362</b>	<b>374</b>	<b>387</b>	<b>398</b>	<b>412</b>	<b>429</b>	<b>449</b>	<b>469</b>	<b>489</b>	<b>509</b>	
BP <		356	360	371	382	392	407	424	444	464	484	504	
BP >		2	2	4	6	6	5	5	5	5	5	5	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>12</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	
BP <	/Pa	2,4	2,5	2,5	2,4	2,8	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	
BP >		649	685	618	491	678	624	624	624	624	624	624	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>20</b>	<b>67</b>	<b>120</b>	<b>173</b>	<b>226</b>	<b>253</b>	
BP <							20	67	120	173	226	253	
BP >							0	0	0	0	0	0	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>2 145</b>	<b>2 272</b>	<b>3 101</b>	<b>3 606</b>	<b>4 845</b>	<b>4 148</b>	<b>4 193</b>	<b>4 243</b>	<b>4 294</b>	<b>4 345</b>	<b>4 395</b>	
BP <		847	902	938	903	1 114	1 027	1 071	1 122	1 173	1 223	1 274	
BP >		1 298	1 370	2 162	2 703	3 731	3 121	3 121	3 121	3 121	3 121	3 121	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€	436	16 255	9 886	2 179	1 661	1 426	1 338	1 344	1 395	1 388	1 376	1 368
Mts Rede Sec / Cliente	mts	0	296	80	16	0	12	9	9	9	9	9	9
Clientes / km rede	#		3	12	62		82	108	108	108	108	108	108
Clientes / Ramal	#	1	2	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	0	52	113	72	0	50	68	67	71	71	70	70
Custo unit Ramal (€)	€	332	567	353	553	424	571	451	446	473	469	462	460
Custo unit infraestruturação (€)	€	0	348	404	418	450	497	484	474	474	474	474	476
Conversão	€	0	497	498	497	500	542	542	542	542	542	542	542
Reconversão	€	0	299	299	299	299	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	73	2 590	1 192	234	136	186	175	175	182	181	180	

NAZARÉ	Unid	Real					PDIRD 2023-2027							
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>43</b>	<b>121</b>	<b>60</b>	<b>90</b>	<b>197</b>	<b>66</b>	<b>68</b>	<b>67</b>	<b>69</b>	<b>69</b>	<b>68</b>	<b>340</b>	
Rede	m€	7	69	22	18	105	24	28	28	29	29	29	142	
Ramais	m€	10	22	16	29	31	15	10	10	10	10	10	51	
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>19</b>	<b>20</b>	<b>14</b>	<b>31</b>	<b>42</b>	<b>19</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>111</b>	
Conversão		18	14	11	26	38	17	20	20	20	20	20	98	
Reconversão		1	5	4	6	5	2	3	3	3	3	3	14	
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>6</b>	<b>9</b>	<b>7</b>	<b>12</b>	<b>17</b>	<b>8</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>36</b>	
Equipamento		2	2	1	1	3	1	1	1	1	1	1	6	
Montagem		4	7	6	10	15	6	6	6	6	6	6	30	
<b>Agregados físicos do DN:</b>														
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>47</b>	<b>45</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>221</b>
Doméstico							44	41	41	41	41	41	41	205
Terciário							3	3	3	3	3	3	3	15
Indústria							0	1	0	0	0	0	0	1
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>5</b>	<b>39</b>	<b>72</b>	<b>81</b>	<b>90</b>	<b>94</b>	<b>376</b>	
Doméstico							5	14	23	31	40	45	152	
Terciário							0	25	50	50	50	50	224	
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Instalações de GN Infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>38</b>	<b>46</b>	<b>36</b>	<b>71</b>	<b>95</b>	<b>37</b>	<b>45</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>221</b>	
Conversão		37	31	23	52	78	31	37	36	36	36	36	181	
Reconversão		1	15	13	19	17	6	8	8	8	8	8	40	
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>26</b>	<b>49</b>	<b>32</b>	<b>58</b>	<b>66</b>	<b>27</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>110</b>	
<b>Indicadores Operacionais:</b>														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>79</b>	<b>69</b>	<b>67</b>	<b>98</b>	<b>173</b>	<b>47</b>	<b>45</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>221</b>	
BP <		79	68	67	98	173	47	44	44	44	44	44	220	
BP >		0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>7</b>	<b>-9</b>	<b>5</b>	<b>-14</b>	<b>-24</b>	<b>-10</b>	<b>-10</b>	<b>-11</b>	<b>-11</b>	<b>-11</b>	<b>-11</b>	<b>-54</b>	
BP <		6	-9	14	-12	-25	-10	-10	-11	-11	-11	-11	-54	
BP >		1	0	-9	-2	1	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>4 819</b>	<b>4 879</b>	<b>4 951</b>	<b>5 035</b>	<b>5 184</b>	<b>5 221</b>	<b>5 255</b>	<b>5 289</b>	<b>5 322</b>	<b>5 355</b>	<b>5 388</b>		
BP <		4 804	4 862	4 934	5 020	5 168	5 205	5 238	5 272	5 305	5 338	5 371		
BP >		14	16	16	14	15	15	16	16	16	16	16		
MP		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>4 776</b>	<b>4 849</b>	<b>4 915</b>	<b>4 993</b>	<b>5 110</b>	<b>5 202</b>	<b>5 238</b>	<b>5 272</b>	<b>5 305</b>	<b>5 339</b>	<b>5 372</b>		
BP <		4 762	4 833	4 898	4 977	5 094	5 186	5 221	5 255	5 288	5 322	5 355		
BP >		14	15	16	15	15	15	16	16	16	16	16		
MP		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh /Pa</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>12</b>		
BP <		2,4	2,4	2,4	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3		
BP >		617	588	541	524	634	581	581	581	581	581	581		
MP		43 459	44 461	43 639	30 290	28 703	38 110	38 110	38 110	38 110	38 110	38 110		
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>55</b>	<b>451</b>	<b>844</b>	<b>947</b>	<b>1 049</b>	<b>1 100</b>		
BP <							55	161	263	366	468	519		
BP >							0	290	581	581	581	581		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>63 302</b>	<b>65 067</b>	<b>63 988</b>	<b>48 977</b>	<b>49 240</b>	<b>58 902</b>	<b>59 275</b>	<b>59 643</b>	<b>59 721</b>	<b>59 798</b>	<b>59 876</b>		
BP <		11 515	11 780	11 685	10 834	11 340	12 078	12 160	12 238	12 316	12 393	12 471		
BP >		8 328	8 826	8 663	7 854	9 197	8 714	9 004	9 295	9 295	9 295	9 295		
MP		43 459	44 461	43 639	30 290	28 703	38 110	38 110	38 110	38 110	38 110	38 110		
<b>Metas de eficiência:</b>														
Inv DN / Cliente	€	551	1 752	895	921	1 139	1 396	1 500	1 515	1 567	1 559	1 547	1 538	
Mts Rede Sec / Cliente	mts	1	17	4	3	9	9	9	9	9	9	9	9	
Clientes / km rede	#	852	57	251	387	108	118	110	108	108	108	108	108	
Clientes / Ramal	#	3	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	
Custo unit RS (€/m)	€	76	58	81	69	66	60	68	67	71	71	70	70	
Custo unit Ramal (€)	€	399	445	512	492	464	571	451	446	473	469	462	460	
Custo unit Infraestruturação (€)	€	497	426	400	439	445	509	494	505	505	505	505	503	
Conversão	€	476	458	462	492	481	542	527	542	542	542	542	539	
Reconversão	€	1 249	362	290	291	279	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	42	131	69	94	118	115	123	124	129	128	127		

OLIVEIRA DO BAIRRO	Unid	Real					PDIRD 2023-2027							
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>170</b>	<b>80</b>	<b>30</b>	<b>56</b>	<b>9</b>	<b>65</b>	<b>66</b>	<b>65</b>	<b>68</b>	<b>68</b>	<b>67</b>	<b>334</b>	
Rede	m€	115	25	8	27	4	26	30	29	31	31	31	152	
Ramais	m€	14	26	7	9	2	13	11	10	11	11	11	54	
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>28</b>	<b>20</b>	<b>10</b>	<b>13</b>	<b>1</b>	<b>18</b>	<b>18</b>	<b>18</b>	<b>18</b>	<b>18</b>	<b>18</b>	<b>91</b>	
Conversão		24	12	5	8	0	11	11	11	11	11	11	57	
Reconversão		4	8	5	5	1	7	7	7	7	7	7	34	
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>13</b>	<b>9</b>	<b>4</b>	<b>7</b>	<b>2</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>37</b>	
Equipamento		2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	5	
Montagem		11	7	4	5	1	6	7	6	6	6	6	32	
<b>Agregados físicos do DN:</b>														
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>47</b>	<b>48</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>236</b>
Doméstico							46	46	46	46	46	46	46	230
Terciário							1	1	1	1	1	1	1	5
Indústria							0	1	0	0	0	0	0	1
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>5</b>	<b>121</b>	<b>236</b>	<b>247</b>	<b>257</b>	<b>263</b>	<b>1 123</b>	
Doméstico							5	16	27	38	49	54	185	
Terciário							0	104	209	209	209	209	939	
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Instalações de GN Infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>77</b>	<b>52</b>	<b>25</b>	<b>35</b>	<b>5</b>	<b>41</b>	<b>42</b>	<b>41</b>	<b>41</b>	<b>41</b>	<b>41</b>	<b>206</b>	
Conversão		64	24	6	17	1	21	22	21	21	21	21	106	
Reconversão		13	28	19	18	4	20	20	20	20	20	20	100	
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	
Ramais	#	41	47	15	25	3	24	24	24	24	24	24	118	
<b>Indicadores Operacionais:</b>														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>87</b>	<b>58</b>	<b>37</b>	<b>53</b>	<b>24</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>236</b>	
BP <		86	57	36	52	22	47	47	47	47	47	47	235	
BP >		0	1	1	1	2	0	1	0	0	0	0	1	
MP		1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>20</b>	<b>-15</b>	<b>14</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>-5</b>	<b>-5</b>	<b>-5</b>	<b>-5</b>	<b>-5</b>	<b>-6</b>	<b>-26</b>	
BP <		18	-13	17	3	2	-5	-5	-5	-5	-5	-6	-26	
BP >		2	-2	-4	-3	-2	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>2 389</b>	<b>2 432</b>	<b>2 483</b>	<b>2 537</b>	<b>2 561</b>	<b>2 603</b>	<b>2 646</b>	<b>2 687</b>	<b>2 729</b>	<b>2 770</b>	<b>2 812</b>		
BP <		2 358	2 401	2 451	2 506	2 530	2 572	2 614	2 655	2 697	2 738	2 780		
BP >		22	22	22	20	20	20	21	21	21	21	21		
MP		9	9	10	11	11	11	11	11	11	11	11		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>2 336</b>	<b>2 411</b>	<b>2 458</b>	<b>2 510</b>	<b>2 549</b>	<b>2 582</b>	<b>2 624</b>	<b>2 666</b>	<b>2 708</b>	<b>2 750</b>	<b>2 791</b>		
BP <		2 306	2 380	2 426	2 479	2 518	2 551	2 593	2 634	2 676	2 718	2 759		
BP >		22	22	22	21	20	20	21	21	21	21	21		
MP		9	9	10	11	11	11	11	11	11	11	11		
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh /Pa</b>	<b>176</b>	<b>171</b>	<b>180</b>	<b>160</b>	<b>178</b>	<b>168</b>	<b>168</b>	<b>168</b>	<b>168</b>	<b>168</b>	<b>168</b>		
BP <		2,8	2,8	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7		
BP >		2 412	2 360	2 541	2 534	2 322	2 434	2 434	2 434	2 434	2 434	2 434		
MP		41 425	39 175	39 957	32 447	36 343	37 869	37 869	37 869	37 869	37 869	37 869		
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>63</b>	<b>1 407</b>	<b>2 750</b>	<b>2 877</b>	<b>3 004</b>	<b>3 067</b>		
BP <							63	190	317	443	570	634		
BP >							0	1 217	2 434	2 434	2 434	2 434		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>410 329</b>	<b>411 061</b>	<b>441 909</b>	<b>400 350</b>	<b>453 042</b>	<b>472 113</b>	<b>473 443</b>	<b>474 772</b>	<b>474 884</b>	<b>474 996</b>	<b>475 108</b>		
BP <		6 366	6 567	6 421	6 433	6 840	6 877	6 989	7 102	7 214	7 326	7 438		
BP >		51 853	51 921	55 899	53 221	46 431	48 674	49 891	51 108	51 108	51 108	51 108		
MP		352 111	352 573	379 588	340 697	399 772	416 562	416 562	416 562	416 562	416 562	416 562		
<b>Metas de eficiência:</b>														
Inv DN / Cliente	€	1 954	1 372	813	1 060	381	1 383	1 382	1 393	1 444	1 437	1 425	1 416	
Mts Rede Sec / Cliente	mts	28	8	3	6	1	9	9	9	9	9	9	9	
Clientes / km rede	#	36	121	341	176	1 333	108	110	108	108	108	108	108	
Clientes / Ramal	#	2	1	2	2	8	2	2	2	2	2	2	2	
Custo unit RS (€/m)	€	48	51	74	89	201	60	68	67	71	71	70	70	
Custo unit Ramal (€)	€	346	545	492	358	696	571	451	446	473	469	462	460	
Custo unit infraestruturação (€)		360	382	392	381	283	442	432	442	442	442	442	440	
Conversão	€	376	486	775	490	371	542	517	542	542	542	542	537	
Reconversão	€	283	293	271	278	261	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	11	8	5	7	2	8	8	8	9	9	8		

OLIVEIRA DE AZEMÉIS	Unid	Real						PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>€</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>93</b>	<b>313</b>	<b>100</b>	<b>50</b>	<b>248</b>	<b>175</b>	<b>192</b>	<b>190</b>	<b>197</b>	<b>196</b>	<b>195</b>	<b>970</b>	
Rede	m€	46	217	19	17	158	72	90	89	94	94	92	459	
Ramais	m€	17	34	30	12	39	40	32	32	34	33	33	163	
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>18</b>	<b>43</b>	<b>34</b>	<b>12</b>	<b>35</b>	<b>42</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>236</b>	
Conversão		18	34	23	8	24	31	34	34	34	34	34	168	
Reconversão		0	9	11	5	11	11	14	14	14	14	14	68	
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>3</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>9</b>	<b>18</b>	<b>16</b>	<b>7</b>	<b>16</b>	<b>20</b>	<b>23</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>112</b>	
Equipamento		2	4	3	2	2	3	3	3	3	3	3	15	
Montagem		6	15	13	5	14	18	19	19	19	19	19	97	
Agregados físicos do DN:														
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>130</b>	<b>143</b>	<b>142</b>	<b>142</b>	<b>142</b>	<b>142</b>	<b>142</b>	<b>711</b>
Doméstico							128	140	140	140	140	140	140	700
Terciário							2	2	2	2	2	2	2	10
Indústria							0	1	0	0	0	0	0	1
<b>Volume ano</b>	<b>mil m³</b>						<b>16</b>	<b>96</b>	<b>177</b>	<b>211</b>	<b>246</b>	<b>263</b>	<b>992</b>	
Doméstico							16	49	83	117	152	169	570	
Terciário							0	47	94	94	94	94	423	
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>41</b>	<b>102</b>	<b>84</b>	<b>33</b>	<b>88</b>	<b>91</b>	<b>103</b>	<b>102</b>	<b>102</b>	<b>102</b>	<b>102</b>	<b>511</b>	
Conversão		41	72	47	17	50	57	63	62	62	62	62	311	
Reconversão		0	30	37	16	38	34	40	40	40	40	40	200	
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>7</b>	
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>44</b>	<b>71</b>	<b>49</b>	<b>22</b>	<b>90</b>	<b>71</b>	<b>71</b>	<b>71</b>	<b>71</b>	<b>71</b>	<b>71</b>	<b>355</b>	
Indicadores Operacionais:														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>110</b>	<b>127</b>	<b>134</b>	<b>62</b>	<b>156</b>	<b>130</b>	<b>143</b>	<b>142</b>	<b>142</b>	<b>142</b>	<b>142</b>	<b>711</b>	
BP <		110	126	133	57	155	130	142	142	142	142	142	710	
BP >		0	1	1	5	1	0	1	0	0	0	0	1	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2ª ligações</b>	<b>#</b>	<b>3</b>	<b>-9</b>	<b>-16</b>	<b>23</b>	<b>-56</b>	<b>-16</b>	<b>-16</b>	<b>-17</b>	<b>-17</b>	<b>-17</b>	<b>-17</b>	<b>-84</b>	
BP <		4	-3	-12	27	-56	-16	-16	-17	-17	-17	-17	-84	
BP >		-1	-6	-4	-4	0	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>7 551</b>	<b>7 669</b>	<b>7 787</b>	<b>7 872</b>	<b>7 972</b>	<b>8 086</b>	<b>8 212</b>	<b>8 338</b>	<b>8 463</b>	<b>8 588</b>	<b>8 712</b>		
BP <		7 518	7 635	7 753	7 837	7 936	8 050	8 175	8 301	8 426	8 551	8 675		
BP >		30	31	31	32	33	33	34	34	34	34	34		
MP		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>7 495</b>	<b>7 610</b>	<b>7 728</b>	<b>7 830</b>	<b>7 922</b>	<b>8 029</b>	<b>8 149</b>	<b>8 275</b>	<b>8 400</b>	<b>8 525</b>	<b>8 650</b>		
BP <		7 461	7 577	7 694	7 795	7 887	7 993	8 113	8 238	8 363	8 488	8 613		
BP >		31	31	31	32	33	33	34	34	34	34	34		
MP		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3		
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>22</b>	<b>21</b>	<b>22</b>	<b>23</b>	<b>24</b>	<b>23</b>	<b>23</b>	<b>23</b>	<b>23</b>	<b>23</b>	<b>23</b>		
BP <	/Pa	2,9	2,9	2,8	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8		
BP >		952	900	965	1 279	1 383	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096		
MP		38 918	37 317	40 684	40 149	39 942	39 402	39 402	39 402	39 402	39 402	39 402		
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>183</b>	<b>1 115</b>	<b>2 064</b>	<b>2 465</b>	<b>2 866</b>	<b>3 066</b>		
BP <							183	567	968	1 369	1 770	1 970		
BP >							0	548	1 096	1 096	1 096	1 096		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>167 164</b>	<b>161 625</b>	<b>173 629</b>	<b>181 948</b>	<b>186 701</b>	<b>176 932</b>	<b>177 818</b>	<b>178 720</b>	<b>179 073</b>	<b>179 426</b>	<b>179 778</b>		
BP <		21 390	22 224	21 650	21 216	21 919	22 564	22 902	23 257	23 610	23 963	24 315		
BP >		29 022	27 450	29 927	40 286	44 955	36 162	36 710	37 257	37 257	37 257	37 257		
MP		116 753	111 951	122 052	120 447	119 827	118 206	118 206	118 206	118 206	118 206	118 206		
Metas de eficiência:														
Inv DN / Cliente	€	842	2 467	743	804	1 591	1 347	1 342	1 338	1 390	1 382	1 370	1 364	
Mts Rede Sec / Cliente	mts	11	20	2	4	18	9	9	9	9	9	9	9	
Clientes / km rede	#	93	50	573	230	55	107	108	108	108	108	108	108	
Clientes / Ramal	#	3	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	
Custo unit RS (€/m)	€	39	86	80	65	55	60	68	67	71	71	70	70	
Custo unit Ramal (€)	€	397	474	620	551	430	571	451	446	473	469	462	460	
Custo unit infraestruturação (€)	€	440	420	406	368	394	466	457	462	462	462	462	461	
Conversão	€	440	473	498	444	471	542	533	542	542	542	542	540	
Reconversão	€	0	292	289	288	293	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	38	116	33	35	68	60	60	59	62	61	61		

OVAR	Unid	Real					PDIRD 2023-2027							
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>535</b>	<b>432</b>	<b>374</b>	<b>113</b>	<b>331</b>	<b>246</b>	<b>255</b>	<b>283</b>	<b>293</b>	<b>292</b>	<b>289</b>	<b>1 412</b>	
Rede	m€	263	228	197	29	185	100	128	127	134	133	131	653	
Ramais	m€	94	79	66	34	66	55	46	45	48	47	47	232	
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>130</b>	<b>91</b>	<b>78</b>	<b>34</b>	<b>52</b>	<b>65</b>	<b>56</b>	<b>80</b>	<b>80</b>	<b>80</b>	<b>80</b>	<b>374</b>	
Conversão		130	75	58	27	43	55	39	66	66	66	66	304	
Reconversão		0	16	20	7	10	10	17	14	14	14	14	71	
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>46</b>	<b>34</b>	<b>30</b>	<b>15</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>152</b>	
Equipamento		7	4	4	3	6	3	3	4	4	4	4	20	
Montagem		40	30	26	12	20	22	22	27	27	27	27	132	
<b>Agregados físicos do DN:</b>														
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>162</b>	<b>162</b>	<b>202</b>	<b>202</b>	<b>202</b>	<b>202</b>	<b>202</b>	<b>970</b>
Doméstico							160	160	200	200	200	200	200	960
Terciário							2	2	2	2	2	2	2	10
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>20</b>	<b>61</b>	<b>106</b>	<b>156</b>	<b>206</b>	<b>232</b>	<b>761</b>	
Doméstico							20	61	106	156	206	232	761	
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Instalações de GN Infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>295</b>	<b>204</b>	<b>184</b>	<b>82</b>	<b>133</b>	<b>132</b>	<b>122</b>	<b>162</b>	<b>162</b>	<b>162</b>	<b>162</b>	<b>770</b>	
Conversão		293	150	117	57	98	102	72	122	122	122	122	560	
Reconversão		2	54	67	25	35	30	50	40	40	40	40	210	
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>5</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>9</b>	
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>298</b>	<b>170</b>	<b>134</b>	<b>66</b>	<b>147</b>	<b>96</b>	<b>101</b>	<b>101</b>	<b>101</b>	<b>101</b>	<b>101</b>	<b>505</b>	
<b>Indicadores Operacionais:</b>														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>351</b>	<b>263</b>	<b>210</b>	<b>131</b>	<b>194</b>	<b>162</b>	<b>162</b>	<b>202</b>	<b>202</b>	<b>202</b>	<b>202</b>	<b>970</b>	
BP <		349	261	209	127	190	162	162	202	202	202	202	970	
BP >		2	2	1	4	4	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>40</b>	<b>12</b>	<b>-41</b>	<b>-30</b>	<b>-15</b>	<b>-21</b>	<b>-21</b>	<b>-22</b>	<b>-22</b>	<b>-22</b>	<b>-23</b>	<b>-110</b>	
BP <		41	-14	-33	-23	-12	-21	-21	-22	-22	-22	-23	-110	
BP >		-1	26	-9	-7	-3	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>9 694</b>	<b>9 969</b>	<b>10 138</b>	<b>10 239</b>	<b>10 418</b>	<b>10 559</b>	<b>10 700</b>	<b>10 880</b>	<b>11 060</b>	<b>11 239</b>	<b>11 418</b>		
BP <		9 688	9 936	10 102	10 206	10 384	10 525	10 666	10 846	11 026	11 205	11 384		
BP >		3	30	32	29	30	30	30	30	30	30	30		
MP		3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>9 499</b>	<b>9 832</b>	<b>10 054</b>	<b>10 189</b>	<b>10 329</b>	<b>10 488</b>	<b>10 629</b>	<b>10 790</b>	<b>10 970</b>	<b>11 149</b>	<b>11 329</b>		
BP <		9 481	9 812	10 019	10 154	10 295	10 454	10 595	10 756	10 936	11 115	11 295		
BP >		15	17	31	31	30	30	30	30	30	30	30		
MP		3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4		
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh /Pa</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>11</b>	<b>14</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>		
BP <		3,0	3,0	2,9	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9		
BP >		2 270	2 076	1 133	1 142	1 738	1 671	1 671	1 671	1 671	1 671	1 671		
MP		21 264	22 055	19 380	11 657	15 696	18 010	18 010	18 010	18 010	18 010	18 010		
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>235</b>	<b>706</b>	<b>1 235</b>	<b>1 822</b>	<b>2 409</b>	<b>2 703</b>		
BP <							235	706	1 235	1 822	2 409	2 703		
BP >							0	0	0	0	0	0		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>125 358</b>	<b>129 733</b>	<b>131 729</b>	<b>109 898</b>	<b>143 323</b>	<b>152 566</b>	<b>152 975</b>	<b>153 441</b>	<b>153 964</b>	<b>154 487</b>	<b>155 008</b>		
BP <		28 653	29 321	28 792	28 448	29 282	30 381	30 790	31 256	31 780	32 302	32 823		
BP >		32 914	34 247	35 108	34 824	51 256	50 144	50 144	50 144	50 144	50 144	50 144		
MP		63 792	66 165	67 828	46 626	62 785	72 041	72 041	72 041	72 041	72 041	72 041		
<b>Metas de eficiência:</b>														
Inv DN / Cliente	€	1 524	1 643	1 780	863	1 706	1 518	1 574	1 400	1 452	1 444	1 432	1 456	
Mts Rede Sec / Cliente	mts	15	12	16	3	14	10	12	9	9	9	9	10	
Clientes / km rede	#	65	84	63	338	69	96	86	108	108	108	108	103	
Clientes / Ramal	#	1	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	
Custo unit RS (€/m)	€	49	72	59	74	66	60	68	67	71	71	70	70	
Custo unit Ramal (€)	€	314	462	496	514	448	571	451	446	473	469	462	460	
Custo unit infraestruturação (€)	€	441	446	424	414	394	496	458	492	492	492	492	486	
Conversão	€	443	500	499	468	434	542	542	542	542	542	542	542	
Reconversão	€	155	295	294	293	280	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	115	125	136	80	123	117	122	108	112	112	111		

ÓBIDOS	Unid	Real					PDIRD 2023-2027							
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>4</b>	<b>24</b>	<b>107</b>	<b>7</b>	<b>6</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>63</b>	
Rede	m€	0	16	96	1	0	6	6	6	7	7	7	32	
Ramais	m€	2	2	6	3	2	3	2	2	2	2	2	12	
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>12</b>	
Conversão		1	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	8	
Reconversão		0	3	1	0	0	1	1	1	1	1	1	3	
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>8</b>	
Equipamento		0	0	2	1	0	0	0	0	0	0	0	1	
Montagem		1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	7	
<b>Agregados físicos do DN:</b>														
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>50</b>
Doméstico							10	10	10	10	10	10	10	50
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>1</b>	<b>4</b>	<b>7</b>	<b>10</b>	<b>12</b>	<b>14</b>	<b>46</b>	
Doméstico							1	4	7	10	12	14	46	
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Instalações de GN Infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>3</b>	<b>12</b>	<b>5</b>	<b>3</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>25</b>	
Conversão		3	0	2	2	5	3	3	3	3	3	3	15	
Reconversão		0	12	3	1	0	2	2	2	2	2	2	10	
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>14</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>25</b>	
<b>Indicadores Operacionais:</b>														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>9</b>	<b>15</b>	<b>13</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>50</b>	
BP <		9	14	12	6	8	10	10	10	10	10	10	50	
BP >		0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>5</b>	<b>-9</b>	<b>-3</b>	<b>0</b>	<b>-4</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-5</b>	
BP <		5	-9	-4	0	-3	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-5	
BP >		0	0	1	0	-1	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>503</b>	<b>509</b>	<b>519</b>	<b>526</b>	<b>530</b>	<b>539</b>	<b>548</b>	<b>557</b>	<b>566</b>	<b>574</b>	<b>583</b>		
BP <		502	507	513	519	524	533	542	551	560	568	577		
BP >		1	2	6	7	6	6	6	6	6	6	6		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>496</b>	<b>506</b>	<b>514</b>	<b>523</b>	<b>528</b>	<b>534</b>	<b>543</b>	<b>552</b>	<b>561</b>	<b>570</b>	<b>579</b>		
BP <		495	505	510	516	522	528	537	546	555	564	573		
BP >		1	2	4	7	7	6	6	6	6	6	6		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh /Pa</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>6</b>	<b>10</b>	<b>14</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>		
BP <		3,3	3,3	3,0	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2		
BP >		223	209	415	593	873	463	463	463	463	463	463		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>16</b>	<b>48</b>	<b>80</b>	<b>111</b>	<b>143</b>	<b>159</b>		
BP <							16	48	80	111	143	159		
BP >							0	0	0	0	0	0		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>1 866</b>	<b>1 999</b>	<b>3 203</b>	<b>5 452</b>	<b>7 317</b>	<b>4 460</b>	<b>4 489</b>	<b>4 517</b>	<b>4 545</b>	<b>4 574</b>	<b>4 602</b>		
BP <		1 642	1 686	1 542	1 598	1 642	1 683	1 712	1 740	1 768	1 797	1 825		
BP >		223	314	1 662	3 855	5 675	2 777	2 777	2 777	2 777	2 777	2 777		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Metas de eficiência:</b>														
Inv DN / Cliente	€	429	1 603	8 263	988	728	1 225	1 246	1 235	1 287	1 279	1 267	1 263	
Mts Rede Sec / Cliente	mts	0	53	80	57	0	9	9	9	9	9	9	9	
Clientes / km rede	#		19	12	18		108	108	108	108	108	108	108	
Clientes / Ramal	#	2	4	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
Custo unit RS (€/m)	€	0	20	92	2	0	60	68	67	71	71	70	70	
Custo unit Ramal (€)	€	385	585	462	745	473	571	451	446	473	469	462	460	
Custo unit infraestruturação (€)		449	289	348	473	498	460	460	460	460	460	460	460	
Conversão	€	449	0	434	560	498	542	542	542	542	542	542	542	
Reconversão	€	0	289	291	299	0	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	114	406	1 326	95	53	192	195	193	201	200	198		



PENICHE	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>€</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>													
Rede	m€	360	291	232	324	45	509	414	395	324	409	376	1 917
Ramais	m€	160	148	114	215	24	223	168	198	163	208	189	926
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>139</b>	<b>75</b>	<b>70</b>	<b>62</b>	<b>13</b>	<b>114</b>	<b>107</b>	<b>90</b>	<b>71</b>	<b>90</b>	<b>84</b>	<b>443</b>
Conversão		139	5	28	33	7	74	53	61	48	61	57	281
Reconversão		0	70	42	29	6	41	54	29	23	29	27	162
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>48</b>	<b>42</b>	<b>32</b>	<b>27</b>	<b>5</b>	<b>58</b>	<b>54</b>	<b>44</b>	<b>38</b>	<b>44</b>	<b>42</b>	<b>222</b>
Equipamento		8	5	4	4	1	8	7	6	5	6	6	31
Montagem		41	37	28	23	5	50	47	38	32	38	36	192
Agregados físicos do DN:													
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>369</b>	<b>344</b>	<b>283</b>	<b>240</b>	<b>283</b>	<b>269</b>	<b>1 419</b>
Doméstico							361	335	275	232	275	261	1 378
Terciário							8	8	8	8	8	8	40
Indústria							0	1	0	0	0	0	1
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>27</b>	<b>153</b>	<b>273</b>	<b>311</b>	<b>349</b>	<b>370</b>	<b>1 456</b>
Doméstico							27	79	125	163	201	221	788
Terciário							0	74	148	148	148	148	668
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN Infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>405</b>	<b>265</b>	<b>201</b>	<b>165</b>	<b>34</b>	<b>256</b>	<b>260</b>	<b>199</b>	<b>156</b>	<b>199</b>	<b>185</b>	<b>999</b>
Conversão		405	13	58	65	13	136	99	113	89	113	105	519
Reconversão		0	252	143	100	21	120	161	86	67	86	80	480
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>13</b>
Ramais	#	35	49	36	42	5	201	187	142	110	142	131	711
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>407</b>	<b>266</b>	<b>204</b>	<b>167</b>	<b>35</b>	<b>369</b>	<b>344</b>	<b>283</b>	<b>240</b>	<b>283</b>	<b>269</b>	<b>1 419</b>
BP <		407	263	202	165	34	369	343	283	240	283	269	1 418
BP >		0	3	2	2	1	0	1	0	0	0	0	1
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>36</b>	<b>-37</b>	<b>0</b>	<b>-20</b>	<b>-5</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-5</b>	<b>-5</b>	<b>-6</b>	<b>-6</b>	<b>-26</b>
BP <		36	-37	2	-20	-5	-4	-4	-5	-5	-6	-6	-26
BP >		0	-1	-2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	1	0	-1	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>796</b>	<b>1 025</b>	<b>1 229</b>	<b>1 376</b>	<b>1 406</b>	<b>1 771</b>	<b>2 111</b>	<b>2 389</b>	<b>2 624</b>	<b>2 901</b>	<b>3 164</b>	
BP <		795	1 021	1 223	1 368	1 397	1 762	2 101	2 379	2 614	2 891	3 154	
BP >		0	2	4	7	8	8	9	9	9	9	9	
MP		1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>575</b>	<b>911</b>	<b>1 127</b>	<b>1 303</b>	<b>1 391</b>	<b>1 589</b>	<b>1 941</b>	<b>2 250</b>	<b>2 507</b>	<b>2 763</b>	<b>3 033</b>	
BP <		574	908	1 122	1 296	1 383	1 580	1 932	2 240	2 497	2 753	3 023	
BP >		0	1	3	6	8	8	9	9	9	9	9	
MP		1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh /Pa</b>	<b>27</b>	<b>20</b>	<b>24</b>	<b>32</b>	<b>37</b>	<b>26</b>	<b>26</b>	<b>26</b>	<b>26</b>	<b>26</b>	<b>26</b>	
BP <		1,6	1,8	1,7	1,7	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	
BP >		0	209	415	3 985	4 051	1 732	1 732	1 732	1 732	1 732	1 732	
MP		14 731	11 178	12 082	11 643	18 339	13 595	13 595	13 595	13 595	13 595	13 595	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>314</b>	<b>1 786</b>	<b>3 185</b>	<b>3 630</b>	<b>4 076</b>	<b>4 316</b>	
BP <							314	920	1 453	1 898	2 343	2 584	
BP >							0	866	1 732	1 732	1 732	1 732	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>15 648</b>	<b>18 611</b>	<b>27 287</b>	<b>41 555</b>	<b>51 163</b>	<b>30 142</b>	<b>31 608</b>	<b>32 999</b>	<b>33 436</b>	<b>33 872</b>	<b>34 331</b>	
BP <		917	1 635	1 877	2 170	2 441	2 689	3 289	3 814	4 251	4 686	5 146	
BP >		0	209	1 246	21 920	30 383	13 858	14 724	15 590	15 590	15 590	15 590	
MP		14 731	16 767	24 165	17 465	18 339	13 595	13 595	13 595	13 595	13 595	13 595	
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€	884	1 093	1 139	1 938	1 295	1 380	1 204	1 396	1 349	1 444	1 399	1 352
Mts Rede Sec / Cliente	mts	7	7	6	14	6	10	7	10	10	10	10	9
Clientes / km rede	#	148	136	158	70	166	99	139	97	105	97	99	106
Clientes / Ramal	#	12	5	6	4	7	2	2	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	58	76	89	90	112	60	68	67	71	71	70	69
Custo unit Ramal (€)	€	347	516	436	454	705	571	451	446	473	469	461	459
Custo unit infraestruturação (€)	€	343	284	350	376	375	446	413	454	454	454	454	443
Conversão	€	343	406	491	513	520	542	537	542	542	542	542	541
Reconversão	€	0	278	292	286	285	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	32	53	47	61	35	52	45	53	51	54	53	

POMBAL	Unid	Real						PDIRD 2023-2027					
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>26</b>	<b>92</b>	<b>45</b>	<b>38</b>	<b>17</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>49</b>	<b>49</b>	<b>49</b>	<b>243</b>
Rede	m€	13	50	19	16	1	18	21	21	22	22	21	107
Ramais	m€	2	14	8	9	7	9	7	7	8	8	8	38
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>5</b>	<b>20</b>	<b>12</b>	<b>9</b>	<b>4</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>72</b>
Conversão		5	17	12	7	4	14	14	14	14	14	14	70
Reconversão		0	2	0	2	1	0	0	0	0	0	0	2
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>3</b>	<b>8</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>26</b>
Equipamento		1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	4
Montagem		2	6	4	3	3	4	5	4	4	4	4	23
<b>Agregados físicos do DN:</b>													
<b>Cientes</b>	<b>#</b>						<b>33</b>	<b>34</b>	<b>33</b>	<b>33</b>	<b>33</b>	<b>33</b>	<b>166</b>
Doméstico							32	32	32	32	32	32	160
Terciário							1	1	1	1	1	1	5
Indústria							0	1	0	0	0	0	1
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>5</b>	<b>96</b>	<b>188</b>	<b>197</b>	<b>207</b>	<b>212</b>	<b>900</b>
Doméstico							5	14	24	33	43	47	161
Terciário							0	82	164	164	164	164	739
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>10</b>	<b>43</b>	<b>27</b>	<b>21</b>	<b>11</b>	<b>27</b>	<b>28</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>136</b>
Conversão		10	36	26	15	9	26	27	26	26	26	26	131
Reconversão		0	7	1	6	2	1	1	1	1	1	1	5
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>6</b>	<b>32</b>	<b>18</b>	<b>22</b>	<b>13</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>83</b>
<b>Indicadores Operacionais:</b>													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>60</b>	<b>53</b>	<b>36</b>	<b>42</b>	<b>66</b>	<b>33</b>	<b>34</b>	<b>33</b>	<b>33</b>	<b>33</b>	<b>33</b>	<b>166</b>
BP <		60	53	36	41	65	33	33	33	33	33	33	165
BP >		0	0	0	1	1	0	1	0	0	0	0	1
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>-2</b>	<b>-10</b>	<b>7</b>	<b>-34</b>	<b>1</b>	<b>-8</b>	<b>-8</b>	<b>-8</b>	<b>-8</b>	<b>-8</b>	<b>-8</b>	<b>-40</b>
BP <		-2	-8	10	-31	0	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-40
BP >		0	-2	-3	-2	1	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	-1	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>3 929</b>	<b>3 972</b>	<b>4 015</b>	<b>4 023</b>	<b>4 090</b>	<b>4 115</b>	<b>4 141</b>	<b>4 165</b>	<b>4 190</b>	<b>4 214</b>	<b>4 239</b>	
BP <		3 908	3 950	3 994	4 004	4 069	4 094	4 119	4 143	4 168	4 192	4 217	
BP >		13	14	13	12	14	14	15	15	15	15	15	
MP		8	8	8	7	7	7	7	7	7	7	7	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>3 900</b>	<b>3 951</b>	<b>3 994</b>	<b>4 019</b>	<b>4 057</b>	<b>4 102</b>	<b>4 128</b>	<b>4 153</b>	<b>4 178</b>	<b>4 202</b>	<b>4 227</b>	
BP <		3 879	3 929	3 972	3 999	4 037	4 081	4 106	4 131	4 156	4 180	4 205	
BP >		13	14	14	13	13	14	15	15	15	15	15	
MP		8	8	8	8	7	7	7	7	7	7	7	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>143</b>	<b>141</b>	<b>132</b>	<b>117</b>	<b>138</b>	<b>136</b>	<b>136</b>	<b>136</b>	<b>136</b>	<b>136</b>	<b>136</b>	
BP <	/Pa	3,3	3,7	3,4	3,2	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	
BP >		1 716	1 665	1 578	2 098	2 520	1 915	1 915	1 915	1 915	1 915	1 915	
MP		65 135	64 953	61 527	57 714	73 287	64 523	64 523	64 523	64 523	64 523	64 523	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>55</b>	<b>1 124</b>	<b>2 192</b>	<b>2 303</b>	<b>2 413</b>	<b>2 469</b>	
BP <							55	166	277	387	498	553	
BP >							0	958	1 915	1 915	1 915	1 915	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>556 136</b>	<b>556 562</b>	<b>526 841</b>	<b>471 843</b>	<b>558 888</b>	<b>492 161</b>	<b>493 202</b>	<b>494 243</b>	<b>494 325</b>	<b>494 408</b>	<b>494 490</b>	
BP <		12 750	14 455	13 329	12 759	13 120	13 683	13 766	13 849	13 931	14 014	14 096	
BP >		22 310	22 482	21 296	26 228	32 762	26 817	27 774	28 732	28 732	28 732	28 732	
MP		521 077	519 625	492 216	432 856	513 006	451 662	451 662	451 662	451 662	451 662	451 662	
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€	428	1 736	1 245	914	258	1 435	1 424	1 445	1 497	1 489	1 477	1 466
Mts Rede Sec / Cliente	mts	0	19	11	7	0	9	9	9	9	9	9	9
Clientes / km rede	#	2 044	53	93	151		108	111	108	108	108	108	108
Clientes / Ramal	#	10	2	2	2	5	2	2	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	460	49	49	58	0	60	68	67	71	71	70	70
Custo unit Ramal (€)	€	350	436	462	405	553	571	451	446	473	469	462	460
Custo unit infraestruturação (€)		539	458	460	425	397	534	515	534	534	534	534	530
Conversão	€	539	486	467	476	419	542	522	542	542	542	542	538
Reconversão	€	0	313	299	299	299	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	3	12	9	8	2	11	10	11	11	11	11	11

PORTO MÓS	Unid	Real						PDIRD 2023-2027					
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>€</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>9</b>	<b>41</b>	<b>39</b>	<b>99</b>	<b>36</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>57</b>
Rede	m€	1	28	32	52	20	5	6	6	6	6	6	29
Ramais	m€	3	5	2	18	9	3	2	2	2	2	2	10
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>2</b>	<b>20</b>	<b>5</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>10</b>
Conversão		4	4	2	16	5	2	2	2	2	2	2	8
Reconversão		0	2	0	4	0	0	0	0	0	0	0	2
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>8</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>7</b>
Equipamento		0	0	2	1	0	0	0	0	0	0	0	1
Montagem		1	2	1	7	2	1	1	1	1	1	1	6
<b>Agregados físicos do DN:</b>													
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>9</b>	<b>10</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>46</b>
Doméstico							9	9	9	9	9	9	45
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	1	0	0	0	0	1
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>1</b>	<b>108</b>	<b>215</b>	<b>217</b>	<b>220</b>	<b>221</b>	<b>981</b>
Doméstico							1	4	6	9	12	13	44
Terciário							0	104	208	208	208	208	937
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>8</b>	<b>13</b>	<b>6</b>	<b>47</b>	<b>12</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>21</b>
Conversão		8	7	5	32	11	3	4	3	3	3	3	16
Reconversão		0	6	1	15	1	1	1	1	1	1	1	5
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>7</b>	<b>11</b>	<b>3</b>	<b>41</b>	<b>17</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>23</b>
<b>Indicadores Operacionais:</b>													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>14</b>	<b>16</b>	<b>7</b>	<b>55</b>	<b>15</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>46</b>
BP<		12	16	5	55	14	9	9	9	9	9	9	45
BP>		2	0	2	0	1	0	1	0	0	0	0	1
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>ª</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>7</b>	<b>-6</b>	<b>9</b>	<b>-2</b>	<b>1</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-19</b>
BP<		5	-1	8	0	2	-3	-3	-4	-4	-4	-4	-19
BP>		2	-4	1	-2	-2	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	-1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>1 660</b>	<b>1 670</b>	<b>1 686</b>	<b>1 739</b>	<b>1 755</b>	<b>1 761</b>	<b>1 767</b>	<b>1 772</b>	<b>1 778</b>	<b>1 783</b>	<b>1 789</b>	
BP<		1 639	1 653	1 667	1 722	1 738	1 744	1 749	1 754	1 760	1 765	1 771	
BP>		16	13	15	13	12	12	13	13	13	13	13	
MP		5	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>1 650</b>	<b>1 665</b>	<b>1 678</b>	<b>1 713</b>	<b>1 747</b>	<b>1 758</b>	<b>1 764</b>	<b>1 770</b>	<b>1 775</b>	<b>1 781</b>	<b>1 786</b>	
BP<		1 631	1 646	1 660	1 695	1 730	1 741	1 746	1 752	1 757	1 763	1 768	
BP>		14	15	14	14	13	12	13	13	13	13	13	
MP		5	5	4	4	5	5	5	5	5	5	5	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>121</b>	<b>94</b>	<b>108</b>	<b>103</b>	<b>117</b>	<b>118</b>	<b>118</b>	<b>118</b>	<b>118</b>	<b>118</b>	<b>118</b>	
BP<	/Pa	3,3	3,4	3,2	3,4	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	
BP>		2 389	1 824	2 208	2 765	2 967	2 431	2 431	2 431	2 431	2 431	2 431	
MP		32 082	27 483	36 136	33 150	35 934	32 957	32 957	32 957	32 957	32 957	32 957	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>15</b>	<b>1 260</b>	<b>2 505</b>	<b>2 535</b>	<b>2 565</b>	<b>2 580</b>	
BP<							15	45	75	105	134	149	
BP>							0	1 215	2 431	2 431	2 431	2 431	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>199 275</b>	<b>155 794</b>	<b>180 691</b>	<b>177 141</b>	<b>204 373</b>	<b>199 729</b>	<b>200 962</b>	<b>202 196</b>	<b>202 214</b>	<b>202 232</b>	<b>202 250</b>	
BP<		5 425	5 678	5 243	5 828	5 579	5 779	5 797	5 816	5 834	5 852	5 870	
BP>		33 442	26 443	30 905	38 715	37 092	29 166	30 382	31 597	31 597	31 597	31 597	
MP		160 408	123 673	144 543	132 599	161 701	164 783	164 783	164 783	164 783	164 783	164 783	
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€	657	2 538	5 638	1 800	2 373	1 213	1 147	1 223	1 275	1 267	1 255	1 232
Mts Rede Sec / Cliente	mts	1	19	104	11	18	9	8	9	9	9	9	9
Clientes / km rede	#	1 609	53	10	93	56	108	119	108	108	108	108	110
Clientes / Ramal	#	2	1	2	1	1	2	2	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	96	92	44	88	74	60	68	67	71	71	70	70
Custo unit Ramal (€)	€	451	483	698	446	509	571	451	446	473	469	462	460
Custo unit infraestruturação (€)		471	409	384	430	416	491	393	491	491	491	491	468
Conversão	€	471	507	406	491	426	542	407	542	542	542	542	508
Reconversão	€	0	295	276	299	299	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	5	27	52	17	20	10	10	10	11	11	11	

RIO MAIOR	Unid	Real						PDIRD 2023-2027					
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>10</b>	<b>217</b>	<b>22</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>56</b>
Rede	m€	7	197	0	2	2	5	6	6	6	6	6	29
Ramais	m€	1	6	10	9	5	3	2	2	2	2	2	10
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>1</b>	<b>8</b>	<b>6</b>	<b>2</b>	<b>4</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>10</b>
Conversão		1	7	4	1	4	2	2	2	2	2	2	8
Reconversão		0	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	2
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>1</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>7</b>
Equipamento		0	1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	1
Montagem		1	3	3	1	2	1	1	1	1	1	1	6
<b>Agregados físicos do DN:</b>													
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>45</b>
Doméstico							9	9	9	9	9	9	45
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	<b>mil m³</b>						<b>1</b>	<b>4</b>	<b>6</b>	<b>8</b>	<b>11</b>	<b>12</b>	<b>40</b>
Doméstico							1	4	6	8	11	12	40
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>4</b>	<b>21</b>	<b>15</b>	<b>6</b>	<b>11</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>20</b>
Conversão		4	15	9	3	9	3	3	3	3	3	3	15
Reconversão		0	6	6	3	2	1	1	1	1	1	1	5
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>2</b>	<b>10</b>	<b>17</b>	<b>18</b>	<b>9</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>23</b>
<b>Indicadores Operacionais:</b>													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>22</b>	<b>44</b>	<b>39</b>	<b>25</b>	<b>26</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>45</b>
BP <		22	44	39	24	25	9	9	9	9	9	9	45
BP >		0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2ª ligações</b>	<b>#</b>	<b>-16</b>	<b>6</b>	<b>3</b>	<b>-4</b>	<b>-12</b>	<b>-6</b>	<b>-6</b>	<b>-6</b>	<b>-6</b>	<b>-6</b>	<b>-6</b>	<b>-30</b>
BP <		-17	9	8	-2	-11	-6	-6	-6	-6	-6	-6	-30
BP >		1	-3	-5	-2	-1	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>2 727</b>	<b>2 777</b>	<b>2 819</b>	<b>2 840</b>	<b>2 854</b>	<b>2 857</b>	<b>2 861</b>	<b>2 864</b>	<b>2 867</b>	<b>2 870</b>	<b>2 874</b>	
BP <		2 712	2 761	2 805	2 827	2 841	2 844	2 848	2 851	2 854	2 857	2 861	
BP >		12	13	11	10	10	10	10	10	10	10	10	
MP		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>2 724</b>	<b>2 752</b>	<b>2 798</b>	<b>2 830</b>	<b>2 847</b>	<b>2 856</b>	<b>2 859</b>	<b>2 862</b>	<b>2 866</b>	<b>2 869</b>	<b>2 872</b>	
BP <		2 710	2 737	2 783	2 816	2 834	2 843	2 846	2 849	2 853	2 856	2 859	
BP >		12	13	12	11	10	10	10	10	10	10	10	
MP		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>37</b>	<b>36</b>	<b>40</b>	<b>37</b>	<b>50</b>	<b>38</b>	<b>38</b>	<b>38</b>	<b>38</b>	<b>38</b>	<b>38</b>	
BP <	/Pa	3,2	3,1	3,0	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	
BP >		1 604	1 519	1 758	2 070	2 985	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	1 987	
MP		24 163	24 303	27 004	24 987	35 110	27 113	27 113	27 113	27 113	27 113	27 113	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>14</b>	<b>41</b>	<b>69</b>	<b>96</b>	<b>123</b>	<b>137</b>	
BP <							14	41	69	96	123	137	
BP >							0	0	0	0	0	0	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>99 610</b>	<b>100 276</b>	<b>110 552</b>	<b>104 956</b>	<b>143 709</b>	<b>109 877</b>	<b>109 887</b>	<b>109 897</b>	<b>109 907</b>	<b>109 917</b>	<b>109 927</b>	
BP <		8 671	8 380	8 441	8 258	8 526	8 662	8 672	8 682	8 692	8 702	8 712	
BP >		18 450	18 988	21 099	21 738	29 852	19 874	19 874	19 874	19 874	19 874	19 874	
MP		72 488	72 909	81 013	74 960	105 330	81 340	81 340	81 340	81 340	81 340	81 340	
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€	455	4 934	559	574	537	1 213	1 234	1 223	1 275	1 267	1 255	1 251
Mts Rede Sec / Cliente	mts	5	52	0	15	0	9	9	9	9	9	9	9
Clientes / km rede	#	214	19		67		108	108	108	108	108	108	108
Clientes / Ramal	#	11	4	2	1	3	2	2	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	66	87	0	4	0	60	68	67	71	71	70	70
Custo unit Ramal (€)	€	301	628	590	486	555	571	451	446	473	469	462	460
Custo unit infraestruturação (€)		356	398	399	309	390	491	491	491	491	491	491	491
Conversão	€	356	446	475	319	415	542	542	542	542	542	542	542
Reconversão	€	0	280	285	299	276	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	12	135	14	15	11	32	33	32	34	33	33	

SANTA MARIA DA FEIRA	Unid	Real						PDIRD 2023-2027					
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>€</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>684</b>	<b>531</b>	<b>626</b>	<b>555</b>	<b>657</b>	<b>395</b>	<b>369</b>	<b>403</b>	<b>418</b>	<b>416</b>	<b>412</b>	<b>2 018</b>
Rede	m€	468	250	313	287	334	165	149	180	191	190	187	898
Ramais	m€	64	116	126	115	144	85	65	64	68	67	67	331
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>103</b>	<b>110</b>	<b>127</b>	<b>101</b>	<b>122</b>	<b>102</b>	<b>109</b>	<b>113</b>	<b>113</b>	<b>113</b>	<b>113</b>	<b>562</b>
Conversão		103	70	85	60	88	72	72	83	83	83	83	404
Reconversão		1	40	42	41	34	30	37	30	30	30	30	159
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>6</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>42</b>	<b>52</b>	<b>57</b>	<b>49</b>	<b>55</b>	<b>42</b>	<b>46</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>227</b>
Equipamento		12	10	10	9	9	6	6	6	6	6	6	30
Montagem		30	42	47	41	46	36	39	39	39	39	39	196
Agregados físicos do DN:													
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>268</b>	<b>290</b>	<b>288</b>	<b>288</b>	<b>288</b>	<b>288</b>	<b>1 442</b>
Doméstico							265	285	285	285	285	285	1 425
Terciário							3	3	3	3	3	3	15
Indústria							0	2	0	0	0	0	2
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>34</b>	<b>199</b>	<b>366</b>	<b>439</b>	<b>511</b>	<b>547</b>	<b>2 061</b>
Doméstico							34	103	176	248	320	356	1 204
Terciário							0	95	191	191	191	191	858
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>249</b>	<b>279</b>	<b>313</b>	<b>268</b>	<b>303</b>	<b>223</b>	<b>245</b>	<b>243</b>	<b>243</b>	<b>243</b>	<b>243</b>	<b>1 217</b>
Conversão		245	142	171	130	185	133	135	153	153	153	153	747
Reconversão		4	137	142	138	118	90	110	90	90	90	90	470
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>9</b>	<b>4</b>	<b>6</b>	<b>4</b>	<b>6</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>13</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>178</b>	<b>218</b>	<b>273</b>	<b>258</b>	<b>329</b>	<b>149</b>	<b>144</b>	<b>144</b>	<b>144</b>	<b>144</b>	<b>144</b>	<b>720</b>
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>364</b>	<b>394</b>	<b>445</b>	<b>414</b>	<b>471</b>	<b>268</b>	<b>290</b>	<b>288</b>	<b>288</b>	<b>288</b>	<b>288</b>	<b>1 442</b>
BP <		353	386	428	404	467	268	288	288	288	288	288	1 440
BP >		11	8	17	10	4	0	2	0	0	0	0	2
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>ª</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>48</b>	<b>-19</b>	<b>34</b>	<b>-26</b>	<b>-103</b>	<b>-45</b>	<b>-45</b>	<b>-46</b>	<b>-46</b>	<b>-47</b>	<b>-47</b>	<b>-231</b>
BP <		55	-3	47	-16	-94	-45	-45	-46	-46	-47	-47	-231
BP >		-7	-16	-13	-10	-9	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>20 582</b>	<b>20 957</b>	<b>21 436</b>	<b>21 824</b>	<b>22 192</b>	<b>22 415</b>	<b>22 660</b>	<b>22 902</b>	<b>23 144</b>	<b>23 386</b>	<b>23 627</b>	
BP <		20 478	20 848	21 312	21 700	22 073	22 296	22 539	22 781	23 023	23 265	23 506	
BP >		95	100	115	115	110	110	112	112	112	112	112	
MP		9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>20 376</b>	<b>20 770</b>	<b>21 197</b>	<b>21 630</b>	<b>22 008</b>	<b>22 304</b>	<b>22 538</b>	<b>22 781</b>	<b>23 023</b>	<b>23 265</b>	<b>23 506</b>	
BP <		20 274	20 663	21 080	21 506	21 887	22 185	22 418	22 660	22 902	23 144	23 385	
BP >		93	98	108	115	113	110	111	112	112	112	112	
MP		9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>21</b>	<b>20</b>	<b>23</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	
BP <	/Pa	3,0	3,0	2,9	2,9	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	
BP >		1 110	1 105	938	1 106	1 302	1 112	1 112	1 112	1 112	1 112	1 112	
MP		31 448	32 788	30 707	27 556	32 541	31 008	31 008	31 008	31 008	31 008	31 008	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>392</b>	<b>2 319</b>	<b>4 274</b>	<b>5 117</b>	<b>5 961</b>	<b>6 382</b>	
BP <							392	1 206	2 050	2 893	3 736	4 158	
BP >							0	1 112	2 225	2 225	2 225	2 225	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>446 571</b>	<b>465 380</b>	<b>439 020</b>	<b>437 188</b>	<b>501 174</b>	<b>466 381</b>	<b>468 175</b>	<b>469 998</b>	<b>470 707</b>	<b>471 414</b>	<b>472 120</b>	
BP <		60 278	62 572	61 772	61 969	61 874	64 958	65 640	66 351	67 059	67 767	68 473	
BP >		103 261	107 719	100 884	127 212	146 429	122 350	123 463	124 575	124 575	124 575	124 575	
MP		283 032	295 089	276 365	248 006	292 871	279 073	279 073	279 073	279 073	279 073	279 073	
Metas de eficiência:													
Inv DN / Cliente	€	1 878	1 348	1 407	1 339	1 394	1 472	1 273	1 400	1 451	1 443	1 431	1 400
Mts Rede Sec / Cliente	mts	25	10	13	11	12	10	8	9	9	9	9	9
Clientes / km rede	#	40	98	78	93	82	97	133	108	108	108	108	112
Clientes / Ramal	#	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	52	62	55	64	58	60	68	67	71	71	70	70
Custo unit Ramal (€)	€	360	534	461	444	437	571	451	446	473	469	462	460
Custo unit infraestruturação (€)		415	394	407	378	403	459	446	466	466	466	466	462
Conversão	€	419	493	499	464	478	542	534	542	542	542	542	541
Reconversão	€	206	292	296	296	285	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	86	60	68	66	61	69	59	65	68	67	67	

SÃO JOÃO DA MADEIRA	Unid	Real						PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>€</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>29</b>	<b>57</b>	<b>42</b>	<b>15</b>	<b>33</b>	<b>111</b>	<b>115</b>	<b>112</b>	<b>116</b>	<b>116</b>	<b>115</b>	<b>574</b>	
Rede	m€	0	7	0	0	7	44	51	50	53	53	52	259	
Ramais	m€	6	13	10	4	6	23	18	18	19	19	18	92	
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>17</b>	<b>25</b>	<b>22</b>	<b>7</b>	<b>13</b>	<b>32</b>	<b>34</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>161</b>	
Conversão		17	22	21	7	11	22	27	22	22	22	22	114	
Reconversão		0	3	1	0	2	10	7	10	10	10	10	47	
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>6</b>	<b>10</b>	<b>9</b>	<b>4</b>	<b>6</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>62</b>	
Equipamento		1	2	2	1	1	2	2	2	2	2	2	8	
Montagem		5	9	8	3	6	11	11	11	11	11	11	54	
<b>Agregados físicos do DN:</b>														
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>80</b>	<b>80</b>	<b>80</b>	<b>80</b>	<b>80</b>	<b>80</b>	<b>80</b>	<b>400</b>
Doméstico							80	80	80	80	80	80	80	400
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>10</b>	<b>31</b>	<b>51</b>	<b>72</b>	<b>92</b>	<b>102</b>	<b>102</b>	<b>348</b>
Doméstico							10	31	51	72	92	102	102	348
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>36</b>	<b>58</b>	<b>49</b>	<b>17</b>	<b>32</b>	<b>70</b>	<b>70</b>	<b>70</b>	<b>70</b>	<b>70</b>	<b>70</b>	<b>350</b>	
Conversão		36	47	44	17	24	40	50	40	40	40	40	210	
Reconversão		0	11	5	0	8	30	20	30	30	30	30	140	
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>4</b>	
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>16</b>	<b>27</b>	<b>17</b>	<b>7</b>	<b>13</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>200</b>	
<b>Indicadores Operacionais:</b>														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>57</b>	<b>89</b>	<b>100</b>	<b>37</b>	<b>84</b>	<b>80</b>	<b>80</b>	<b>80</b>	<b>80</b>	<b>80</b>	<b>80</b>	<b>400</b>	
BP <		55	88	99	37	83	80	80	80	80	80	80	400	
BP >		2	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>ª</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>-12</b>	<b>9</b>	<b>-35</b>	<b>22</b>	<b>-37</b>	<b>-14</b>	<b>-14</b>	<b>-14</b>	<b>-14</b>	<b>-14</b>	<b>-15</b>	<b>-71</b>	
BP <		-13	14	-31	25	-33	-14	-14	-14	-14	-14	-15	-71	
BP >		1	-5	-4	-3	-4	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>6 669</b>	<b>6 767</b>	<b>6 832</b>	<b>6 891</b>	<b>6 938</b>	<b>7 004</b>	<b>7 070</b>	<b>7 136</b>	<b>7 201</b>	<b>7 267</b>	<b>7 332</b>		
BP <		6 641	6 741	6 804	6 866	6 916	6 982	7 048	7 114	7 179	7 245	7 310		
BP >		28	26	28	25	22	22	22	22	22	22	22		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>6 647</b>	<b>6 718</b>	<b>6 800</b>	<b>6 862</b>	<b>6 915</b>	<b>6 971</b>	<b>7 037</b>	<b>7 103</b>	<b>7 168</b>	<b>7 234</b>	<b>7 299</b>		
BP <		6 620	6 691	6 773	6 835	6 891	6 949	7 015	7 081	7 146	7 212	7 277		
BP >		27	27	27	27	24	22	22	22	22	22	22		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>		
BP <	/Pa	3,0	3,1	3,0	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0		
BP >		689	700	688	686	706	694	694	694	694	694	694		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>119</b>	<b>358</b>	<b>597</b>	<b>836</b>	<b>1 075</b>	<b>1 194</b>		
BP <							119	358	597	836	1 075	1 194		
BP >							0	0	0	0	0	0		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>38 428</b>	<b>39 831</b>	<b>38 720</b>	<b>37 768</b>	<b>36 643</b>	<b>36 006</b>	<b>36 203</b>	<b>36 399</b>	<b>36 595</b>	<b>36 791</b>	<b>36 986</b>		
BP <		20 168	20 923	20 143	19 585	20 062	20 742	20 939	21 135	21 331	21 527	21 722		
BP >		18 260	18 908	18 577	18 184	16 580	15 264	15 264	15 264	15 264	15 264	15 264		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Metas de eficiência:</b>														
Inv DN / Cliente	€	518	636	421	419	391	1 393	1 439	1 403	1 454	1 447	1 435	1 436	
Mts Rede Sec / Cliente	mts	0	6	0	0	1	9	9	9	9	9	9	9	
Cientes / km rede	#						1273	108	108	108	108	108	108	
Cientes / Ramal	#	4	3	6	5	6	2	2	2	2	2	2	2	
Custo unit RS (€/m)	€	0	15	0	0	106	60	68	67	71	71	70	70	
Custo unit Ramal (€)	€	378	475	597	615	485	571	451	446	473	469	462	460	
Custo unit infraestruturação (€)		461	436	448	425	412	454	484	454	454	454	454	460	
Conversão	€	461	473	466	425	456	542	542	542	542	542	542	542	
Reconversão	€	0	278	290	0	280	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	90	107	74	76	74	244	252	246	255	253	251		

SOURE	Unid	Real						PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>€</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>33</b>	<b>38</b>	<b>80</b>	<b>22</b>	<b>37</b>	<b>50</b>	<b>50</b>	<b>50</b>	<b>52</b>	<b>52</b>	<b>51</b>	<b>255</b>	
Rede	m€	5	16	39	0	12	19	22	22	23	23	23	113	
Ramais	m€	7	8	6	7	9	10	8	8	8	8	8	40	
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>16</b>	<b>9</b>	<b>25</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>74</b>	
Conversão		16	7	17	9	9	11	11	11	11	11	11	57	
Reconversão		0	2	8	2	1	3	3	3	3	3	3	17	
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>9</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>28</b>	
Equipamento		1	0	1	0	0	1	1	1	1	1	1	4	
Montagem		4	3	8	3	4	5	5	5	5	5	5	24	
Agregados físicos do DN:														
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>175</b>
Doméstico							34	34	34	34	34	34	34	170
Terciário							1	1	1	1	1	1	1	5
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	<b>mil m³</b>						<b>3</b>	<b>10</b>	<b>16</b>	<b>23</b>	<b>29</b>	<b>33</b>	<b>33</b>	<b>111</b>
Doméstico							3	10	16	23	29	33	33	111
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>36</b>	<b>24</b>	<b>59</b>	<b>25</b>	<b>26</b>	<b>31</b>	<b>31</b>	<b>31</b>	<b>31</b>	<b>31</b>	<b>31</b>	<b>155</b>	
Conversão		36	18	32	17	21	21	21	21	21	21	21	105	
Reconversão		0	6	27	8	5	10	10	10	10	10	10	50	
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>15</b>	<b>23</b>	<b>19</b>	<b>14</b>	<b>21</b>	<b>18</b>	<b>18</b>	<b>18</b>	<b>18</b>	<b>18</b>	<b>18</b>	<b>88</b>	
Indicadores Operacionais:														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>36</b>	<b>30</b>	<b>62</b>	<b>25</b>	<b>26</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>175</b>	
BP <		36	30	62	25	26	35	35	35	35	35	35	175	
BP >		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2ª ligações</b>	<b>#</b>	<b>-14</b>	<b>-3</b>	<b>-12</b>	<b>-12</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-15</b>	
BP <		-14	-1	-9	-13	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-15	
BP >		0	-2	-3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>1 409</b>	<b>1 436</b>	<b>1 486</b>	<b>1 499</b>	<b>1 522</b>	<b>1 554</b>	<b>1 586</b>	<b>1 617</b>	<b>1 649</b>	<b>1 681</b>	<b>1 712</b>		
BP <		1 406	1 433	1 484	1 496	1 519	1 551	1 583	1 614	1 646	1 678	1 709		
BP >		3	3	2	3	3	3	3	3	3	3	3		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>1 398</b>	<b>1 423</b>	<b>1 461</b>	<b>1 493</b>	<b>1 511</b>	<b>1 538</b>	<b>1 570</b>	<b>1 602</b>	<b>1 633</b>	<b>1 665</b>	<b>1 697</b>		
BP <		1 395	1 420	1 459	1 490	1 508	1 535	1 567	1 599	1 630	1 662	1 694		
BP >		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>		
BP <	/Pa	2,1	2,1	2,2	2,2	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2		
BP >		1 759	1 966	2 389	2 382	2 148	2 129	2 129	2 129	2 129	2 129	2 129		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>38</b>	<b>115</b>	<b>191</b>	<b>267</b>	<b>344</b>	<b>382</b>		
BP <							38	115	191	267	344	382		
BP >							0	0	0	0	0	0		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>8 275</b>	<b>8 810</b>	<b>9 191</b>	<b>9 238</b>	<b>9 917</b>	<b>9 737</b>	<b>9 807</b>	<b>9 876</b>	<b>9 945</b>	<b>10 015</b>	<b>10 084</b>		
BP <		2 998	2 913	3 218	3 282	3 474	3 351	3 420	3 490	3 559	3 628	3 697		
BP >		5 277	5 897	5 973	5 956	6 443	6 387	6 387	6 387	6 387	6 387	6 387		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Metas de eficiência:														
Inv DN / Cliente	€	916	1 259	1 286	869	1 406	1 419	1 440	1 429	1 481	1 473	1 461	1 457	
Mts Rede Sec / Cliente	mts	2	10	13	0	9	9	9	9	9	9	9	9	
Clientes / km rede	#	549	100	75		111	108	108	108	108	108	108	108	
Clientes / Ramal	#	2	1	3	2	1	2	2	2	2	2	2	2	
Custo unit RS (€/m)	€	81	55	48	0	53	60	68	67	71	71	70	70	
Custo unit Ramal (€)	€	464	361	329	465	441	571	451	446	473	469	462	460	
Custo unit infraestruturação (€)		448	380	418	434	411	476	476	476	476	476	476	476	
Conversão	€	448	408	526	505	448	542	542	542	542	542	542	542	
Reconversão	€	0	297	290	285	255	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	155	203	204	140	214	250	254	252	261	260	258		

VAGOS	Unid	Real					PDIRD 2023-2027							
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>60</b>	<b>98</b>	<b>30</b>	<b>36</b>	<b>20</b>	<b>56</b>	<b>57</b>	<b>56</b>	<b>58</b>	<b>58</b>	<b>57</b>	<b>286</b>	
Rede	m€	14	52	0	11	12	22	25	25	27	26	26	129	
Ramais	m€	11	11	10	7	4	11	9	9	9	9	9	46	
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>27</b>	<b>23</b>	<b>13</b>	<b>11</b>	<b>2</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>80</b>	
Conversão		27	7	2	3	1	11	11	11	11	11	11	54	
Reconversão		0	16	10	9	1	5	5	5	5	5	5	25	
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>7</b>	<b>11</b>	<b>7</b>	<b>6</b>	<b>1</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>31</b>	
Equipamento		2	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	4	
Montagem		5	10	6	5	1	5	5	5	5	5	5	27	
Agregados físicos do DN:														
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>200</b>
Doméstico							40	40	40	40	40	40	40	200
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>3</b>	<b>10</b>	<b>17</b>	<b>24</b>	<b>31</b>	<b>35</b>	<b>118</b>	
Doméstico							3	10	17	24	31	35	118	
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Instalações de GN Infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>68</b>	<b>71</b>	<b>41</b>	<b>37</b>	<b>6</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>175</b>	
Conversão		68	14	5	6	3	20	20	20	20	20	20	100	
Reconversão		0	57	36	31	3	15	15	15	15	15	15	75	
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>25</b>	<b>19</b>	<b>18</b>	<b>11</b>	<b>9</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>100</b>	
Indicadores Operacionais:														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>80</b>	<b>74</b>	<b>46</b>	<b>43</b>	<b>17</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>200</b>	
BP <		79	74	46	40	17	40	40	40	40	40	40	200	
BP >		1	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>23</b>	<b>-36</b>	<b>-5</b>	<b>3</b>	<b>-10</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-5</b>	<b>-21</b>	
BP <		24	-31	-5	5	-7	-4	-4	-4	-4	-4	-5	-21	
BP >		-1	-5	0	-1	-3	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	-1	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>1 931</b>	<b>1 969</b>	<b>2 010</b>	<b>2 056</b>	<b>2 063</b>	<b>2 099</b>	<b>2 135</b>	<b>2 170</b>	<b>2 206</b>	<b>2 241</b>	<b>2 277</b>		
BP <		1 916	1 954	1 995	2 040	2 050	2 086	2 122	2 157	2 193	2 228	2 264		
BP >		12	12	12	14	11	11	11	11	11	11	11		
MP		3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>1 880</b>	<b>1 950</b>	<b>1 990</b>	<b>2 033</b>	<b>2 060</b>	<b>2 081</b>	<b>2 117</b>	<b>2 152</b>	<b>2 188</b>	<b>2 224</b>	<b>2 259</b>		
BP <		1 865	1 935	1 975	2 018	2 045	2 068	2 104	2 139	2 175	2 211	2 246		
BP >		12	12	12	13	13	11	11	11	11	11	11		
MP		3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2		
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh /Pa</b>	<b>53</b>	<b>54</b>	<b>53</b>	<b>51</b>	<b>49</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>		
BP <		2,1	2,1	2,0	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0		
BP >		2 907	3 128	3 110	3 207	3 775	3 225	3 225	3 225	3 225	3 225	3 225		
MP		20 372	21 455	21 330	23 372	24 993	22 304	22 304	22 304	22 304	22 304	22 304		
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>41</b>	<b>122</b>	<b>203</b>	<b>284</b>	<b>365</b>	<b>406</b>		
BP <							41	122	203	284	365	406		
BP >							0	0	0	0	0	0		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>99 982</b>	<b>106 024</b>	<b>105 349</b>	<b>103 819</b>	<b>101 261</b>	<b>84 283</b>	<b>84 356</b>	<b>84 428</b>	<b>84 501</b>	<b>84 573</b>	<b>84 645</b>		
BP <		3 982	4 124	4 041	3 694	4 086	4 195	4 267	4 340	4 412	4 484	4 556		
BP >		34 885	37 536	37 318	41 695	47 189	35 480	35 480	35 480	35 480	35 480	35 480		
MP		61 115	64 364	63 990	58 430	49 985	44 608	44 608	44 608	44 608	44 608	44 608		
Metas de eficiência:														
Inv DN / Cliente	€	754	1 321	654	837	1 205	1 393	1 414	1 403	1 454	1 447	1 435	1 430	
Mts Rede Sec / Cliente	mts	3	9	0	7	0	9	9	9	9	9	9	9	
Clientes / km rede	#	341	111		144		108	108	108	108	108	108	108	
Clientes / Ramal	#	3	4	3	4	2	2	2	2	2	2	2	2	
Custo unit RS (€/m)	€	61	78	0	37	0	60	68	67	71	71	70	70	
Custo unit Ramal (€)	€	447	588	581	636	487	571	451	446	473	469	462	460	
Custo unit infraestruturação (€)		402	322	306	310	378	454	454	454	454	454	454	454	
Conversão	€	402	495	491	471	471	542	542	542	542	542	542	542	
Reconversão	€	0	279	280	278	284	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	14	24	12	16	25	27	28	27	28	28	28	28	



VALE DE CAMBRA	Unid	Real						PDIRD 2023-2027					
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>€</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>11</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>79</b>	<b>18</b>	<b>58</b>	<b>66</b>	<b>64</b>	<b>66</b>	<b>66</b>	<b>65</b>	<b>327</b>
Rede	m€	0	1	2	51	1	24	28	28	29	29	29	142
Ramais	m€	2	6	4	11	4	13	10	10	10	10	10	51
<b>Infraestruturação / clientes</b>	<b>m€</b>	<b>7</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>12</b>	<b>8</b>	<b>15</b>	<b>21</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>99</b>
Conversão		7	5	5	10	4	13	19	16	16	16	16	84
Reconversão		0	0	1	2	4	2	2	3	3	3	3	15
<b>Segmento Novo</b>	<b>m€</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Contadores / cadeias medida</b>	<b>m€</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>35</b>
Equipamento		0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	5
Montagem		1	2	2	4	3	5	6	6	6	6	6	30
<b>Agregados físicos do DN:</b>													
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>35</b>	<b>45</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>221</b>
Doméstico							35	44	44	44	44	44	220
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	1	0	0	0	0	1
<b>Volume ano</b>	<b>mil m³</b>						<b>5</b>	<b>102</b>	<b>200</b>	<b>212</b>	<b>224</b>	<b>229</b>	<b>967</b>
Doméstico							5	15	27	38	50	56	185
Terciário							0	87	174	174	174	174	782
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>14</b>	<b>12</b>	<b>14</b>	<b>28</b>	<b>22</b>	<b>31</b>	<b>41</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>201</b>
Conversão		14	11	12	20	10	24	36	30	30	30	30	156
Reconversão		0	1	2	8	12	7	5	10	10	10	10	45
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>21</b>	<b>8</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>110</b>
<b>Indicadores Operacionais:</b>													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>18</b>	<b>14</b>	<b>20</b>	<b>32</b>	<b>29</b>	<b>35</b>	<b>45</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>221</b>
BP <		17	14	20	32	28	35	44	44	44	44	44	220
BP >		1	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	1
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2ª ligações</b>	<b>#</b>	<b>-5</b>	<b>7</b>	<b>-6</b>	<b>2</b>	<b>-15</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-20</b>
BP <		-7	9	-2	2	-14	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-20
BP >		2	-2	-4	0	-1	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>1 781</b>	<b>1 802</b>	<b>1 816</b>	<b>1 850</b>	<b>1 864</b>	<b>1 895</b>	<b>1 936</b>	<b>1 976</b>	<b>2 016</b>	<b>2 056</b>	<b>2 096</b>	
BP <		1 767	1 790	1 804	1 838	1 852	1 883	1 923	1 963	2 003	2 043	2 083	
BP >		11	9	9	9	9	9	10	10	10	10	10	
MP		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>1 775</b>	<b>1 792</b>	<b>1 809</b>	<b>1 833</b>	<b>1 857</b>	<b>1 880</b>	<b>1 916</b>	<b>1 956</b>	<b>1 996</b>	<b>2 036</b>	<b>2 076</b>	
BP <		1 762	1 779	1 797	1 821	1 845	1 868	1 903	1 943	1 983	2 023	2 063	
BP >		10	10	9	9	9	9	10	10	10	10	10	
MP		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>66</b>	<b>64</b>	<b>62</b>	<b>59</b>	<b>56</b>	<b>62</b>	<b>62</b>	<b>62</b>	<b>62</b>	<b>62</b>	<b>62</b>	
BP <	/Pa	3,0	3,1	3,2	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	
BP >		2 049	2 006	2 179	1 883	2 017	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027	
MP		30 711	29 580	28 916	28 376	26 399	28 796	28 796	28 796	28 796	28 796	28 796	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>54</b>	<b>1 189</b>	<b>2 338</b>	<b>2 473</b>	<b>2 609</b>	<b>2 676</b>	
BP <							54	175	311	446	582	650	
BP >							0	1 013	2 027	2 027	2 027	2 027	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>116 908</b>	<b>114 360</b>	<b>112 019</b>	<b>107 455</b>	<b>103 156</b>	<b>110 379</b>	<b>111 502</b>	<b>112 639</b>	<b>112 762</b>	<b>112 885</b>	<b>113 008</b>	
BP <		5 308	5 558	5 661	5 385	5 806	5 749	5 859	5 983	6 106	6 229	6 352	
BP >		19 468	20 061	19 610	16 943	18 152	18 241	19 254	20 268	20 268	20 268	20 268	
MP		92 132	88 741	86 747	85 127	79 197	86 389	86 389	86 389	86 389	86 389	86 389	
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€	623	1 038	758	2 467	604	1 650	1 461	1 452	1 503	1 495	1 483	1 479
Mts Rede Sec / Cliente	mts	0	1	5	24	0	12	9	9	9	9	9	9
Clientes / km rede	#		1 167	194	42	5 370	86	110	108	108	108	108	108
Clientes / Ramal	#	4	3	3	2	4	2	2	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	0	113	19	67	172	60	68	67	71	71	70	70
Custo unit Ramal (€)	€	417	1 106	737	536	546	571	451	446	473	469	462	460
Custo unit infraestruturação (€)		499	470	423	423	360	496	504	491	491	491	491	494
Conversão	€	499	488	445	481	415	542	527	542	542	542	542	539
Reconversão	€	0	276	288	276	315	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	9	16	12	42	11	27	24	24	24	24	24	24

# 06

## Qualidade de serviço

---

## 6. INDICADORES DE QUALIDADE DE SERVIÇO

Em seguida são apresentados os indicadores de qualidade de serviço do ORD. As elevadas performances, alinhadas na sua generalidade com os padrões definidos pela ERSE são reflexo de uma operação eficiente e orientada para a proteção do consumidor e do sistema.

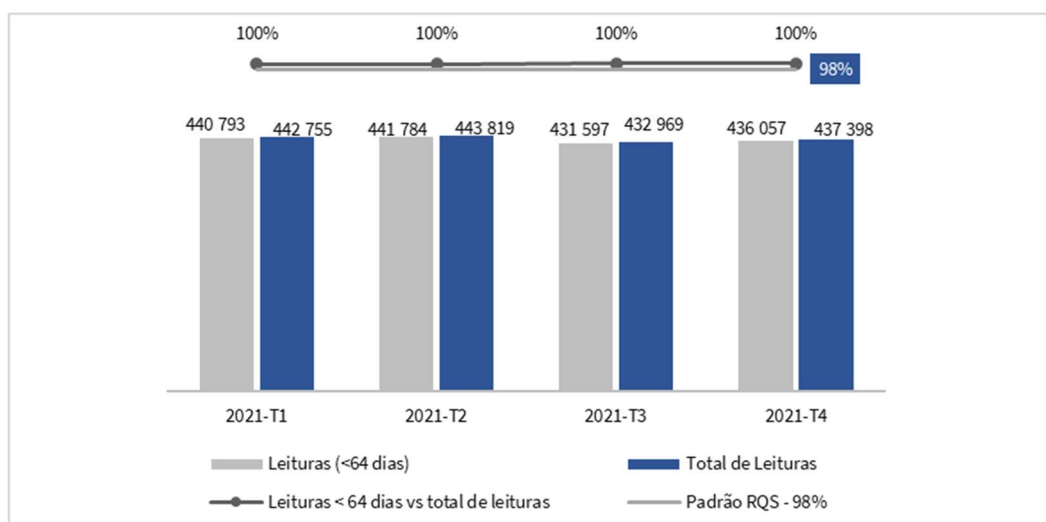


Figura 14 – Qualidade de Serviço – Leituras de contadores

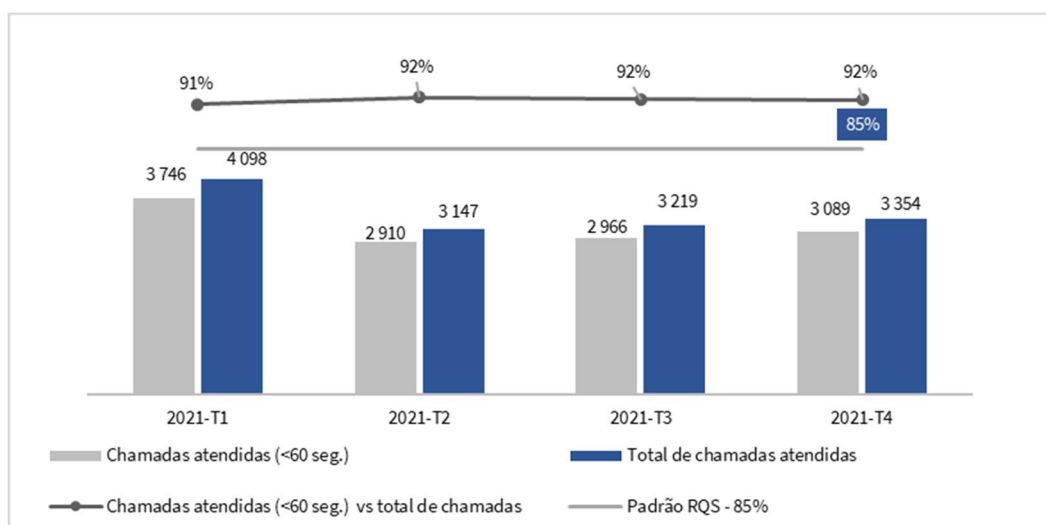


Figura 15 – Qualidade de Serviço – Atendimento telefónico de emergência

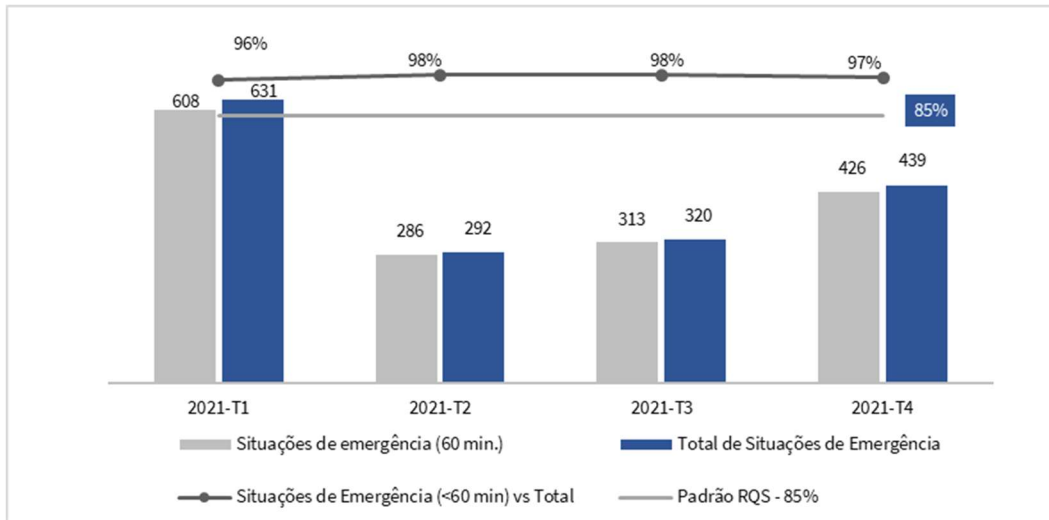


Figura 16 – Qualidade de Serviço – Resposta a situações de emergência

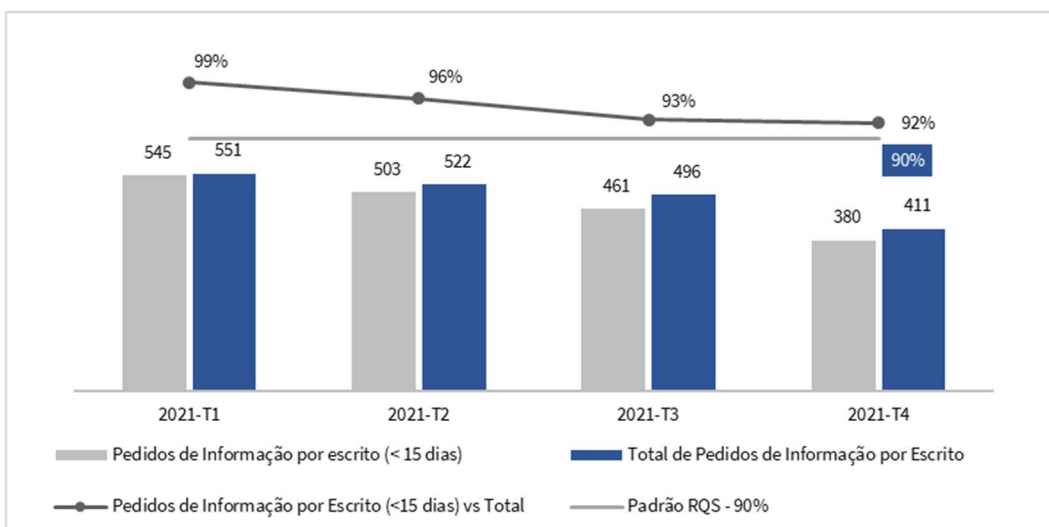


Figura 17 – Qualidade de Serviço – Pedidos de informação por escrito

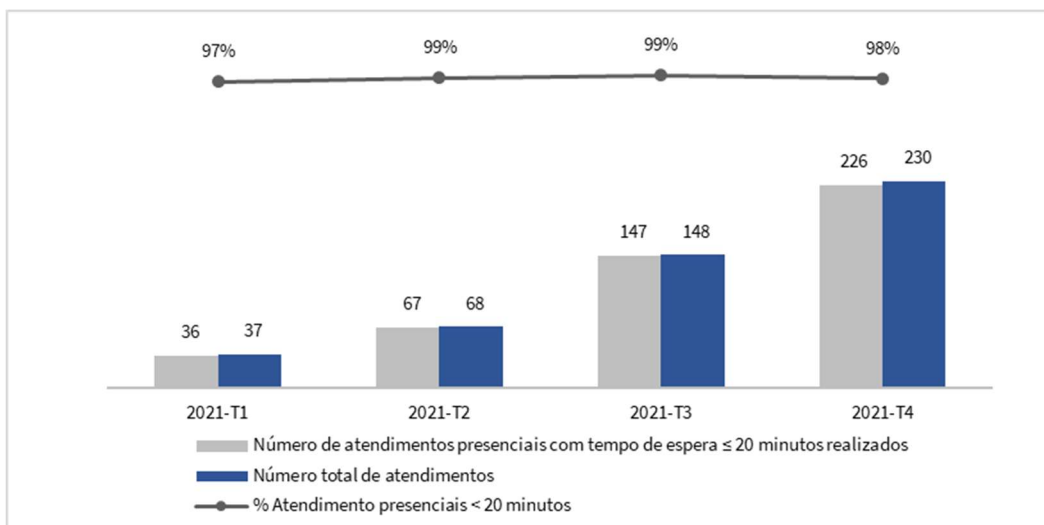


Figura 18 – Qualidade de Serviço – Atendimento Presencial

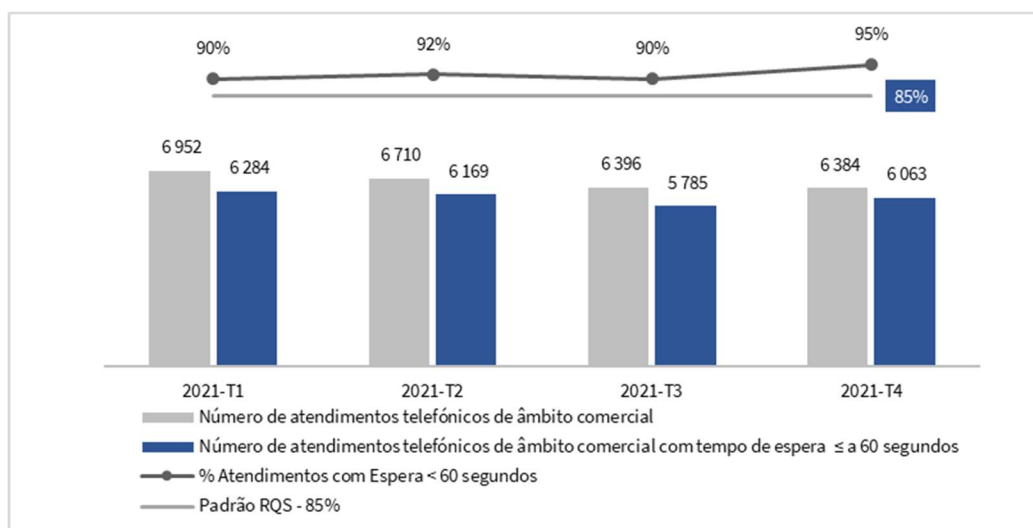


Figura 19 – Qualidade de Serviço – Atendimento telefônico âmbito comercial

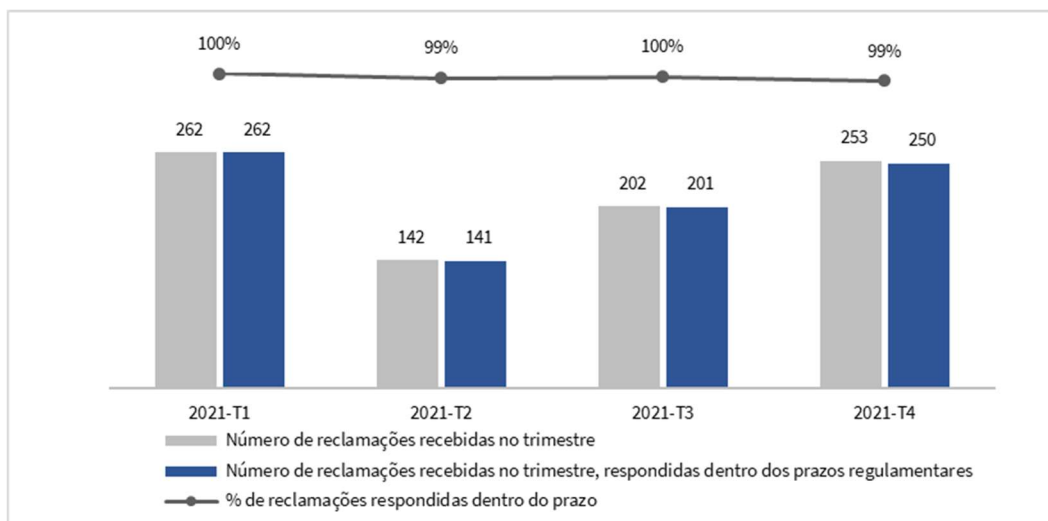


Figura 20 – Qualidade de Serviço – Reclamações

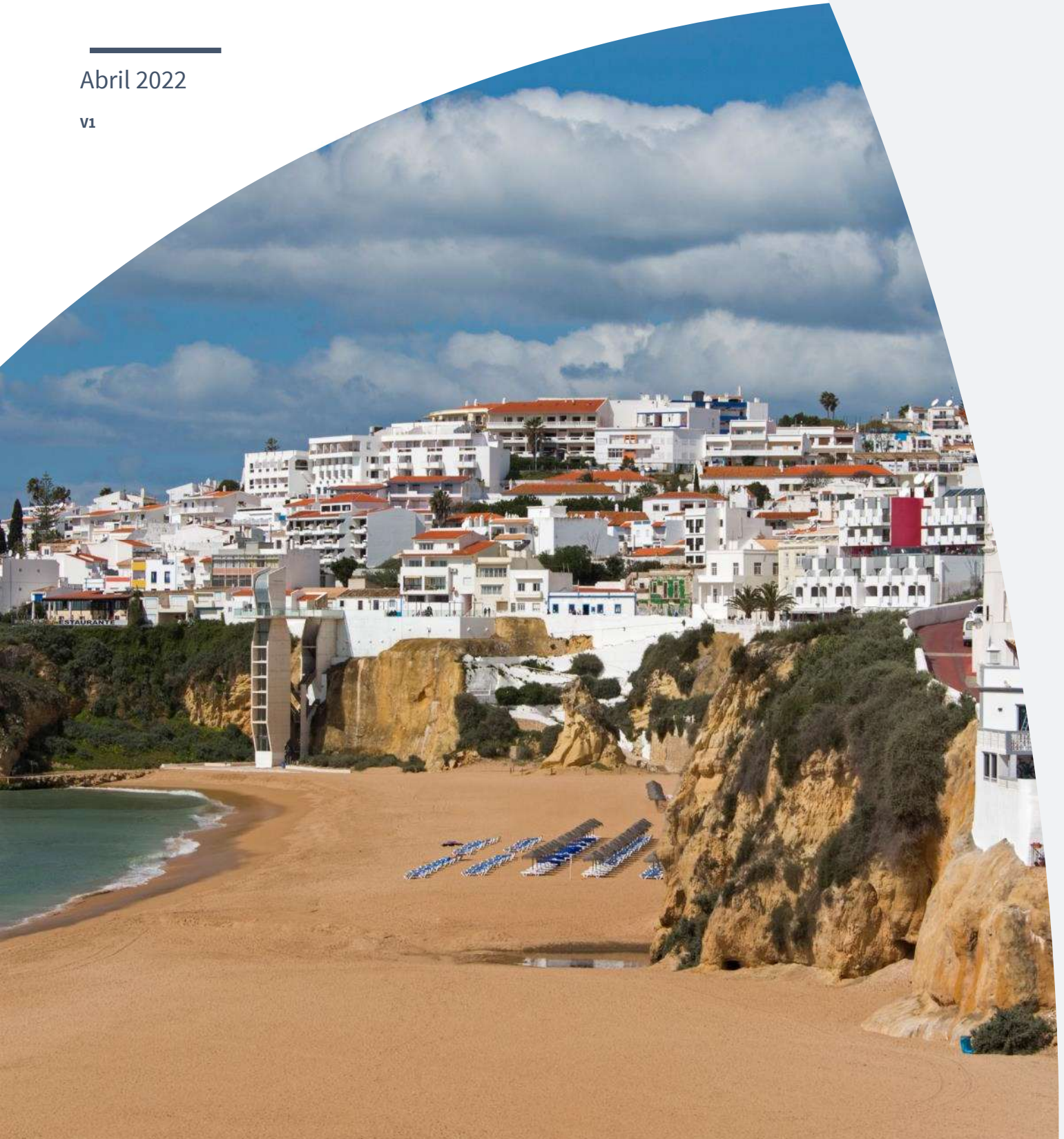
# Plano de desenvolvimento e investimento da rede de distribuição de gás

## Medigás 2023-2027

---

Abril 2022

v1



# Índice

<b>1.</b>	<b>CARATERIZAÇÃO DAS INFRAESTRUTURAS DE DISTRIBUIÇÃO .....</b>	<b>6</b>
1.1	Implantação e cobertura geográfica .....	6
1.2	Dados históricos das Licenças .....	7
<b>2.</b>	<b>CONTEXTO GEOGRÁFICO E CONJUNTURA SOCIECONÓMICA.....</b>	<b>12</b>
2.1	Contexto regional das Licenças .....	12
<b>3.</b>	<b>PREVISÃO DE CONSUMOS DE GÁS .....</b>	<b>16</b>
3.1	Evolução de consumidores.....	16
3.2	Pressupostos da procura de gás.....	16
3.3	Projeção de consumos.....	19
<b>4.</b>	<b>PLANO DE INVESTIMENTO .....</b>	<b>21</b>
4.1	Objetivos e caracterização do plano de investimento .....	21
4.1.1	Investimento em DN   projeto de ligação de novos PA .....	21
4.1.2	Novos polos de consumo .....	23
4.1.3	Investimento em outras infraestruturas de distribuição .....	23
4.1.4	Investimento em outras atividades .....	24
<b>5.</b>	<b>FICHAS DE PROJETO .....</b>	<b>26</b>
<b>6.</b>	<b>INDICADORES DE QUALIDADE DE SERVIÇO .....</b>	<b>32</b>



# Índice de figuras

Figura 1 - Concelhos das Licenças.....	6
Figura 2 - Evolução da taxa de cobertura .....	7
Figura 3 - Concelhos abastecidos.....	12
Figura 4 - População empregada por concelho.....	13
Figura 5- Salário médio mensal dos trabalhadores por conta de outrem.....	13
Figura 6- Peso da indústria transformadora por concelho .....	14
Figura 7- VAB das empresas não financeiras por concelho.....	14
Figura 8- Níveis de temperatura por concelho .....	17
Figura 9- Estrutura de clientes na Licença .....	18
Figura 10- Evolução do número de pontos de abastecimento na Licença.....	19
Figura 11- Plano de investimento 2023-2027.....	21
Figura 12- Evolução do investimento em renovação de contadores.....	24
Figura 13 – Qualidade de Serviço – Leituras de contadores .....	32
Figura 14 – Qualidade de Serviço – Atendimento telefónico de emergência.....	32
Figura 15 – Qualidade de Serviço – Resposta a situações de emergência.....	33
Figura 16 – Qualidade de Serviço – Pedidos de informação por escrito.....	33
Figura 17 – Qualidade de Serviço – Atendimento Presencial.....	34
Figura 18 – Qualidade de Serviço – Atendimento telefónico âmbito comercial .....	34
Figura 19 – Qualidade de Serviço – Reclamações .....	35

# Índice de quadros

Quadro 1 - Concelhos infraestruturados na Licença .....	6
Quadro 2 - Infraestrutura em 2021.....	7
Quadro 3 - Investimento na Licença 2018 - 2022 .....	7
Quadro 4 - Investimento na Licença em desenvolvimento de negócio 2018-2022 .....	8
Quadro 5 - Investimento na Licença em outras infraestruturas 2018-2022 .....	8
Quadro 6 - Investimento na Licença em outras atividades 2018-2022 .....	9
Quadro 7- Evolução dos pontos de abastecimento por tipo de uso 2018-2022.....	9
Quadro 8 - Evolução dos pontos de abastecimento por nível de pressão 2018-2022.....	9
Quadro 9 - Evolução do gás por nível de pressão 2018-2022 .....	9
Quadro 10 - Evolução do consumo médio por nível de pressão 2018-2022 .....	10
Quadro 11 – Evolução do número de pontos de abastecimento 2023-2027 .....	16
Quadro 12– Evolução da saída de pontos de abastecimento 2023-2027 .....	17
Quadro 13 - Evolução do grau de cobertura por concelho .....	18
Quadro 14 - Consumo médio por nível de pressão 2023-2027.....	19
Quadro 15 - Projeção de consumo de gás 2023-2027.....	19
Quadro 16 - Plano de investimento 2023-2027.....	21
Quadro 17 - Investimento em DN 2023-2027 .....	22
Quadro 18 - Agregados operacionais DN 2023-2027 .....	22
Quadro 19 - Métricas operacionais 2023-2027.....	22
Quadro 20 - Custos unitários de ligação de clientes 2023-2027.....	22
Quadro 21 - Custos unitários de construção de rede e ramais 2023-2027.....	23
Quadro 22 - Investimento em outras infraestruturas 2023-2027 .....	23
Quadro 23 - Investimento em outras atividades 2023-2027 .....	24
Quadro 24 - Investimento por concelho .....	26

# 01

## Caraterização das infraestruturas de distribuição

---

# 1. CARATERIZAÇÃO DAS INFRAESTRUTURAS DE DISTRIBUIÇÃO

## 1.1 Implantação e cobertura geográfica

As Licenças da Medigás abrangem 6 concelhos, dos quais 3 já se encontram infraestruturados.

Quadro 1 - Concelhos infraestruturados na Licença

Concelhos	Área (km2)	Densidade populacional	População	Alojamentos
Faro	203	334	67 650	38 733
Olhão	131	341	44 643	26 991
Portimão	182	329	59 867	49 433

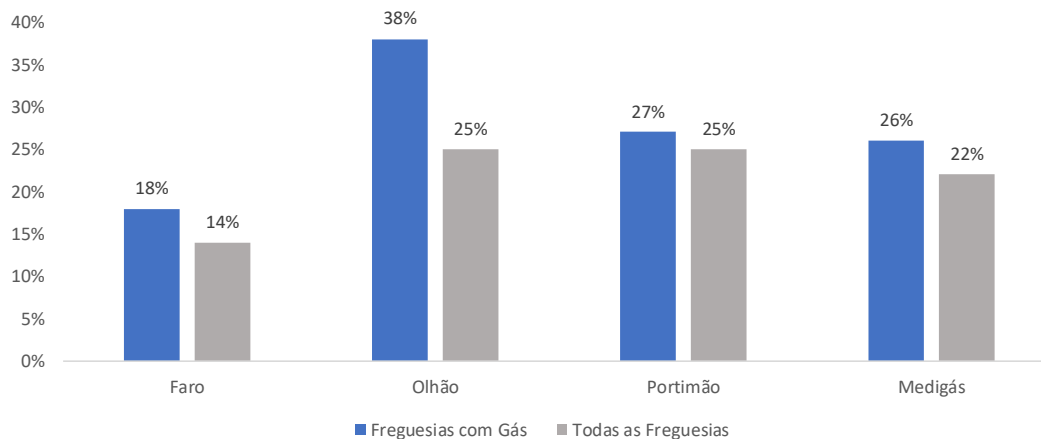
Fonte: censos 2021

Adicionalmente, a Medigás já solicitou ao Concedente a emissão das Licenças referentes aos polos de Albufeira, Lagos e Loulé que foram atribuídas à empresa. O presente PDIRD-G23-27 não contempla investimentos para esses polos, que serão alvo de plano autónomo a submete quando da sua atribuição.



Figura 1 - Concelhos das Licenças

A figura seguinte reflete o nível de cobertura dos concelhos da área de Licença da Medigás e o peso de cada concelho em termos de PA ligados da empresa.



Fonte: Censos 2021

Figura 2 - Evolução da taxa de cobertura

O gráfico anterior evidencia que existem concelhos com diferentes níveis de cobertura. Como se pode verificar, os índices de cobertura são, em alguns casos, significativamente diferentes devido à maior ou menor dispersão das freguesias dentro de cada concelho. As barras a azul apresentam a relação de PA no universo das freguesias abastecidas, enquanto as barras cinzentas representam o peso dos PA no universo total de freguesias licenciadas.

## 1.2 Dados históricos das Licenças

### ● Desenvolvimento das infraestruturas de distribuição

Quadro 2 - Infraestrutura em 2021

(unid.)	RP	PRM	RS	Ramais	Pontos de ligação à RNTG ou UAG
	kms	#	kms	#	#
Faro	0	0	88	1 056	UAG de Olhão
Olhão	0	0	82	2 502	UAG de Olhão
Portimão	0	0	133	2 410	UAG de Portimão
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>302</b>	<b>5 968</b>	

### ● Investimento Anual

Quadro 3 - Investimento na Licença 2018 - 2022

Investimento (m€)	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>
Investimento DN - Ligação de clientes	821	804	678	617	498
Investimentos em Outras Infraestruturas	89	123	409	64	80
Investimento em Outras Atividades	139	179	157	251	69
<b>Total</b>	<b>1 049</b>	<b>1 105</b>	<b>1 244</b>	<b>932</b>	<b>647</b>

O detalhe do investimento por tipologia é apresentado nos quadros seguintes.

Quadro 4 - Investimento na Licença em desenvolvimento de negócio 2018-2022

<b>Investimento DN - Ligação de clientes (m€)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Rede Secundária	265	365	443	379	243
Ramais	75	37	41	56	47
Conversões e reconversões	330	271	130	120	136
Contadores / cadeias medida	150	131	65	62	73
<b>Total</b>	<b>821</b>	<b>804</b>	<b>678</b>	<b>617</b>	<b>498</b>
Novos clientes (#)	1 051	953	522	473	466
Conversões e reconversões (#)	914	816	388	374	379
Rede Secundária (kms)	4	8	7	7	4
Ramais (#)	171	136	81	130	80
<b>Métricas Operacionais</b>					
Inv DN / Cliente (€ / PA)	781	843	1 300	1 304	1 069
Rede / Cliente (mts / PA)	3,9	8,9	12,6	14,3	8,6
Clientes / km rede (PA / km)	258	113	79	70	116
Clientes / Ramal	6,15	7,01	6,44	3,64	5,83

Quadro 5 - Investimento na Licença em outras infraestruturas 2018-2022

<b>Investimentos em Outras Infraestruturas (m€)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Rede Primária (outos: PRM, Servidões, ...)	0	6	0	0	0
UAG	13	0	336	27	23
RS - Anelagens e reestruturação	65	117	69	27	50
Rede Secundária - PRP	0	0	0	0	0
Rede Secundária - Outros	10	0	4	10	6
Renov. Rede e ramais	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>89</b>	<b>123</b>	<b>409</b>	<b>64</b>	<b>80</b>

Quadro 6 - Investimento na Licença em outras atividades 2018-2022

<b>Investimento em Outras Atividades (m€)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Renovação contadores / redutores	1	4	26	136	10
Sist. Informação	128	139	102	84	35
Edifícios e construções		24			
Proj. Cadastro				12	3
Outros	10	12	29	18	21
<b>Total</b>	<b>139</b>	<b>179</b>	<b>157</b>	<b>251</b>	<b>69</b>

- **Consumidores ligados**

Quadro 7 - Evolução dos pontos de abastecimento por tipo de uso 2018-2022

<b>Pontos de Abastecimento por segmento (#)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Doméstico	23 467	24 136	24 567	24 814	25 227
Terciário	36	39	53	65	66
Indústria	16	17	18	19	20
<b>Total</b>	<b>23 519</b>	<b>24 192</b>	<b>24 638</b>	<b>24 898</b>	<b>25 313</b>

Quadro 8 - Evolução dos pontos de abastecimento por nível de pressão 2018-2022

<b>Pontos de Abastecimento por nível de pressão (#)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
BP<	23 467	24 136	24 590	24 856	25 270
BP>	51	55	47	42	43
MP	1	1	1	0	0
<b>Total</b>	<b>23 519</b>	<b>24 192</b>	<b>24 638</b>	<b>24 898</b>	<b>25 313</b>

- **Quantidades de gás faturadas**

Quadro 9 - Evolução do gás por nível de pressão 2018-2022

<b>Volumes faturados por pressão tarifária (GWh)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
BP<	51	46	47	51	51
BP>	42	40	32	31	35
MP	24	23	22	19	0
<b>Total</b>	<b>117</b>	<b>109</b>	<b>100</b>	<b>101</b>	<b>85</b>

- **Consumos médios por nível de pressão**

Quadro 10 - Evolução do consumo médio por nível de pressão 2018-2022

<b>Consumo médio por nível de pressão (MWh/PA)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
BP<	2,22	1,95	1,92	2,07	2,03
BP>	824	755	621	703	813
MP	23 682	22 615	21 829	37 931	0
<b>Total</b>	<b>5,06</b>	<b>4,57</b>	<b>4,11</b>	<b>4,09</b>	<b>3,42</b>

A informação desagregada por concelho consta das fichas individuais em anexo.



# 02

## Contexto geográfico e conjuntura socioeconómica

---

## 2. CONTEXTO GEOGRÁFICO E CONJUNTURA SOCIECONÓMICA

### 2.1 Contexto regional das Licenças

A Licença da Medigás abrange 2 concelhos e numa área de 516 km<sup>2</sup>, e possui uma população de cerca de 162 mil habitantes, que representa, respetivamente, 0,6% do território nacional e 1,6% da população total.

#### Peso da Região no país

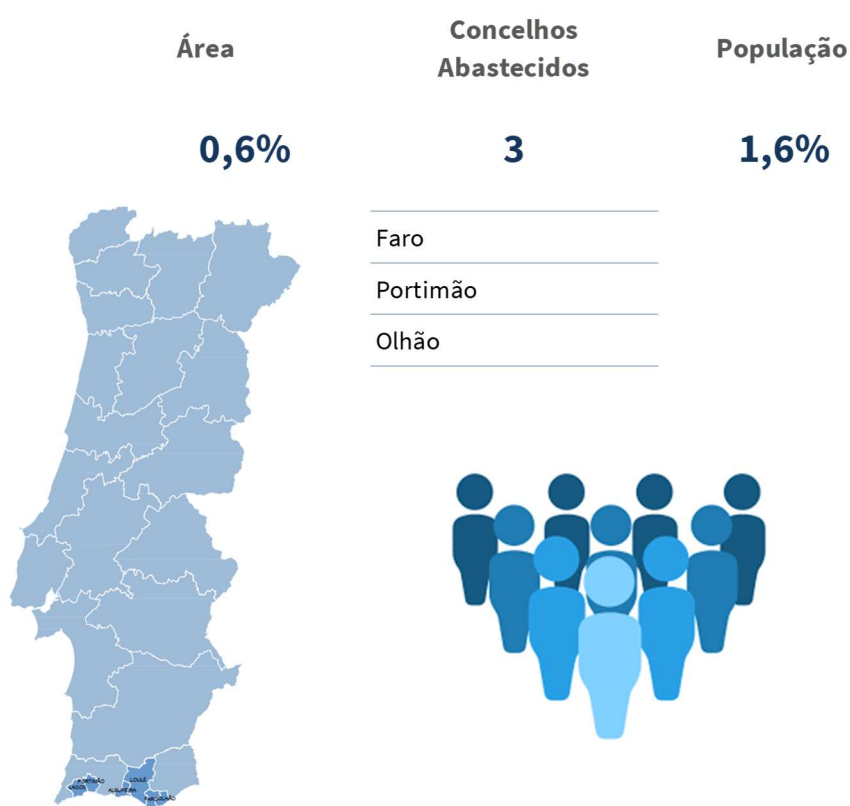
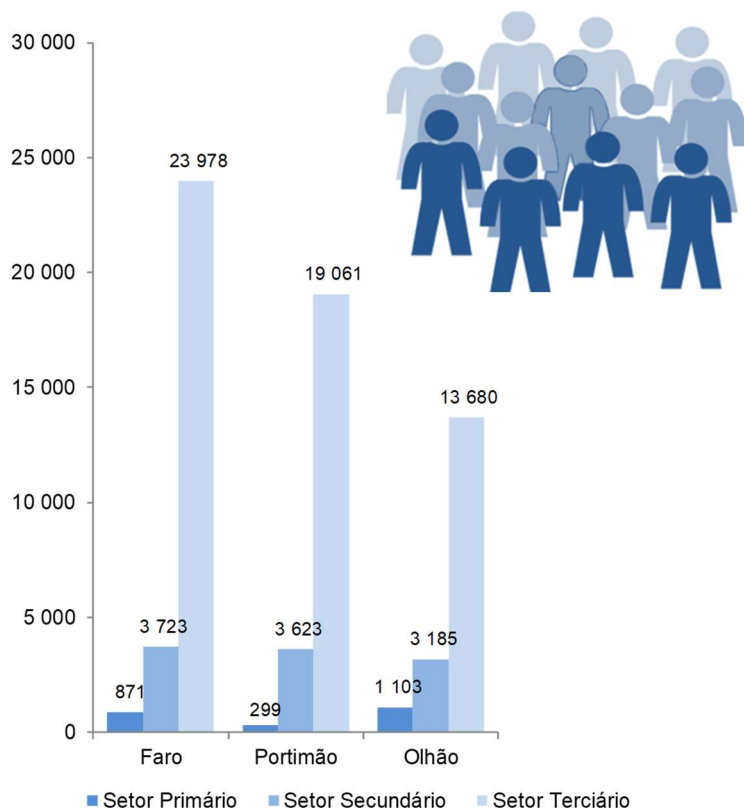


Figura 3 - Concelhos abastecidos

A Medigás é a empresa licenciada para distribuição de gás nos concelhos de Faro, Portimão, Olhão, Albufeira, Lagos e Loulé.

População empregada - área de concessão da Medigás



Fonte - Pordata - censos 2011

Figura 4 - População empregada por concelho

O gráfico representa a população empregada por setores de atividade na área de Licença da Medigás. Após análise dos dados verificamos que 82% da população presta atividade no setor terciário, 15% presta atividade no setor secundário e apenas 3% da população serve no setor primário da economia.

O gráfico seguinte apresenta o salário médio mensal dos trabalhadores por conta de outrem na área da licenciada.

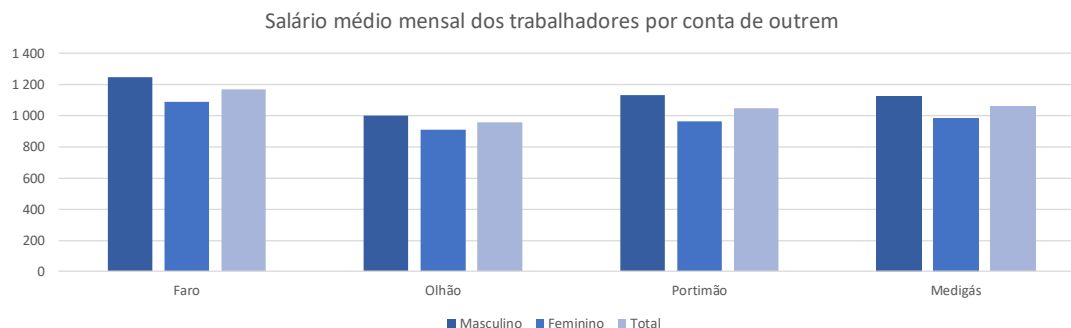
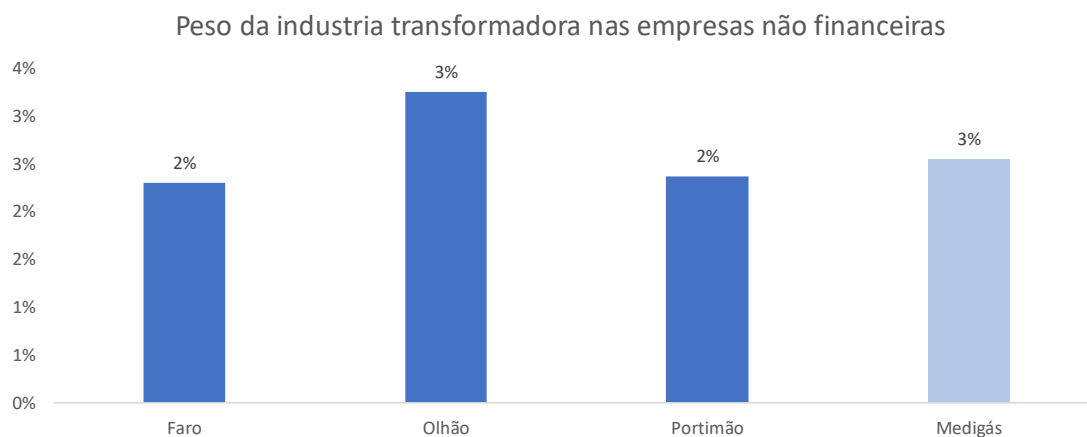


Figura 5- Salário médio mensal dos trabalhadores por conta de outrem

Em seguida é apresentado o peso da indústria transformadora no tecido empresarial (empresas não financeiras) da área da Licenciada. Este tipo de empresas representa uma importante percentagem do volume distribuído quando integram a carteira de clientes da licenciada. Conforme se pode verificar, o concelho de Olhão é o que apresenta um maior peso da indústria transformadora no tecido empresarial. As empresas da indústria transformadora na área da Licenciada contribuem com cerca de 2% do tecido empresarial.



Fonte: Pordata

Figura 6- Peso da indústria transformadora por concelho

O gráfico seguinte apresenta o Valor Acrescentado Bruto das empresas não financeiras na área da Licenciada

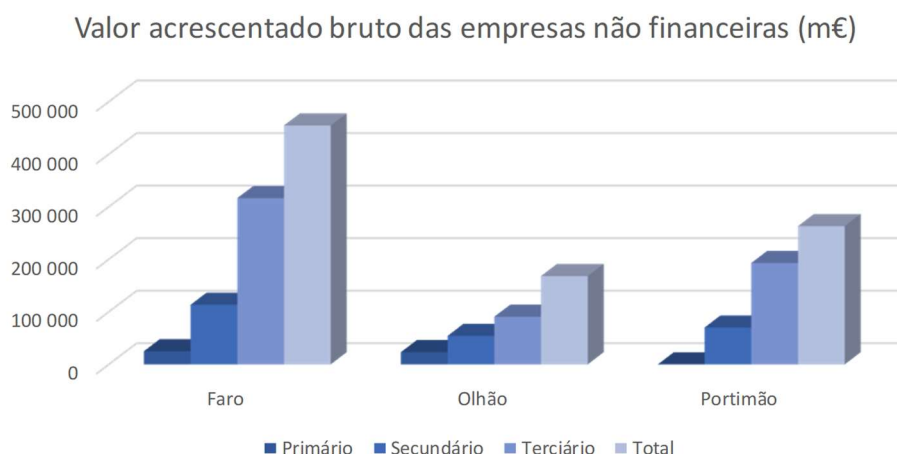


Figura 7- VAB das empresas não financeiras por concelho

# 03

## Previsões de consumo de gás

---

## 3. PREVISÃO DE CONSUMOS DE GÁS

### 3.1 Evolução de consumidores

O esforço de investimento reflete-se no seguinte acréscimo de novos pontos de abastecimento:

Quadro 11 – Evolução do número de pontos de abastecimento 2023-2027

Pontos de Abastecimento (#)	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	Acréscimo de novos PA					Total
			2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>	
BP<	472	465	505	426	426	414	422	2 193
BP>	1	1	2	3	1	3	2	11
MP	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>473</b>	<b>466</b>	<b>507</b>	<b>429</b>	<b>427</b>	<b>417</b>	<b>424</b>	<b>2 204</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

### 3.2 Pressupostos da procura de gás

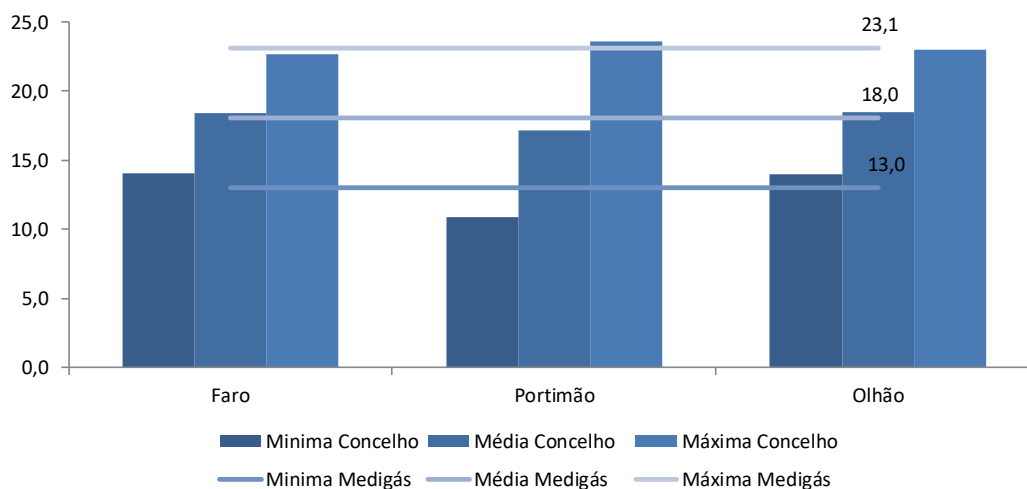
A evolução da procura de gás está condicionada por diversos fatores dos quais alguns de natureza exógena, inerentes às próprias características de mercado e às especificidades regionais.

Considerando que os condicionalismos transversais são abordados no documento agregador GGND, salientam-se apenas os específicos do ORD:

- **Condicionalismos específicos**

As condições climatéricas influenciam o consumo médio dos consumidores de gás, nomeadamente do segmento residencial.

Nível de temperatura na área de concessão (°C)



Fonte: INE

Figura 8- Níveis de temperatura por concelho

Para a Licenciada, foi assumida uma variação líquida anual de -0,2% da base de clientes, entre o saldo de rescisões e segundas ligações.

Quadro 12- Evolução da saída de pontos de abastecimento 2023-2027

Saída de PA (#)	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>	Total
BP<	52	52	53	54	55	211
BP>	0	0	0	0	0	0
MP	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>52</b>	<b>52</b>	<b>53</b>	<b>54</b>	<b>55</b>	<b>266</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

A estrutura da tipologia de consumidores e respetivos consumos que varia conforme a intensidade residencial e do tecido industrial das áreas geográficas dos ORD.

A imagem seguinte ilustra a estrutura do fornecimento de gás por nível de pressão da Medigás em 2021.

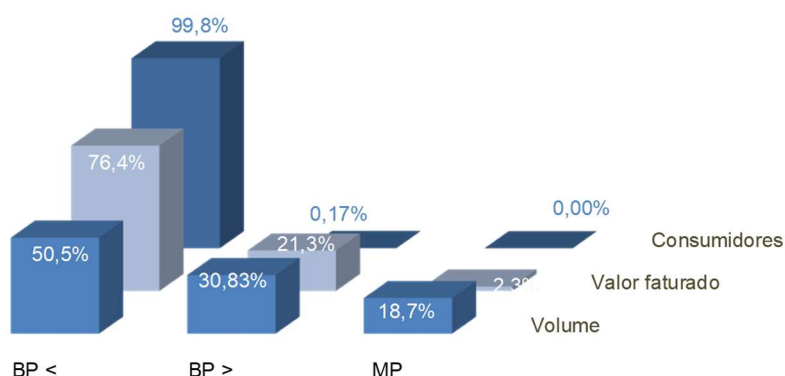





Figura 9- Estrutura de clientes na Licença

O nível de cobertura regional das infraestruturas de distribuição de gás e a projeção de novos pontos de abastecimento por concelho, depende das infraestruturas de distribuição de gás existentes e do seu nível de utilização. O grau de cobertura geográfica das infraestruturas de distribuição de gás varia entre concelhos.

O quadro seguinte ilustra a evolução esperada do grau de cobertura regional para todos os concelhos abrangidos no plano de investimento da Licenciada.

Quadro 13 - Evolução do grau de cobertura por concelho

	Freguesia com Gás - 2021	Freguesia com Gás - 2027
 Faro	18%	21%
 Portimão	38%	39%
 Olhão	27%	30%
<b>MEDIGÁS</b>	<b>26%</b>	<b>29%</b>

As novas entradas de consumo resultam de novas ligações decorrentes do esforço de expansão e saturação das redes de distribuição na execução do plano de investimento.

A projeção de novos pontos de abastecimento e, conseqüentemente, a evolução dos consumos reflete o estado de desenvolvimento do projeto de expansão de infraestruturas. O gráfico que se segue reflete a variação líquida do número de consumidores ativos apenas possível através do esforço de investimento em ligação de novos pontos de abastecimento.



### Evolução do acréscimo líquido anual de pontos de abastecimento (#)

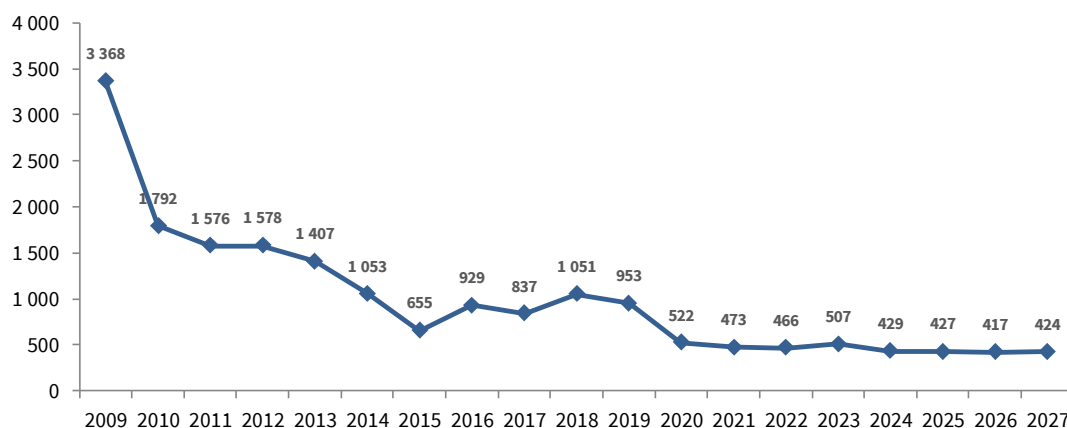


Figura 10- Evolução do acréscimo líquido anual de pontos de abastecimento na Licença

O quadro seguinte apresenta a projeção de consumos médios do ORD por pressão tarifária.

Os valores apresentados por ORD correspondem à consideração individual dos concelhos da área de Licença. A informação por concelho consta das fichas individuais disponíveis no último capítulo de cada plano.

Quadro 14 - Consumo médio por nível de pressão 2023-2027

Consumo médio (MWh/PA)	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>
BP<	2,22	1,95	1,92	2,07	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
BP>	824	755	621	703	813	818	819	819	819	825
MP	23 682	22 615	21 829	37 931	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>5,06</b>	<b>4,57</b>	<b>4,11</b>	<b>4,09</b>	<b>3,42</b>	<b>3,44</b>	<b>3,50</b>	<b>3,54</b>	<b>3,58</b>	<b>3,65</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

### 3.3 Projeção de consumos

Quadro 15 - Projeção de consumo de gás 2023-2027

Fornecimento de gás (GWh)	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>
BP<	51	46	47	51	51	52	53	53	54	55
BP>	42	40	32	31	35	36	38	40	41	44
MP	24	23	22	19	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>117</b>	<b>109</b>	<b>100</b>	<b>101</b>	<b>85</b>	<b>88</b>	<b>91</b>	<b>93</b>	<b>96</b>	<b>99</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

# 04

## Plano de investimento

---

## 4. PLANO DE INVESTIMENTO

### 4.1 Objetivos e caracterização do plano de investimento

Quadro 16 - Plano de investimento 2023-2027

Investimento (m€)	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Investimento DN - Ligação de clientes	557	513	515	508	512	2 605
Outros Investimentos em Infraestruturas	48	37	37	37	37	196
Investimento em Outras Atividades	252	196	422	606	219	1 695
Investimento de Convergência	-	-	-	-	-	-
<b>Total Investimento</b>	<b>857</b>	<b>746</b>	<b>974</b>	<b>1 152</b>	<b>768</b>	<b>4 497</b>
Investimento não remunerado	22	29	36	95	66	248
<b>Total Investimento remunerado</b>	<b>835</b>	<b>717</b>	<b>938</b>	<b>1 056</b>	<b>702</b>	<b>4 249</b>

O impacto do plano de investimento nas tarifas não é total, estando 0,2M€ referente a contadores fora do ativo remunerado que onera a tarifa.

A distribuição do investimento previsto para o período 2023-2027 pelas tipologias de projeto é a seguinte:

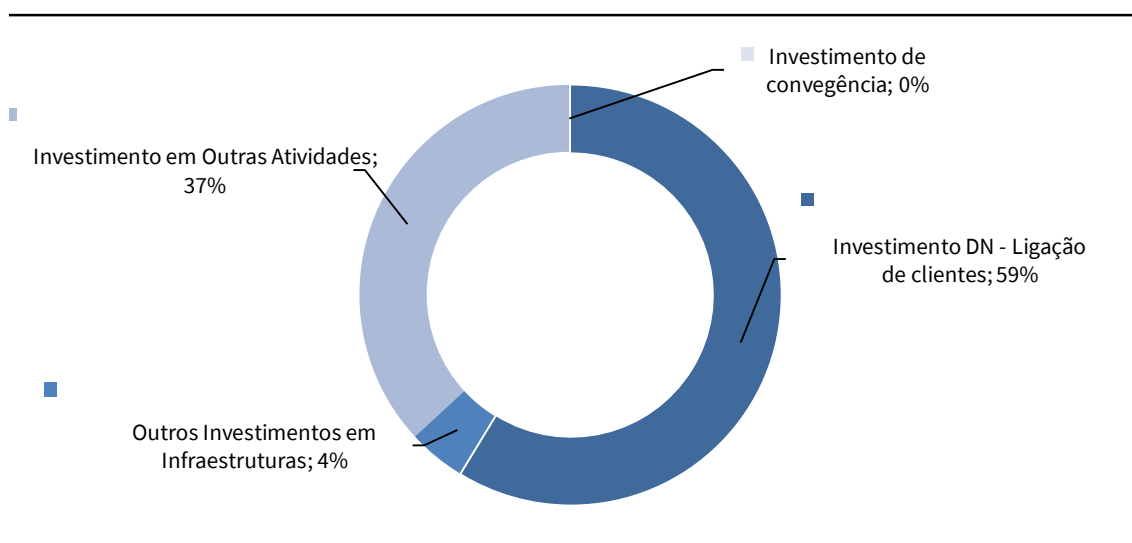


Figura 11- Plano de investimento 2023-2027

#### 4.1.1 Investimento em DN | projeto de ligação de novos PA

Em termos agregados os valores de investimento são apresentados no quadro seguinte e materializam-se no acréscimo de 2.204 novos pontos de consumo com a construção de 20 quilómetros rede de distribuição e 390 ramais nos 3 concelhos da Licença durante o quinquénio 2023-2027.

Os valores por concelho são apresentados nas fichas individuais em anexo.

Quadro 17 - Investimento em DN 2023-2027

<b>Investimento DN - Ligação clientes (m€)</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2023-2027</b>
Rede Secundária	283	285	287	288	286	1 429
Ramais	37	37	37	38	37	186
Infraestruturação / clientes	158	124	124	118	122	646
<i>Conversão</i>	44	22	22	15	20	122
<i>Reconversão</i>	114	103	103	103	103	524
Contadores / cadeias medida	79	67	66	65	66	344
<b>Total</b>	<b>557</b>	<b>513</b>	<b>515</b>	<b>508</b>	<b>512</b>	<b>2 605</b>

Quadro 18 - Agregados operacionais DN 2023-2027

<b>Agregados operacionais</b>	<b>Unidade</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2023-2027</b>
Novos clientes de GN	#	507	429	427	417	424	2 204
Rede Secundária (kms)	km	4	4	4	4	4	20
Ramais (#)	#	78	78	78	78	78	390
Infraestruturação / clientes	#	420	347	345	335	342	1 789
<i>Conversão</i>	#	83	43	41	31	38	236
<i>Reconversão</i>	#	337	304	304	304	304	1 553

Quadro 19 - Métricas operacionais 2023-2027

<b>Métricas operacionais</b>	<b>Unidade</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2023-2027</b>
Inv DN / Cliente	€ / PA	1 098	1 197	1 206	1 219	1 207	1 182
Rede / Cliente	mts / PA	8	9	9	9	9	9
Clientes / km rede	PA / km	128	108	108	105	107	111
Clientes / Ramal	PA	7	6	5	5	5	6

Quadro 20 - Custos unitários de ligação de clientes 2023-2027

<b>Custos Unitários</b>	<b>Unidade</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2023-2027</b>
Rede	€ / metro	72	72	72	73	72	72
Ramal	€	473	476	479	481	479	478
Infraestruturação	€	375	358	360	352	357	361
<i>Conversão</i>	€	529	504	529	490	509	516
<i>Reconversão</i>	€	338	338	338	338	338	338
Contadores	€	20	20	20	20	20	20

## ● Custos unitários de rede e ramal

Quadro 21 - Custos unitários de construção de rede e ramais 2023-2027

Custos Unitários	Unidade	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>
Rede	€ / mt	65,1	58,0	67,0	56,1	60,7	71,5	72,0	72,5	72,7	72,4
Ramal	€	441,4	272,8	500,5	427,1	582,6	473,1	476,1	479,4	481,0	478,8

### 4.1.2 Novos polos de consumo

As Licenças da Medigás abrange três concelhos abastecidos e três ainda não abastecidos. Os três não abastecidos são Albufeira, Lagos e Loulé e consistem em Licenças individuais. A GGND já solicitou a emissão das Licenças ao Concedente, no sentido de apresentar um plano de desenvolvimento para as mesmas, inserido na sua estratégia de gestão integrada que permite a sua operação de forma eficiente e otimizada.

Estas novas Licenças beneficiarão das sinergias do grupo GGND, permitindo um desenvolvimento e operação com custos idênticos aos que se praticam para as restantes empresas do grupo.

### 4.1.3 Investimento em outras infraestruturas de distribuição

Quadro 22 - Investimento em outras infraestruturas 2023-2027

Outros Investimentos em Infraestruturas (m€)	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Rede Primária (outros: Servidões, ...)	0	0	0	0	0	0
UAG	17	6	6	6	6	41
RS - Anelagens e Reestruturação	25	25	25	25	25	125
Rede Secundária - PRP	0	0	0	0	0	0
Rede Secundária - Outros	6	6	6	6	6	30
Renovação de Rede e Ramais	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>48</b>	<b>37</b>	<b>37</b>	<b>37</b>	<b>37</b>	<b>196</b>

Os valores de investimento apresentados na rubrica UAG incluem a introdução de algumas melhorias em UAGs atualmente existentes.

Na rubrica “RS-Anelagens e Reestruturação” inclui-se a construção de alguns troços de rede de interligação entre tubagens existentes, destinados a permitir a criação de redundâncias de abastecimento avaliadas como particularmente relevantes para a promoção da segurança de abastecimento e da qualidade do serviço.

A rubrica “Rede Secundária-Outros” inclui alguns investimentos de dimensão moderada relativos a melhoramentos a introduzir em sistemas auxiliares da rede secundária, como o sistema de proteção catódica das tubagens ou o sistema de telemetria destinado à supervisão do comportamento das redes

## 4.1.4 Investimento em outras atividades

Quadro 23 - Investimento em outras atividades 2023-2027

Investimento em Outras Atividades (m€)	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Renovação contadores	21	46	66	243	154	530
Investimento remunerado	10	26	39	156	98	328
Investimento não remunerado	11	20	27	86	57	202
Sistemas Informação	159	115	321	310	29	934
Edifícios e construções	10	10	10	10	10	50
Proj. Cadastro	3	3	3	3	3	16
Equipamento de Transporte	34	0	0	17	0	52
TPE's	13	13	13	13	13	66
Outros	11	9	9	10	9	49
<b>Total</b>	<b>252</b>	<b>196</b>	<b>422</b>	<b>606</b>	<b>219</b>	<b>1 695</b>

No que respeita a investimentos em outras atividades, destacam-se a atividade de renovação de contadores com 31% e os sistemas de informação com 55%.

A rubrica de sistemas de informação incorpora investimento do projeto transversal e sinérgico de transformação digital e tecnológica dos sistemas utilizados, tem como intuito reavaliar e substituir profundamente os seus sistemas informáticos, uma vez que os mesmos estão a atingir um nível de obsolescência que os torna incompatíveis com as necessidades de curto e médio prazo da operação, regulação e setor dos ORD da GGND. A descrição detalhada dessa jornada é apresentada no documento agregador GGND.

Os gráficos seguintes representam a evolução do plano de substituição de contadores no ORD.

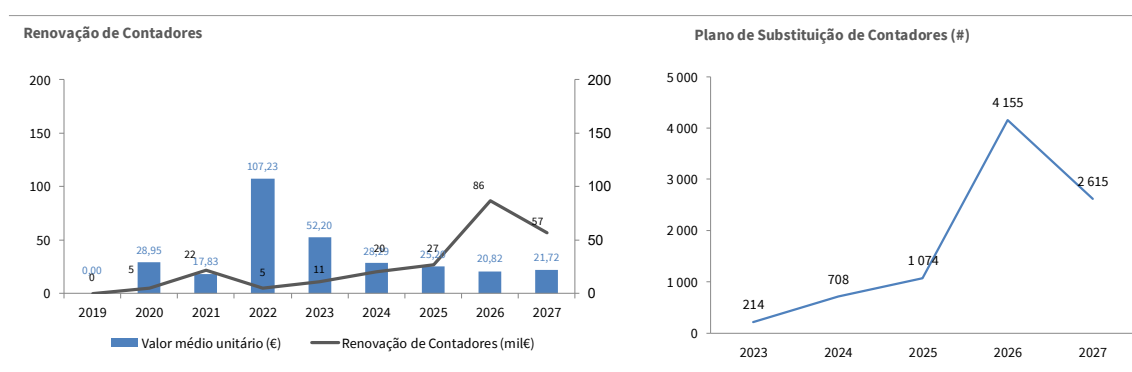


Figura 12- Evolução do investimento em renovação de contadores

A necessidade de substituição decorre da idade do equipamento, ou do seu estado de conservação e de funcionamento em caso de anomalias detetadas.

Por idade, o contador é substituído entre 17 e 20 anos.

# 05

## Fichas de projeto

---

## 5. FICHAS DE PROJETO

Quadro 24 - Investimento por concelho

Projetos	Investimento (m€)	Volume adicional ano cruzeiro (GWh)	PA	Investimento por PA (€/PA)
Projeto DN - Faro	1 115	4,0	783	1 424
Projeto DN - Olhão	224	3,6	235	952
Projeto DN - Portimão	1 267	3,4	1 187	1 067
<b>Total Investimento DN</b>	<b>2 605</b>	<b>11,1</b>	<b>2 204</b>	<b>1 182</b>
Outros investimentos	1 891			n.a.
<b>Investimento global do PDIRD</b>	<b>4 497</b>	<b>11,1</b>	<b>2 204</b>	<b>2 040</b>



MEDIGÁS Cenário base	Unid	Real						PDIRD 2023-2027					
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>848</b>	<b>821</b>	<b>804</b>	<b>678</b>	<b>617</b>	<b>498</b>	<b>557</b>	<b>513</b>	<b>515</b>	<b>508</b>	<b>512</b>	<b>2 605</b>
Rede	m€	443	265	365	443	379	243	283	285	287	288	286	1 429
Ramais	m€	54	75	37	41	56	47	37	37	37	38	37	186
Infraestruturação / clientes	m€	264	329	270	130	120	136	158	124	124	118	122	646
Conversão		264	119	70	34	41	21	44	22	22	15	20	122
Reconversão			210	200	95	79	115	114	103	103	103	103	524
Segmento Novo	m€	1	0	1	0	0							
Contadores / cadeias medida	m€	86	150	131	65	62	73	79	67	66	65	66	344
Equipamento		15	20	14	8	8	10	11	9	9	9	9	46
Montagem		71	130	117	57	54	63	69	58	58	56	57	298
Agregados físicos do DN:													
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>466</b>	<b>507</b>	<b>429</b>	<b>427</b>	<b>417</b>	<b>424</b>	<b>2 204</b>
Doméstico							464	502	423	423	411	419	2 178
Terciário							1	3	3	3	3	3	15
Indústria							1	2	3	1	3	2	11
<b>Volume ano</b>	<b>mil m³</b>						<b>99</b>	<b>516</b>	<b>360</b>	<b>574</b>	<b>788</b>	<b>948</b>	<b>3 185</b>
Doméstico							44	212	125	198	271	307	1 113
Terciário							56	304	235	376	516	641	2 072
Indústria													
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>628</b>	<b>914</b>	<b>816</b>	<b>388</b>	<b>374</b>	<b>380</b>	<b>420</b>	<b>347</b>	<b>345</b>	<b>335</b>	<b>342</b>	<b>1 789</b>
Conversão		628	252	147	75	88	40	83	43	41	31	38	236
Reconversão			662	669	313	286	340	337	304	304	304	304	1 553
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>7</b>	<b>4</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>20</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>163</b>	<b>171</b>	<b>136</b>	<b>81</b>	<b>130</b>	<b>80</b>	<b>78</b>	<b>78</b>	<b>78</b>	<b>78</b>	<b>78</b>	<b>390</b>
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>837</b>	<b>1 051</b>	<b>953</b>	<b>522</b>	<b>473</b>	<b>466</b>	<b>507</b>	<b>429</b>	<b>427</b>	<b>417</b>	<b>424</b>	<b>2 204</b>
BP <		835	1 050	950	521	472	465	505	426	426	414	422	2 193
BP >		2	1	3	1	1	1	2	3	1	3	2	11
MP													
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>56</b>	<b>-56</b>	<b>-280</b>	<b>-76</b>	<b>-213</b>	<b>-50</b>	<b>-52</b>	<b>-52</b>	<b>-53</b>	<b>-54</b>	<b>-55</b>	<b>-266</b>
BP <		42	-25	-261	-67	-206	-50	-52	-52	-53	-54	-55	-266
BP >		14	-31	-19	-9	-6							
MP						-1							
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>22 524</b>	<b>23 519</b>	<b>24 192</b>	<b>24 638</b>	<b>24 898</b>	<b>25 313</b>	<b>25 769</b>	<b>26 146</b>	<b>26 519</b>	<b>26 883</b>	<b>27 253</b>	
BP <		22 472	23 467	24 136	24 590	24 856	25 270	25 724	26 098	26 470	26 831	27 198	
BP >		51	51	55	47	42	43	45	48	49	52	54	
MP		1	1	1	1	1							
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>22 085</b>	<b>23 022</b>	<b>23 856</b>	<b>24 415</b>	<b>24 768</b>	<b>24 976</b>	<b>25 541</b>	<b>25 957</b>	<b>26 332</b>	<b>26 701</b>	<b>27 068</b>	
BP <		22 034	22 970	23 802	24 363	24 723	25 063	25 497	25 911	26 284	26 651	27 014	
BP >		50	51	53	51	45	43	44	47	49	51	53	
MP		1	1	1	1	1							
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	
BP <	/Pa	2,0	2,2	1,9	1,9	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	
BP >		804	824	755	621	703	813	818	819	819	819	825	
MP		22 497	23 682	22 615	21 829	37 931							
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>1 159</b>	<b>6 021</b>	<b>4 199</b>	<b>6 700</b>	<b>9 189</b>	<b>11 056</b>	
BP <							512	2 475	1 454	2 315	3 163	3 582	
BP >							648	3 546	2 744	4 385	6 025	7 474	
MP													
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>107 083</b>	<b>116 602</b>	<b>108 982</b>	<b>100 283</b>	<b>101 394</b>	<b>85 492</b>	<b>87 819</b>	<b>90 752</b>	<b>93 146</b>	<b>95 527</b>	<b>98 740</b>	
BP <		44 400	50 903	46 341	46 788	51 165	50 959	51 836	52 673	53 426	54 167	54 901	
BP >		40 186	42 017	40 025	31 665	31 263	34 533	35 982	38 079	39 720	41 360	43 839	
MP		22 497	23 682	22 615	21 829	18 966							
Metas de eficiência:													
Inv DN / Cliente	€	1 013	781	843	1 300	1 304	1 069	1 098	1 197	1 206	1 219	1 207	1 182
Mts RedeSec / Cliente	mts	8	4	7	13	14	9	8	9	9	9	9	9
Clientes / km rede	#	123	258	151	79	70	116	128	108	108	105	107	111
Clientes / Ramal	#	5	6	7	6	4	6	7	6	5	5	5	6
Custo unit RS (€/m)	€	65	65	58	67	56	61	72	72	72	73	72	72
Custo unit Ramal (€)	€	334	441	273	500	427	583	473	476	479	481	479	478
Custo unit infraestruturção (€)	€	420	360	331	334	321	358	375	358	360	352	357	361
Conversão	€	420	472	476	456	471	528	529	504	529	490	509	516
Reconversão	€		318	299	305	275	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	209	154	185	316	318	312	319	342	341	341	331	

FARO	Unid	Real						PDIRD 2023-2027					
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>417</b>	<b>285</b>	<b>405</b>	<b>503</b>	<b>327</b>	<b>225</b>	<b>238</b>	<b>220</b>	<b>221</b>	<b>217</b>	<b>219</b>	<b>1 115</b>
Rede	m€	316	106	279	383	230	121	129	130	130	131	130	650
Ramais	m€	12	21	21	18	23	19	14	14	14	14	14	72
Infraestruturação / clientes	m€	67	109	72	69	49	59	66	52	52	49	51	271
Conversão		67	37	17	13	14	8	20	8	8	5	7	48
Reconversão		0	71	55	57	35	51	46	44	44	44	44	223
Segmento Novo	m€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€	23	48	34	33	25	27	29	24	23	23	23	122
Equipamento		4	6	4	4	3	3	4	3	3	3	3	16
Montagem		19	42	30	29	22	23	25	21	20	20	20	106
Agregados físicos do DN:													
<b>Cientes</b>	#						<b>170</b>	<b>184</b>	<b>152</b>	<b>151</b>	<b>146</b>	<b>150</b>	<b>783</b>
Doméstico							170	182	150	150	144	148	774
Terciário							0	1	1	1	1	1	5
Indústria							0	1	1	0	1	1	4
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>						<b>55</b>	<b>195</b>	<b>163</b>	<b>228</b>	<b>293</b>	<b>345</b>	<b>1 225</b>
Doméstico							16	78	45	72	98	110	403
Terciário							39	117	117	156	196	235	822
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>170</b>	<b>303</b>	<b>214</b>	<b>207</b>	<b>156</b>	<b>165</b>	<b>174</b>	<b>147</b>	<b>146</b>	<b>141</b>	<b>145</b>	<b>753</b>
Conversão		170	77	36	27	28	15	37	16	15	10	14	92
Reconversão		0	226	178	180	128	150	137	131	131	131	131	661
<b>Rede</b>	km	<b>4</b>	<b>2</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>9</b>
<b>Ramais</b>	#	<b>30</b>	<b>53</b>	<b>60</b>	<b>37</b>	<b>51</b>	<b>32</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>150</b>

Indicadores Operacionais:

<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>189</b>	<b>306</b>	<b>223</b>	<b>213</b>	<b>178</b>	<b>170</b>	<b>184</b>	<b>152</b>	<b>151</b>	<b>146</b>	<b>150</b>	<b>783</b>
BP <		188	306	222	212	178	170	183	151	151	145	149	779
BP >		1	0	1	1	0	0	1	1	0	1	1	4
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	<b>0</b>	<b>-18</b>	<b>-51</b>	<b>-20</b>	<b>-28</b>	<b>-11</b>	<b>-12</b>	<b>-12</b>	<b>-12</b>	<b>-13</b>	<b>-13</b>	<b>-62</b>
BP <		-2	-8	-47	-16	-28	-11	-12	-12	-12	-13	-13	-62
BP >		2	-10	-4	-4	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>4 736</b>	<b>5 024</b>	<b>5 196</b>	<b>5 389</b>	<b>5 539</b>	<b>5 698</b>	<b>5 870</b>	<b>6 010</b>	<b>6 149</b>	<b>6 282</b>	<b>6 419</b>	
BP <		4 726	5 015	5 185	5 381	5 531	5 690	5 861	6 000	6 139	6 271	6 407	
BP >		10	9	11	8	8	8	9	10	10	11	12	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>4 643</b>	<b>4 880</b>	<b>5 110</b>	<b>5 293</b>	<b>5 464</b>	<b>5 618</b>	<b>5 784</b>	<b>5 940</b>	<b>6 079</b>	<b>6 215</b>	<b>6 350</b>	
BP <		4 633	4 871	5 100	5 283	5 456	5 610	5 775	5 930	6 069	6 205	6 339	
BP >		10	10	10	10	8	8	9	10	10	11	11	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Consumo Médio</b>	MWh	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	
BP <	/Pa	2,0	2,2	1,9	2,0	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	
BP >		928	951	860	819	1 008	913	913	913	913	913	913	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>644</b>	<b>2 279</b>	<b>1 898</b>	<b>2 663</b>	<b>3 423</b>	<b>4 027</b>	
BP <							187	909	529	837	1 140	1 288	
BP >							456	1 369	1 369	1 826	2 282	2 739	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	MWh	<b>18 532</b>	<b>19 968</b>	<b>18 227</b>	<b>18 192</b>	<b>19 647</b>	<b>18 777</b>	<b>19 571</b>	<b>20 801</b>	<b>21 542</b>	<b>22 276</b>	<b>23 311</b>	
BP <		9 254	10 938	9 630	10 415	11 582	11 474	11 811	12 128	12 412	12 689	12 964	
BP >		9 279	9 030	8 596	7 777	8 065	7 304	7 760	8 673	9 130	9 586	10 347	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Metas de eficiência:

Inv DN / Cliente	€	2 205	931	1 816	2 361	1 837	1 326	1 292	1 447	1 461	1 488	1 465	1 424
Mts RedeSec / Cliente	mts	22	6	22	26	24	20,1	10	12	12	12	12	11
Cientes / km rede	#	45	160	45	39	41	66	102	84	84	81	83	87
Cientes / Ramal	#	6	6	4	6	3	5	6	5	5	5	5	5
Custo unit RS (€/m)	€	76	56	56	70	54	61	72	72	72	73	72	72
Custo unit Ramal (€)	€	389	405	347	498	443	583	473	476	479	481	479	478
Custo unit infraestruturção (€)	€	393	358	334	335	313	356	378	356	359	348	354	360
Conversão	€	393	485	472	467	497	542	527	508	542	488	516	520
Reconversão	€	0	315	307	315	273	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	552	228	509	687	511	344	335	375	379	386	380	

OLHÃO	Unid	Real						PDIRD 2023-2027					
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>91</b>	<b>81</b>	<b>56</b>	<b>53</b>	<b>70</b>	<b>36</b>	<b>61</b>	<b>41</b>	<b>41</b>	<b>41</b>	<b>41</b>	<b>224</b>
Rede	m€	4	10	4	24	27	17	20	20	20	20	20	101
Ramais	m€	9	17	6	9	16	5	4	4	4	4	4	19
Infraestruturação / clientes	m€	63	38	32	14	19	9	25	10	10	10	10	67
Conversão		63	28	30	12	16	2	8	3	3	3	3	19
Reconversão		0	11	2	2	3	7	17	8	8	8	8	48
Segmento Novo	m€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€	16	15	14	7	8	6	12	6	6	6	6	36
Equipamento		4	2	3	1	1	1	2	1	1	1	1	5
Montagem		12	13	10	5	7	5	10	5	5	5	5	31
Agregados físicos do DN:													
<b>Clientes</b>	#						<b>36</b>	<b>76</b>	<b>40</b>	<b>39</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>235</b>
Doméstico							34	75	38	38	38	38	227
Terciário							1	1	1	1	1	1	5
Indústria							1	0	1	0	1	1	3
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>						<b>7</b>	<b>164</b>	<b>86</b>	<b>162</b>	<b>237</b>	<b>310</b>	<b>959</b>
Doméstico							7	27	17	24	31	35	134
Terciário							0	137	69	137	206	275	825
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>120</b>	<b>87</b>	<b>69</b>	<b>32</b>	<b>45</b>	<b>25</b>	<b>65</b>	<b>29</b>	<b>28</b>	<b>29</b>	<b>29</b>	<b>180</b>
Conversão		120	63	63	26	34	5	15	6	5	6	6	38
Reconversão		0	24	6	6	11	20	50	23	23	23	23	142
<b>Rede</b>	km	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>
<b>Ramais</b>	#	<b>32</b>	<b>39</b>	<b>20</b>	<b>16</b>	<b>38</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>40</b>

Indicadores Operacionais:

<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>153</b>	<b>123</b>	<b>102</b>	<b>77</b>	<b>76</b>	<b>36</b>	<b>76</b>	<b>40</b>	<b>39</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>235</b>
BP <		152	123	102	77	76	35	76	39	39	39	39	232
BP >		1	0	0	0	0	1	0	1	0	1	1	3
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	<b>-13</b>	<b>-27</b>	<b>-32</b>	<b>-8</b>	<b>-29</b>	<b>-14</b>	<b>-14</b>	<b>-14</b>	<b>-14</b>	<b>-14</b>	<b>-14</b>	<b>-70</b>
BP <		-18	-18	-26	-8	-30	-14	-14	-14	-14	-14	-14	-70
BP >		5	-9	-6	0	1	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>6 545</b>	<b>6 641</b>	<b>6 711</b>	<b>6 780</b>	<b>6 827</b>	<b>6 849</b>	<b>6 911</b>	<b>6 938</b>	<b>6 963</b>	<b>6 989</b>	<b>7 014</b>	
BP <		6 534	6 630	6 701	6 770	6 816	6 837	6 899	6 925	6 950	6 975	7 000	
BP >		11	11	10	10	11	12	12	13	13	14	15	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>6 478</b>	<b>6 593</b>	<b>6 676</b>	<b>6 746</b>	<b>6 804</b>	<b>6 838</b>	<b>6 880</b>	<b>6 925</b>	<b>6 950</b>	<b>6 976</b>	<b>7 002</b>	
BP <		6 467	6 582	6 666	6 736	6 793	6 827	6 868	6 912	6 937	6 962	6 987	
BP >		11	11	11	10	11	12	12	13	13	14	14	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Consumo Médio</b>	MWh	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	
BP <	/Pa	2,1	2,2	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	
BP >		1 616	1 722	1 716	1 517	1 447	1 603	1 603	1 603	1 603	1 603	1 603	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>80</b>	<b>1 916</b>	<b>1 002</b>	<b>1 886</b>	<b>2 770</b>	<b>3 612</b>	
BP <							80	313	201	283	364	405	
BP >							0	1 603	802	1 603	2 405	3 207	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	MWh	<b>31 053</b>	<b>33 622</b>	<b>31 662</b>	<b>29 073</b>	<b>29 513</b>	<b>32 780</b>	<b>33 670</b>	<b>34 563</b>	<b>35 418</b>	<b>36 272</b>	<b>37 661</b>	
BP <		13 277	14 683	13 648	13 900	14 324	14 341	14 429	14 521	14 573	14 626	14 678	
BP >		17 775	18 938	18 014	15 172	15 188	18 439	19 241	20 043	20 844	21 646	22 982	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Metas de eficiência:

Inv DN / Cliente	€	595	657	552	691	925	1 007	796	1 018	1 039	1 024	1 027	952
Mts Rede Sec / Cliente	mts	1	1	0	9	7	8	4	7	7	7	7	6
Clientes / km rede	#	1 645	691	2 429	109	142	129	271	143	139	143	142	168
Clientes / Ramal	#	5	3	5	5	2	5	10	5	5	5	5	6
Custo unit RS (€/m)	€	38	57	95	34	51	61	72	72	72	73	72	72
Custo unit Ramal (€)	€	275	436	318	536	410	583	473	476	479	481	479	478
Custo unit infraestruturação (€)	€	526	440	466	435	419	357	385	361	374	361	365	372
Conversão	€	526	438	482	452	461	434	542	452	542	452	478	504
Reconversão	€	0	446	303	359	290	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	124	129	116	160	213	217	172	219	224	221	221	

PORTIMÃO	Unid	Real						PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>340</b>	<b>455</b>	<b>342</b>	<b>122</b>	<b>219</b>	<b>237</b>	<b>259</b>	<b>253</b>	<b>254</b>	<b>250</b>	<b>252</b>	<b>1267</b>	
Rede	m€	124	149	83	36	121	105	134	135	136	136	136	678	
Ramais	m€	34	37	10	14	17	23	19	19	19	19	19	96	
Infraestruturação / clientes	m€	134	182	166	46	52	68	67	61	61	58	60	308	
Conversão		134	54	23	10	12	11	16	11	11	8	10	55	
Reconversão		0	128	144	37	41	57	51	51	51	51	51	253	
Segmento Novo	m€	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Contadores / cadeias medida	m€	48	87	83	26	29	41	39	37	37	36	37	185	
Equipamento		8	12	7	4	4	5	5	5	5	5	5	25	
Montagem		39	75	76	22	25	35	33	32	32	31	32	161	
<b>Agregados físicos do DN:</b>														
<b>Clientes</b>	#							<b>260</b>	<b>247</b>	<b>237</b>	<b>237</b>	<b>231</b>	<b>235</b>	<b>1187</b>
Doméstico								260	245	235	235	229	233	1177
Terciário								0	1	1	1	1	1	5
Indústria								0	1	1	1	1	1	5
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>							<b>37</b>	<b>156</b>	<b>111</b>	<b>184</b>	<b>257</b>	<b>293</b>	<b>1002</b>
Doméstico								21	107	62	102	142	162	576
Terciário								16	49	49	82	115	131	426
Indústria								0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>338</b>	<b>524</b>	<b>533</b>	<b>149</b>	<b>173</b>	<b>190</b>	<b>181</b>	<b>171</b>	<b>171</b>	<b>165</b>	<b>169</b>	<b>857</b>	
Conversão		338	112	48	22	26	20	31	21	21	15	19	107	
Reconversão		0	412	485	127	147	170	150	150	150	150	150	750	
<b>Rede</b>	km	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>9</b>	
<b>Ramais</b>	#	<b>101</b>	<b>79</b>	<b>56</b>	<b>28</b>	<b>41</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>200</b>	

Indicadores Operacionais:

<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>495</b>	<b>622</b>	<b>628</b>	<b>232</b>	<b>219</b>	<b>260</b>	<b>247</b>	<b>237</b>	<b>237</b>	<b>231</b>	<b>235</b>	<b>1187</b>
BP <		495	621	626	232	218	260	246	236	236	230	234	1182
BP >		0	1	2	0	1	0	1	1	1	1	1	5
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	<b>69</b>	<b>-11</b>	<b>-197</b>	<b>-48</b>	<b>-156</b>	<b>-25</b>	<b>-26</b>	<b>-26</b>	<b>-27</b>	<b>-27</b>	<b>-28</b>	<b>-134</b>
BP <		62	1	-188	-43	-148	-25	-26	-26	-27	-27	-28	-134
BP >		7	-12	-9	-5	-7	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	-1	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>11 243</b>	<b>11 854</b>	<b>12 285</b>	<b>12 469</b>	<b>12 532</b>	<b>12 766</b>	<b>12 987</b>	<b>13 198</b>	<b>13 408</b>	<b>13 612</b>	<b>13 819</b>	
BP <		11 212	11 822	12 250	12 439	12 509	12 743	12 963	13 173	13 382	13 585	13 791	
BP >		30	31	34	29	23	23	24	25	26	27	28	
MP		1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>10 964</b>	<b>11 549</b>	<b>12 070</b>	<b>12 377</b>	<b>12 501</b>	<b>12 649</b>	<b>12 877</b>	<b>13 093</b>	<b>13 303</b>	<b>13 510</b>	<b>13 716</b>	
BP <		10 934	11 517	12 036	12 345	12 474	12 626	12 853	13 068	13 278	13 484	13 688	
BP >		29	31	33	32	26	23	24	25	26	27	28	
MP		1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	
<b>Consumo Médio</b>	MWh	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	
BP <	/Pa	2,0	2,2	1,9	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	
BP >		453	461	413	277	308	382	382	382	382	382	382	
MP		22 497	23 682	22 615	21 829	37 931	25 711	25 711	25 711	25 711	25 711	25 711	
<b>Volume adicional</b>	MWh							<b>436</b>	<b>1 826</b>	<b>1 298</b>	<b>2 150</b>	<b>2 996</b>	<b>3 417</b>
BP <								245	1 253	725	1 195	1 659	1 888
BP >								191	573	573	955	1 338	1 529
MP								0	0	0	0	0	0
<b>Volume total</b>	MWh	<b>57 499</b>	<b>63 012</b>	<b>59 093</b>	<b>53 018</b>	<b>52 234</b>	<b>33 934</b>	<b>34 578</b>	<b>35 388</b>	<b>36 187</b>	<b>36 979</b>	<b>37 769</b>	
BP <		21 870	25 282	23 063	22 473	25 259	25 144	25 596	26 024	26 441	26 851	27 259	
BP >		13 132	14 048	13 415	8 715	8 009	8 790	8 981	9 364	9 746	10 128	10 510	
MP		22 497	23 682	22 615	21 829	18 966	0	0	0	0	0	0	

Metas de eficiência:

Inv DN / Cliente	€	687	732	545	527	1002	910	1047	1066	1070	1082	1073	1067
Mts RedeSec / Cliente	mts	5	3	2	2	9	7	8	8	8	8	8	8
Clientes / km rede	#	194	312	503	501	115	151	132	126	126	123	125	127
Clientes / Ramal	#	5	8	11	8	5	7	6	6	6	6	6	6
Custo unit RS (€/m)	€	49	75	66	78	63	61	72	72	72	73	72	72
Custo unit Ramal (€)	€	336	468	177	484	423	583	473	476	479	481	479	478
Custo unit infraestruturção (€)	€	396	348	312	311	303	359	370	359	359	353	357	360
Conversão	€	396	481	470	446	457	542	525	516	516	506	513	517
Reconversão	€	0	312	296	288	276	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	131	134	111	123	240	186	214	218	219	221	219	

# 06

## Qualidade de serviço

---

## 6. INDICADORES DE QUALIDADE DE SERVIÇO

Em seguida são apresentados os indicadores de qualidade de serviço do ORD. As elevadas performances, alinhadas na sua generalidade com os padrões definidos pela ERSE são reflexo de uma operação eficiente e orientada para a proteção do consumidor e do sistema.

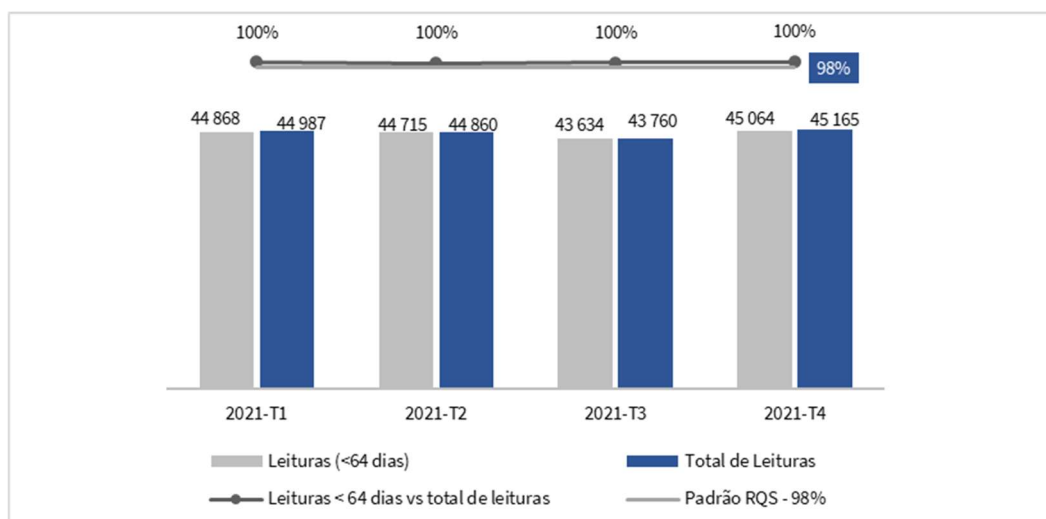


Figura 13 – Qualidade de Serviço – Leituras de contadores

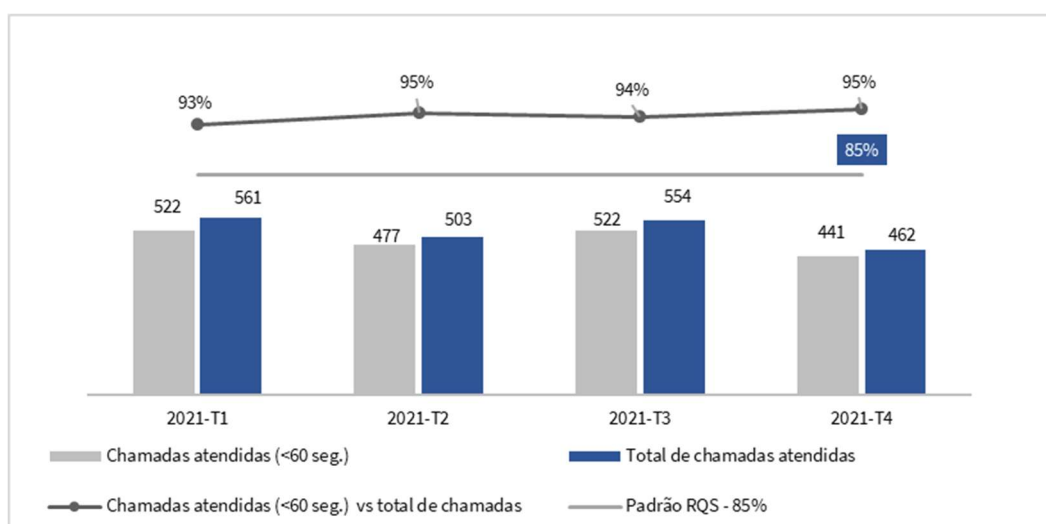


Figura 14 – Qualidade de Serviço – Atendimento telefónico de emergência

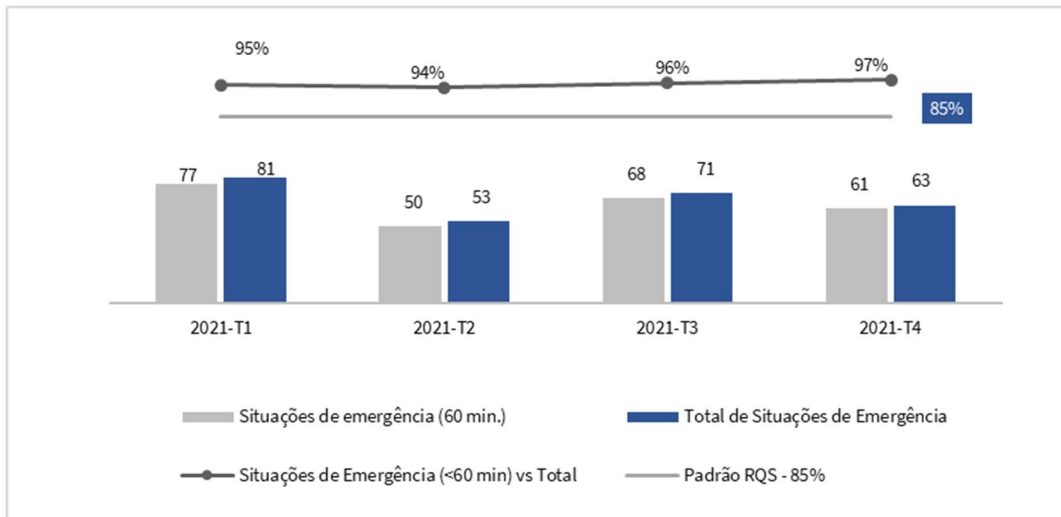


Figura 15 – Qualidade de Serviço – Resposta a situações de emergência

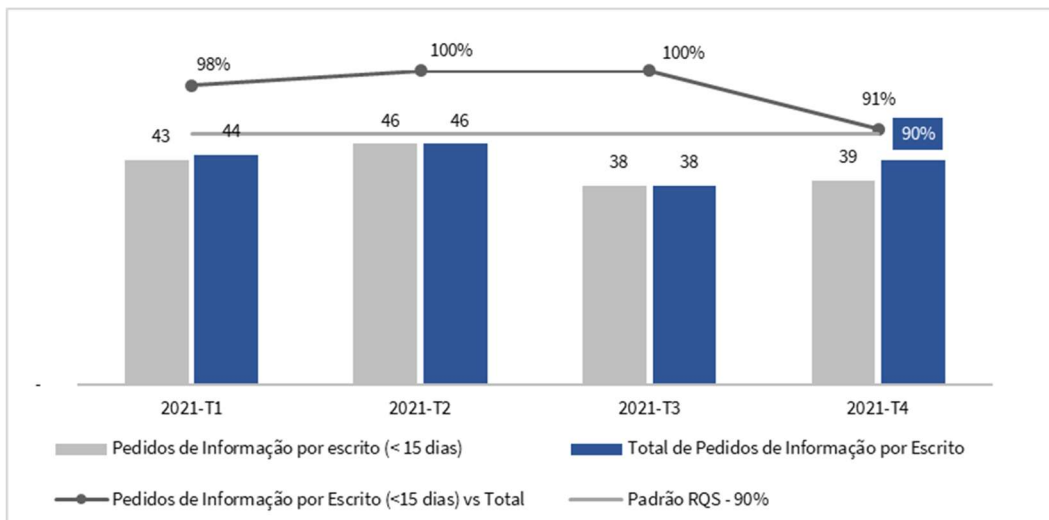


Figura 16 – Qualidade de Serviço – Pedidos de informação por escrito

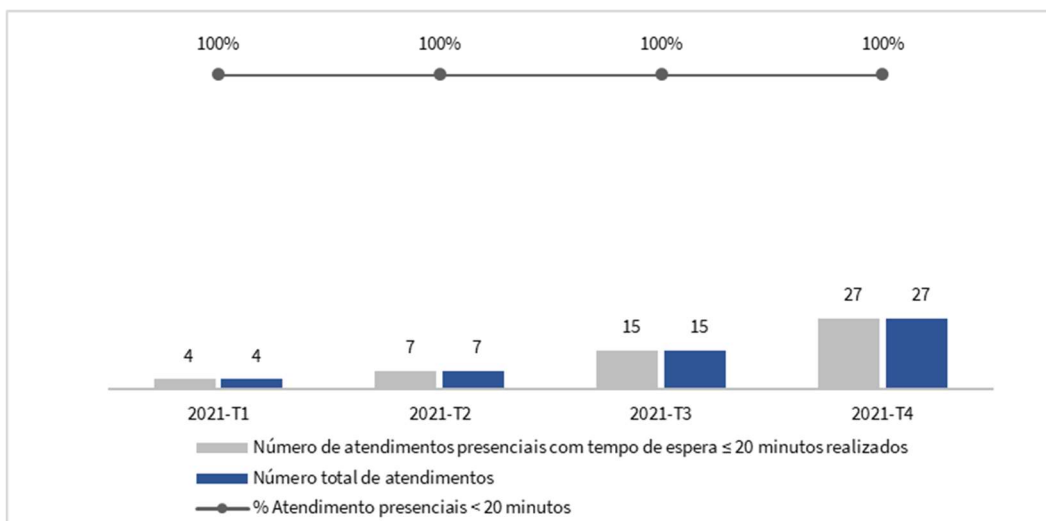


Figura 17 – Qualidade de Serviço – Atendimento Presencial

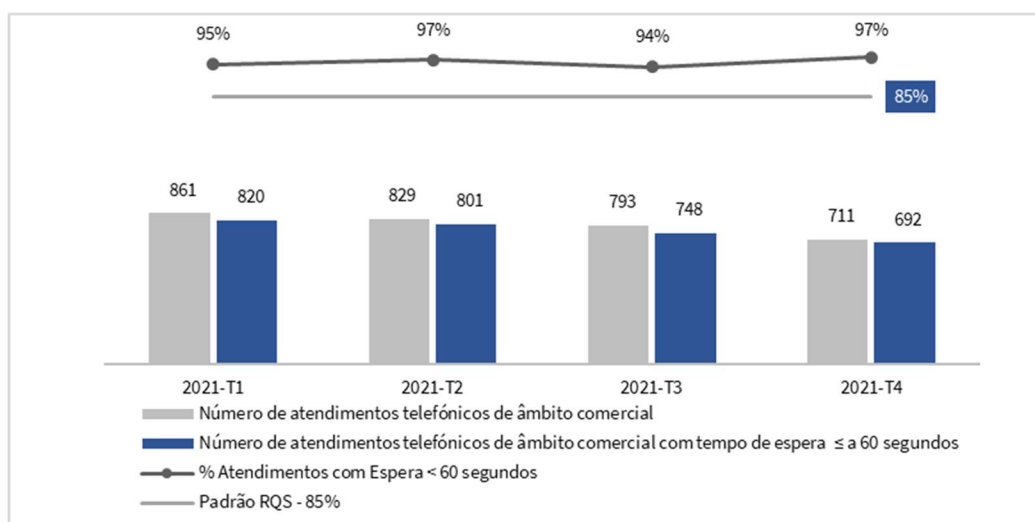


Figura 18 – Qualidade de Serviço – Atendimento telefônico âmbito comercial



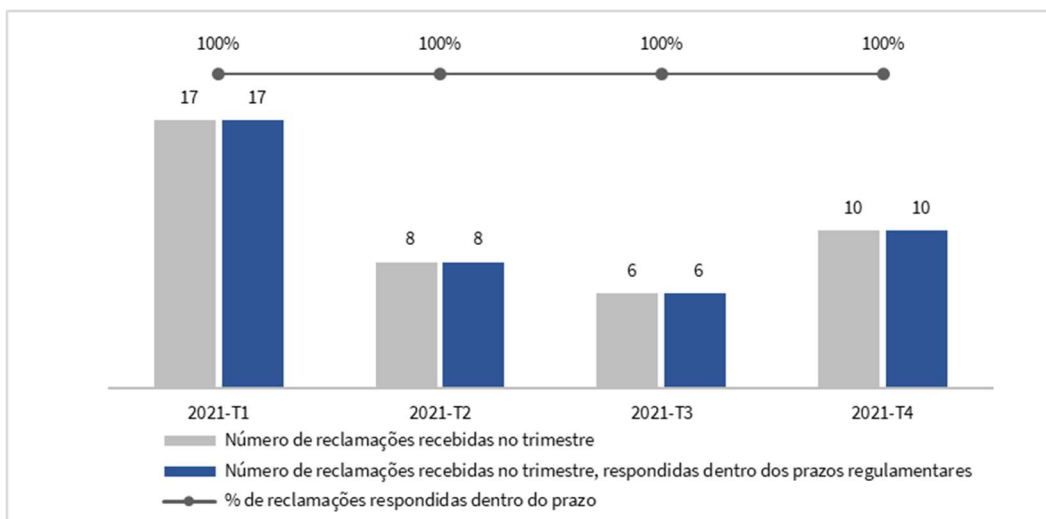


Figura 19 – Qualidade de Serviço – Reclamações

# Plano de desenvolvimento e investimento da rede de distribuição de gás

## Paxgás 2023-2027

---

Abril 2022

v1



# Índice

<b>1.</b>	<b>CARATERIZAÇÃO DAS INFRAESTRUTURAS DE DISTRIBUIÇÃO .....</b>	<b>6</b>
1.1	Implantação e cobertura geográfica .....	6
1.2	Dados históricos da Licença .....	7
<b>2.</b>	<b>CONTEXTO GEOGRÁFICO E CONJUNTURA SOCIECONÓMICA.....</b>	<b>12</b>
2.1	Contexto regional da Licença .....	12
<b>3.</b>	<b>PREVISÃO DE CONSUMOS DE GÁS.....</b>	<b>16</b>
3.1	Evolução de consumidores.....	16
3.2	Pressupostos da procura de gás.....	16
3.3	Projeção de consumos.....	19
<b>4.</b>	<b>PLANO DE INVESTIMENTO .....</b>	<b>21</b>
4.1	Plano de investimento .....	21
4.1.1	Investimento em DN   projeto de ligação de novos PA .....	21
4.1.2	Novos polos de consumo .....	23
4.1.3	Investimento em outras infraestruturas de distribuição .....	23
4.1.4	Investimento em outras atividades .....	24
<b>5.</b>	<b>FICHAS DE PROJETO .....</b>	<b>26</b>
<b>6.</b>	<b>INDICADORES DE QUALIDADE DE SERVIÇO .....</b>	<b>30</b>

# Índice de figuras

Figura 1 - Concelho da Licença.....	6
Figura 2 - Evolução da taxa de cobertura .....	7
Figura 3 - Concelhos abastecidos.....	12
Figura 4 - População empregada por concelho.....	13
Figura 5 – Salário médio mensal dos trabalhadores por conta de outrem .....	13
Figura 6 - Peso da indústria transformadora por concelho .....	14
Figura 7 – VAB das empresas não financeiras.....	14
Figura 8 – Níveis de temperatura por concelho.....	17
Figura 9 - Estrutura de clientes na Licença .....	18
Figura 10 - Evolução do número de pontos de abastecimento na Licença .....	19
Figura 11 - Plano de investimento 2023-2027 .....	21
Figura 12 - Evolução do investimento em renovação de contadores.....	24
Figura 13 – Qualidade de Serviço – Leituras de contadores .....	30
Figura 14 – Qualidade de Serviço – Atendimento telefónico de emergência.....	30
Figura 15 – Qualidade de Serviço – Resposta a situações de emergência.....	31
Figura 16 – Qualidade de Serviço – Pedidos de informação por escrito.....	31
Figura 17 – Qualidade de Serviço – Atendimento Presencial.....	32
Figura 18 – Qualidade de Serviço – Atendimento telefónico âmbito comercial .....	32
Figura 19 – Qualidade de Serviço – Reclamações .....	33

# Índice de quadros

Quadro 1 - Concelho infraestruturado na Licença .....	6
Quadro 2 - Infraestrutura em 2021.....	7
Quadro 3 - Investimento na Licença 2018 - 2022 .....	7
Quadro 4 - Investimento na Licença em desenvolvimento de negócio 2018-2022 .....	8
Quadro 5 - Investimento na Licença em outras infraestruturas 2018-2022 .....	8
Quadro 6 - Investimento na Licença em outras atividades 2018-2022 .....	9
Quadro 7 - Evolução dos pontos de abastecimento por tipo de uso 2018-2022 .....	9
Quadro 8 - Evolução dos pontos de abastecimento por nível de pressão .....	9
Quadro 9 - Evolução do gás por nível de pressão 2018-2022 .....	9
Quadro 10 - Evolução do consumo médio por nível de pressão 2018-2022 .....	10
Quadro 11 - Evolução do número de pontos de abastecimento 2023-2027 .....	16
Quadro 12 - Evolução da saída de pontos de abastecimento 2023-2027 .....	17
Quadro 13 - Grau de cobertura regional 2027 .....	18
Quadro 14 - Consumo médio por nível de pressão 2023-2027 .....	19
Quadro 15 - Projeção de consumo de gás 2023-2027 .....	19
Quadro 16 - Plano de investimento 2023-2027 .....	21
Quadro 17 - Investimento em DN 2023-2027 .....	22
Quadro 18 - Agregados operacionais DN 2023-2027 .....	22
Quadro 19 - Métricas operacionais 2023-2027.....	22
Quadro 20 - Custos unitários de ligação de clientes 2023-2027 .....	22
Quadro 21 - Custos unitários de construção de rede e ramais 2023-2027.....	23
Quadro 22 - Investimento em outras infraestruturas 2023-2027 .....	23
Quadro 23 - Investimento em outras atividades 2023-2027 .....	24
Quadro 24 - Investimento por concelho .....	26

# 01

## Caraterização das infraestruturas de distribuição

---

# 1. CARATERIZAÇÃO DAS INFRAESTRUTURAS DE DISTRIBUIÇÃO

## 1.1 Implantação e cobertura geográfica

A Licença da Paxgás abrange 1 concelho que se encontra infraestruturado.

Quadro 1 - Concelho infraestruturado na Licença

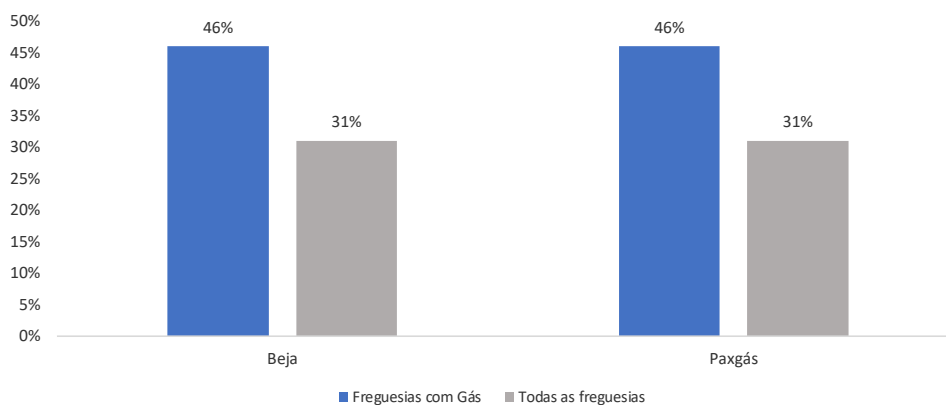
Concelhos	Área (km2)	Densidade populacional	População	Alojamentos
Beja	1 146	29	33 400	20 309

Fonte: censos 2021



Figura 1 - Concelho da Licença

A figura seguinte reflete o nível de cobertura da Licença da Paxgás.



Fonte: Censos 2021

Figura 2 - Evolução da taxa de cobertura

O gráfico anterior evidencia que existem diferentes níveis de cobertura. Como se pode verificar, os índices de cobertura são significativamente diferentes devido à maior ou menor dispersão das freguesias dentro de cada concelho. As barras a azul apresentam a relação de PA no universo das freguesias abastecidas, enquanto as barras cinzentas representam o peso dos PA no universo total de freguesias licenciadas.

## 1.2 Dados históricos da Licença

### ● Desenvolvimento das infraestruturas de distribuição

Quadro 2 - Infraestrutura em 2021

(unid.)	RP kms	PRM #	RS kms	Ramais #	Pontos de ligação à RNTG ou UAG #
BEJA	0	0	67	1 927	UAG de Beja
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>67</b>	<b>1 927</b>	

### ● Investimento Anual

Quadro 3 - Investimento na Licença 2018 - 2022

Investimento (m€)	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>
Investimento DN - Ligação de clientes	95	51	39	38	54
Investimentos em Outras Infraestruturas	3	5	10	13	33
Investimento em Outras Atividades	134	148	119	104	27
<b>Total</b>	<b>231</b>	<b>204</b>	<b>168</b>	<b>155</b>	<b>114</b>



O detalhe do investimento por tipologia é apresentado nos quadros seguintes.

Quadro 4 - Investimento na Licença em desenvolvimento de negócio 2018-2022

<b>Investimento DN - Ligação de clientes (m€)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Rede Secundária	27	5	15	7	20
Ramais	23	13	6	11	10
Conversões e reconversões	31	24	13	14	17
Contadores / cadeias medida	14	9	5	6	7
<b>Total</b>	<b>95</b>	<b>51</b>	<b>39</b>	<b>38</b>	<b>54</b>
Novos clientes (#)	85	66	31	46	43
Conversões e reconversões (#)	82	57	31	39	40
Rede Secundária (kms)	1	0	0	0	0
Ramais (#)	50	27	14	19	20
<b>Métricas Operacionais</b>					
Inv DN / Cliente (€ / PA)	1 114	779	1 255	826	1 255
Rede / Cliente (mts / PA)	7,2	0,7	2,5	1,5	8,4
Clientes / km rede (PA / km)	139	1 375	403	687	119
Clientes / Ramal	1,70	2,44	2,21	2,42	2,15

Quadro 5 - Investimento na Licença em outras infraestruturas 2018-2022

<b>Investimentos em Outras Infraestruturas (m€)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Rede Primária (outos: PRM, Servidões, ...)	0	0	0	0	0
UAG	2	5	6	3	21
RS - Anelagens e reestruturação	0	0	0	9	6
Rede Secundária - PRP	0	0	0	0	0
Rede Secundária - Outros	1	0	4	1	6
Renov. Rede e ramais	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>3</b>	<b>5</b>	<b>10</b>	<b>13</b>	<b>33</b>

Quadro 6 - Investimento na Licença em outras atividades 2018-2022

<b>Investimento em Outras Atividades (m€)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Renovação contadores / redutores	0	2	2	3	4
Sist. Informação	128	139	102	87	19
Edifícios e construções					
Proj. Cadastro			1	2	2
Outros	6	7	14	12	2
<b>Total</b>	<b>134</b>	<b>148</b>	<b>119</b>	<b>104</b>	<b>27</b>

- **Consumidores ligados**

Quadro 7 - Evolução dos pontos de abastecimento por tipo de uso 2018-2022

<b>Pontos de Abastecimento por segmento (#)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Doméstico	5 989	6 015	6 037	6 085	6 116
Terciário	111	115	116	119	119
Indústria	7	10	10	10	10
<b>Total</b>	<b>6 107</b>	<b>6 140</b>	<b>6 163</b>	<b>6 214</b>	<b>6 245</b>

Quadro 8 - Evolução dos pontos de abastecimento por nível de pressão

<b>Pontos de Abastecimento por nível de pressão (#)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
BP<	6 100	6 130	6 155	6 206	6 237
BP>	7	10	8	8	8
MP	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>6 107</b>	<b>6 140</b>	<b>6 163</b>	<b>6 214</b>	<b>6 245</b>

- **Quantidades de gás faturadas**

Quadro 9 - Evolução do gás por nível de pressão 2018-2022

<b>Volumes faturados por pressão tarifária (GWh)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
BP<	13	11	12	13	12
BP>	6	7	7	6	6
MP	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>19</b>	<b>18</b>	<b>19</b>	<b>19</b>	<b>19</b>

- **Consumos médios por nível de pressão**

Quadro 10 - Evolução do consumo médio por nível de pressão 2018-2022

<b>Consumo médio por nível de pressão (MWh/PA)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
BP<	2,17	1,80	2,01	2,05	1,97
BP>	951	787	759	743	800
MP	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>3,18</b>	<b>2,89</b>	<b>3,12</b>	<b>3,01</b>	<b>3,01</b>

A informação desagregada por concelho consta das fichas individuais em anexo.

# 02

## Contexto geográfico e conjuntura socioeconómica

---

## 2. CONTEXTO GEOGRÁFICO E CONJUNTURA SOCIECONÓMICA

### 2.1 Contexto regional da Licença

A Licença da Paxgás abrange o concelho de Beja, numa área de 1.200 km<sup>2</sup>, e possui uma população de cerca de 35 mil habitantes, que representa, respetivamente, 1,3% do território nacional e 0,4% da população total.

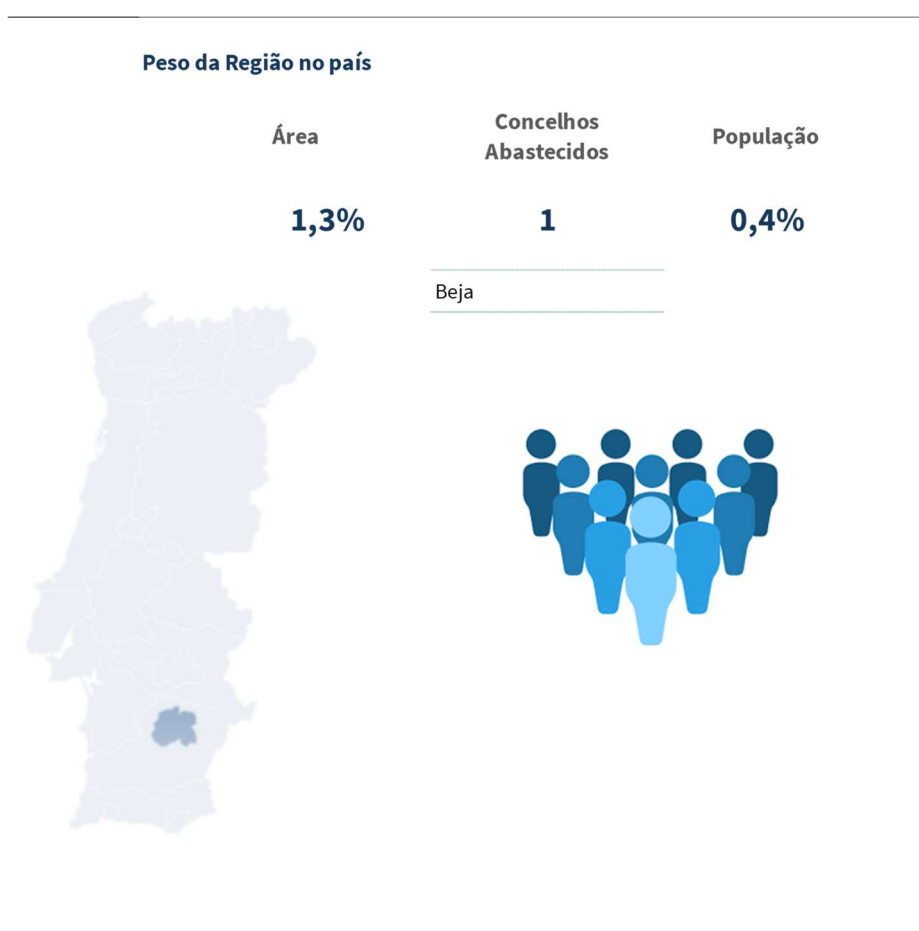
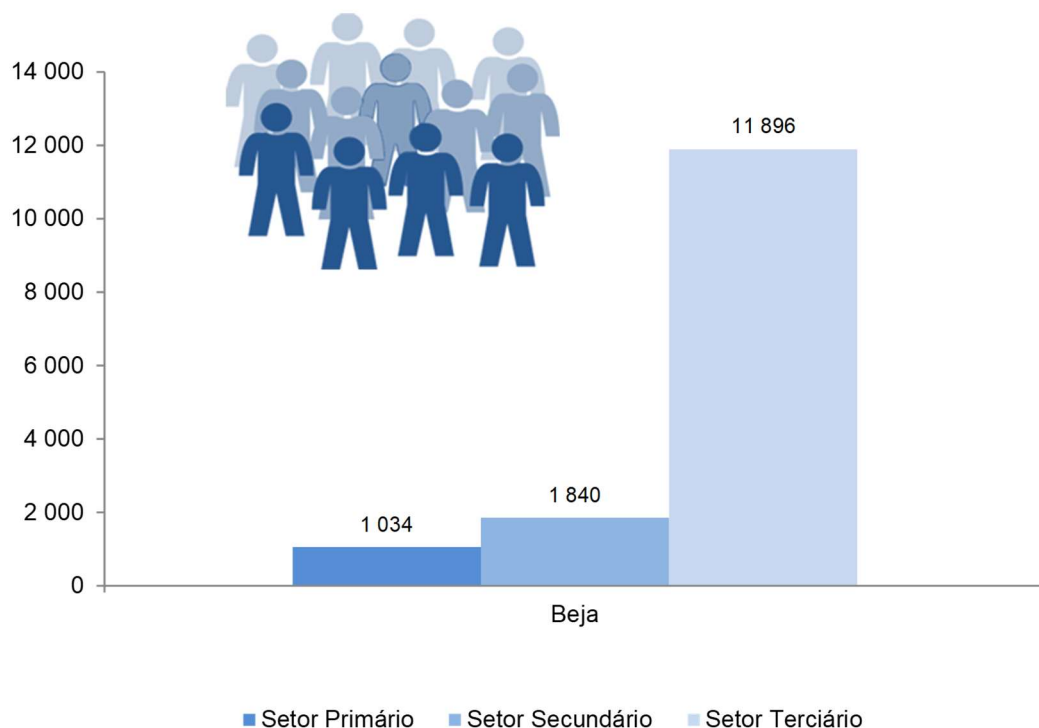


Figura 3 - Concelhos abastecidos

A Paxgás é a empresa licenciada para distribuição de gás no concelho de Beja.

## População empregada - área de concessão da Paxgás



Fonte - Censos 2011

Figura 4 - População empregada por concelho

O gráfico representa a população empregada por setores de atividade na área de Licença da Paxgás. Após análise dos dados verificamos que 81% da população presta atividade no setor terciário, 12% presta atividade no setor secundário e apenas 7% da população serve no setor primário da economia.

O gráfico seguinte apresenta o salário médio mensal dos trabalhadores por conta de outrem na área de concessão da Paxgás.

## Salário médio mensal dos trabalhadores por conta de outrem

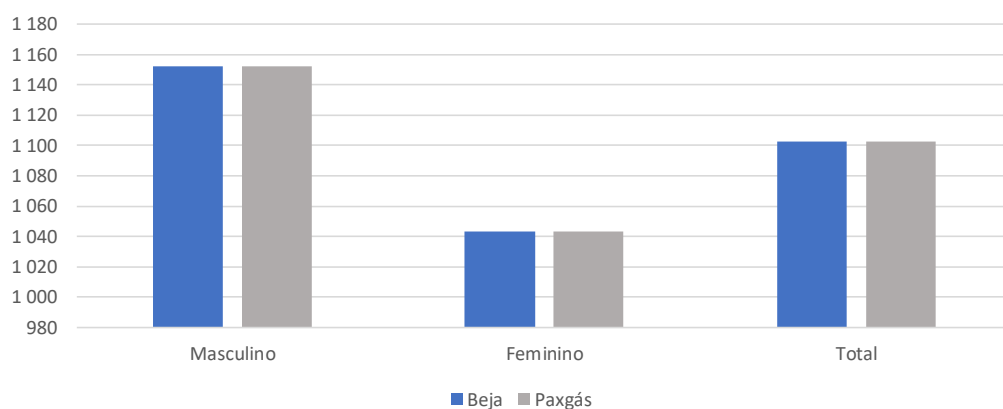


Figura 5 - Salário médio mensal dos trabalhadores por conta de outrem

Em seguida é apresentado o peso da indústria transformadora no tecido empresarial (empresas não financeiras) da área de Licença da Paxgás. Este tipo de empresas representa uma importante percentagem do volume distribuído quando integram a carteira de clientes da Paxgás. A área de licença da Paxgás contribui com cerca de 1% da indústria transformadora nacional.

### Peso da industria transformadora nas empresas não financeiras



Figura 6 - Peso da indústria transformadora por concelho

O gráfico seguinte apresenta o Valor Acrescentado Bruto das empresas não financeiras no Concelhos da área de Licença da Paxgás.

### Valor acrescentado bruto das empresas não financeiras (m€)

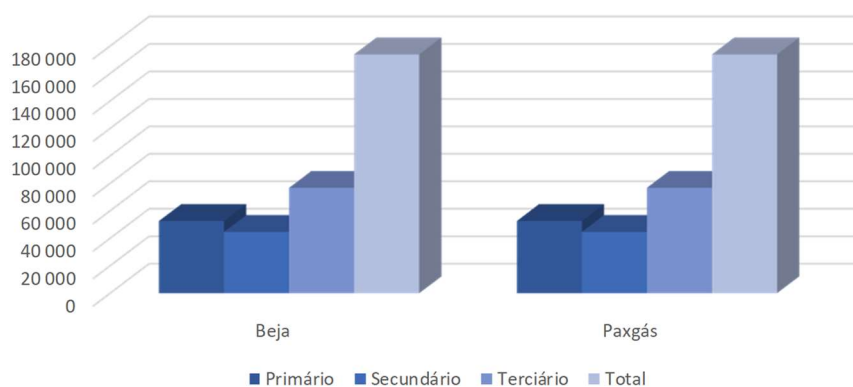


Figura 7 – VAB das empresas não financeiras

# 03

## Previsões de consumo de gás

---



### 3. PREVISÃO DE CONSUMOS DE GÁS

#### 3.1 Evolução de consumidores

O esforço de investimento reflete-se no seguinte acréscimo de novos pontos de abastecimento:

Quadro 11 – Evolução do número de pontos de abastecimento 2023-2027

Pontos de Abastecimento (#)	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	Acréscimo de novos PA					Total
			2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>	
BP<	46	43	42	42	42	41	42	209
BP>	0	0	0	0	0	0	0	0
MP	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>46</b>	<b>43</b>	<b>42</b>	<b>42</b>	<b>42</b>	<b>41</b>	<b>42</b>	<b>209</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

#### 3.2 Pressupostos da procura de gás

A evolução da procura de gás está condicionada por diversos fatores dos quais alguns de natureza exógena, inerentes às próprias características de mercado e às especificidades regionais.

Considerando que os condicionalismos transversais são abordados no documento agregador GGND, salientam-se apenas os específicos do ORD:

- **Condicionalismos específicos**

As condições climatéricas influenciam o consumo médio dos consumidores de gás, nomeadamente do segmento residencial.

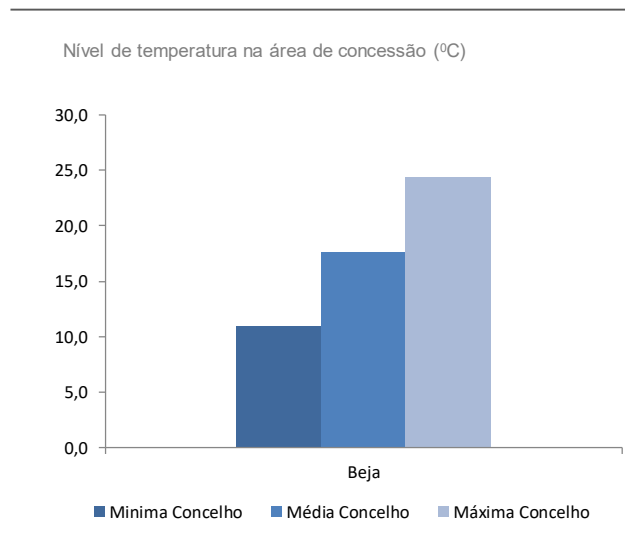


Figura 8 – Níveis de temperatura por concelho

Para o ORD, foi assumida uma variação líquida anual de -0,2% da base de clientes, entre o saldo de rescisões e segundas ligações.

Quadro 12 – Evolução da saída de pontos de abastecimento 2023-2027

Saída de PA (#)	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>	Total
BP<	13	13	13	13	13	52
BP>	0	0	0	0	0	0
MP	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>65</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

- **Condicionalismos regionais**

A estrutura da tipologia de consumidores e respetivos consumos que varia conforme a intensidade residencial e do tecido industrial das áreas geográficas dos ORD.

A imagem seguinte ilustra a estrutura do fornecimento de gás por nível de pressão da Paxgás em 2021.

Estrutura de consumidores de gás

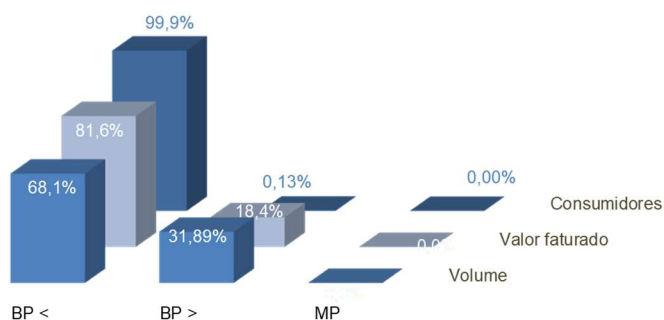




Figura 9 - Estrutura de clientes na Licença

O nível de cobertura regional das infraestruturas de distribuição de gás e a projeção de novos pontos de abastecimento por concelho, depende das infraestruturas de distribuição de gás existentes e do seu nível de utilização. O grau de cobertura geográfica das infraestruturas de distribuição de gás varia entre concelhos.

O quadro seguinte ilustra a evolução esperada do grau de cobertura regional para todos os concelhos abrangidos no plano de investimento do ORD.

Quadro 13 - Grau de cobertura regional 2027

	Freguesia com Gás - 2021	Freguesia com Gás - 2027
 Beja	46%	48%
 PAXGÁS	46%	48%

As novas entradas de consumo resultam de novas ligações decorrentes do esforço de expansão e saturação das redes de distribuição na execução dos seus planos de investimento considerados no PDIRD-G 2023-2027.

A projeção de novos pontos de abastecimento e consequentemente a evolução dos consumos reflete o estado de desenvolvimento do projeto de expansão de infraestruturas. O gráfico que se segue reflete a variação líquida do número de consumidores ativos apenas possível através do esforço de investimento em ligação de novos pontos de abastecimento.

## Evolução do acréscimo líquido anual de pontos de abastecimento (#)

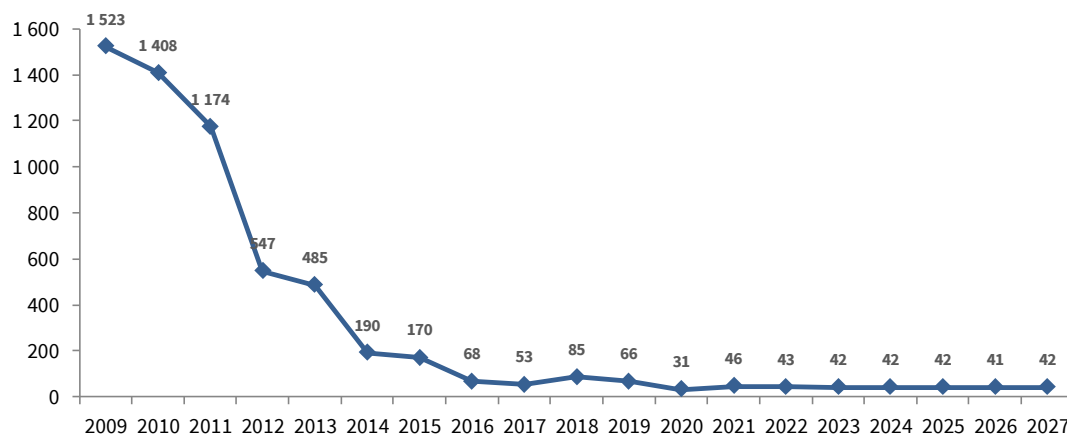


Figura 10 - Evolução do acréscimo líquido anual de pontos de abastecimento na Licença

O quadro seguinte apresenta a projeção de consumos médios do ORD por pressão tarifária.

Os valores apresentados por ORD correspondem à consideração individual dos concelhos da área de Licença. A informação por concelho consta das fichas individuais disponíveis no último capítulo de cada plano.

Quadro 14 - Consumo médio por nível de pressão 2023-2027

Consumo médio (MWh/PA)	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>
BP<	2,17	1,80	2,01	2,05	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
BP>	951	787	759	743	800	800	800	800	800	800
MP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>3,18</b>	<b>2,89</b>	<b>3,12</b>	<b>3,01</b>	<b>3,01</b>	<b>2,99</b>	<b>2,99</b>	<b>2,98</b>	<b>2,98</b>	<b>2,98</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

## 3.3 Projeção de consumos

Quadro 15 - Projeção de consumo de gás 2023-2027

Fornecimento de gás (GWh)	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>
BP<	13	11	12	13	12	12	12	12	13	13
BP>	6	7	7	6	6	6	6	6	6	6
MP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>19</b>	<b>18</b>	<b>19</b>	<b>19</b>	<b>19</b>	<b>19</b>	<b>19</b>	<b>19</b>	<b>19</b>	<b>19</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

# 04

## Plano de investimento

---

## 4. PLANO DE INVESTIMENTO

### 4.1 Plano de investimento

Quadro 16 - Plano de investimento 2023-2027

Investimento (m€)	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Investimento DN - Ligação de clientes	55	56	56	55	56	277
Outros Investimentos em Infraestruturas	32	22	17	22	19	113
Investimento em Outras Atividades	77	82	115	114	44	431
Investimento de Convergência	-	-	-	-	-	-
<b>Total Investimento</b>	<b>164</b>	<b>160</b>	<b>187</b>	<b>191</b>	<b>119</b>	<b>822</b>
Investimento não remunerado	3	3	3	4	4	18
<b>Total Investimento remunerado</b>	<b>161</b>	<b>156</b>	<b>184</b>	<b>187</b>	<b>115</b>	<b>804</b>

O impacto do plano de investimento nas tarifas não é total, estando 0,02M€ referente a contadores fora do ativo a remunerar pelas tarifas.

A distribuição do investimento previsto para o período 2023-2027 pelas tipologias de projeto é a seguinte:

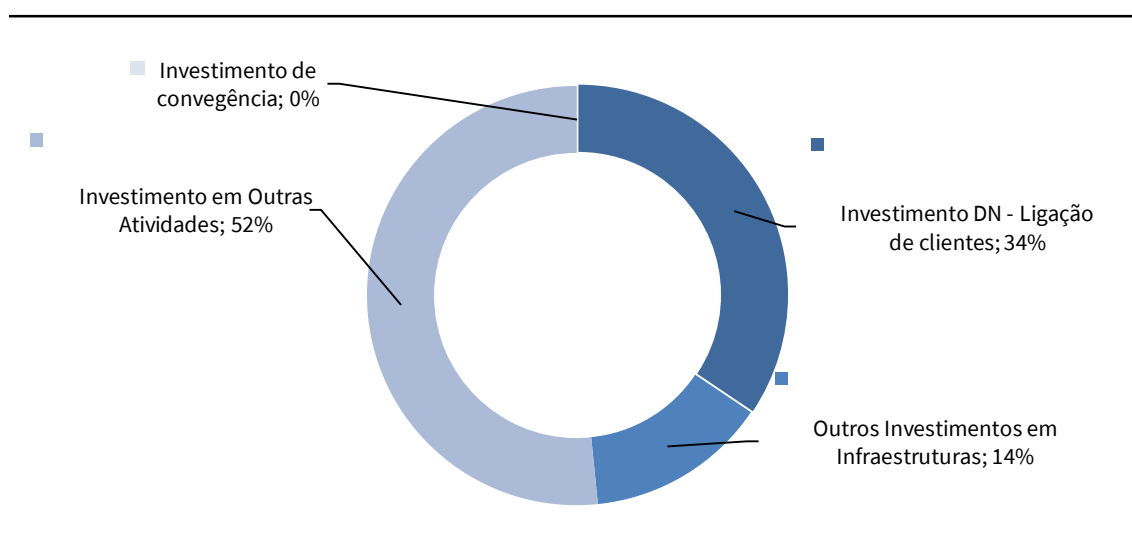


Figura 11 - Plano de investimento 2023-2027

#### 4.1.1 Investimento em DN | projeto de ligação de novos PA

Em termos agregados os valores de investimento são apresentados no quadro seguinte e materializam-se no acréscimo de 209 novos pontos de consumo com a construção de 2 quilómetros rede de distribuição e 100 ramais durante o quinquénio 2023-2027.

Os valores por concelho são apresentados nas fichas individuais em anexo.

Quadro 17 - Investimento em DN 2023-2027

<b>Investimento DN - Ligação clientes (m€)</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2023-2027</b>
Rede Secundária	23	23	23	23	23	116
Ramais	9	9	9	9	9	43
Infraestruturação / clientes	17	17	17	17	17	85
<i>Conversão</i>	10	10	10	9	10	48
<i>Reconversão</i>	7	7	7	7	7	37
Contadores / cadeias medida	7	7	7	6	7	33
<i>Investimento remunerado</i>	6	6	6	6	6	28
<i>Investimento não remunerado</i>	1	1	1	1	1	4
<b>Total</b>	<b>55</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>55</b>	<b>56</b>	<b>277</b>

Quadro 18 - Agregados operacionais DN 2023-2027

<b>Agregados operacionais</b>	<b>Unidade</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2023-2027</b>
Novos clientes de GN	#	42	42	42	41	42	209
Rede Secundária (kms)	km	0	0	0	0	0	2
Ramais (#)	#	20	20	20	20	20	100
Infraestruturação / clientes	#	40	40	40	39	40	199
<i>Conversão</i>	#	18	18	18	17	18	89
<i>Reconversão</i>	#	22	22	22	22	22	110

Quadro 19 - Métricas operacionais 2023-2027

<b>Métricas operacionais</b>	<b>Unidade</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2023-2027</b>
Inv DN / Cliente	€/ PA	1 311	1 325	1 328	1 346	1 333	1 328
Rede / Cliente	mts / PA	8	8	8	9	9	9
Clientes / km rede	PA / km	118	118	118	115	117	118
Clientes / Ramal	PA	2	2	2	2	2	2

Quadro 20 - Custos unitários de ligação de clientes 2023-2027

<b>Custos Unitários</b>	<b>Unidade</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2023-2027</b>
Rede	€/ metro	64	65	66	66	66	65
Ramal	€	425	433	435	436	435	433
Infraestruturação	€	430	430	430	427	429	429
<i>Conversão</i>	€	542	542	542	542	542	542
<i>Reconversão</i>	€	338	338	338	338	338	338
Contadores	€	20	20	20	20	20	20

## ● Custos unitários de rede e ramal

Quadro 21 - Custos unitários de construção de rede e ramais 2023-2027

Custos Unitários	Unidade	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>
Rede	€/ mt	43,4	102,8	197,5	98,8	54,3	64,3	65,5	65,8	66,0	65,7
Ramal	€	460,1	470,1	421,5	575,9	520,7	425,3	433,0	434,8	436,4	434,7

### 4.1.2 Novos polos de consumo

A Licença da Paxgás abrange apenas o concelho de Beja, pelo que não se verifica expansão de atividade para novos polos de consumo.

### 4.1.3 Investimento em outras infraestruturas de distribuição

Quadro 22 - Investimento em outras infraestruturas 2023-2027

Outros Investimentos em Infraestruturas (m€)	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Rede Primária (outros: Servidões, ...)	0	0	0	0	0	0
UAG	21	11	11	11	11	63
RS - Anelagens e Reestruturação	6	6	0	6	3	20
Rede Secundária - PRP	0	0	0	0	0	0
Rede Secundária - Outros	6	6	6	6	6	30
Renovação de Rede e Ramais	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>32</b>	<b>22</b>	<b>17</b>	<b>22</b>	<b>19</b>	<b>113</b>

Os valores de investimento apresentados na rubrica UAG incluem a introdução de algumas melhorias em UAGs atualmente existentes.

Na rubrica “RS-Anelagens e Reestruturação” inclui-se a construção de alguns troços de rede de interligação entre tubagens existentes, destinados a permitir a criação de redundâncias de abastecimento avaliadas como particularmente relevantes para a promoção da segurança de abastecimento e da qualidade do serviço.

A rubrica “Rede Secundária-Outros” inclui alguns investimentos de dimensão moderada relativos a melhoramentos a introduzir em sistemas auxiliares da rede secundária, como o sistema de proteção catódica das tubagens ou o sistema de telemetria destinado à supervisão do comportamento das redes



## 4.1.4 Investimento em outras atividades

Quadro 23 - Investimento em outras atividades 2023-2027

Investimento em Outras Atividades (m€)	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Renovação contadores	5	5	5	6	6	27
Investimento remunerado	2	3	3	3	3	14
Investimento não remunerado	2	3	3	3	3	14
Sistemas Informação	42	30	80	78	8	238
Edifícios e construções	10	10	10	10	10	50
Proj. Cadastro	2	2	2	2	2	8
Equipamento de Transporte	0	17	0	0	0	17
TPE's	13	13	13	13	13	65
Outros	6	5	5	5	5	26
<b>Total</b>	<b>77</b>	<b>82</b>	<b>115</b>	<b>114</b>	<b>44</b>	<b>431</b>

No que respeita a investimentos em outras atividades, destacam-se a atividade de renovação de contadores com 6%, edifícios e outras construções com 12% e os sistemas de informação com 55%.

A rubrica de sistemas de informação incorpora investimento do projeto transversal e sinérgico de transformação digital e tecnológica dos sistemas utilizados, tem como intuito reavaliar e substituir profundamente os seus sistemas informáticos, uma vez que os mesmos estão a atingir um nível de obsolescência que os torna incompatíveis com as necessidades de curto e médio prazo da operação, regulação e setor dos ORD da GGND. A descrição detalhada dessa jornada é apresentada no documento agregador GGND.

Os gráficos seguintes representam a evolução do plano de substituição de contadores no ORD.

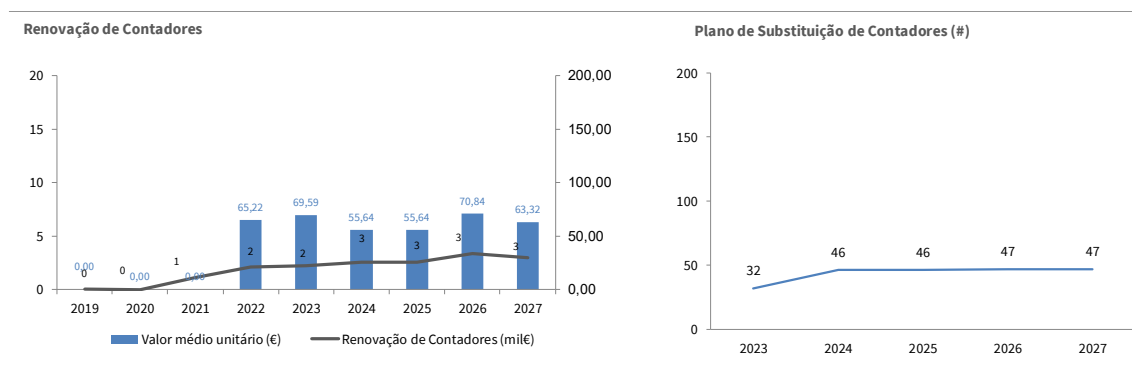


Figura 12 - Evolução do investimento em renovação de contadores

A necessidade de substituição decorre da idade do equipamento, ou do seu estado de conservação e de funcionamento em caso de anomalias detetadas.

Por idade, o contador é substituído entre 17 e 20 anos.

# 05

## Fichas de projeto

---

## 5. FICHAS DE PROJETO

Quadro 24 - Investimento por concelho

Projetos	Investimento (m€)	Volume adicional ano cruzeiro (GWh)	PA	Investimento por PA (€/PA)
Projeto DN - Beja	277	0,3	209	1 328
<b>Total Investimento DN</b>	<b>277</b>	<b>0,3</b>	<b>209</b>	<b>1 328</b>
Outros investimentos	544			n.a.
<b>Investimento global do PDIRD</b>	<b>822</b>	<b>0,3</b>	<b>209</b>	<b>3 937</b>

PAXGÁS Cenário base	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>€</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>36</b>	<b>95</b>	<b>51</b>	<b>39</b>	<b>38</b>	<b>54</b>	<b>55</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>55</b>	<b>56</b>	<b>277</b>
Rede	m€	0	27	5	15	7	20	23	23	23	23	23	116
Ramais	m€	6	23	13	6	11	10	9	9	9	9	9	43
Infraestruturação / clientes	m€	23	31	24	13	14	17	17	17	17	17	17	85
Conversão		23	19	18	11	9	10	10	10	10	9	10	48
Reconversão			12	6	2	5	7	7	7	7	7	7	37
Segmento Novo	m€		0			0							
Contadores / cadeias medida	m€	6	14	9	5	6	7	7	7	7	6	7	33
Equipamento		2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	4
Montagem		5	11	8	4	6	6	6	6	6	6	6	28
<b>Agregados físicos do DN:</b>													
Clientes	#						43	42	42	42	41	42	209
Doméstico							43	42	42	42	41	42	209
Terciário													
Indústria													
Volume ano	mil m <sup>3</sup>						4	18	11	18	25	28	99
Doméstico							4	18	11	18	25	28	99
Terciário													
Indústria													
Instalações de GN infraestruturadas	#	51	81	57	31	39	40	40	40	40	39	40	199
Conversão		51	39	36	24	19	18	18	18	18	17	18	89
Reconversão			42	21	7	20	22	22	22	22	22	22	110
Rede	km		1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
Ramais	#	16	50	27	14	19	20	20	20	20	20	20	100
<b>Indicadores Operacionais:</b>													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>53</b>	<b>85</b>	<b>66</b>	<b>31</b>	<b>46</b>	<b>43</b>	<b>42</b>	<b>42</b>	<b>42</b>	<b>41</b>	<b>42</b>	209
BP <		53	84	65	31	46	43	42	42	42	41	42	209
BP >			1	1									
MP													
<b>Rescisões e 2<sup>ª</sup> ligações</b>	#	<b>-13</b>	<b>-56</b>	<b>-33</b>	<b>-8</b>	<b>5</b>	<b>-12</b>	<b>-13</b>	<b>-13</b>	<b>-13</b>	<b>-13</b>	<b>-13</b>	-65
BP <		-13	-54	-35	-6	5	-12	-13	-13	-13	-13	-13	-65
BP >			-2	2	-2								
MP													
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>6 078</b>	<b>6 107</b>	<b>6 140</b>	<b>6 163</b>	<b>6 214</b>	<b>6 245</b>	<b>6 274</b>	<b>6 303</b>	<b>6 333</b>	<b>6 361</b>	<b>6 390</b>	
BP <		6 072	6 100	6 130	6 155	6 206	6 237	6 266	6 295	6 325	6 353	6 382	
BP >		6	7	10	8	8	8	8	8	8	8	8	
MP													
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>6 058</b>	<b>6 093</b>	<b>6 124</b>	<b>6 152</b>	<b>6 189</b>	<b>6 204</b>	<b>6 259</b>	<b>6 289</b>	<b>6 318</b>	<b>6 347</b>	<b>6 375</b>	
BP <		6 052	6 086	6 115	6 143	6 181	6 221	6 251	6 281	6 310	6 339	6 367	
BP >		6	7	9	9	8	8	8	8	8	8	8	
MP													
<b>Consumo Médio</b>	MWh	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	
BP <	/Pa	1,8	2,2	1,8	2,0	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	
BP >		758	951	787	759	743	800	800	800	800	800	800	
MP													
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>41</b>	<b>209</b>	<b>124</b>	<b>207</b>	<b>289</b>	<b>330</b>	
BP <							41	209	124	207	289	330	
BP >													
MP													
<b>Volume total</b>	MWh	<b>15 673</b>	<b>19 366</b>	<b>17 697</b>	<b>19 202</b>	<b>18 634</b>	<b>18 680</b>	<b>18 739</b>	<b>18 797</b>	<b>18 855</b>	<b>18 912</b>	<b>18 968</b>	
BP <		11 125	13 183	11 008	12 374	12 692	12 284	12 343	12 401	12 459	12 516	12 572	
BP >		4 548	6 183	6 689	6 828	5 943	6 396	6 396	6 396	6 396	6 396	6 396	
MP													
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€	688	1 114	779	1 255	826	1 255	1 311	1 325	1 328	1 346	1 333	1 328
Mts Rede Sec / Cliente	mts		7	1	2	1	8	8	8	8	9	9	9
Clientes / km rede	#		139		403	687	119	118	118	118	115	117	118
Clientes / Ramal	#	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€		43	103	197	99	54	64	65	66	66	66	65
Custo unit Ramal (€)	€	404	460	470	422	576	521	425	433	435	436	435	433
Custo unit infraestruturação (€)		459	387	426	413	359	430	430	430	430	427	429	429
Conversão	€	459	483	506	449	457	542	542	542	542	542	542	542
Reconversão	€		297	288	290	265	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	266	350	269	402	274	417	438	443	445	452	448	

BEJA	Unid	Real						PDIRD 2023-2027					
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>36</b>	<b>95</b>	<b>51</b>	<b>39</b>	<b>38</b>	<b>54</b>	<b>55</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>55</b>	<b>56</b>	<b>277</b>
Rede	m€	0	27	5	15	7	20	23	23	23	23	23	116
Ramais	m€	6	23	13	6	11	10	9	9	9	9	9	43
Infraestruturação / clientes	m€	23	31	24	13	14	17	17	17	17	17	17	85
Conversão		23	19	18	11	9	10	10	10	10	9	10	48
Reconversão		0	12	6	2	5	7	7	7	7	7	7	37
Segmento Novo	m€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€	6	14	9	5	6	7	7	7	7	6	7	33
Equipamento		2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	4
Montagem		5	11	8	4	6	6	6	6	6	6	6	28
<b>Agregados físicos do DN:</b>													
Clientes	#						43	42	42	42	41	42	209
Doméstico							43	42	42	42	41	42	209
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
Volume ano	mil m <sup>3</sup>						4	18	11	18	25	28	99
Doméstico							4	18	11	18	25	28	99
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
Instalações de GN infraestruturadas	#	51	81	57	31	39	40	40	40	40	39	40	199
Conversão		51	39	36	24	19	18	18	18	18	17	18	89
Reconversão		0	42	21	7	20	22	22	22	22	22	22	110
Rede	km	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
Ramais	#	16	50	27	14	19	20	20	20	20	20	20	100
<b>Indicadores Operacionais:</b>													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>53</b>	<b>85</b>	<b>66</b>	<b>31</b>	<b>46</b>	<b>43</b>	<b>42</b>	<b>42</b>	<b>42</b>	<b>41</b>	<b>42</b>	<b>209</b>
BP <		53	84	65	31	46	43	42	42	42	41	42	209
BP >		0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>-13</b>	<b>-56</b>	<b>-33</b>	<b>-8</b>	<b>5</b>	<b>-12</b>	<b>-13</b>	<b>-13</b>	<b>-13</b>	<b>-13</b>	<b>-13</b>	<b>-65</b>
BP <		-13	-54	-35	-6	5	-12	-13	-13	-13	-13	-13	-65
BP >		0	-2	2	-2	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>6 078</b>	<b>6 107</b>	<b>6 140</b>	<b>6 163</b>	<b>6 214</b>	<b>6 245</b>	<b>6 274</b>	<b>6 303</b>	<b>6 333</b>	<b>6 361</b>	<b>6 390</b>	
BP <		6 072	6 100	6 130	6 155	6 206	6 237	6 266	6 295	6 325	6 353	6 382	
BP >		6	7	10	8	8	8	8	8	8	8	8	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>6 058</b>	<b>6 093</b>	<b>6 124</b>	<b>6 152</b>	<b>6 189</b>	<b>6 229</b>	<b>6 259</b>	<b>6 289</b>	<b>6 318</b>	<b>6 347</b>	<b>6 375</b>	
BP <		6 052	6 086	6 115	6 143	6 181	6 221	6 251	6 281	6 310	6 339	6 367	
BP >		6	7	9	9	8	8	8	8	8	8	8	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	
BP <	/Pa	1,8	2,2	1,8	2,0	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	
BP >		758	951	787	759	743	800	800	800	800	800	800	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>41</b>	<b>209</b>	<b>124</b>	<b>207</b>	<b>289</b>	<b>330</b>	
BP <							41	209	124	207	289	330	
BP >							0	0	0	0	0	0	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>15 673</b>	<b>19 366</b>	<b>17 697</b>	<b>19 202</b>	<b>18 634</b>	<b>18 680</b>	<b>18 739</b>	<b>18 797</b>	<b>18 855</b>	<b>18 912</b>	<b>18 968</b>	
BP <		11 125	13 183	11 008	12 374	12 692	12 284	12 343	12 401	12 459	12 516	12 572	
BP >		4 548	6 183	6 689	6 828	5 943	6 396	6 396	6 396	6 396	6 396	6 396	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€	688	1 114	779	1 255	826	1 255	1 311	1 325	1 328	1 346	1 333	1 328
Mts RedeSec / Cliente	mts	0	7	1	2	1	8	8	8	8	9	9	9
Clientes / km rede	#	139		403		687	119	118	118	118	115	117	118
Clientes / Ramal	#	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	0	43	103	197	99	54	64	65	66	66	66	65
Custo unit Ramal (€)	€	404	460	470	422	576	521	425	433	435	436	435	433
Custo unit infraestruturação (€)	€	459	387	426	413	359	430	430	430	430	427	429	429
Conversão	€	459	483	506	449	457	542	542	542	542	542	542	542
Reconversão	€	0	297	288	290	265	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	266	350	269	402	274	441	461	466	467	473	469	

# 06

## Qualidade de serviço

---

## 6. INDICADORES DE QUALIDADE DE SERVIÇO

Em seguida são apresentados os indicadores de qualidade de serviço do ORD. As elevadas performances, alinhadas na sua generalidade com os padrões definidos pela ERSE são reflexo de uma operação eficiente e orientada para a proteção do consumidor e do sistema.

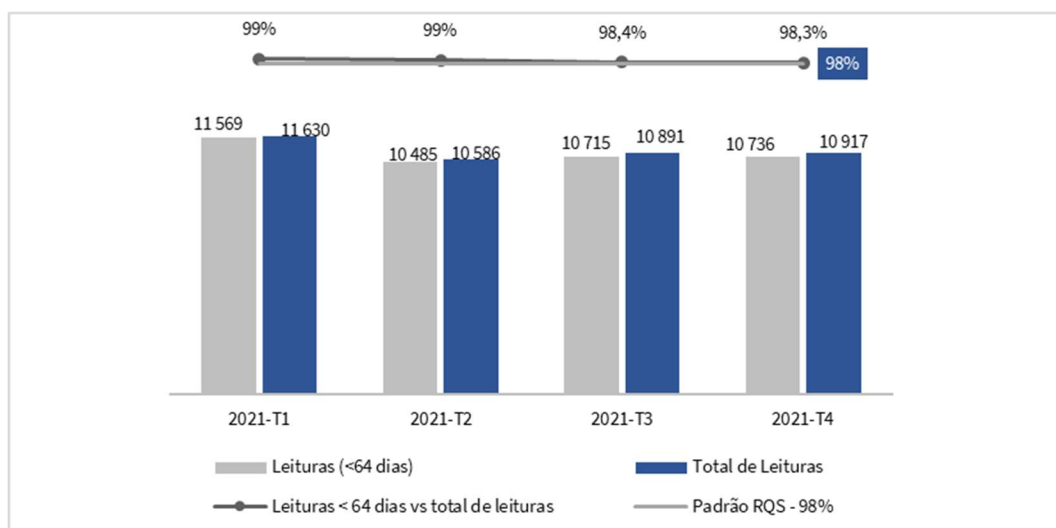


Figura 13 – Qualidade de Serviço – Leituras de contadores

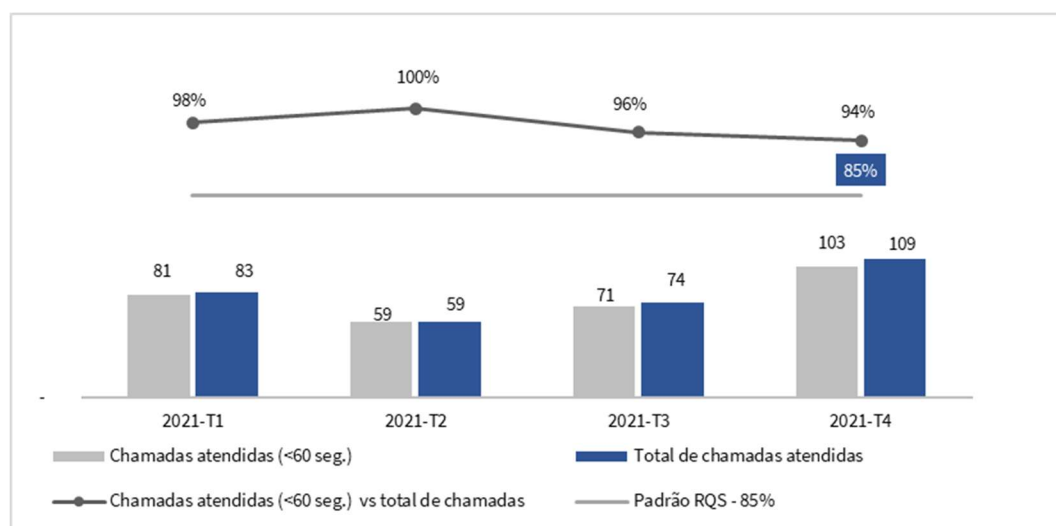


Figura 14 – Qualidade de Serviço – Atendimento telefónico de emergência

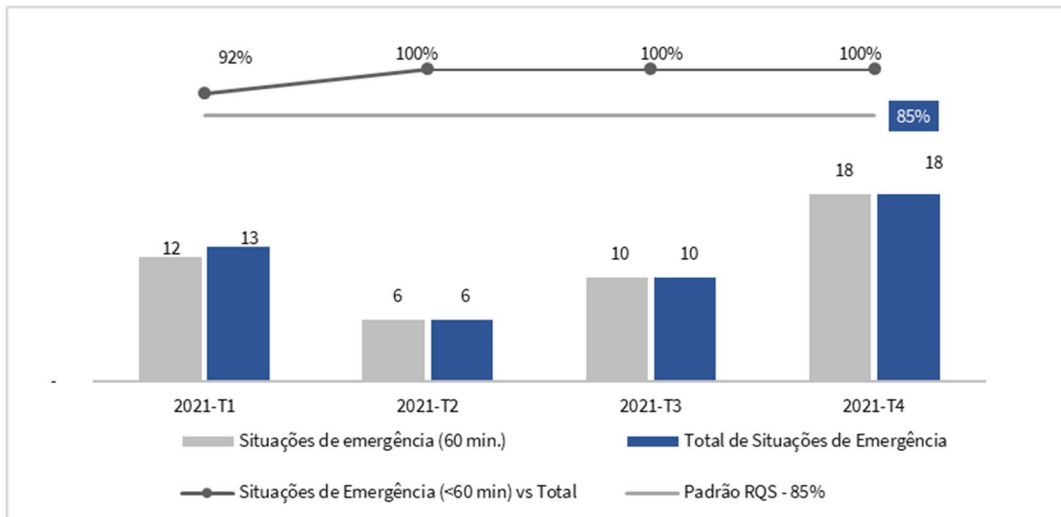


Figura 15 – Qualidade de Serviço – Resposta a situações de emergência

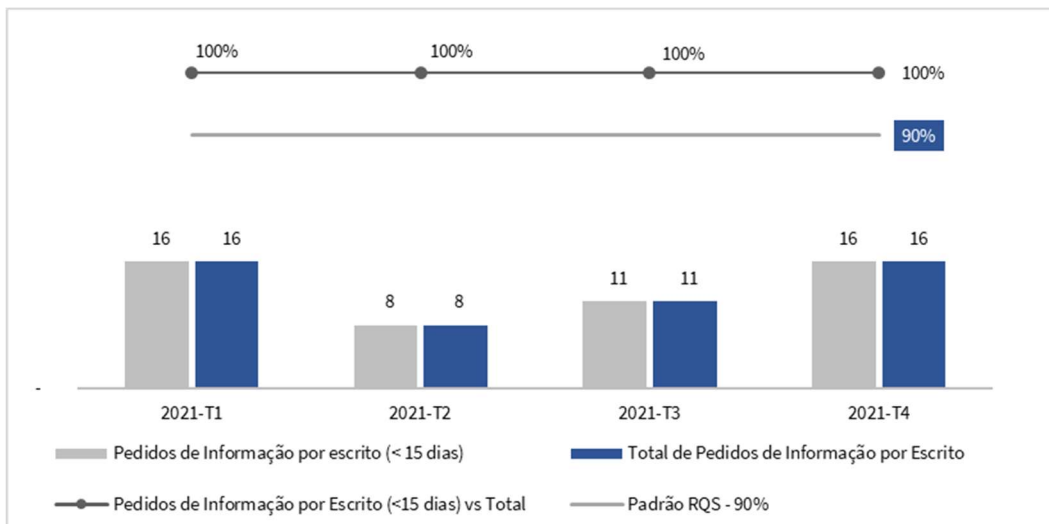


Figura 16 – Qualidade de Serviço – Pedidos de informação por escrito



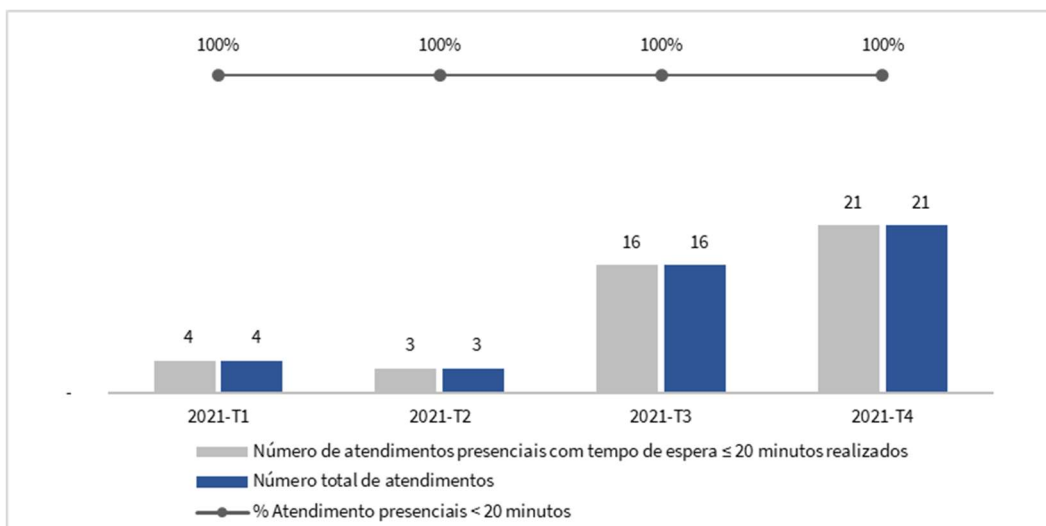


Figura 17 – Qualidade de Serviço – Atendimento Presencial

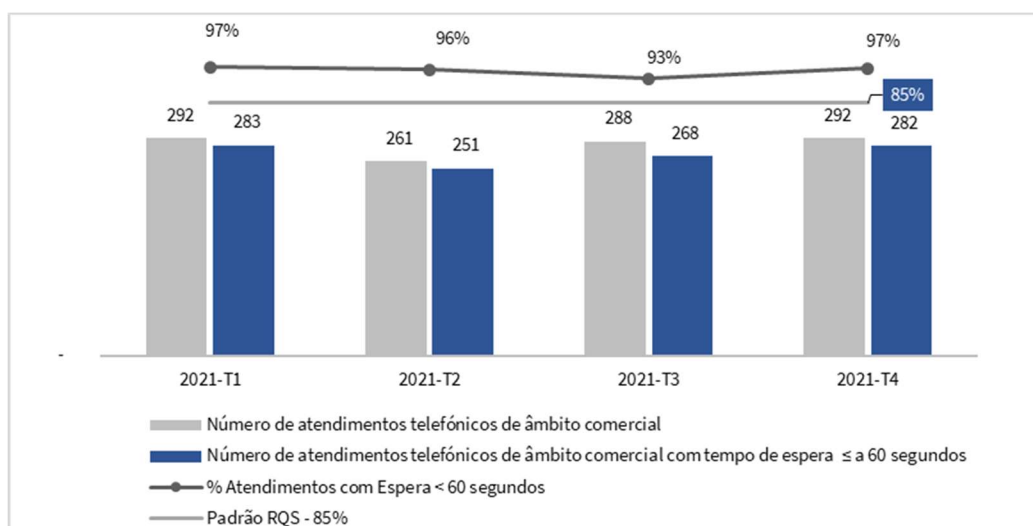


Figura 18 – Qualidade de Serviço – Atendimento telefônico âmbito comercial

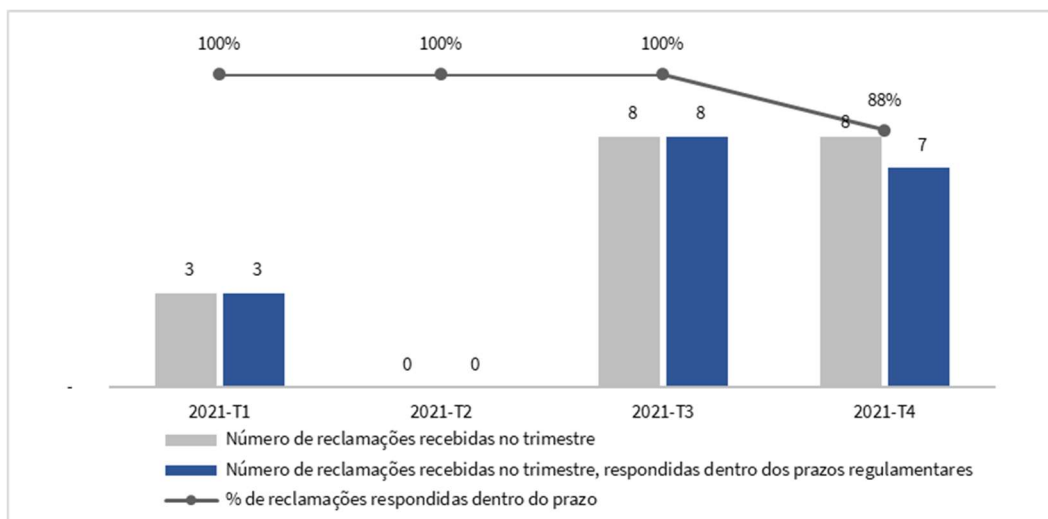


Figura 19 – Qualidade de Serviço – Reclamações



# Plano de desenvolvimento e investimento da rede de distribuição de gás

## Setgás 2023-2027

Abril 2022

vi



# Índice

<b>1.</b>	<b>CARATERIZAÇÃO DAS INFRAESTRUTURAS DE DISTRIBUIÇÃO .....</b>	<b>6</b>
1.1	Implantação e cobertura geográfica .....	6
1.2	Dados históricos da Concessão .....	8
<b>2.</b>	<b>CONTEXTO GEOGRÁFICO E CONJUNTURA SOCIECONÓMICA.....</b>	<b>13</b>
2.1	Contexto regional da Concessão .....	13
<b>3.</b>	<b>PREVISÃO DE CONSUMOS DE GÁS.....</b>	<b>17</b>
3.1	Evolução de consumidores.....	17
3.2	Pressupostos da procura de gás.....	17
3.3	Projeção de consumos.....	21
<b>4.</b>	<b>PLANO DE INVESTIMENTO .....</b>	<b>23</b>
4.1	Plano de investimento .....	23
4.1.1	Investimento em DN   projeto de ligação de novos PA .....	24
4.1.2	Novos polos de consumo .....	25
4.1.3	Investimento em outras infraestruturas de distribuição .....	25
4.1.4	Investimento em outras atividades .....	26
4.1.5	Investimento de convergência.....	27
<b>5.</b>	<b>FICHAS DE PROJETO .....</b>	<b>29</b>
<b>6.</b>	<b>INDICADORES DE QUALIDADE DE SERVIÇO .....</b>	<b>42</b>

# Índice de figuras

Figura 1 - Concelhos da Concessão .....	7
Figura 2 - Evolução da taxa de cobertura .....	7
Figura 3 - Concelhos abastecidos .....	13
Figura 4 - População empregada por concelho .....	14
Figura 5 – Salário médio mensal dos trabalhadores por conta de outrem.....	14
Figura 6 - Peso da indústria transformadora por concelho .....	15
Figura 7 – VAB das empresas não financeiras por concelho.....	15
Figura 8 – Níveis de temperatura por concelho - 2016.....	18
Figura 9 - Estrutura de clientes na Concessão.....	19
Figura 10 - Evolução do número de pontos de abastecimento na Concessão .....	20
Figura 11 - Plano de investimento 2023-2027 .....	23
Figura 12 - Evolução do investimento em renovação de contadores .....	27
Figura 13 – Qualidade de Serviço – Leituras de contadores .....	42
Figura 14 – Qualidade de Serviço – Atendimento telefónico de emergência .....	42
Figura 15 – Qualidade de Serviço – Resposta a situações de emergência .....	43
Figura 16 – Qualidade de Serviço – Pedidos de informação por escrito .....	43
Figura 17 – Qualidade de Serviço – Atendimento Presencial .....	44
Figura 18 – Qualidade de Serviço – Atendimento telefónico âmbito comercial.....	44
Figura 19 – Qualidade de Serviço – Reclamações .....	45

# Índice de quadros

Quadro 1 - Concelhos infraestruturados na Concessão .....	6
Quadro 2 - Infraestrutura em 2021 .....	8
Quadro 3 - Investimento na Concessão 2018 - 2022 .....	8
Quadro 4 - Investimento na Concessão em desenvolvimento de negócio 2018-2022 .....	9
Quadro 5 - Investimento na Concessão em outras infraestruturas 2018-2022.....	9
Quadro 6 - Investimento na Concessão em outras atividades 2018-2022 .....	10
Quadro 7 - Evolução dos pontos de abastecimento por tipo de uso 2018-2022 .....	10
Quadro 8 - Evolução dos pontos de abastecimento por nível de pressão.....	10
Quadro 9 - Evolução do gás por nível de pressão 2018-2022 .....	10
Quadro 10 - Evolução do consumo médio por nível de pressão .....	11
Quadro 11 - Evolução do número de pontos de abastecimento 2023-2027 .....	17
Quadro 12 - Evolução da saída de pontos de abastecimento 2023-2027.....	18
Quadro 13 - Grau de cobertura regional 2027 .....	19
Quadro 14 - Consumo médio por nível de pressão 2023-2027 .....	20
Quadro 15 - Projeção de consumo de gás 2023-2027 .....	21
Quadro 16 - Plano de investimento 2023-2027 .....	23
Quadro 17 - Investimento em DN 2023-2027.....	24
Quadro 18 - Agregados operacionais DN 2023-2027 .....	24
Quadro 19 - Métricas operacionais 2023-2027 .....	24
Quadro 20 - Custos unitários de ligação de clientes 2023-2027 .....	25
Quadro 21 - Custos unitários de construção de rede e ramais 2023-2027 .....	25
Quadro 22 - Investimento em outras infraestruturas 2023-2027 .....	25
Quadro 23 - Investimento em outras atividades 2023-2027 .....	26
Quadro 24 - Investimento em projetos de convergência 2023-2027.....	27
Quadro 25 - Investimento por concelho.....	29

# 01

## Caraterização das infraestruturas de distribuição

---

# 1. CARATERIZAÇÃO DAS INFRAESTRUTURAS DE DISTRIBUIÇÃO

## 1.1 Implantação e cobertura geográfica

A Concessão da Setgás abrange 10 concelhos, todos infraestruturados:

Quadro 1 - Concelhos infraestruturados na Concessão

Concelhos	Área (km2)	Densidade populacional	População	Alojamentos
Alcochete	128	149	19 145	9 207
Almada	70	2 525	177 268	101 711
Barreiro	36	2 153	78 359	41 827
Benavente	521	57	29 716	15 158
Moita	55	1 199	66 262	34 620
Montijo	349	160	55 689	27 971
Palmela	465	148	68 856	34 798
Sesimbra	195	268	52 394	33 199
Seixal	1 657	100	166 525	82 977
Setúbal	230	536	123 519	63 317

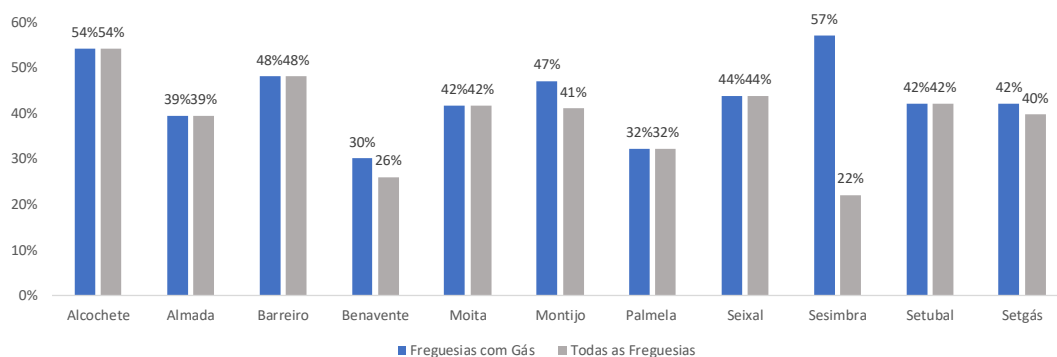
Fonte: censos 2021





Figura 1 - Concelhos da Concessão

A figura seguinte reflete o nível de cobertura dos concelhos da área de Concessão da Setgás e o peso de cada concelho em termos de pontos de abastecimento ligados da empresa.



Fonte: Censos 2021

Figura 2 - Evolução da taxa de cobertura

O gráfico anterior evidencia que existem concelhos com diferentes níveis de cobertura. Como se pode verificar, os índices de cobertura são, em alguns casos, significativamente diferentes devido à maior ou menor dispersão das freguesias dentro de cada concelho. As barras a azul apresentam a relação de PA no universo das freguesias abastecidas, enquanto as barras cinzentas representam o peso dos PA no universo total de freguesias concessionadas.

## 1.2 Dados históricos da Concessão

- **Desenvolvimento das infraestruturas de distribuição**

Quadro 2 - Infraestrutura em 2021

(unid.)	RP	PRM	RS	Ramais	Pontos de ligação à RNTG ou UAG
	kms	#	kms	#	#
ALCOCHETE	10	2	72	2 467	GRMS 1149 / 1109 / 1119 / 1139
ALMADA	8	3	450	13 015	GRMS 1109 /1119
BARREIRO	14	4	201	6 276	GRMS 1149/1109 / 1119
BENAVENTE	24	2	77	1 691	GRMS 1179
MOITA	10	2	153	5 057	GRMS 1149/1109/1119
MONTIJO	4	2	152	3 253	GRMS 1149/1109 / 1119
PALMELA	16	5	197	5 168	GRMS 1119/1109/1059/ 1139 / 1149
SEIXAL	26	4	325	10 273	GRMS 1129/1109/ 1119
SESIMBRA	0	0	202	6 727	GRMS 1119 /1109
SETÚBAL	12	5	351	9 776	GRMS 1059 / 1119
<b>Total</b>	<b>124</b>	<b>29</b>	<b>2 181</b>	<b>63 703</b>	

- **Investimento Anual**

Quadro 3 - Investimento na Concessão 2018 - 2022

Investimento (m€)	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>
Investimento DN - Ligação de clientes	3 030	3 508	2 757	3 381	3 589
Investimentos em Outras Infraestruturas	394	352	75	530	315
Investimento em Outras Atividades	322	840	897	880	1 284
<b>Total</b>	<b>3 746</b>	<b>4 700</b>	<b>3 730</b>	<b>4 792</b>	<b>5 188</b>

O detalhe do investimento por tipologia é apresentado nos quadros seguintes.

Quadro 4 - Investimento na Concessão em desenvolvimento de negócio 2018-2022

<b>Investimento DN - Ligação de clientes (m€)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Rede Secundária	1 301	1 627	1 459	1 765	1 489
Ramais	458	515	389	485	611
Conversões e reconversões	904	970	631	774	1 043
Contadores / cadeias medida	368	395	278	357	446
<b>Total</b>	<b>3 030</b>	<b>3 508</b>	<b>2 757</b>	<b>3 381</b>	<b>3 589</b>
Novos clientes (#)	2 852	3 046	2 280	3 032	2 850
Conversões e reconversões (#)	2 184	2 392	1 627	2 077	2 262
Rede Secundária (kms)	23	32	24	30	24
Ramais (#)	1 093	1 068	877	1 038	1 011
<b>Métricas Operacionais</b>					
Inv DN / Cliente (€ / PA)	1 062	1 152	1 209	1 115	1 259
Rede / Cliente (mts / PA)	8,2	10,3	10,4	9,9	8,3
Clientes / km rede (PA / km)	122	97	97	101	121
Clientes / Ramal	2,61	2,85	2,60	2,92	2,82

Quadro 5 - Investimento na Concessão em outras infraestruturas 2018-2022

<b>Investimentos em Outras Infraestruturas (m€)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Rede Primária (outos: PRM, Servidões, ...)	123	111	19	30	59
UAG	0	0	0	0	0
RS - Anelagens e reestruturação	223	129	3	390	197
Rede Secundária - PRP	2	0	23	59	33
Rede Secundária - Outros	47	112	30	52	26
Renov. Rede e ramais	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>394</b>	<b>352</b>	<b>75</b>	<b>530</b>	<b>315</b>

Quadro 6 - Investimento na Concessão em outras atividades 2018-2022

<b>Investimento em Outras Atividades (m€)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Renovação contadores / redutores	17	556	623	574	478
Sist. Informação	135	139	102	87	130
Edifícios e construções	1	77			
Proj. Cadastro		18	21	22	26
Outros	168	51	152	197	650
<b>Total</b>	<b>322</b>	<b>840</b>	<b>897</b>	<b>880</b>	<b>1 284</b>

- **Consumidores ligados**

Quadro 7 - Evolução dos pontos de abastecimento por tipo de uso 2018-2022

<b>Pontos de Abastecimento por segmento (#)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Doméstico	167 562	169 598	171 421	173 001	175 446
Terciário	3 064	3 174	3 238	3 287	3 326
Indústria	250	255	257	268	276
<b>Total</b>	<b>170 876</b>	<b>173 027</b>	<b>174 916</b>	<b>176 556</b>	<b>179 048</b>

Quadro 8 - Evolução dos pontos de abastecimento por nível de pressão

<b>Pontos de Abastecimento por nível de pressão (#)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
BP<	170 626	172 772	174 699	176 345	178 829
BP>	230	235	198	192	200
MP	20	20	19	19	19
<b>Total</b>	<b>170 876</b>	<b>173 027</b>	<b>174 916</b>	<b>176 556</b>	<b>179 048</b>

- **Quantidades de gás faturadas**

Quadro 9 - Evolução do gás por nível de pressão 2018-2022

<b>Volumes faturados por pressão tarifária (GWh)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
BP<	377	368	368	373	386
BP>	258	254	182	207	207
MP	1 304	1 281	1 318	1 262	1 270
<b>Total</b>	<b>1 939</b>	<b>1 902</b>	<b>1 867</b>	<b>1 841</b>	<b>1 863</b>

- **Consumos médios por nível de pressão**

Quadro 10 - Evolução do consumo médio por nível de pressão

<b>Consumo médio por nível de pressão (MWh/PA)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
BP<	2,23	2,14	2,12	2,13	2,17
BP>	1 140	1 091	838	1 059	1 059
MP	65 221	64 051	67 608	66 400	66 842
<b>Total</b>	<b>11,44</b>	<b>11,06</b>	<b>10,73</b>	<b>10,48</b>	<b>10,53</b>

A informação desagregada por concelho consta das fichas individuais em anexo.

# 02

## Contexto geográfico e conjuntura socioeconómica

---

## 2. CONTEXTO GEOGRÁFICO E CONJUNTURA SOCIECONÓMICA

### 2.1 Contexto regional da Concessão

A Concessão da Setgás abrange 10 concelhos e numa área de 2.144 km<sup>2</sup>, e possui uma população de cerca de 810 mil habitantes, que representa, respetivamente, 2,4% do território nacional e 8% da população total.

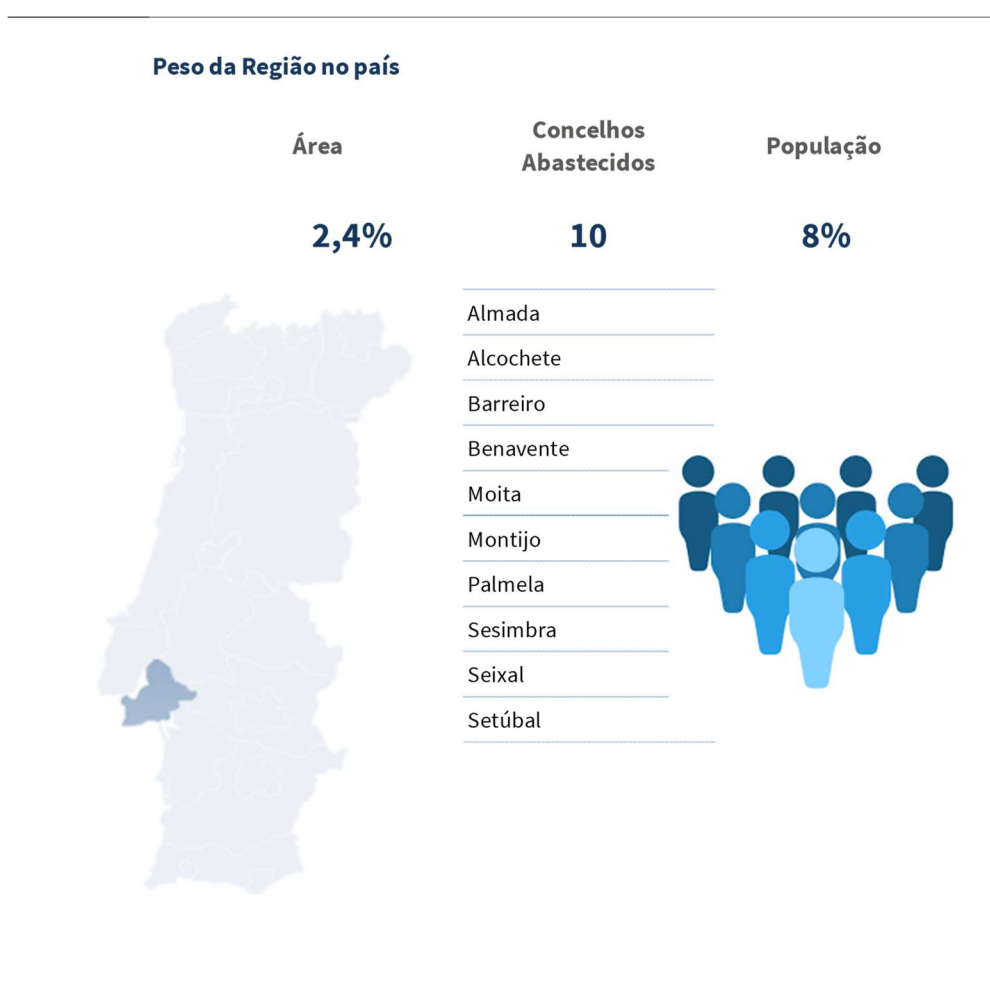
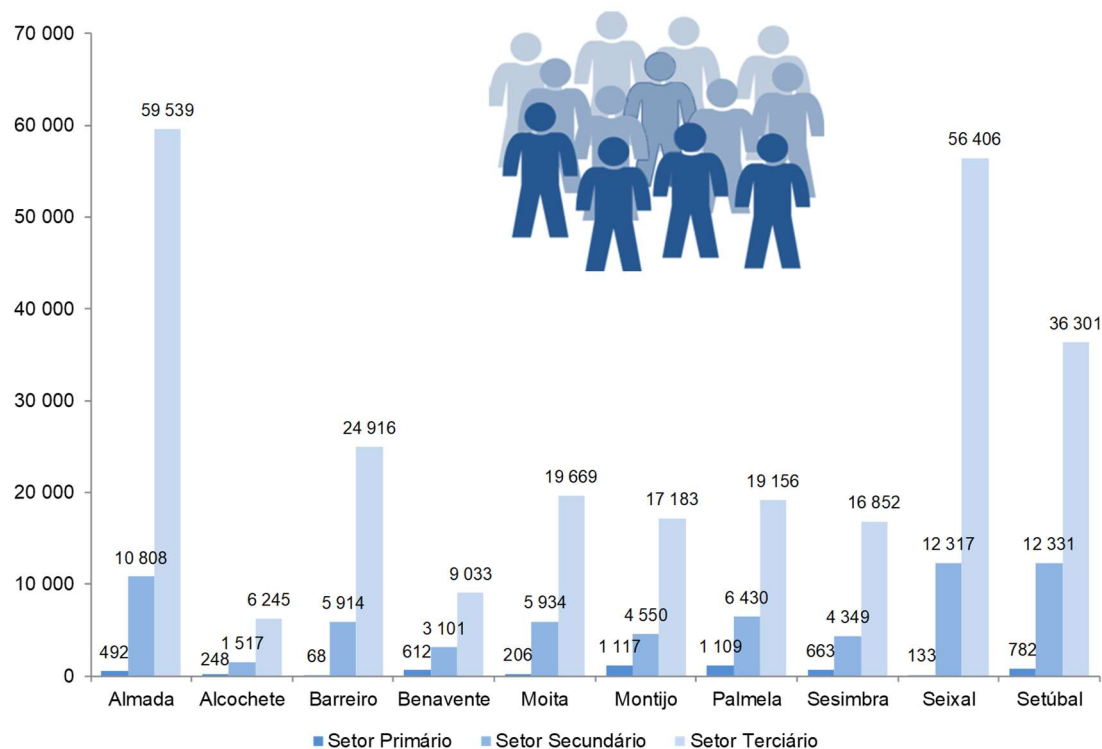


Figura 3 - Concelhos abastecidos

A Setgás é a empresa concessionária para distribuição de gás natural em 10 concelhos da zona sul de Portugal, compreendendo 9 concelhos do distrito de Setúbal e 1 concelho do distrito de Santarém.

População empregada - área de concessão da Setgás



Fonte - censos 2011

Figura 4 - População empregada por concelho

O gráfico representa a população empregada por setores de atividade na área de Concessão da Setgás. Após análise dos dados verificamos que 78% da população presta atividade no setor terciário, 20% presta atividade no setor secundário e apenas 2% da população serve no setor primário da economia.

O gráfico seguinte apresenta o poder de compra e o salário médio mensal da população trabalhadora por conta de outrem na área de Concessão da Setgás.

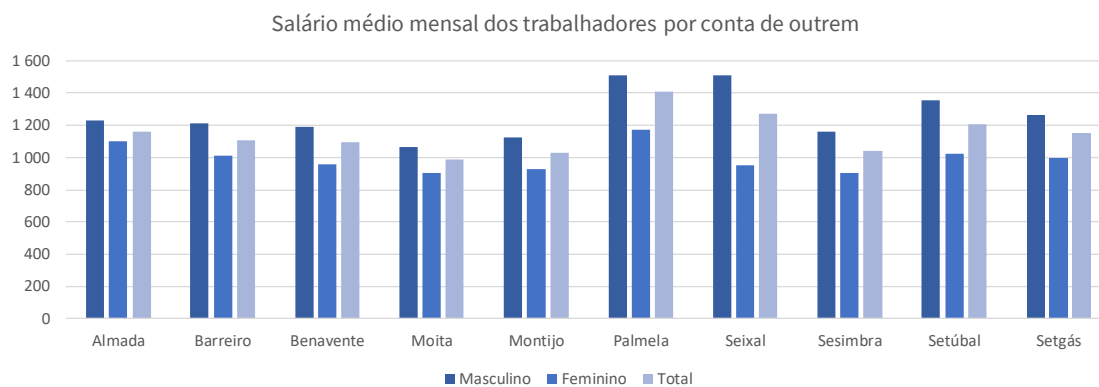


Figura 5 - Salário médio mensal dos trabalhadores por conta de outrem



Em seguida é apresentado o peso da indústria transformadora no tecido empresarial (empresas não financeiras) da área de Concessão da Setgás. Este tipo de empresas representa uma importante percentagem do volume distribuído quando integram a carteira de clientes da Setgás. Conforme se pode verificar, o concelho de Palmela é o que apresenta um maior peso da indústria transformadora no tecido empresarial, enquanto Almada é o que apresenta um menor peso. A área de Concessão da Setgás contribui com cerca de 8% da indústria transformadora nacional.

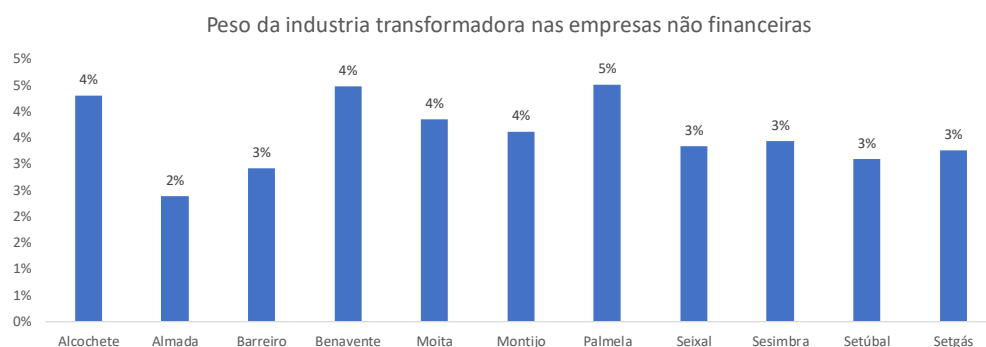


Figura 6 - Peso da indústria transformadora por concelho

O gráfico seguinte apresenta o Valor Acrescentado Bruto das empresas não financeiras nos Concelhos da área de Concessão da Setgás. Da análise pode-se concluir que os concelhos de Palmela e de Setúbal são aqueles que apresentam indicadores mais elevados, em contraste com Moita e Sesimbra.

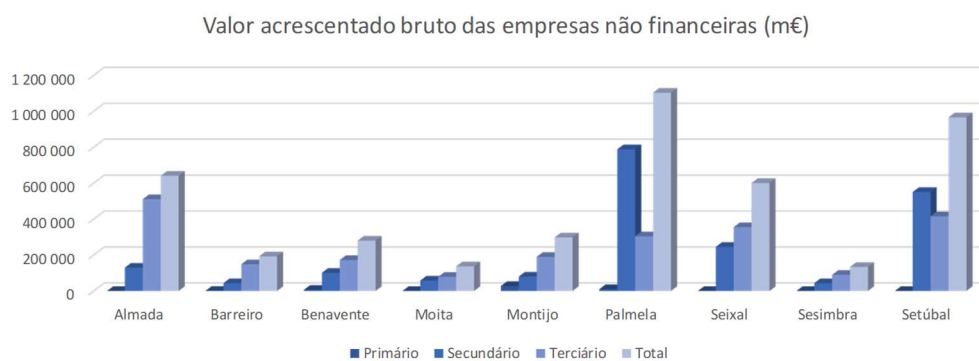


Figura 7 - VAB das empresas não financeiras por concelho

# 03

## Previsões de consumo de gás

---

## 3. PREVISÃO DE CONSUMOS DE GÁS

### 3.1 Evolução de consumidores

O esforço de investimento reflete-se no seguinte acréscimo de novos pontos de abastecimento:

Quadro 11 – Evolução do número de pontos de abastecimento 2023-2027

Pontos de Abastecimento (#)	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	Acréscimo de novos PA					Total
			2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>	
BP<	3 021	2 842	2 500	3 021	3 080	3 235	3 112	14 948
BP>	11	8	8	9	8	9	9	43
MP	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>3 032</b>	<b>2 850</b>	<b>2 508</b>	<b>3 030</b>	<b>3 088</b>	<b>3 244</b>	<b>3 121</b>	<b>14 991</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

### 3.2 Pressupostos da procura de gás

A evolução da procura de gás está condicionada por diversos fatores dos quais alguns de natureza exógena, inerentes às próprias características de mercado e às especificidades regionais.

Considerando que os condicionalismos transversais são abordados no documento agregador GGND, salientam-se apenas os específicos do ORD:

- **Condicionalismos específicos**

As condições climatéricas influenciam o consumo médio dos consumidores de gás, nomeadamente do segmento residencial.

Nível de temperatura na área de concessão (°C)

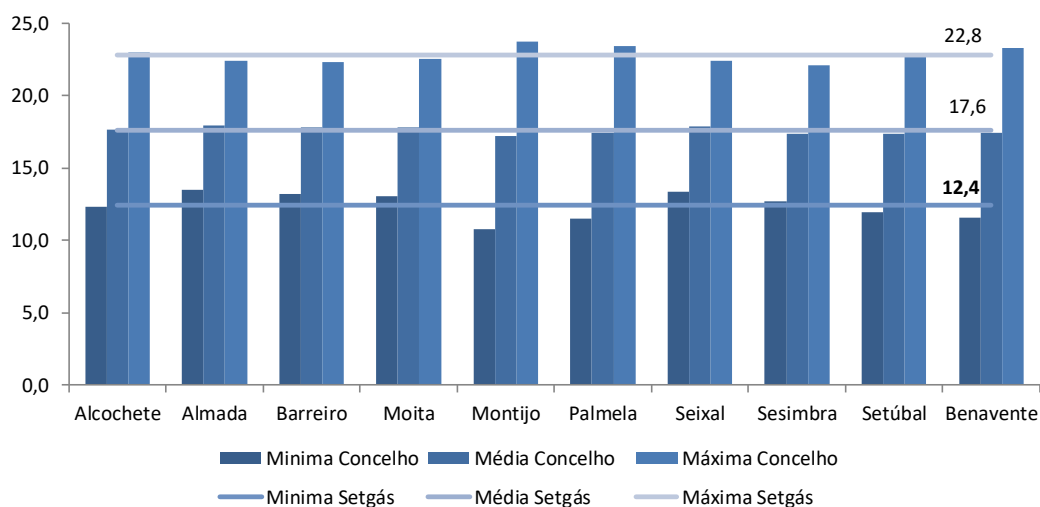


Figura 8 – Níveis de temperatura por concelho

Para o ORD, foi assumida uma variação líquida anual de -0,2% da base de clientes, entre o saldo de rescisões e segundas ligações.

Quadro 12 – Evolução da saída de pontos de abastecimento 2023-2027

Saída de PA (#)	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>	Total
BP<	360	367	373	377	384	1 477
BP>	0	0	0	0	0	0
MP	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>360</b>	<b>367</b>	<b>373</b>	<b>377</b>	<b>384</b>	<b>1 861</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

A estrutura da tipologia de consumidores e respetivos consumos que varia conforme a intensidade residencial e do tecido industrial das áreas geográficas dos ORD.

A imagem seguinte ilustra a estrutura do fornecimento de gás por nível de pressão da Setgás em 2021.

## Estrutura de consumidores de gás

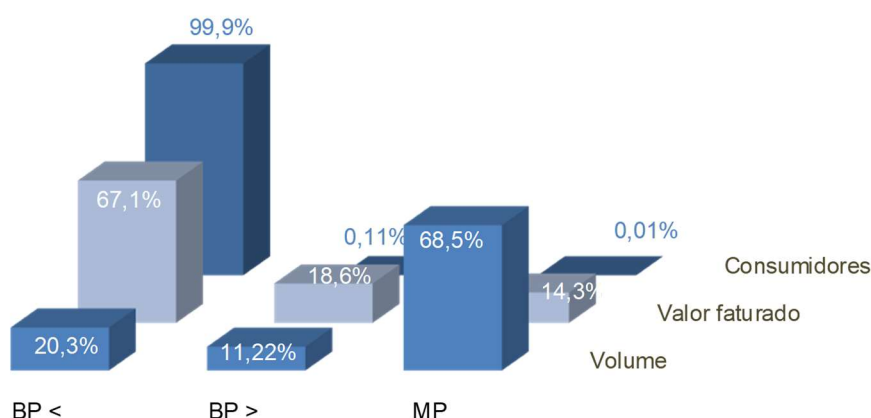


Figura 9 - Estrutura de clientes na Concessão

O nível de cobertura regional das infraestruturas de distribuição de gás e a projeção de novos pontos de abastecimento por concelho, depende das infraestruturas de distribuição de gás existentes e do seu nível de utilização. O grau de cobertura geográfica das infraestruturas de distribuição de gás varia entre concelhos.

O quadro seguinte ilustra a evolução esperada do grau de cobertura regional para todos os concelhos abrangidos no plano de investimento do ORD.

Quadro 13 - Grau de cobertura regional 2027

Freguesia com Gás - Freguesia com Gás		2021	2027
	Almada	54%	57%
	Alcochete	39%	42%
	Barreiro	48%	50%
	Benavente	30%	32%
	Moita	42%	44%
	Montijo	47%	50%
	Palmela	32%	35%
	Sesimbra	44%	46%
	Seixal	57%	51%
	Setúbal	42%	44%
	<b>SETGÁS</b>	<b>42%</b>	<b>44%</b>

As novas entradas de consumo resultam de novas ligações decorrentes do esforço de expansão e saturação das redes de distribuição na execução do plano de investimento.

A projeção de novos pontos de abastecimento e, conseqüentemente, a evolução dos consumos reflete o estado de desenvolvimento do projeto de expansão de infraestruturas. O

gráfico que se segue reflete a variação líquida do número de consumidores ativos apenas possível através do esforço de investimento em ligação de novos pontos de abastecimento.

Evolução do acréscimo líquido anual de pontos de abastecimento (#)

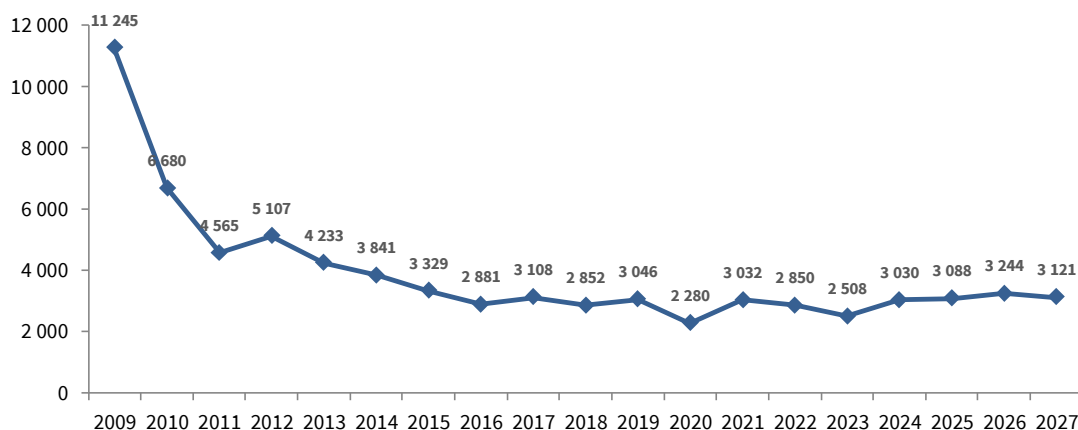


Figura 10 - Evolução do acréscimo líquido anual de pontos de abastecimento na Concessão

O quadro seguinte apresenta a projeção de consumos médios do ORD por pressão tarifária.

Os valores apresentados por ORD correspondem à consideração individual dos concelhos da área de Concessão. A informação por concelho consta das fichas individuais disponíveis no último capítulo de cada plano.

Quadro 14 - Consumo médio por nível de pressão 2023-2027

Consumo médio (MWh/PA)	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>
BP<	2,23	2,14	2,12	2,13	2,17	2,17	2,17	2,17	2,18	2,18
BP>	1 140	1 091	838	1 059	1 059	1 061	1 064	1 068	1 071	1 074
MP	65 221	64 051	67 608	66 400	66 842	66 842	66 842	66 842	66 842	66 842
<b>Total</b>	<b>11,44</b>	<b>11,06</b>	<b>10,73</b>	<b>10,48</b>	<b>10,53</b>	<b>10,42</b>	<b>10,37</b>	<b>10,30</b>	<b>10,23</b>	<b>10,17</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

### 3.3 Projeção de consumos

Quadro 15 - Projeção de consumo de gás 2023-2027

Fornecimento de gás (GWh)	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>
BP<	377	368	368	373	386	391	396	402	408	415
BP>	258	254	182	207	207	216	226	236	246	256
MP	1 304	1 281	1 318	1 262	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270
<b>Total</b>	<b>1 939</b>	<b>1 902</b>	<b>1 867</b>	<b>1 841</b>	<b>1 863</b>	<b>1 877</b>	<b>1 893</b>	<b>1 908</b>	<b>1 924</b>	<b>1 941</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

# 04

## Plano de investimento

---



## 4. PLANO DE INVESTIMENTO

### 4.1 Plano de investimento

Quadro 16 - Plano de investimento 2023-2027

<b>Investimento</b> (m€)	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2023-2027</b>
Investimento DN - Ligação de clientes	4 045	4 654	4 691	5 030	4 792	23 212
Outros Investimentos em Infraestruturas	255	181	171	170	171	947
Investimento em Outras Atividades	1 581	1 389	2 712	2 786	641	9 109
Investimento de Convergência	500	500	500	500	500	2 500
<b>Total Investimento</b>	<b>6 381</b>	<b>6 723</b>	<b>8 075</b>	<b>8 486</b>	<b>6 103</b>	<b>35 769</b>
Investimento não remunerado	247	283	226	250	237	1 244
<b>Total Investimento remunerado</b>	<b>6 133</b>	<b>6 440</b>	<b>7 849</b>	<b>8 236</b>	<b>5 866</b>	<b>34 525</b>

O impacto do plano de investimento nas tarifas não é total, estando 1,2M€ referente a contadores fora do ativo a remunerar pelas tarifas.

A distribuição do investimento previsto para o período 2023-2027 pelas tipologias de projeto é a seguinte:

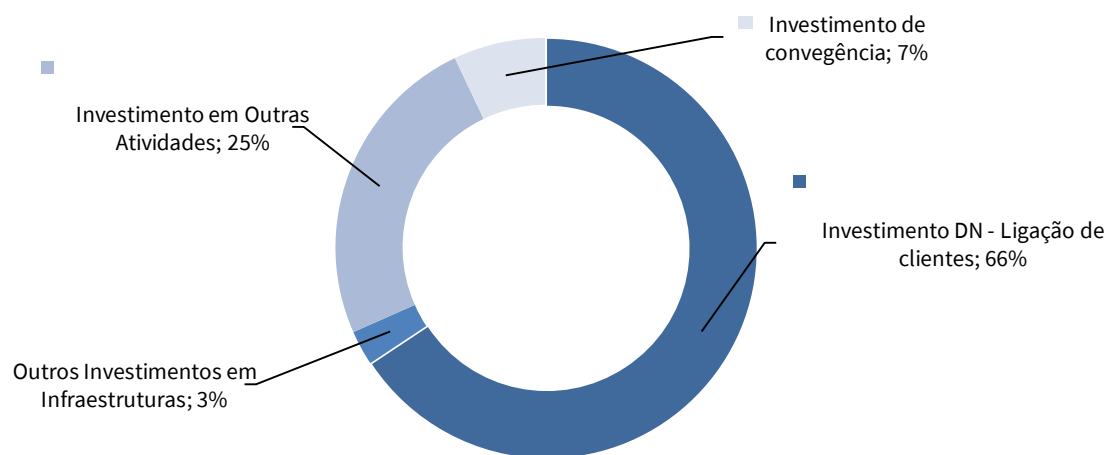


Figura 11 - Plano de investimento 2023-2027

### 4.1.1 Investimento em DN | projeto de ligação de novos PA

Em termos agregados os valores de investimento são apresentados no quadro seguinte e materializam-se no acréscimo de 14.991 novos pontos de consumo com a construção de 180 quilómetros rede de distribuição e 5.987 ramais nos 10 concelhos da Concessão durante o quinquénio 2023-2027.

Os valores por concelho são apresentados nas fichas individuais em anexo.

Quadro 17 - Investimento em DN 2023-2027

<b>Investimento DN - Ligação clientes (m€)</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2023-2027</b>
Rede Secundária	2 282	2 551	2 573	2 777	2 634	12 816
Ramais	554	552	550	593	565	2 814
Infraestruturação / clientes	815	1 077	1 086	1 154	1 106	5 238
<i>Conversão</i>	418	671	637	682	663	3 071
<i>Reconversão</i>	398	406	449	472	442	2 167
Contadores / cadeias medida	393	474	483	507	488	2 344
<b>Total</b>	<b>4 045</b>	<b>4 654</b>	<b>4 691</b>	<b>5 030</b>	<b>4 792</b>	<b>23 212</b>

Quadro 18 - Agregados operacionais DN 2023-2027

<b>Agregados operacionais</b>	<b>Unidade</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2023-2027</b>
Novos clientes de GN	#	2 508	3 030	3 088	3 244	3 121	14 991
Rede Secundária (kms)	km	32	36	36	39	37	180
Ramais (#)	#	1 180	1 174	1 163	1 268	1 202	5 987
Infraestruturação / clientes	#	1 957	2 451	2 514	2 665	2 543	12 130
<i>Conversão</i>	#	779	1 247	1 183	1 267	1 232	5 708
<i>Reconversão</i>	#	1 178	1 204	1 331	1 398	1 311	6 422

Quadro 19 - Métricas operacionais 2023-2027

<b>Métricas operacionais</b>	<b>Unidade</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2023-2027</b>
Inv DN / Cliente	€ / PA	1 613	1 536	1 519	1 551	1 535	1 548
Rede / Cliente	mts / PA	13	12	12	12	12	12
Clientes / km rede	PA / km	78	84	86	83	84	83
Clientes / Ramal	PA	2	3	3	3	3	3

Quadro 20 - Custos unitários de ligação de clientes 2023-2027

Custos Unitários	Unidade	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Rede	€/ metro	71	71	71	71	71	71
Ramal	€	470	470	473	467	470	470
Infraestruturação	€	417	440	432	433	435	432
<i>Conversão</i>	€	536	538	538	538	538	538
<i>Reconversão</i>	€	338	338	338	338	338	338
Contadores	€	20	20	20	20	20	20

### ● Custos unitários de rede e ramal

Quadro 21 - Custos unitários de construção de rede e ramais 2023-2027

Custos Unitários	Unidade	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>
Rede	€/ mt	55,8	55,7	61,8	59,0	63,0	71,0	71,1	71,5	70,7	71,1
Ramal	€	418,7	482,4	444,0	467,0	604,5	469,8	470,2	472,6	467,4	470,0

## 4.1.2 Novos polos de consumo

Todos os concelhos da Concessão da Setgás estão abastecidos, pelo que não se verifica expansão de atividade para novos polos de consumo.

## 4.1.3 Investimento em outras infraestruturas de distribuição

Quadro 22 - Investimento em outras infraestruturas 2023-2027

Outros Investimentos em Infraestruturas (m€)	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Rede Primária (outros: Servidões, ...)	34	34	24	24	24	140
UAG	0	0	0	0	0	0
RS - Anelagens e Reestruturação	160	117	117	116	117	626
Rede Secundária - PRP	35	15	15	15	15	95
Rede Secundária - Outros	26	15	15	15	15	86
Renovação de Rede e Ramais	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>255</b>	<b>181</b>	<b>171</b>	<b>170</b>	<b>171</b>	<b>947</b>

Os valores apresentados na rubrica Rede Primária incluem a realização de alguns investimentos de pequena dimensão destinados nomeadamente a concluir a regularização de algumas servidões relativas à passagem de redes primárias existentes em terrenos privados, ou a realizar alguns melhoramentos em sistemas auxiliares, como o sistema de proteção catódica das tubagens ou o sistema de telemetria destinado à supervisão do comportamento das redes.

Na rubrica “RS-Anelagens e Reestruturação” inclui-se a construção de alguns troços de rede de interligação entre tubagens existentes, destinados a permitir a criação de redundâncias de

abastecimento avaliadas como particularmente relevantes para a promoção da segurança de abastecimento e da qualidade do serviço.

A rubrica “Rede Secundária-PRP’s” reúne um conjunto de pequenos investimentos destinados a promover a fiabilidade e facilidade de operação de Postos de Redução de Pressão existentes, enquanto na rubrica “Rede Secundária-Outros” se incluem alguns investimentos de dimensão moderada relativos a melhoramentos a introduzir em sistemas auxiliares da rede secundária, como o sistema de proteção catódica das tubagens ou o sistema de telemetria destinado à supervisão do comportamento das redes

#### 4.1.4 Investimento em outras atividades

Quadro 23 - Investimento em outras atividades 2023-2027

Investimento em Outras Atividades (m€)	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Renovação contadores	437	501	375	409	392	2 115
Investimento remunerado	243	281	214	227	220	1 184
Investimento não remunerado	195	220	162	183	172	931
Sistemas Informação	1 043	755	2 239	2 142	150	6 327
Edifícios e construções	10	10	10	10	10	50
Proj. Cadastro	26	26	26	26	26	129
Equipamento de Transporte	0	34	0	135	0	170
TPE's	14	14	14	14	14	69
Outros	52	49	49	50	49	249
<b>Total</b>	<b>1 581</b>	<b>1 389</b>	<b>2 712</b>	<b>2 786</b>	<b>641</b>	<b>9 109</b>

No que respeita a investimentos em outras atividades, destacam-se a atividade de renovação de contadores com 23% e os sistemas de informação com 69%.

A rubrica de sistemas de informação incorpora investimento do projeto transversal e sinérgico de transformação digital e tecnológica dos sistemas utilizados, tem como intuito reavaliar e substituir profundamente os seus sistemas informáticos, uma vez que os mesmos estão a atingir um nível de obsolescência que os torna incompatíveis com as necessidades de curto e médio prazo da operação, regulação e setor dos ORD da GGND. A descrição detalhada dessa jornada é apresentada no documento agregador GGND.

Os gráficos seguintes representam a evolução do plano de substituição de contadores no ORD.

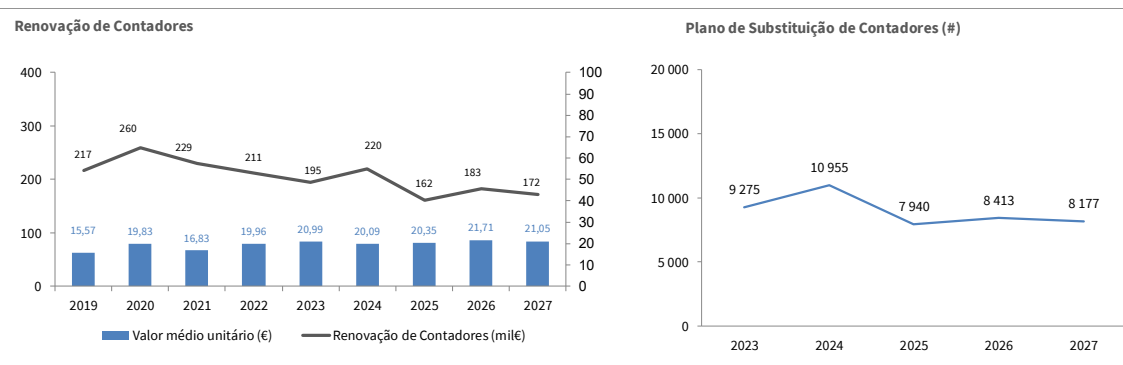


Figura 12 - Evolução do investimento em renovação de contadores

A necessidade de substituição decorre da idade do equipamento, ou do seu estado de conservação e de funcionamento em caso de anomalias detetadas.

Por idade, o contador é substituído entre 17 e 20 anos.

### 4.1.5 Investimento de convergência

Quadro 24 - Investimento em projetos de convergência 2023-2027

Investimento de convergência	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Total</b>	500	500	500	500	500	<b>2 500</b>

# 05

## Fichas de projeto

---

## 5. FICHAS DE PROJETO

Quadro 25 - Investimento por concelho

Projetos	Investimento (m€)	Volume adicional ano cruzeiro (GWh)	PA	Investimento por PA (€/PA)
Projeto DN - Alcochete	352	0,7	300	1 173
Projeto DN - Almada	3 490	4,4	2 261	1 544
Projeto DN - Barreiro	1 270	15,8	1 024	1 241
Projeto DN - Benavente	385	1,9	261	1 473
Projeto DN - Moita	859	0,9	560	1 533
Projeto DN - Montijo	961	8,0	690	1 393
Projeto DN - Palmela	957	3,5	836	1 144
Projeto DN - Seixal	2 922	6,2	1 700	1 719
Projeto DN - Sesimbra	10 131	10,7	5 888	1 721
Projeto DN - Setúbal	1 886	13,1	1 471	1 282
<b>Total Investimento DN</b>	<b>23 212</b>	<b>65,2</b>	<b>14 991</b>	<b>1 548</b>
Outros investimentos	10 057			n.a.
Investimento de convergência	2 500			n.a.
<b>Investimento global do PDIRD</b>	<b>35 769</b>	<b>65,2</b>	<b>14 991</b>	<b>2 386</b>

SETGÁS Cenário base	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>€</sup>	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>3 434</b>	<b>3 030</b>	<b>3 508</b>	<b>2 757</b>	<b>3 381</b>	<b>3 589</b>	<b>4 045</b>	<b>4 654</b>	<b>4 691</b>	<b>5 030</b>	<b>4 792</b>	<b>23 212</b>
Rede	m€	1 617	1 301	1 627	1 459	1 765	1 489	2 282	2 551	2 573	2 777	2 634	12 816
Ramais	m€	464	458	515	389	485	611	554	552	550	593	565	2 814
Infraestruturação / clientes	m€	1 027	902	969	629	772	1 043	815	1 077	1 086	1 154	1 106	5 238
Conversão		1 027	658	639	379	543	741	418	671	637	682	663	3 071
Reconversão			244	330	250	230	302	398	406	449	472	442	2 167
Segmento Novo	m€	1	2	1	2	2							
Contadores / cadeias medida	m€	325	368	395	278	357	446	393	474	483	507	488	2 344
Equipamento		53	51	50	38	49	60	53	63	64	67	65	313
Montagem		271	317	345	240	309	386	341	410	418	439	423	2 031
Agregados físicos do DN:													
<b>Cientes</b>	<b>#</b>						<b>2 850</b>	<b>2 508</b>	<b>3 030</b>	<b>3 088</b>	<b>3 244</b>	<b>3 121</b>	<b>14 991</b>
Doméstico							2 803	2 482	2 995	3 054	3 209	3 086	14 826
Terciário							39	18	26	26	26	26	122
Indústria							8	8	9	8	9	9	43
<b>Volume ano</b>	<b>mil m³</b>						<b>618</b>	<b>3 161</b>	<b>1 975</b>	<b>3 391</b>	<b>4 828</b>	<b>5 587</b>	<b>18 944</b>
Doméstico							237	1 246	760	1 337	1 934	2 240	7 517
Terciário							381	1 916	1 216	2 055	2 894	3 347	11 427
Indústria													
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>2 342</b>	<b>2 181</b>	<b>2 384</b>	<b>1 627</b>	<b>2 077</b>	<b>2 270</b>	<b>1 957</b>	<b>2 451</b>	<b>2 514</b>	<b>2 665</b>	<b>2 543</b>	<b>12 130</b>
Conversão		2 342	1 433	1 296	817	1 272	1 376	779	1 247	1 183	1 267	1 232	5 708
Reconversão			748	1 088	810	805	894	1 178	1 204	1 331	1 398	1 311	6 422
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>36</b>	<b>23</b>	<b>29</b>	<b>24</b>	<b>30</b>	<b>24</b>	<b>32</b>	<b>36</b>	<b>36</b>	<b>39</b>	<b>37</b>	<b>180</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>1 267</b>	<b>1 093</b>	<b>1 068</b>	<b>877</b>	<b>1 038</b>	<b>1 011</b>	<b>1 180</b>	<b>1 174</b>	<b>1 163</b>	<b>1 268</b>	<b>1 202</b>	<b>5 987</b>
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>3 108</b>	<b>2 852</b>	<b>3 046</b>	<b>2 280</b>	<b>3 032</b>	<b>2 850</b>	<b>2 508</b>	<b>3 030</b>	<b>3 088</b>	<b>3 244</b>	<b>3 121</b>	<b>14 991</b>
BP <		3 099	2 846	3 043	2 278	3 021	2 842	2 500	3 021	3 080	3 235	3 112	14 948
BP >		9	6	3	2	11	8	8	9	8	9	9	43
MP													
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>-311</b>	<b>-253</b>	<b>-895</b>	<b>-391</b>	<b>-1 392</b>	<b>-357</b>	<b>-360</b>	<b>-367</b>	<b>-373</b>	<b>-377</b>	<b>-384</b>	<b>-1 861</b>
BP <		-316	-169	-807	-351	-1 375	-357	-360	-367	-373	-377	-384	-1 861
BP >		5	-84	-88	-39	-17							
MP					-1								
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>168 277</b>	<b>170 876</b>	<b>173 027</b>	<b>174 916</b>	<b>176 556</b>	<b>179 048</b>	<b>181 193</b>	<b>183 855</b>	<b>186 570</b>	<b>189 434</b>	<b>192 171</b>	
BP <		168 035	170 626	172 772	174 699	176 345	178 829	180 966	183 619	186 326	189 181	191 909	
BP >		222	230	235	198	192	200	208	217	225	234	243	
MP		20	20	20	19	19	19	19	19	19	19	19	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>166 878</b>	<b>169 577</b>	<b>171 952</b>	<b>173 972</b>	<b>175 736</b>	<b>176 982</b>	<b>180 120</b>	<b>182 524</b>	<b>185 212</b>	<b>188 002</b>	<b>190 803</b>	
BP <		166 644	169 331	171 699	173 736	175 522	177 587	179 897	182 292	184 972	187 754	190 545	
BP >		215	226	233	217	195	196	204	213	221	230	238	
MP		20	20	20	20	19	19	19	19	19	19	19	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>12</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	
BP <	/Pa	2,3	2,2	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	
BP >		1 054	1 140	1 091	838	1 059	1 059	1 061	1 064	1 068	1 071	1 074	
MP		66 083	65 221	64 051	67 608	66 400	66 842	66 842	66 842	66 842	66 842	66 842	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>7 215</b>	<b>36 887</b>	<b>23 048</b>	<b>39 571</b>	<b>56 334</b>	<b>65 194</b>	
BP <							2 766	14 535	8 863	15 596	22 569	26 141	
BP >							4 449	22 353	14 185	23 975	33 765	39 053	
MP													
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>1 923 234</b>	<b>1 939 166</b>	<b>1 902 316</b>	<b>1 867 378</b>	<b>1 841 157</b>	<b>1 863 433</b>	<b>1 877 486</b>	<b>1 892 525</b>	<b>1 908 242</b>	<b>1 924 187</b>	<b>1 940 676</b>	
BP <		375 466	377 120	367 616	367 520	372 987	385 952	391 053	396 356	402 283	408 437	414 614	
BP >		226 111	257 632	253 675	181 506	206 563	207 492	216 444	226 180	235 971	245 761	256 074	
MP		1 321 657	1 304 414	1 281 026	1 318 352	1 261 607	1 269 989	1 269 989	1 269 989	1 269 989	1 269 989	1 269 989	
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€	1 105	1 062	1 152	1 209	1 115	1 259	1 613	1 536	1 519	1 551	1 535	1 548
Mts Rede Sec / Cliente	mts	12	8	10	10	10	8	13	12	12	12	12	12
Clientes / km rede	#	86	122	104	97	101	121	78	84	86	83	84	83
Clientes / Ramal	#	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	3
Custo unit RS (€/m)	€	45	56	56	62	59	63	71	71	71	71	71	71
Custo unit Ramal (€)	€	366	419	482	444	467	605	470	470	473	467	470	470
Custo unit infraestruturação (€)		439	414	406	387	372	460	417	440	432	433	435	432
Conversão	€	439	459	493	464	427	539	536	538	538	538	538	538
Reconversão	€		326	303	309	285	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	96	93	104	113	106	120	155	148	147	152	151	



ALCOCHETE	Unid	Real					PDIRD 2023-2027							
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>109</b>	<b>84</b>	<b>52</b>	<b>35</b>	<b>63</b>	<b>60</b>	<b>59</b>	<b>73</b>	<b>74</b>	<b>73</b>	<b>73</b>	<b>352</b>	
Rede	m€	30	13	15	15	18	25	28	43	43	42	43	199	
Ramais	m€	20	18	11	8	17	18	14	14	14	14	14	71	
Infraestruturação / clientes	m€	44	36	17	8	19	7	7	7	7	7	7	36	
Conversão		44	32	15	5	17	5	5	5	5	5	5	27	
Reconversão		0	4	3	2	3	2	2	2	2	2	2	8	
Segmento Novo	m€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Contadores / cadeias medida	m€	15	16	8	5	9	9	9	9	9	9	9	47	
Equipamento		3	4	2	2	2	1	1	1	1	1	1	6	
Montagem		12	12	6	3	7	8	8	8	8	8	8	41	
Agregados físicos do DN:														
<b>Cientes</b>	#						<b>60</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>300</b>
Doméstico							60	60	60	60	60	60	60	300
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>						<b>7</b>	<b>36</b>	<b>22</b>	<b>36</b>	<b>50</b>	<b>58</b>	<b>201</b>	
Doméstico							7	36	22	36	50	58	201	
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>99</b>	<b>78</b>	<b>37</b>	<b>19</b>	<b>44</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>75</b>	
Conversão		99	66	28	12	35	10	10	10	10	10	10	50	
Reconversão		0	12	9	7	9	5	5	5	5	5	5	25	
<b>Rede</b>	km	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	
<b>Ramais</b>	#	<b>29</b>	<b>43</b>	<b>18</b>	<b>15</b>	<b>43</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>150</b>	
Indicadores Operacionais:														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>141</b>	<b>145</b>	<b>80</b>	<b>44</b>	<b>94</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>300</b>	
BP <		140	145	79	44	94	60	60	60	60	60	60	300	
BP >		1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	<b>10</b>	<b>-14</b>	<b>-27</b>	<b>6</b>	<b>-36</b>	<b>-10</b>	<b>-10</b>	<b>-10</b>	<b>-10</b>	<b>-11</b>	<b>-11</b>	<b>-51</b>	
BP <		10	-7	-27	11	-35	-10	-10	-10	-10	-11	-11	-51	
BP >		0	-7	0	-5	-1	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>4 696</b>	<b>4 827</b>	<b>4 880</b>	<b>4 930</b>	<b>4 988</b>	<b>5 038</b>	<b>5 088</b>	<b>5 137</b>	<b>5 187</b>	<b>5 237</b>	<b>5 286</b>		
BP <		4 685	4 815	4 866	4 921	4 980	5 030	5 080	5 129	5 179	5 229	5 278		
BP >		10	11	13	8	7	7	7	7	7	7	7		
MP		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>4 621</b>	<b>4 762</b>	<b>4 854</b>	<b>4 905</b>	<b>4 959</b>	<b>5 013</b>	<b>5 063</b>	<b>5 113</b>	<b>5 162</b>	<b>5 212</b>	<b>5 261</b>		
BP <		4 610	4 750	4 841	4 894	4 951	5 005	5 055	5 105	5 154	5 204	5 253		
BP >		10	11	12	11	8	7	7	7	7	7	7		
MP		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
<b>Consumo Médio</b>	MWh	<b>7</b>	<b>6</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>		
BP <	/Pa	3,6	2,9	2,4	2,5	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8		
BP >		567	506	384	579	1 446	696	696	696	696	696	696		
MP		11 337	11 588	10 055	10 818	10 967	10 953	10 953	10 953	10 953	10 953	10 953		
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>84</b>	<b>419</b>	<b>252</b>	<b>419</b>	<b>587</b>	<b>671</b>		
BP <							84	419	252	419	587	671		
BP >							0	0	0	0	0	0		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	MWh	<b>33 475</b>	<b>30 585</b>	<b>26 194</b>	<b>28 997</b>	<b>34 738</b>	<b>29 822</b>	<b>29 962</b>	<b>30 101</b>	<b>30 240</b>	<b>30 379</b>	<b>30 517</b>		
BP <		16 750	13 688	11 532	12 101	12 926	13 995	14 135	14 274	14 413	14 551	14 690		
BP >		5 389	5 310	4 607	6 078	10 845	4 874	4 874	4 874	4 874	4 874	4 874		
MP		11 337	11 588	10 055	10 818	10 967	10 953	10 953	10 953	10 953	10 953	10 953		
Metas de eficiência:														
Inv DN / Cliente	€	770	579	645	804	673	997	983	1 221	1 225	1 215	1 220	1 173	
Mts Rede Sec / Cliente	mts	4	1	4	19	4	7	7	10	10	10	10	9	
Clientes / km rede	#	225	721	258	54	264	150	150	100	100	100	100	107	
Clientes / Ramal	#	5	3	4	3	2	2	2	2	2	2	2	2	
Custo unit RS (€/m)	€	48	66	49	18	50	63	71	71	71	71	71	71	
Custo unit Ramal (€)	€	673	428	618	531	395	605	470	470	473	467	470	470	
Custo unit infraestruturação (€)		449	465	466	399	438	474	474	474	474	474	474	474	
Conversão	€	449	486	522	456	476	542	542	542	542	542	542	542	
Reconversão	€	0	352	292	300	289	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	106	90	119	136	96	155	153	190	191	190	190		

ALMADA	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>528</b>	<b>477</b>	<b>379</b>	<b>495</b>	<b>1 045</b>	<b>749</b>	<b>635</b>	<b>746</b>	<b>651</b>	<b>743</b>	<b>714</b>	<b>3 490</b>
Rede	m€	188	101	57	168	719	290	355	356	304	353	338	1 705
Ramais	m€	65	90	66	71	70	151	127	118	100	117	112	573
Infraestruturação / clientes	m€	207	203	179	179	172	221	101	196	176	196	189	857
Conversão		207	148	117	87	98	154	47	135	115	135	128	560
Reconversão		0	54	63	92	74	68	54	61	61	61	61	297
Segmento Novo	m€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€	68	83	76	77	83	87	53	77	72	77	75	354
Equipamento		11	11	10	10	11	11	7	10	9	10	10	47
Montagem		57	72	66	68	72	75	45	67	62	67	66	307
Agregados físicos do DN:													
<b>Cientes</b>	<b>#</b>						<b>554</b>	<b>334</b>	<b>494</b>	<b>457</b>	<b>494</b>	<b>482</b>	<b>2 261</b>
Doméstico							550	329	490	453	490	478	2 240
Terciário							4	4	4	4	4	4	20
Indústria							0	1	0	0	0	0	1
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>52</b>	<b>262</b>	<b>151</b>	<b>242</b>	<b>334</b>	<b>381</b>	<b>1 370</b>
Doméstico							32	202	111	202	293	340	1 149
Terciário							20	61	40	40	40	40	222
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>487</b>	<b>495</b>	<b>450</b>	<b>472</b>	<b>499</b>	<b>484</b>	<b>247</b>	<b>429</b>	<b>392</b>	<b>429</b>	<b>417</b>	<b>1 914</b>
Conversão		487	316	239	184	230	284	87	249	212	249	237	1 034
Reconversão		0	179	211	288	269	200	160	180	180	180	180	880
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>5</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	<b>11</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>24</b>	
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>222</b>	<b>216</b>	<b>106</b>	<b>148</b>	<b>153</b>	<b>250</b>	<b>270</b>	<b>250</b>	<b>212</b>	<b>250</b>	<b>237</b>	<b>1 220</b>
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>618</b>	<b>676</b>	<b>603</b>	<b>587</b>	<b>640</b>	<b>554</b>	<b>334</b>	<b>494</b>	<b>457</b>	<b>494</b>	<b>482</b>	<b>2 261</b>
BP <		618	673	603	587	638	554	333	494	457	494	482	2 260
BP >		0	3	0	0	2	0	1	0	0	0	0	1
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>-113</b>	<b>-164</b>	<b>-323</b>	<b>-256</b>	<b>-344</b>	<b>-81</b>	<b>-81</b>	<b>-82</b>	<b>-83</b>	<b>-84</b>	<b>-85</b>	<b>-415</b>
BP <		-114	-137	-299	-245	-337	-81	-81	-82	-83	-84	-85	-415
BP >		2	-27	-24	-11	-7	0	0	0	0	0	0	0
MP		-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>38 593</b>	<b>39 105</b>	<b>39 385</b>	<b>39 716</b>	<b>40 012</b>	<b>40 485</b>	<b>40 737</b>	<b>41 149</b>	<b>41 523</b>	<b>41 933</b>	<b>42 330</b>	
BP <		38 537	39 045	39 322	39 664	39 965	40 438	40 689	41 101	41 475	41 885	42 282	
BP >		54	58	61	50	45	45	46	46	46	46	46	
MP		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>38 340</b>	<b>38 849</b>	<b>39 245</b>	<b>39 551</b>	<b>39 864</b>	<b>40 248</b>	<b>40 611</b>	<b>40 943</b>	<b>41 336</b>	<b>41 728</b>	<b>42 131</b>	
BP <		38 285	38 791	39 184	39 493	39 815	40 201	40 564	40 895	41 288	41 680	42 083	
BP >		53	56	60	56	48	45	46	46	46	46	46	
MP		3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>13</b>	<b>12</b>	<b>11</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	
BP <	/Pa	2,6	2,2	2,2	2,1	2,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	
BP >		524	502	445	384	499	471	471	471	471	471	471	
MP		166 170	204 965	192 929	190 926	169 446	184 887	184 887	184 887	184 887	184 887	184 887	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>607</b>	<b>3 060</b>	<b>1 767</b>	<b>2 829</b>	<b>3 891</b>	<b>4 443</b>	
BP <							372	2 354	1 296	2 358	3 421	3 973	
BP >							235	706	471	471	471	471	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>543 492</b>	<b>525 309</b>	<b>498 318</b>	<b>484 491</b>	<b>443 830</b>	<b>480 775</b>	<b>481 819</b>	<b>482 795</b>	<b>483 673</b>	<b>484 549</b>	<b>485 450</b>	
BP <		100 564	87 275	86 006	81 343	81 233	89 822	90 631	91 372	92 250	93 125	94 027	
BP >		27 504	28 104	26 453	21 295	23 707	21 178	21 413	21 649	21 649	21 649	21 649	
MP		415 425	409 931	385 859	381 853	338 891	369 775	369 775	369 775	369 775	369 775	369 775	
Metas de eficiência:													
Inv DN / Cliente	€	855	705	629	844	1 632	1 352	1 902	1 510	1 425	1 505	1 481	1 544
Mts Rede Sec / Cliente	mts	8	2	1	5	18	8	15	10	9	10	10	11
Clientes / km rede	#	123	444	679	205	57	120	67	99	108	99	101	94
Clientes / Ramal	#	3	3	6	4	4	2	1	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	37	66	65	59	64	63	71	71	71	71	71	71
Custo unit Ramal (€)	€	292	417	627	477	460	605	470	470	473	467	470	470
Custo unit infraestruturação (€)	€	425	409	399	380	346	457	407	456	448	456	454	448
Conversão	€	425	470	488	475	428	542	536	542	542	542	542	541
Reconversão	€	0	303	298	320	275	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	60	52	50	69	146	106	149	118	112	118	116	

BARREIRO	Unid	Real					PDIRD 2023-2027							
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>146</b>	<b>188</b>	<b>143</b>	<b>89</b>	<b>131</b>	<b>220</b>	<b>177</b>	<b>273</b>	<b>274</b>	<b>272</b>	<b>273</b>	<b>1 270</b>	
Rede	m€	12	13	-1	4	34	95	107	142	143	141	142	675	
Ramais	m€	22	27	14	17	15	24	19	19	19	19	19	94	
Infraestruturação / clientes	m€	86	106	95	47	56	69	31	77	77	77	77	339	
Conversão		86	81	76	37	46	44	9	53	53	53	53	220	
Reconversão		0	25	19	9	11	24	22	24	24	24	24	119	
Segmento Novo	m€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Contadores / cadeias medida	m€	27	41	36	22	25	33	21	35	35	35	35	162	
Equipamento		4	5	4	3	4	5	3	5	5	5	5	24	
Montagem		23	36	31	19	22	28	18	30	30	30	30	139	
Agregados físicos do DN:														
<b>Cientes</b>	#						<b>207</b>	<b>133</b>	<b>223</b>	<b>222</b>	<b>223</b>	<b>223</b>	<b>1 024</b>	
Doméstico							202	129	217	217	217	217	997	
Terciário							3	3	3	3	3	3	15	
Indústria							2	1	3	2	3	3	12	
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>						<b>79</b>	<b>542</b>	<b>379</b>	<b>754</b>	<b>1 129</b>	<b>1 351</b>	<b>4 156</b>	
Doméstico							12	72	43	82	121	141	458	
Terciário							67	471	336	672	1 008	1 210	3 697	
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>198</b>	<b>251</b>	<b>215</b>	<b>126</b>	<b>146</b>	<b>156</b>	<b>83</b>	<b>172</b>	<b>171</b>	<b>172</b>	<b>172</b>	<b>770</b>	
Conversão		198	184	157	97	112	84	18	100	99	100	100	417	
Reconversão		0	67	58	29	34	72	65	72	72	72	72	353	
<b>Rede</b>	km	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>10</b>	
<b>Ramais</b>	#	<b>43</b>	<b>54</b>	<b>22</b>	<b>28</b>	<b>28</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>200</b>	
Indicadores Operacionais:														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>238</b>	<b>288</b>	<b>281</b>	<b>187</b>	<b>220</b>	<b>207</b>	<b>133</b>	<b>223</b>	<b>222</b>	<b>223</b>	<b>223</b>	<b>1 024</b>	
BP <		238	288	281	187	220	205	132	220	220	220	220	1 012	
BP >		0	0	0	0	0	2	1	3	2	3	3	12	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	<b>-79</b>	<b>-45</b>	<b>-83</b>	<b>-115</b>	<b>-181</b>	<b>-40</b>	<b>-40</b>	<b>-41</b>	<b>-41</b>	<b>-41</b>	<b>-42</b>	<b>-205</b>	
BP <		-78	-39	-76	-113	-180	-40	-40	-41	-41	-41	-42	-205	
BP >		-1	-6	-7	-2	-1	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>19 334</b>	<b>19 577</b>	<b>19 775</b>	<b>19 847</b>	<b>19 886</b>	<b>20 053</b>	<b>20 146</b>	<b>20 328</b>	<b>20 509</b>	<b>20 690</b>	<b>20 871</b>		
BP <		19 316	19 559	19 757	19 831	19 871	20 036	20 128	20 307	20 486	20 664	20 843		
BP >		17	17	17	15	14	16	17	20	22	25	28		
MP		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>19 255</b>	<b>19 456</b>	<b>19 676</b>	<b>19 811</b>	<b>19 867</b>	<b>19 969</b>	<b>20 099</b>	<b>20 237</b>	<b>20 418</b>	<b>20 600</b>	<b>20 781</b>		
BP <		19 236	19 438	19 658	19 794	19 851	19 953	20 082	20 217	20 396	20 575	20 753		
BP >		18	17	17	16	15	15	17	19	21	24	26		
MP		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
<b>Consumo Médio</b>	MWh	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>		
BP <	/Pa	2,5	2,1	2,0	1,9	1,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1		
BP >		1 839	1 818	1 335	1 307	1 545	1 569	1 569	1 569	1 569	1 569	1 569		
MP		15 768	14 846	10 900	13 254	13 932	13 740	13 740	13 740	13 740	13 740	13 740		
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>921</b>	<b>6 326</b>	<b>4 423</b>	<b>8 801</b>	<b>13 179</b>	<b>15 760</b>		
BP <							137	835	501	957	1 413	1 641		
BP >							784	5 491	3 922	7 844	11 766	14 119		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	MWh	<b>95 084</b>	<b>86 040</b>	<b>73 339</b>	<b>72 054</b>	<b>74 047</b>	<b>78 610</b>	<b>81 229</b>	<b>84 648</b>	<b>88 941</b>	<b>93 233</b>	<b>98 047</b>		
BP <		47 142	40 285	39 748	37 888	37 709	41 339	41 605	41 886	42 257	42 627	42 997		
BP >		32 175	30 909	22 692	20 912	22 406	23 531	25 885	29 022	32 944	36 866	41 311		
MP		15 768	14 846	10 900	13 254	13 932	13 740	13 740	13 740	13 740	13 740	13 740		
Metas de eficiência:														
Inv DN / Cliente	€	614	651	510	476	595	1 064	1 334	1 226	1 234	1 221	1 227	1 241	
Mts Rede Sec / Cliente	mts	0	1	0	1	2	7	11	9	9	9	9	9	
Clientes / km rede	#						563	138	89	112	111	112	111	108
Clientes / Ramal	#	6	5	13	7	8	5	3	6	6	6	6	5	
Custo unit RS (€/m)	€	105	78	-37	29	87	63	71	71	71	71	71	71	
Custo unit Ramal (€)	€	513	500	643	602	537	605	470	470	473	467	470	470	
Custo unit infraestruturação (€)	€	432	422	440	370	385	441	375	447	450	447	448	440	
Conversão	€	432	442	483	384	408	529	512	526	531	526	527	527	
Reconversão	€	0	369	324	322	309	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	124	147	137	131	160	260	326	299	301	298	300		

BENAVENTE	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>€</sup>	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>													
Rede	m€	26	73	10	141	143	19	43	43	43	42	43	213
Ramais	m€	26	27	11	20	41	9	7	7	7	7	7	35
Infraestruturação / clientes	m€	43	43	110	26	50	20	10	21	21	21	21	95
Conversão		43	34	84	16	30	15	8	16	16	16	16	73
Reconversão		0	9	26	10	20	5	2	5	5	5	5	22
Segmento Novo	m€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€	16	18	36	11	23	8	7	9	9	9	9	41
Equipamento		2	2	4	1	3	1	1	1	1	1	1	5
Montagem		14	15	33	10	20	7	6	7	7	7	7	35
<b>Agregados físicos do DN:</b>													
<b>Clientes</b>	#						<b>53</b>	<b>41</b>	<b>55</b>	<b>55</b>	<b>55</b>	<b>55</b>	<b>261</b>
Doméstico							53	40	55	55	55	55	260
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	1	0	0	0	0	1
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>						<b>65</b>	<b>207</b>	<b>136</b>	<b>148</b>	<b>160</b>	<b>166</b>	<b>818</b>
Doméstico							4	24	15	26	38	44	147
Terciário							61	183	122	122	122	122	671
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>106</b>	<b>106</b>	<b>236</b>	<b>68</b>	<b>139</b>	<b>43</b>	<b>21</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>201</b>
Conversão		106	77	150	31	66	28	16	30	30	30	30	136
Reconversão		0	29	86	37	73	15	5	15	15	15	15	65
<b>Rede</b>	km	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>3</b>
<b>Ramais</b>	#	<b>54</b>	<b>65</b>	<b>19</b>	<b>42</b>	<b>89</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>75</b>
<b>Indicadores Operacionais:</b>													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>192</b>	<b>149</b>	<b>155</b>	<b>91</b>	<b>169</b>	<b>53</b>	<b>41</b>	<b>55</b>	<b>55</b>	<b>55</b>	<b>55</b>	<b>261</b>
BP <		126	137	243	91	167	53	40	55	55	55	55	260
BP >		1	0	0	0	2	0	1	0	0	0	0	1
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	<b>31</b>	<b>95</b>	<b>-114</b>	<b>0</b>	<b>-10</b>	<b>-8</b>	<b>-8</b>	<b>-8</b>	<b>-8</b>	<b>-8</b>	<b>-8</b>	<b>-40</b>
BP <		31	99	-115	0	-9	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-40
BP >		0	-4	1	0	-1	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>3 372</b>	<b>3 604</b>	<b>3 733</b>	<b>3 824</b>	<b>3 983</b>	<b>4 028</b>	<b>4 061</b>	<b>4 108</b>	<b>4 154</b>	<b>4 201</b>	<b>4 247</b>	
BP <		3 357	3 591	3 719	3 810	3 968	4 013	4 045	4 092	4 138	4 185	4 231	
BP >		12	10	11	11	12	12	13	13	13	13	13	
MP		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>3 293</b>	<b>3 488</b>	<b>3 669</b>	<b>3 779</b>	<b>3 904</b>	<b>4 005</b>	<b>4 044</b>	<b>4 084</b>	<b>4 131</b>	<b>4 178</b>	<b>4 224</b>	
BP <		3 279	3 474	3 655	3 765	3 889	3 990	4 029	4 068	4 115	4 162	4 208	
BP >		12	11	11	11	12	12	13	13	13	13	13	
MP		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
<b>Consumo Médio</b>	MWh / Pa	<b>62</b>	<b>46</b>	<b>48</b>	<b>44</b>	<b>53</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	
BP <		2,7	2,4	2,7	2,5	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	
BP >		1 435	1 371	1 572	1 334	1 402	1 423	1 423	1 423	1 423	1 423	1 423	
MP		59 291	45 805	50 129	47 318	60 894	52 687	52 687	52 687	52 687	52 687	52 687	
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>762</b>	<b>2 418</b>	<b>1 592</b>	<b>1 730</b>	<b>1 868</b>	<b>1 937</b>	
BP <							50	284	169	307	446	515	
BP >							711	2 134	1 423	1 423	1 423	1 423	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	MWh	<b>203 114</b>	<b>160 955</b>	<b>176 709</b>	<b>165 872</b>	<b>207 789</b>	<b>185 153</b>	<b>185 961</b>	<b>186 771</b>	<b>186 889</b>	<b>187 006</b>	<b>187 123</b>	
BP <		8 739	8 455	9 812	9 248	8 979	10 016	10 112	10 211	10 328	10 445	10 562	
BP >		16 501	15 086	16 511	14 669	16 127	17 075	17 787	18 498	18 498	18 498	18 498	
MP		177 873	137 414	150 387	141 955	182 683	158 062	158 062	158 062	158 062	158 062	158 062	
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€	578	1 075	1 077	2 181	1 519	1 066	1 612	1 448	1 452	1 442	1 447	1 473
Mts Rede Sec / Cliente	mts	2	9	1	24	11	6	15	11	11	11	11	11
Clientes / km rede	#	108			42	90	177	68	92	92	92	92	87
Clientes / Ramal	#	4	2	8	2	2	4	3	4	4	4	4	3
Custo unit RS (€/m)	€	61	52	66	64	76	63	71	71	71	71	71	71
Custo unit Ramal (€)	€	484	416	580	486	456	605	470	470	473	467	470	470
Custo unit infraestruturção (€)		406	402	466	387	361	471	468	474	474	474	474	473
Conversão	€	406	439	558	511	459	542	508	542	542	542	542	538
Reconversão	€	0	302	305	283	272	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	9	23	22	50	28	21	32	28	29	28	28	28

MOITA	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>147</b>	<b>93</b>	<b>277</b>	<b>319</b>	<b>307</b>	<b>162</b>	<b>125</b>	<b>183</b>	<b>184</b>	<b>183</b>	<b>183</b>	<b>859</b>
Rede	m€	30	5	183	224	169	66	71	92	93	92	92	441
Ramais	m€	20	12	16	21	36	21	16	16	17	16	16	82
Infraestruturação / clientes	m€	76	55	57	52	74	56	24	56	56	56	56	248
Conversão		76	47	51	41	62	43	11	43	43	43	43	184
Reconversão		0	8	6	11	11	13	13	13	13	13	13	64
Segmento Novo	m€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€	20	21	21	21	29	18	14	18	18	18	18	87
Equipamento		3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	11
Montagem		17	19	19	18	28	16	12	16	16	16	16	76
Agregados físicos do DN:													
<b>Cientes</b>	#						<b>118</b>	<b>88</b>	<b>118</b>	<b>118</b>	<b>118</b>	<b>118</b>	<b>560</b>
Doméstico							118	88	118	118	118	118	560
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>						<b>8</b>	<b>46</b>	<b>27</b>	<b>48</b>	<b>70</b>	<b>81</b>	<b>271</b>
Doméstico							8	46	27	48	70	81	271
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>157</b>	<b>130</b>	<b>132</b>	<b>128</b>	<b>193</b>	<b>118</b>	<b>58</b>	<b>118</b>	<b>118</b>	<b>118</b>	<b>118</b>	<b>530</b>
Conversão		157	105	113	90	150	80	20	80	80	80	80	340
Reconversão		0	25	19	38	43	38	38	38	38	38	38	190
<b>Rede</b>	km	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>6</b>
<b>Ramais</b>	#	<b>40</b>	<b>23</b>	<b>29</b>	<b>42</b>	<b>72</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>175</b>
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>192</b>	<b>149</b>	<b>155</b>	<b>153</b>	<b>237</b>	<b>118</b>	<b>88</b>	<b>118</b>	<b>118</b>	<b>118</b>	<b>118</b>	<b>560</b>
BP <		192	148	155	153	236	118	88	118	118	118	118	560
BP >		0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	<b>-80</b>	<b>-44</b>	<b>-68</b>	<b>62</b>	<b>-127</b>	<b>-29</b>	<b>-29</b>	<b>-30</b>	<b>-30</b>	<b>-30</b>	<b>-30</b>	<b>-149</b>
BP <		-80	-42	-63	63	-128	-29	-29	-30	-30	-30	-30	-149
BP >		0	-2	-5	-1	1	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>14 060</b>	<b>14 165</b>	<b>14 252</b>	<b>14 467</b>	<b>14 577</b>	<b>14 666</b>	<b>14 724</b>	<b>14 812</b>	<b>14 901</b>	<b>14 989</b>	<b>15 076</b>	
BP <		14 053	14 156	14 244	14 460	14 568	14 657	14 715	14 803	14 892	14 980	15 067	
BP >		7	9	8	7	9	9	9	9	9	9	9	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>14 004</b>	<b>14 113</b>	<b>14 209</b>	<b>14 360</b>	<b>14 522</b>	<b>14 621</b>	<b>14 695</b>	<b>14 768</b>	<b>14 857</b>	<b>14 945</b>	<b>15 033</b>	
BP <		13 997	14 105	14 200	14 352	14 514	14 612	14 686	14 759	14 848	14 936	15 024	
BP >		7	8	9	8	8	9	9	9	9	9	9	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Consumo Médio</b>	MWh	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	
BP <	/Pa	2,5	2,1	2,1	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	
BP >		389	608	850	375	409	526	526	526	526	526	526	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>94</b>	<b>532</b>	<b>313</b>	<b>564</b>	<b>815</b>	<b>941</b>	
BP <							94	532	313	564	815	941	
BP >							0	0	0	0	0	0	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	MWh	<b>37 343</b>	<b>34 445</b>	<b>36 414</b>	<b>31 824</b>	<b>32 264</b>	<b>35 846</b>	<b>36 002</b>	<b>36 159</b>	<b>36 347</b>	<b>36 534</b>	<b>36 721</b>	
BP <		34 619	29 583	29 192	29 015	28 996	31 112	31 269	31 425	31 613	31 801	31 988	
BP >		2 724	4 863	7 222	2 809	3 268	4 733	4 733	4 733	4 733	4 733	4 733	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Metas de eficiência:													
Inv DN / Cliente	€	765	621	1 787	2 083	1 297	1 372	1 419	1 555	1 560	1 550	1 555	1 533
Mts Rede Sec / Cliente	mts	3	0	15	19	9	9	11	11	11	11	11	11
Cientes / km rede	#	367		67	53	107	112	88	91	91	91	91	90
Cientes / Ramal	#	5	6	5	4	3	3	3	3	3	3	3	3
Custo unit RS (€/m)	€	58	152	80	77	76	63	71	71	71	71	71	71
Custo unit Ramal (€)	€	511	503	539	510	497	605	470	470	473	467	470	470
Custo unit infraestruturação (€)	€	484	423	428	408	382	476	408	476	476	476	476	469
Conversão	€	484	444	451	459	416	542	542	542	542	542	542	542
Reconversão	€	0	334	292	288	262	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	287	254	697	939	584	566	586	642	644	640	642	642

MONTIJO	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>93</b>	<b>155</b>	<b>102</b>	<b>100</b>	<b>95</b>	<b>124</b>	<b>153</b>	<b>208</b>	<b>191</b>	<b>207</b>	<b>202</b>	<b>961</b>
Rede	m€	25	38	23	38	6	47	99	135	118	134	129	616
Ramais	m€	19	23	25	22	23	17	13	13	13	13	13	66
Infraestruturação / clientes	m€	31	68	36	24	43	37	24	37	37	37	37	171
Conversão		31	60	30	20	39	35	14	35	35	35	35	154
Reconversão		0	7	7	4	4	2	10	2	2	2	2	17
Segmento Novo	m€	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€	18	26	17	15	22	23	17	23	23	23	23	108
Equipamento		5	4	3	4	5	3	2	3	3	3	3	15
Montagem		12	22	14	11	18	20	14	20	20	20	20	93
Agregados físicos do DN:													
<b>Cientes</b>	#						<b>146</b>	<b>106</b>	<b>146</b>	<b>146</b>	<b>146</b>	<b>146</b>	<b>690</b>
Doméstico							144	104	144	144	144	144	680
Terciário							1	1	1	1	1	1	5
Indústria							1	1	1	1	1	1	5
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>						<b>82</b>	<b>419</b>	<b>251</b>	<b>423</b>	<b>595</b>	<b>681</b>	<b>2370</b>
Doméstico							10	57	34	61	89	102	343
Terciário							72	362	217	362	507	579	2026
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>73</b>	<b>143</b>	<b>86</b>	<b>59</b>	<b>98</b>	<b>71</b>	<b>56</b>	<b>71</b>	<b>71</b>	<b>71</b>	<b>71</b>	<b>340</b>
Conversão		73	124	61	44	85	66	26	66	66	66	66	290
Reconversão		0	19	25	15	13	5	30	5	5	5	5	50
<b>Rede</b>	km	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>9</b>
<b>Ramais</b>	#	<b>33</b>	<b>53</b>	<b>47</b>	<b>42</b>	<b>46</b>	<b>28</b>	<b>28</b>	<b>28</b>	<b>28</b>	<b>28</b>	<b>28</b>	<b>140</b>
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>285</b>	<b>239</b>	<b>191</b>	<b>221</b>	<b>286</b>	<b>146</b>	<b>106</b>	<b>146</b>	<b>146</b>	<b>146</b>	<b>146</b>	<b>690</b>
BP <		284	239	191	221	284	145	105	145	145	145	145	685
BP >		1	0	0	0	2	1	1	1	1	1	1	5
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	<b>60</b>	<b>-6</b>	<b>-6</b>	<b>0</b>	<b>-83</b>	<b>-23</b>	<b>-23</b>	<b>-24</b>	<b>-24</b>	<b>-24</b>	<b>-24</b>	<b>-119</b>
BP <		59	2	1	0	-77	-23	-23	-24	-24	-24	-24	-119
BP >		0	-8	-7	1	-6	0	0	0	0	0	0	0
MP		1	0	0	-1	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>10 685</b>	<b>10 918</b>	<b>11 103</b>	<b>11 324</b>	<b>11 527</b>	<b>11 650</b>	<b>11 732</b>	<b>11 855</b>	<b>11 977</b>	<b>12 098</b>	<b>12 220</b>	
BP <		10 650	10 886	11 073	11 294	11 501	11 623	11 704	11 826	11 947	12 067	12 188	
BP >		31	28	26	27	23	24	25	26	27	28	29	
MP		4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>10 513</b>	<b>10 802</b>	<b>11 011</b>	<b>11 214</b>	<b>11 426</b>	<b>11 588</b>	<b>11 691</b>	<b>11 793</b>	<b>11 916</b>	<b>12 038</b>	<b>12 159</b>	
BP <		10 479	10 768	10 980	11 184	11 398	11 562	11 663	11 765	11 886	12 007	12 128	
BP >		31	30	27	27	25	24	25	26	27	28	29	
MP		4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	
<b>Consumo Médio</b>	MWh	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>13</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	
BP <	/Pa	2,0	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	
BP >		1 680	1 874	1 944	1 423	1 523	1 689	1 689	1 689	1 689	1 689	1 689	
MP		20 847	16 998	16 143	20 924	23 712	19 725	19 725	19 725	19 725	19 725	19 725	
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>961</b>	<b>4 892</b>	<b>2 926</b>	<b>4 936</b>	<b>6 946</b>	<b>7 951</b>	
BP <							116	670	393	714	1 035	1 196	
BP >							844	4 222	2 533	4 222	5 911	6 755	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	MWh	<b>145 318</b>	<b>148 552</b>	<b>141 542</b>	<b>135 988</b>	<b>134 726</b>	<b>124 459</b>	<b>126 373</b>	<b>128 287</b>	<b>130 244</b>	<b>132 200</b>	<b>134 156</b>	
BP <		21 107	25 290	24 478	25 032	25 527	25 599	25 824	26 048	26 317	26 584	26 852	
BP >		51 245	55 269	52 490	37 722	38 063	39 686	41 374	43 063	44 752	46 441	48 129	
MP		72 966	67 993	64 574	73 234	71 136	59 175	59 175	59 175	59 175	59 175	59 175	
Metas de eficiência:													
Inv DN / Cliente	€	327	648	532	451	332	849	1 442	1 425	1 307	1 419	1 384	1 393
Mts Rede Sec / Cliente	mts	1	3	5	3	1	5	13	13	11	13	12	13
Clientes / km rede	#	796	380	183	316		195	76	77	88	77	80	80
Clientes / Ramal	#	9	5	4	5	6	5	4	5	5	5	5	5
Custo unit RS (€/m)	€	71	60	22	54	37	63	71	71	71	71	71	71
Custo unit Ramal (€)	€	563	440	539	530	507	605	470	470	473	467	470	470
Custo unit infraestruturação (€)	€	425	472	422	412	435	520	423	520	520	520	520	504
Conversão	€	425	486	484	456	457	534	521	534	534	534	534	533
Reconversão	€	0	381	270	282	287	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	24	47	41	37	28	66	112	110	101	110	107	

PALMELA	Unid	Real					PDIRD 2023-2027							
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>646</b>	<b>233</b>	<b>99</b>	<b>61</b>	<b>-87</b>	<b>174</b>	<b>176</b>	<b>195</b>	<b>196</b>	<b>194</b>	<b>195</b>	<b>957</b>	
Rede	m€	388	118	24	9	-151	63	71	85	86	85	85	412	
Ramais	m€	79	40	19	18	20	48	40	40	40	40	40	200	
Infraestruturação / clientes	m€	134	52	38	23	27	38	41	43	43	43	43	214	
Conversão		134	28	25	15	17	24	19	30	30	30	30	138	
Reconversão		0	24	13	8	9	14	22	14	14	14	14	76	
Segmento Novo	m€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Contadores / cadeias medida	m€	44	22	18	11	17	25	25	27	27	27	27	131	
Equipamento		6	4	3	2	4	3	3	3	3	3	3	17	
Montagem		39	19	15	10	13	22	21	23	23	23	23	114	
Agregados físicos do DN:														
<b>Cientes</b>	#						<b>160</b>	<b>156</b>	<b>170</b>	<b>170</b>	<b>170</b>	<b>170</b>	<b>170</b>	<b>836</b>
Doméstico							160	155	170	170	170	170	170	835
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	1	0	0	0	0	0	1
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>						<b>104</b>	<b>342</b>	<b>224</b>	<b>256</b>	<b>287</b>	<b>303</b>	<b>1413</b>	
Doméstico							14	73	44	76	107	123	424	
Terciário							90	270	180	180	180	180	989	
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>306</b>	<b>128</b>	<b>96</b>	<b>61</b>	<b>81</b>	<b>85</b>	<b>101</b>	<b>95</b>	<b>95</b>	<b>95</b>	<b>95</b>	<b>481</b>	
Conversão		306	54	54	35	44	45	36	55	55	55	55	256	
Reconversão		0	74	42	26	37	40	65	40	40	40	40	225	
<b>Rede</b>	km	<b>8</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>6</b>	
<b>Ramais</b>	#	<b>246</b>	<b>91</b>	<b>34</b>	<b>32</b>	<b>36</b>	<b>80</b>	<b>85</b>	<b>85</b>	<b>85</b>	<b>85</b>	<b>85</b>	<b>425</b>	
Indicadores Operacionais:														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>360</b>	<b>177</b>	<b>169</b>	<b>119</b>	<b>179</b>	<b>160</b>	<b>156</b>	<b>170</b>	<b>170</b>	<b>170</b>	<b>170</b>	<b>836</b>	
BP <		358	177	168	119	177	160	155	170	170	170	170	835	
BP >		2	0	1	0	2	0	1	0	0	0	0	1	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	<b>-11</b>	<b>12</b>	<b>5</b>	<b>-6</b>	<b>-90</b>	<b>-23</b>	<b>-23</b>	<b>-23</b>	<b>-24</b>	<b>-24</b>	<b>-24</b>	<b>-118</b>	
BP <		-13	15	6	-2	-88	-23	-23	-23	-24	-24	-24	-118	
BP >		2	-3	-1	-4	-2	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>10 721</b>	<b>10 910</b>	<b>11 084</b>	<b>11 197</b>	<b>11 286</b>	<b>11 423</b>	<b>11 556</b>	<b>11 703</b>	<b>11 849</b>	<b>11 995</b>	<b>12 141</b>		
BP <		10 700	10 888	11 058	11 175	11 264	11 401	11 533	11 680	11 826	11 972	12 118		
BP >		17	18	22	18	18	18	19	19	19	19	19		
MP		4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>10 547</b>	<b>10 816</b>	<b>10 997</b>	<b>11 141</b>	<b>11 242</b>	<b>11 355</b>	<b>11 490</b>	<b>11 629</b>	<b>11 776</b>	<b>11 922</b>	<b>12 068</b>		
BP <		10 528	10 794	10 973	11 117	11 220	11 333	11 467	11 606	11 753	11 899	12 045		
BP >		15	18	20	20	18	18	19	19	19	19	19		
MP		4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4		
<b>Consumo Médio</b>	MWh	<b>17</b>	<b>20</b>	<b>22</b>	<b>19</b>	<b>21</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>		
BP <	/Pa	2,0	2,2	2,1	2,2	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2		
BP >		2 040	2 869	2 837	1 213	1 531	2 098	2 098	2 098	2 098	2 098	2 098		
MP		32 434	36 454	41 198	41 530	45 279	39 379	39 379	39 379	39 379	39 379	39 379		
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>1 216</b>	<b>3 995</b>	<b>2 617</b>	<b>2 984</b>	<b>3 352</b>	<b>3 535</b>		
BP <							168	848	519	886	1 254	1 437		
BP >							1 049	3 147	2 098	2 098	2 098	2 098		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	MWh	<b>181 194</b>	<b>220 251</b>	<b>245 057</b>	<b>214 619</b>	<b>233 990</b>	<b>219 773</b>	<b>221 113</b>	<b>222 463</b>	<b>222 779</b>	<b>223 095</b>	<b>223 411</b>		
BP <		20 862	24 232	23 525	24 242	25 311	24 495	24 785	25 086	25 403	25 719	26 034		
BP >		30 596	50 205	56 739	24 258	27 565	37 763	38 812	39 861	39 861	39 861	39 861		
MP		129 736	145 814	164 793	166 119	181 114	157 515	157 515	157 515	157 515	157 515	157 515		
Metas de eficiência:														
Inv DN / Cliente	€	1 796	1 317	584	516	-488	1 089	1 131	1 148	1 151	1 143	1 148	1 144	
Mts Rede Sec / Cliente	mts	23	11	2	1	1	6	6	7	7	7	7	7	
Clientes / km rede	#	44	95	558	1 044	825	160	156	142	142	142	142	144	
Clientes / Ramal	#	1	2	5	4	5	2	2	2	2	2	2	2	
Custo unit RS (€/m)	€	47	63	79	76	-696	63	71	71	71	71	71	71	
Custo unit Ramal (€)	€	323	439	563	571	547	605	470	470	473	467	470	470	
Custo unit infraestruturação (€)	€	439	410	394	376	329	446	405	456	456	456	456	445	
Conversão	€	439	525	461	436	396	542	527	542	542	542	542	540	
Reconversão	€	0	326	308	295	248	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	104	65	26	27	-23	54	56	57	58	57	57		

SEIXAL	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>€</sup>	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>884</b>	<b>876</b>	<b>972</b>	<b>568</b>	<b>334</b>	<b>619</b>	<b>513</b>	<b>623</b>	<b>562</b>	<b>621</b>	<b>602</b>	<b>2922</b>
Rede	m€	594	558	647	333	121	284	284	370	331	368	356	1708
Ramais	m€	89	79	81	74	65	111	91	86	77	86	83	422
Infraestruturação / clientes	m€	152	167	173	111	98	154	94	112	102	112	108	527
Conversão		152	104	114	68	65	127	60	85	75	85	81	385
Reconversão		0	63	59	43	33	27	34	27	27	27	27	142
Segmento Novo	m€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€	48	71	71	49	49	71	45	56	53	56	55	265
Equipamento		9	9	9	7	8	9	6	7	7	7	7	35
Montagem		40	63	62	42	41	61	39	49	46	49	48	230
Agregados físicos do DN:													
<b>Cientes</b>	#						<b>453</b>	<b>288</b>	<b>359</b>	<b>341</b>	<b>359</b>	<b>353</b>	<b>1700</b>
Doméstico							449	285	355	337	355	349	1681
Terciário							3	3	3	3	3	3	15
Indústria							1	0	1	1	1	1	4
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>						<b>25</b>	<b>251</b>	<b>130</b>	<b>289</b>	<b>449</b>	<b>529</b>	<b>1647</b>
Doméstico							25	150	79	139	198	229	796
Terciário							0	100	50	150	251	301	852
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>365</b>	<b>439</b>	<b>436</b>	<b>292</b>	<b>271</b>	<b>316</b>	<b>211</b>	<b>237</b>	<b>219</b>	<b>237</b>	<b>231</b>	<b>1135</b>
Conversão		365	235	237	146	156	236	111	157	139	157	151	715
Reconversão		0	204	199	146	115	80	100	80	80	80	80	420
<b>Rede</b>	km	<b>13</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>5</b>	<b>2</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>24</b>
<b>Ramais</b>	#	<b>265</b>	<b>208</b>	<b>160</b>	<b>165</b>	<b>137</b>	<b>183</b>	<b>193</b>	<b>183</b>	<b>163</b>	<b>183</b>	<b>176</b>	<b>898</b>
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>475</b>	<b>532</b>	<b>521</b>	<b>375</b>	<b>449</b>	<b>453</b>	<b>288</b>	<b>359</b>	<b>341</b>	<b>359</b>	<b>353</b>	<b>1700</b>
BP <		474	532	520	374	448	452	288	358	340	358	352	1696
BP >		1	0	1	1	1	1	0	1	1	1	1	4
MP		0			0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	<b>-133</b>	<b>-30</b>	<b>-157</b>	<b>-63</b>	<b>-246</b>	<b>-74</b>	<b>-74</b>	<b>-75</b>	<b>-75</b>	<b>-76</b>	<b>-76</b>	<b>-376</b>
BP <		-133	-18	-140	-55	-249	-74	-74	-75	-75	-76	-76	-376
BP >		0	-12	-17	-8	3	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>35 181</b>	<b>35 683</b>	<b>36 047</b>	<b>36 359</b>	<b>36 562</b>	<b>36 941</b>	<b>37 155</b>	<b>37 439</b>	<b>37 704</b>	<b>37 987</b>	<b>38 263</b>	
BP <		35 152	35 654	36 016	36 335	36 534	36 912	37 126	37 409	37 673	37 955	38 230	
BP >		27	27	29	22	26	27	27	28	29	30	31	
MP		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>35 010</b>	<b>35 432</b>	<b>35 865</b>	<b>36 203</b>	<b>36 461</b>	<b>36 752</b>	<b>37 048</b>	<b>37 297</b>	<b>37 571</b>	<b>37 846</b>	<b>38 125</b>	
BP <		34 982	35 403	35 835	36 176	36 435	36 723	37 019	37 267	37 541	37 814	38 093	
BP >		27	27	28	26	24	27	27	28	29	30	31	
MP		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
<b>Consumo Médio</b>	MWh / Pa	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>14</b>	<b>15</b>	<b>13</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	
BP <		1,8	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	
BP >		1 131	1 134	1 032	1 117	1 431	1 169	1 169	1 169	1 169	1 169	1 169	
MP		207 530	214 895	202 914	216 474	182 882	204 939	204 939	204 939	204 939	204 939	204 939	
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>286</b>	<b>2 924</b>	<b>1 512</b>	<b>3 374</b>	<b>5 236</b>	<b>6 176</b>	
BP <							286	1 755	927	1 620	2 313	2 669	
BP >							0	1 169	585	1 754	2 923	3 508	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	MWh	<b>508 658</b>	<b>533 447</b>	<b>505 993</b>	<b>534 549</b>	<b>474 319</b>	<b>513 779</b>	<b>514 951</b>	<b>516 029</b>	<b>517 742</b>	<b>519 453</b>	<b>521 176</b>	
BP <		63 621	73 041	71 256	73 118	74 201	72 918	73 505	73 998	74 542	75 084	75 638	
BP >		29 976	30 616	28 909	28 483	34 355	30 984	31 568	32 153	33 322	34 491	35 660	
MP		415 061	429 789	405 828	432 948	365 763	409 878	409 878	409 878	409 878	409 878	409 878	
Metas de eficiência:													
Inv DN / Cliente	€	1 861	1 646	1 865	1 514	744	1 367	1 783	1 736	1 649	1 729	1 706	1 719
Mts Rede Sec / Cliente	mts	27	20	22	13	4	10	14	14	14	14	14	14
Clientes / km rede	#	37	51	46	75	233	101	72	69	74	69	70	71
Clientes / Ramal	#	2	3	3	2	3	2	1	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	46	53	57	66	63	63	71	71	71	71	71	71
Custo unit Ramal (€)	€	337	380	507	449	474	605	470	470	473	467	470	470
Custo unit infraestruturação (€)	€	417	380	397	382	362	489	445	471	465	471	469	464
Conversão	€	417	441	480	466	416	540	542	539	538	539	538	539
Reconversão	€	0	309	297	298	288	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	128	109	132	102	57	96	125	121	115	121	119	



SESIMBRA	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>540</b>	<b>137</b>	<b>112</b>	<b>93</b>	<b>57</b>	<b>1 039</b>	<b>1 789</b>	<b>1 885</b>	<b>2 098</b>	<b>2 273</b>	<b>2 086</b>	<b>10 131</b>
Rede	m€	275	44	12	5	-23	446	1 031	1 093	1 221	1 328	1 214	5 887
Ramais	m€	90	40	40	41	34	160	187	199	222	242	221	1 071
Infraestruturação / clientes	m€	140	38	43	33	32	315	406	422	465	499	462	2 255
Conversão		140	20	21	16	15	207	201	200	200	211	204	1 015
Reconversão		0	18	22	17	17	108	206	222	265	288	259	1 240
Segmento Novo	m€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€	36	15	17	13	14	118	164	171	190	205	189	918
Equipamento		6	2	2	2	1	16	22	22	25	26	24	119
Montagem		30	13	16	12	12	102	143	149	166	178	164	799
Agregados físicos do DN:													
<b>Cientes</b>	#						<b>752</b>	<b>1 048</b>	<b>1 098</b>	<b>1 220</b>	<b>1 312</b>	<b>1 210</b>	<b>5 888</b>
Doméstico							732	1 042	1 091	1 213	1 305	1 203	5 854
Terciário							20	5	7	7	7	7	33
Indústria							0	1	0	0	0	0	1
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>						<b>107</b>	<b>466</b>	<b>320</b>	<b>543</b>	<b>787</b>	<b>914</b>	<b>3 030</b>
Doméstico							101	448	308	531	775	901	2 963
Terciário							6	18	12	12	12	12	68
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>301</b>	<b>93</b>	<b>110</b>	<b>83</b>	<b>87</b>	<b>701</b>	<b>981</b>	<b>1 028</b>	<b>1 155</b>	<b>1 242</b>	<b>1 142</b>	<b>5 548</b>
Conversão		301	43	39	29	30	382	371	369	369	389	376	1 874
Reconversão		0	50	71	54	57	319	610	659	786	853	766	3 674
<b>Rede</b>	km	<b>7</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>17</b>	<b>19</b>	<b>17</b>	<b>83</b>
<b>Ramais</b>	#	<b>256</b>	<b>88</b>	<b>79</b>	<b>130</b>	<b>69</b>	<b>265</b>	<b>399</b>	<b>423</b>	<b>470</b>	<b>517</b>	<b>470</b>	<b>2 279</b>

Indicadores Operacionais:

<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>318</b>	<b>104</b>	<b>120</b>	<b>96</b>	<b>97</b>	<b>752</b>	<b>1 048</b>	<b>1 098</b>	<b>1 220</b>	<b>1 312</b>	<b>1 210</b>	<b>5 888</b>
BP <		316	103	120	96	97	752	1 047	1 098	1 220	1 312	1 210	5 887
BP >		2	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	<b>15</b>	<b>1</b>	<b>-30</b>	<b>-23</b>	<b>-40</b>	<b>-16</b>	<b>-18</b>	<b>-20</b>	<b>-23</b>	<b>-25</b>	<b>-28</b>	<b>-114</b>
BP <		14	6	-25	-22	-42	-16	-18	-20	-23	-25	-28	-114
BP >		1	-5	-5	-1	2	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>6 974</b>	<b>7 079</b>	<b>7 169</b>	<b>7 242</b>	<b>7 299</b>	<b>8 035</b>	<b>9 065</b>	<b>10 142</b>	<b>11 340</b>	<b>12 626</b>	<b>13 809</b>	
BP <		6 970	7 074	7 166	7 240	7 295	8 031	9 060	10 137	11 335	12 621	13 804	
BP >		4	5	3	2	4	4	5	5	5	5	5	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>6 808</b>	<b>7 027</b>	<b>7 124</b>	<b>7 206</b>	<b>7 271</b>	<b>7 667</b>	<b>8 550</b>	<b>9 604</b>	<b>10 741</b>	<b>11 983</b>	<b>13 218</b>	
BP <		6 805	7 022	7 120	7 203	7 268	7 663	8 545	9 599	10 736	11 978	13 213	
BP >		3	5	4	3	3	4	5	5	5	5	5	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Consumo Médio</b>	MWh	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	
BP <	/Pa	1,8	2,4	2,3	2,4	2,4	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	
BP >		135	109	150	143	181	144	144	144	144	144	144	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>1 249</b>	<b>5 439</b>	<b>3 733</b>	<b>6 339</b>	<b>9 187</b>	<b>10 662</b>	
BP <							1 177	5 223	3 589	6 196	9 043	10 518	
BP >							72	215	144	144	144	144	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	MWh	<b>12 686</b>	<b>17 277</b>	<b>16 750</b>	<b>17 390</b>	<b>18 035</b>	<b>17 808</b>	<b>19 864</b>	<b>22 305</b>	<b>24 863</b>	<b>27 656</b>	<b>30 433</b>	
BP <		12 349	16 785	16 149	17 032	17 493	17 234	19 218	21 587	24 145	26 938	29 714	
BP >		337	493	600	358	542	574	646	718	718	718	718	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Metas de eficiência:

Inv DN / Cliente	€	1 700	1 314	936	964	592	1 382	1 707	1 717	1 720	1 732	1 724	1 721
Mts Rede Sec / Cliente	mts	22	10	2	1	2	9	14	14	14	14	14	14
Cientes / km rede	#	45	101	538	762	571	106	72	71	71	70	71	71
Cientes / Ramal	#	1	1	2	1	1	3	3	3	3	3	3	3
Custo unit RS (€/m)	€	39	42	53	41	-133	63	71	71	71	71	71	71
Custo unit Ramal (€)	€	350	451	509	317	500	605	470	470	473	467	470	470
Custo unit infraestruturação (€)	€	465	412	391	396	366	449	414	411	403	402	405	406
Conversão	€	465	474	535	549	506	542	541	542	542	542	542	542
Reconversão	€	0	358	312	314	292	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	912	534	398	399	238	597	738	742	743	748	745	

SETÚBAL	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>229</b>	<b>628</b>	<b>1 205</b>	<b>798</b>	<b>1 179</b>	<b>386</b>	<b>350</b>	<b>386</b>	<b>381</b>	<b>384</b>	<b>384</b>	<b>1 886</b>
Rede	m€	48	338	658	523	729	154	192	192	193	191	192	960
Ramais	m€	34	102	231	97	163	51	40	40	40	40	40	200
Infraestruturação / clientes	m€	114	135	220	126	201	126	78	106	102	106	105	496
Conversão		114	103	108	73	153	85	44	69	64	69	67	314
Reconversão		0	31	113	53	49	41	34	37	37	37	37	182
Segmento Novo	m€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€	33	54	95	53	85	54	40	48	47	48	48	230
Equipamento		6	8	12	7	10	8	6	7	7	7	7	33
Montagem		27	46	84	46	75	46	35	41	40	41	41	197
Agregados físicos do DN:													
<b>Cientes</b>	<b>#</b>						<b>347</b>	<b>254</b>	<b>307</b>	<b>299</b>	<b>307</b>	<b>304</b>	<b>1 471</b>
Doméstico							335	250	295	287	295	292	1 419
Terciário							8	2	8	8	8	8	34
Indústria							4	2	4	4	4	4	18
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>89</b>	<b>590</b>	<b>335</b>	<b>651</b>	<b>966</b>	<b>1 124</b>	<b>3 666</b>
Doméstico							24	138	77	135	192	221	764
Terciário							64	451	258	516	774	903	2 902
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>250</b>	<b>318</b>	<b>586</b>	<b>319</b>	<b>519</b>	<b>281</b>	<b>184</b>	<b>241</b>	<b>233</b>	<b>241</b>	<b>238</b>	<b>1 137</b>
Conversão		250	229	218	149	364	161	84	131	123	131	128	597
Reconversão		0	89	368	170	155	120	100	110	110	110	110	540
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>1</b>	<b>6</b>	<b>13</b>	<b>9</b>	<b>11</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>14</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>79</b>	<b>252</b>	<b>554</b>	<b>233</b>	<b>365</b>	<b>85</b>	<b>85</b>	<b>85</b>	<b>85</b>	<b>85</b>	<b>85</b>	<b>425</b>
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>354</b>	<b>405</b>	<b>683</b>	<b>407</b>	<b>661</b>	<b>347</b>	<b>254</b>	<b>307</b>	<b>299</b>	<b>307</b>	<b>304</b>	<b>1 471</b>
BP <		353	404	683	406	660	343	252	303	295	303	300	1 453
BP >		1	1	0	1	1	4	2	4	4	4	4	18
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>-11</b>	<b>-58</b>	<b>-92</b>	<b>4</b>	<b>-235</b>	<b>-53</b>	<b>-54</b>	<b>-54</b>	<b>-55</b>	<b>-55</b>	<b>-56</b>	<b>-274</b>
BP <		-12	-48	-69	12	-230	-53	-54	-54	-55	-55	-56	-274
BP >		1	-10	-23	-8	-5	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>24 661</b>	<b>25 008</b>	<b>25 599</b>	<b>26 010</b>	<b>26 436</b>	<b>26 730</b>	<b>26 930</b>	<b>27 182</b>	<b>27 426</b>	<b>27 678</b>	<b>27 927</b>	
BP <		24 615	24 958	25 551	25 969	26 399	26 689	26 887	27 135	27 375	27 623	27 868	
BP >		43	47	45	38	34	38	40	44	48	52	56	
MP		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>24 490</b>	<b>24 835</b>	<b>25 304</b>	<b>25 805</b>	<b>26 223</b>	<b>26 583</b>	<b>26 830</b>	<b>27 056</b>	<b>27 304</b>	<b>27 552</b>	<b>27 802</b>	
BP <		24 445	24 787	25 255	25 760	26 184	26 544	26 788	27 011	27 255	27 499	27 745	
BP >		42	45	46	42	36	36	39	42	46	50	54	
MP		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	
BP <	/Pa	2,0	2,4	2,2	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	
BP >		706	817	814	601	825	753	753	753	753	753	753	
MP		27 831	29 013	29 544	32 724	32 373	30 297	30 297	30 297	30 297	30 297	30 297	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>1 035</b>	<b>6 882</b>	<b>3 914</b>	<b>7 593</b>	<b>11 273</b>	<b>13 117</b>	
BP <							282	1 614	903	1 573	2 242	2 581	
BP >							753	5 268	3 010	6 021	9 031	10 536	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>162 870</b>	<b>182 304</b>	<b>182 001</b>	<b>181 595</b>	<b>187 419</b>	<b>177 407</b>	<b>180 210</b>	<b>182 968</b>	<b>186 526</b>	<b>190 082</b>	<b>193 643</b>	
BP <		49 713	58 486	55 919	58 501	60 613	59 423	59 969	60 469	61 016	61 562	62 113	
BP >		29 665	36 778	37 451	24 922	29 685	27 093	29 351	31 608	34 619	37 629	40 639	
MP		83 492	87 039	88 631	98 172	97 120	90 891	90 891	90 891	90 891	90 891	90 891	
Metas de eficiência:													
Inv DN / Cliente	€	648	1 552	1 765	1 962	1 784	1 111	1 378	1 257	1 276	1 252	1 262	1 282
Mts Rede Sec / Cliente	mts	3	15	18	21	17	7	11	9	9	9	9	9
Clientes / km rede	#	373	68	54	47	58	142	94	114	111	114	113	109
Clientes / Ramal	#	4	2	1	2	2	4	3	4	4	4	4	3
Custo unit RS (€/m)	€	51	57	52	60	64	63	71	71	71	71	71	71
Custo unit Ramal (€)	€	435	403	417	414	448	605	470	470	473	467	470	470
Custo unit infraestruturação (€)	€	455	424	376	394	388	447	425	440	436	440	439	436
Conversão	€	455	451	494	490	419	529	529	525	524	525	525	526
Reconversão	€	0	354	306	310	314	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	97	211	245	278	249	157	195	177	180	177	178	

# 06

## Qualidade de serviço

---

## 6. INDICADORES DE QUALIDADE DE SERVIÇO

Em seguida são apresentados os indicadores de qualidade de serviço do ORD. As elevadas performances, alinhadas na sua generalidade com os padrões definidos pela ERSE são reflexo de uma operação eficiente e orientada para a proteção do consumidor e do sistema.

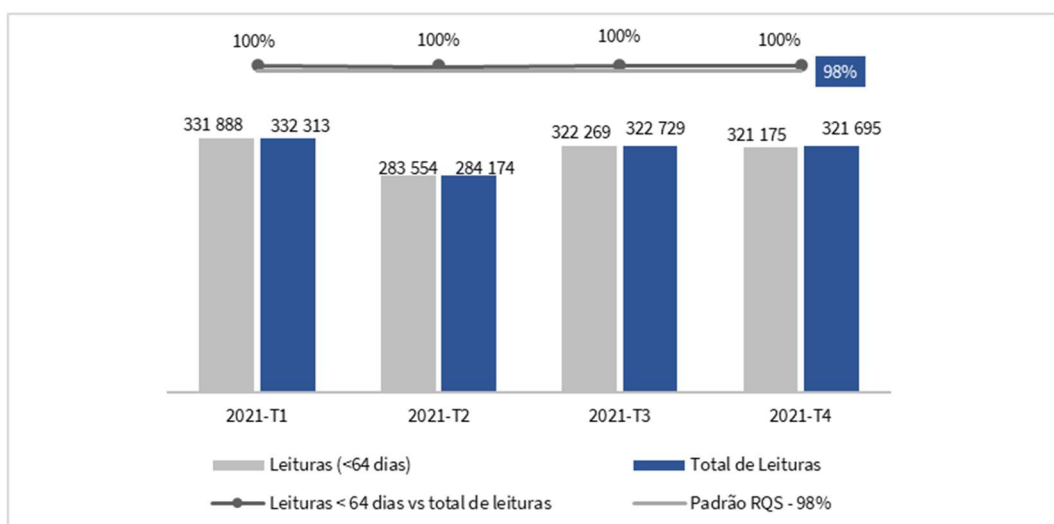


Figura 13 – Qualidade de Serviço – Leituras de contadores

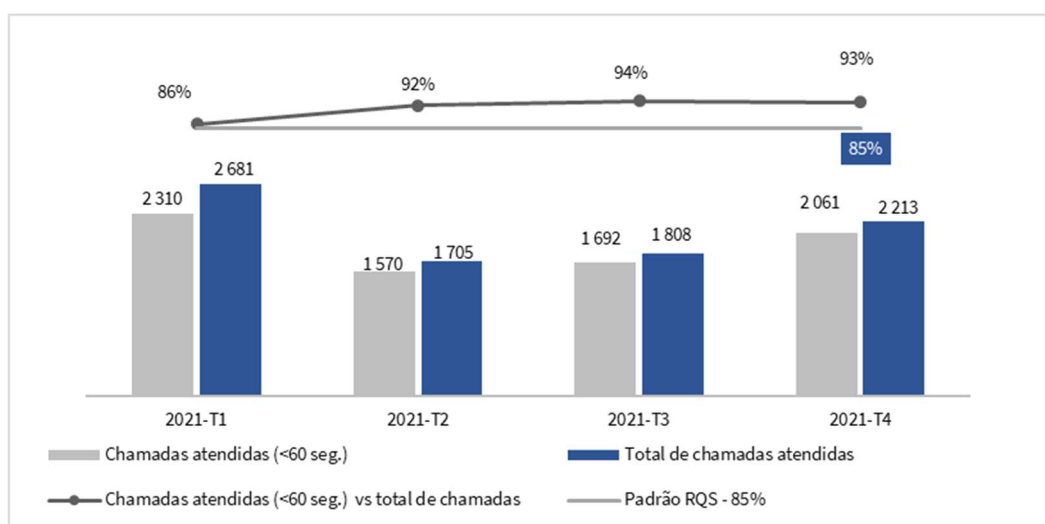


Figura 14 – Qualidade de Serviço – Atendimento telefónico de emergência

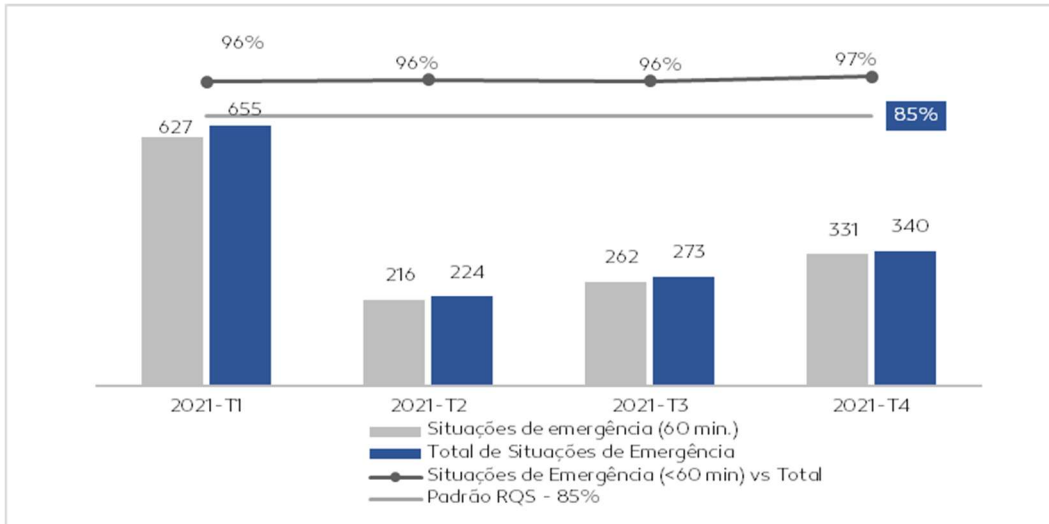


Figura 15 – Qualidade de Serviço – Resposta a situações de emergência

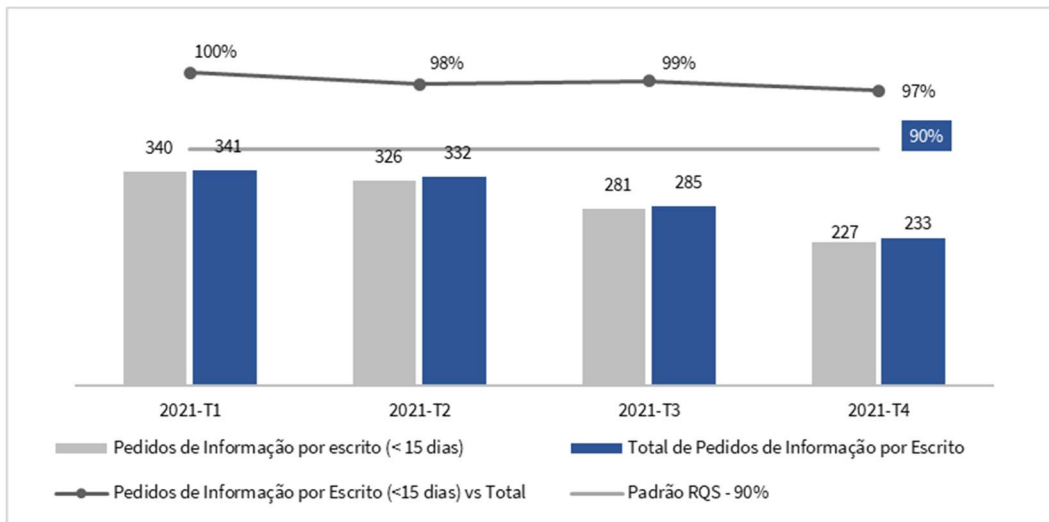


Figura 16 – Qualidade de Serviço – Pedidos de informação por escrito

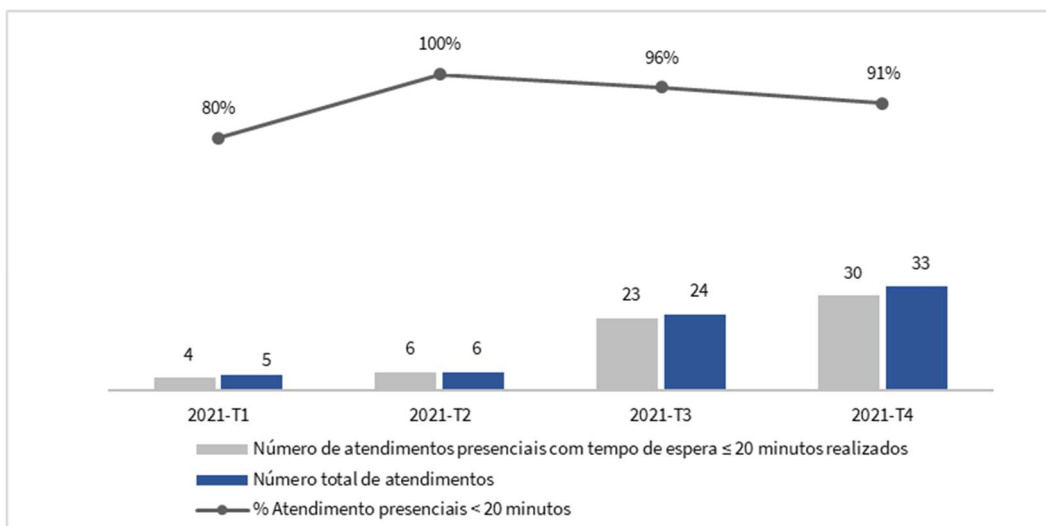


Figura 17 – Qualidade de Serviço – Atendimento Presencial

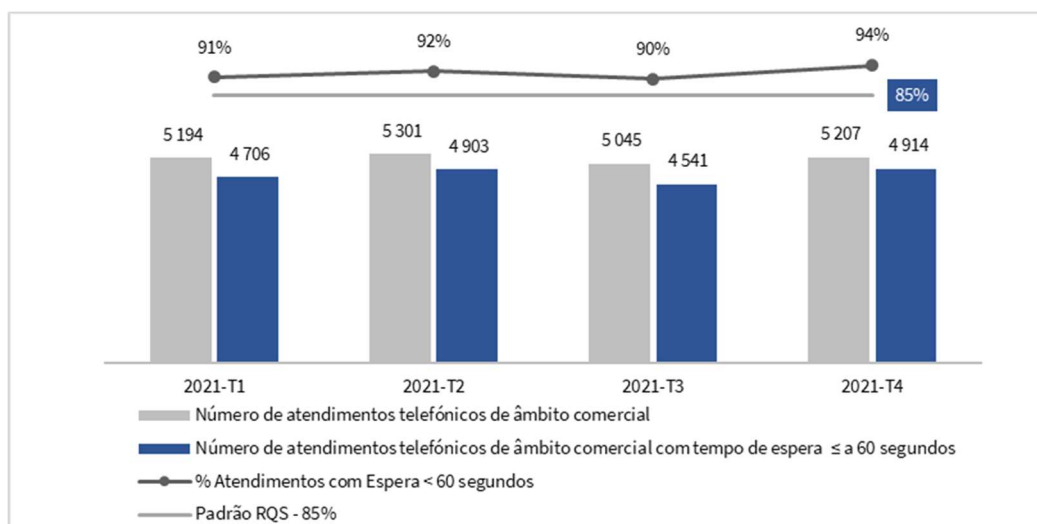


Figura 18 – Qualidade de Serviço – Atendimento telefônico âmbito comercial

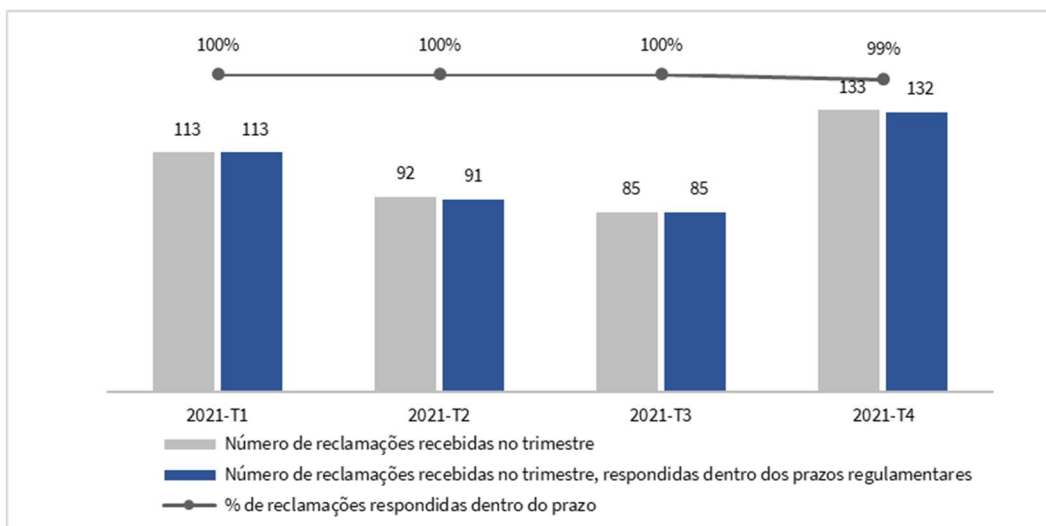


Figura 19 – Qualidade de Serviço – Reclamações



# Plano de desenvolvimento e investimento da rede de distribuição de gás

## Tagusgás 2023-2027

---

Abril 2022

v1





# Índice

<b>1.</b>	<b>CARATERIZAÇÃO DAS INFRAESTRUTURAS DE DISTRIBUIÇÃO .....</b>	<b>6</b>
1.1	Implantação e cobertura geográfica .....	6
1.2	Dados históricos da Concessão .....	8
<b>2.</b>	<b>CONTEXTO GEOGRÁFICO E CONJUNTURA SOCIECONÓMICA.....</b>	<b>13</b>
2.1	Contexto regional da Concessão .....	13
<b>3.</b>	<b>PREVISÃO DE CONSUMOS DE GÁS.....</b>	<b>17</b>
3.1	Evolução de consumidores.....	17
3.2	Pressupostos da procura de gás.....	17
3.3	Projeção de consumos.....	21
<b>4.</b>	<b>PLANO DE INVESTIMENTO .....</b>	<b>23</b>
4.1	Plano de investimento .....	23
4.1.1	Investimento em DN   projeto de ligação de novos PA .....	24
4.1.2	Novos polos de consumo .....	25
4.1.3	Investimento em outras infraestruturas de distribuição .....	26
4.1.4	Investimento em outras atividades .....	27
<b>5.</b>	<b>FICHAS DE PROJETO .....</b>	<b>30</b>
<b>6.</b>	<b>INDICADORES DE QUALIDADE DE SERVIÇO .....</b>	<b>53</b>

# Índice de figuras

Figura 1 - Concelhos da Concessão.....	7
Figura 2 - Evolução da taxa de cobertura .....	7
Figura 3 - Concelhos abastecidos.....	13
Figura 4 - População empregada por concelho.....	14
Figura 5 – Salário médio dos trabalhadores por conta de outrem .....	14
Figura 6 - Peso da indústria transformadora por concelho .....	15
Figura 7 - VAB das empresas não financeiras por concelho .....	15
Figura 8 – Níveis de temperatura por concelho - 2016 .....	18
Figura 9 - Estrutura de clientes na Concessão .....	19
Figura 10 - Evolução do número de pontos de abastecimento na Concessão.....	21
Figura 11 - Plano de investimento 2023-2027 .....	23
Figura 12 – Novos concelhos 2023-2027 .....	26
Figura 13 - Evolução do investimento em renovação de contadores.....	28
Figura 14 – Qualidade de Serviço – Leituras de contadores .....	53
Figura 15 – Qualidade de Serviço – Atendimento telefónico de emergência.....	53
Figura 16 – Qualidade de Serviço – Resposta a situações de emergência.....	54
Figura 17 – Qualidade de Serviço – Pedidos de informação por escrito.....	54
Figura 18 – Qualidade de Serviço – Atendimento Presencial.....	55
Figura 19 – Qualidade de Serviço – Atendimento telefónico âmbito comercial .....	55
Figura 20 – Qualidade de Serviço – Reclamações .....	56

# Índice de quadros

Quadro 1 - Concelhos infraestruturados na Concessão .....	6
Quadro 2 - Infraestrutura em 2021.....	8
Quadro 3 - Investimento na Concessão 2018 - 2022.....	8
Quadro 4 - Investimento na Concessão em desenvolvimento de negócio 2018-2022.....	9
Quadro 5 - Investimento na Concessão em outras infraestruturas 2018-2022 .....	9
Quadro 6 - Investimento na Concessão em outras atividades 2018-2022.....	10
Quadro 7 - Evolução dos pontos de abastecimento por tipo de uso 2018-2022 .....	10
Quadro 8 - Evolução dos pontos de abastecimento por nível de pressão .....	10
Quadro 9 - Evolução do gás por nível de pressão.....	10
Quadro 10 - Evolução do consumo médio por nível de pressão.....	11
Quadro 11 – Evolução do número de pontos de abastecimento 2023-2027 .....	17
Quadro 12 – Evolução da saída de pontos de abastecimento 2023-2027 .....	18
Quadro 13 – Evolução do grau de cobertura regional 2027 .....	20
Quadro 14 - Consumo médio por nível de pressão 2023-2027.....	21
Quadro 15 - Projeção de consumo de gás 2023-2027.....	21
Quadro 16 - Plano de investimento 2023-2027.....	23
Quadro 17 - Investimento em DN 2023-2027 .....	24
Quadro 18 - Agregados operacionais DN 2023-2027 .....	24
Quadro 19 - Métricas operacionais 2023-2027.....	24
Quadro 20 - Custos unitários de ligação de clientes 2023-2027.....	25
Quadro 21 - Custos unitários de construção de rede e ramais 2023-2027.....	25
Quadro 22 - Investimento em outras infraestruturas 2023-2027 .....	26
Quadro 23 - Investimento em outras atividades 2023-2027 .....	27
Quadro 24 - Investimento por concelho .....	30

# 01

## Caraterização das infraestruturas de distribuição

---

# 1. CARATERIZAÇÃO DAS INFRAESTRUTURAS DE DISTRIBUIÇÃO

## 1.1 Implantação e cobertura geográfica

A Concessão da Tagusgás abrange 39 concelhos, 20 concelhos já infraestruturados:

Quadro 1 - Concelhos infraestruturados na Concessão

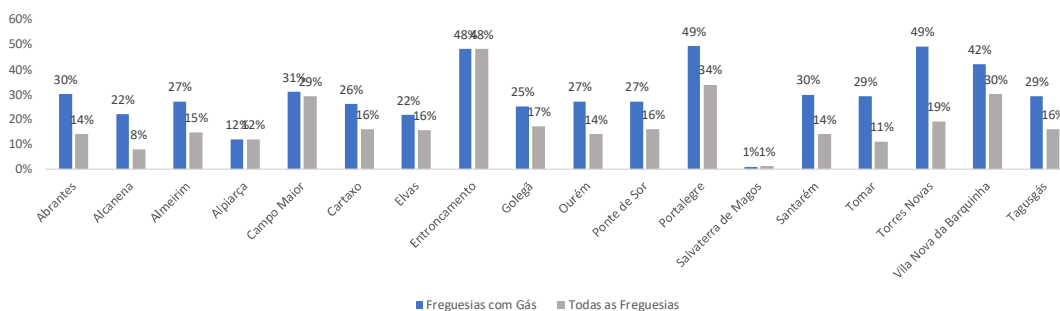
Concelhos	Área (km2)	Densidade populacional	População	Alojamentos
Abrantes	715	48	34 336	25 180
Alcanena	127	98	12 473	8 033
Almeirim	222	99	22 016	12 156
Alpiarça	95	73	6 976	4 019
Campo Maior	247	33	8 042	5 137
Cartaxo	158	147	23 187	13 256
Chamusca	746	11	8 530	6 040
Constância	80	47	3 799	2 232
Coruche	1 116	16	17 356	12 068
Elvas	631	33	20 733	13 447
Entroncamento	14	1 439	20 141	10 911
Golegã	84	64	5 400	3 493
Ourém	417	107	44 538	29 967
Ponte de Sôr	840	18	15 249	10 538
Portalegre	447	50	22 341	14 670
Salvaterra de Magos	553	39	21 613	11 929
Santarém	244	240	58 671	34 858
Tomar	351	104	36 414	26 124
Torres Novas	270	126	34 114	21 015
Vila Nova Barquinha	50	140	7 019	4 105

Fonte: censos 2021



Figura 1 - Concelhos da Concessão

A figura seguinte reflete o nível de cobertura dos concelhos da área de Concessão da Tagusgás e o peso de cada concelho em termos de pontos de abastecimento ligados da empresa.



Fonte: Censos 2021

Figura 2 - Evolução da taxa de cobertura

O gráfico anterior evidencia que existem concelhos com diferentes níveis de cobertura. Como se pode verificar, os índices de cobertura são, em alguns casos, significativamente diferentes devido à maior ou menor dispersão das freguesias dentro de cada concelho. As barras a azul apresentam a relação de PA no universo das freguesias abastecidas, enquanto as barras cinzentas representam o peso dos PA no universo total de freguesias concessionadas.

## 1.2 Dados históricos da Concessão

- **Desenvolvimento das infraestruturas de distribuição**

Quadro 2 - Infraestrutura em 2021

(unid.)	RP	PRM	RS	Ramais	Pontos de ligação à RNTG ou UAG
	kms	#	kms	#	#
Abrantes	0	2	61	1 365	UAG Tramagal/GRMS Pêgo
Alcanena	14	2	22	224	GRMS Asseiceira
Almeirim	0	0	32	757	UAG Alpiarça
Alpiarça	0	0	30	368	UAG Alpiarça
Campo Maior	0	1	58	1 474	GRMS Campo Maior
Cartaxo	19	1	45	1 109	GRMS Cartaxo
Chamusca	0	0	10	8	UAG Relvão / UAG Ulme
Constância	5	0	0	1	GRMS de Sta Margarida da Coutada
Coruche	0	0	6	4	UAG Coruche
Elvas	0	0	57	925	GRMS Campo Maior
Entroncamento	0	1	82	2 224	GRMS Asseiceira
Golegã	0	0	21	497	GRMS Asseiceira
Ourém	17	2	69	1 261	GRMS Sebacheira
Ponte de Sôr	0	0	44	1 384	GRMS Ponte de Sôr
Portalegre	8	2	64	2 207	GRMS Portalegre
Salvaterra de Magos	0	1	9	24	PRM Salvaterra de Magos
Santarém	35	2	84	1 511	GRMS Cartaxo
Tomar	18	1	38	891	GRMS Sebacheira
Torres Novas	24	2	77	1 686	GRMS Asseiceira
Vila Nova Barquinha	1	0	29	1 069	GRMS Asseiceira
<b>Total</b>	<b>141</b>	<b>17</b>	<b>840</b>	<b>18 989</b>	

- **Investimento Anual**

Quadro 3 - Investimento na Concessão 2018 - 2022

Investimento (m€)	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>
Investimento DN - Ligação de clientes	2 506	2 172	1 577	1 701	1 742
Investimentos em Outras Infraestruturas	5	48	176	227	490
Investimento em Outras Atividades	588	370	283	747	568
<b>Total</b>	<b>3 099</b>	<b>2 590</b>	<b>2 036</b>	<b>2 675</b>	<b>2 801</b>

O detalhe do investimento por tipologia é apresentado nos quadros seguintes.

Quadro 4 - Investimento na Concessão em desenvolvimento de negócio 2018-2022

<b>Investimento DN - Ligação de clientes (m€)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Rede Secundária	1 495	1 259	1 106	1 029	875
Ramais	231	188	119	220	302
Conversões e reconversões	595	537	250	336	407
Contadores / cadeias medida	186	188	102	116	158
<b>Total</b>	<b>2 506</b>	<b>2 172</b>	<b>1 577</b>	<b>1 701</b>	<b>1 742</b>
Novos clientes (#)	1 451	1 321	703	906	1 012
Conversões e reconversões (#)	1 209	1 167	524	722	830
Rede Secundária (kms)	34	26	17	15	15
Ramais (#)	876	645	361	433	538
<b>Métricas Operacionais</b>					
Inv DN / Cliente (€ / PA)	1 727	1 644	2 243	1 878	1 721
Rede / Cliente (mts / PA)	23,1	19,4	24,4	16,4	14,8
Cientes / km rede (PA / km)	43	52	41	61	68
Cientes / Ramal	1,66	2,05	1,95	2,09	1,88

Quadro 5 - Investimento na Concessão em outras infraestruturas 2018-2022

<b>Investimentos em Outras Infraestruturas (m€)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Rede Primária (outos: PRM, Servidões, ...)	0	0	15	18	55
UAG	5	48	37	30	96
RS - Anelagens e reestruturação			63	75	254
Rede Secundária - PRP			19	29	20
Rede Secundária - Outros			42	75	65
Renov. Rede e ramais			0	0	0
<b>Total</b>	<b>5</b>	<b>48</b>	<b>176</b>	<b>227</b>	<b>490</b>



Quadro 6 - Investimento na Concessão em outras atividades 2018-2022

<b>Investimento em Outras Atividades (m€)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Renovação contadores / redutores				30	84
Sist. Informação	173	115		587	112
Edifícios e construções	8				
Proj. Cadastro			2	51	34
Outros	407	256	282	79	339
<b>Total</b>	<b>588</b>	<b>370</b>	<b>283</b>	<b>747</b>	<b>568</b>

- **Consumidores ligados**

Quadro 7 - Evolução dos pontos de abastecimento por tipo de uso 2018-2022

<b>Pontos de Abastecimento por segmento (#)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
Doméstico	38 600	39 778	40 334	41 167	42 093
Terciário	186	188	211	227	229
Indústria	23	23	29	36	36
<b>Total</b>	<b>38 809</b>	<b>39 989</b>	<b>40 574</b>	<b>41 430</b>	<b>42 358</b>

Quadro 8 - Evolução dos pontos de abastecimento por nível de pressão

<b>Pontos de Abastecimento por nível de pressão (#)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
BP<	38 600	39 778	40 362	41 234	42 162
BP>	186	188	189	174	174
MP	23	23	23	22	22
<b>Total</b>	<b>38 809</b>	<b>39 989</b>	<b>40 574</b>	<b>41 430</b>	<b>42 358</b>

- **Quantidades de gás faturadas**

Quadro 9 - Evolução do gás por nível de pressão

<b>Volumes faturados por pressão tarifária (GWh)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
BP<	107	104	103	107	111
BP>	177	173	160	145	174
MP	1 078	1 059	997	997	1 014
<b>Total</b>	<b>1 363</b>	<b>1 337</b>	<b>1 260</b>	<b>1 249</b>	<b>1 299</b>

- **Consumos médios por nível de pressão**

Quadro 10 - Evolução do consumo médio por nível de pressão

<b>Consumo médio por nível de pressão (MWh/PA)</b>	<b>2018<sup>R</sup></b>	<b>2019<sup>R</sup></b>	<b>2020<sup>R</sup></b>	<b>2021<sup>E</sup></b>	<b>2022<sup>P</sup></b>
BP<	2,82	2,67	2,56	2,62	2,67
BP>	1 095	969	833	784	977
MP	47 538	45 713	43 367	44 298	46 076
<b>Total</b>	<b>35,72</b>	<b>33,94</b>	<b>31,27</b>	<b>30,45</b>	<b>31,33</b>

A informação desagregada por concelho consta das fichas individuais em anexo.

# 02

## Contexto geográfico e conjuntura socioeconómica

---

## 2. CONTEXTO GEOGRÁFICO E CONJUNTURA SOCIECONÓMICA

### 2.1 Contexto regional da Concessão

A Concessão da Tagusgás abrange 39 concelhos e numa área de 12.000 km<sup>2</sup>, e possui uma população de cerca de 542 mil habitantes, que representa, respetivamente, 13% do território nacional e 5% da população total.

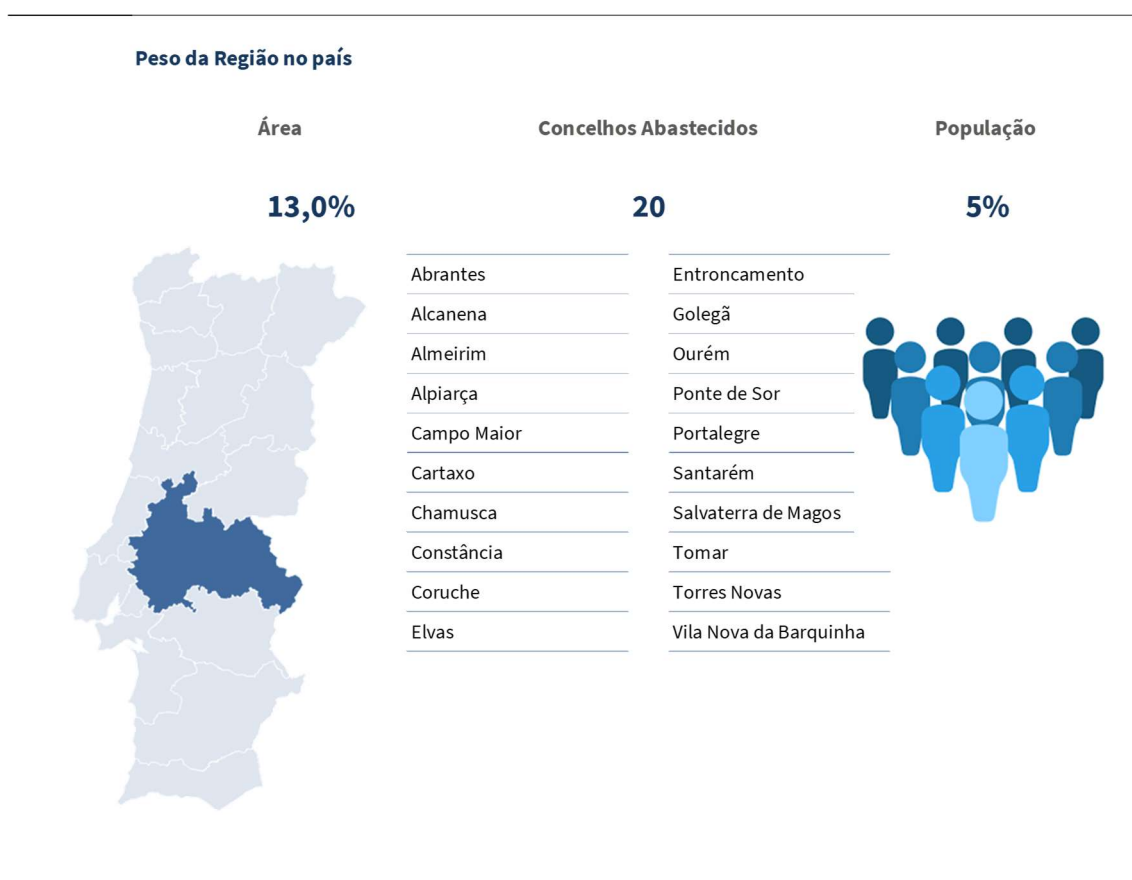


Figura 3 - Concelhos abastecidos

A Tagusgás é a empresa concessionária para distribuição de gás natural em 39 concelhos da zona centro de Portugal, compreendendo 19 concelhos do distrito de Santarém, 15 do distrito de Portalegre e 5 do distrito de Leiria.

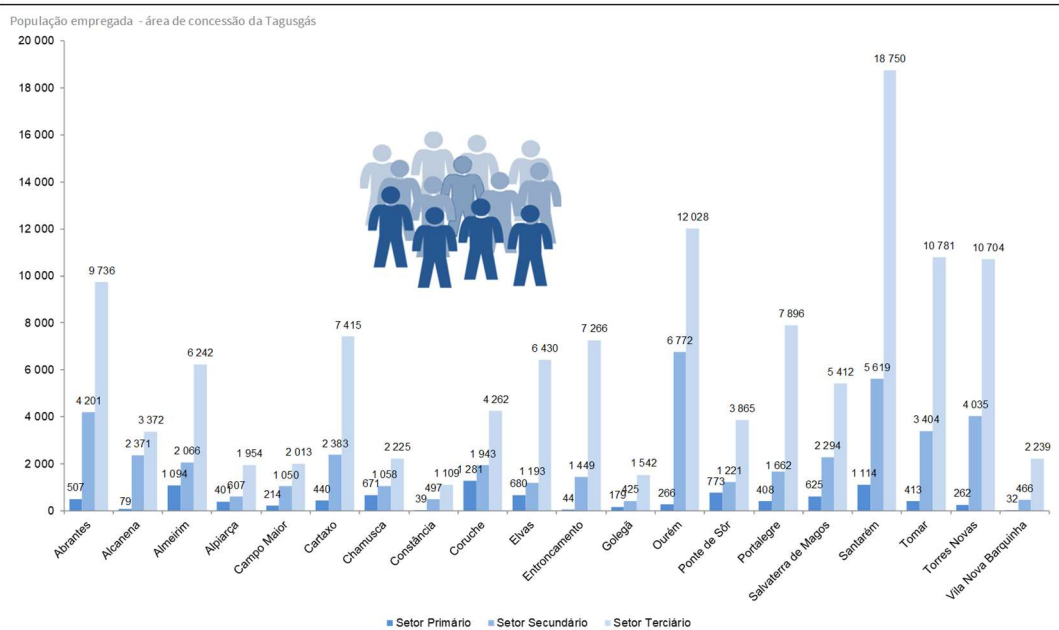


Figura 4 - População empregada por concelho

O gráfico representa a população empregada por setores de atividade na área de Concessão da Tagusgás. Após análise dos dados verificamos que 70% da população presta atividade no setor terciário, 25% presta atividade no setor secundário e apenas 5% da população serve no setor primário da economia.

O gráfico seguinte apresenta o salário médio dos trabalhadores por conta de outrem na área de Concessão da Tagusgás.

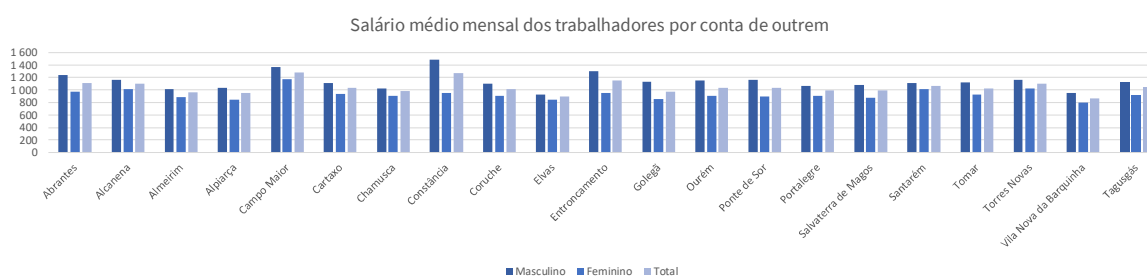


Figura 5 - Salário médio dos trabalhadores por conta de outrem

Em seguida é apresentado o peso da indústria transformadora no tecido empresarial (empresas não financeiras) da área de Concessão da Tagusgás. Este tipo de empresas representa uma importante percentagem do volume distribuído quando integram a carteira de clientes da Tagusgás. Conforme se pode verificar, o concelho de Alcanena é o que apresenta um maior peso da indústria transformadora no tecido empresarial, enquanto Almeirim e Vila Nova da Barquinha é o que apresenta um menor peso. A área de Concessão da Tagusgás contribui com cerca de 7% da indústria transformadora nacional.



Figura 6 - Peso da indústria transformadora por concelho

O gráfico seguinte apresenta o Valor Acrescentado Bruto das empresas não financeiras nos Concelhos da área de Concessão da Tagusgás. Da análise pode-se concluir que os concelhos de Ourém e Santarém são aqueles que apresentam indicadores mais elevados, em contraste com Alpiarça e Golegã.

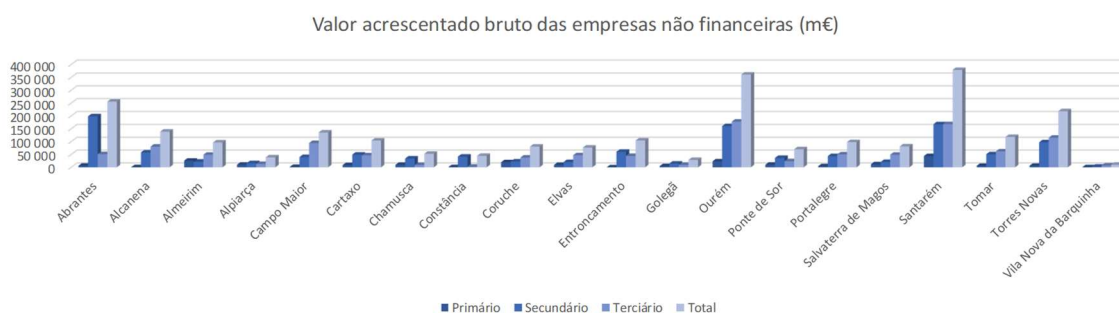


Figura 7 - VAB das empresas não financeiras por concelho

# 03

## Previsões de consumo de gás

---

### 3. PREVISÃO DE CONSUMOS DE GÁS

#### 3.1 Evolução de consumidores

O esforço de investimento reflete-se no seguinte acréscimo de novos pontos de abastecimento:

Quadro 11 – Evolução do número de pontos de abastecimento 2023-2027

Pontos de Abastecimento (#)	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	Acréscimo de novos PA					Total
			2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>	
BP<	917	1 012	1 449	1 257	1 268	1 254	1 260	6 488
BP>	8	0	5	0	0	0	0	5
MP	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>925</b>	<b>1 012</b>	<b>1 454</b>	<b>1 257</b>	<b>1 268</b>	<b>1 254</b>	<b>1 260</b>	<b>6 493</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

#### 3.2 Pressupostos da procura de gás

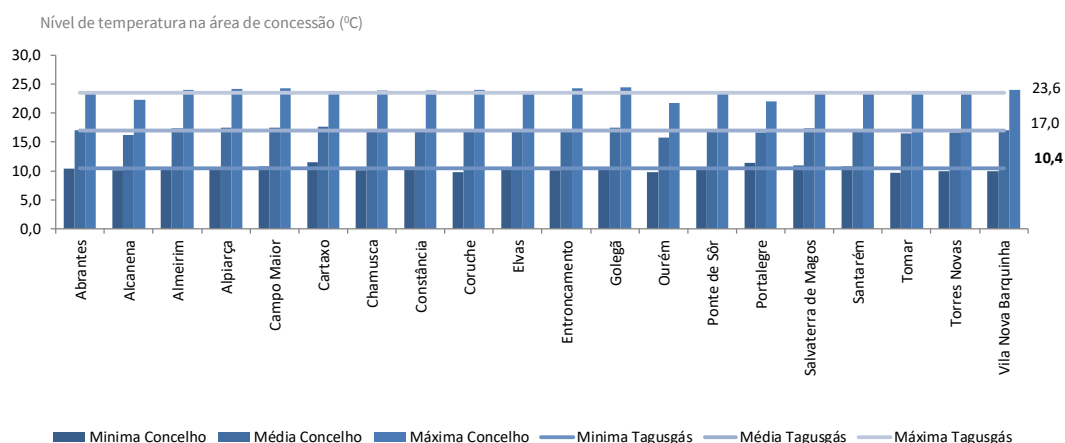
A evolução da procura de gás está condicionada por diversos fatores dos quais alguns de natureza exógena, inerentes às próprias características de mercado e às especificidades regionais.

Considerando que os condicionalismos transversais são abordados no documento agregador GGND, salientam-se apenas os específicos do ORD:

- **Condicionalismos específicos**

As condições climáticas influenciam o consumo médio dos consumidores de gás, nomeadamente do segmento residencial.





Fonte: INE

Figura 8 – Níveis de temperatura por concelho - 2016

Para o ORD, foi assumida uma variação líquida anual de -0,2% da base de clientes, entre o saldo de rescisões e segundas ligações.

Quadro 12 – Evolução da saída de pontos de abastecimento 2023-2027

Saída de PA (#)	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>	Total
BP<	88	91	93	93	95	365
BP>	0	0	0	0	0	0
MP	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>88</b>	<b>91</b>	<b>93</b>	<b>93</b>	<b>95</b>	<b>460</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

A estrutura da tipologia de consumidores e respetivos consumos que varia conforme a intensidade residencial e do tecido industrial das áreas geográficas dos ORD.

A imagem seguinte ilustra a estrutura do fornecimento de gás por nível de pressão da Tagusgás em 2021.

## Estrutura de consumidores de gás

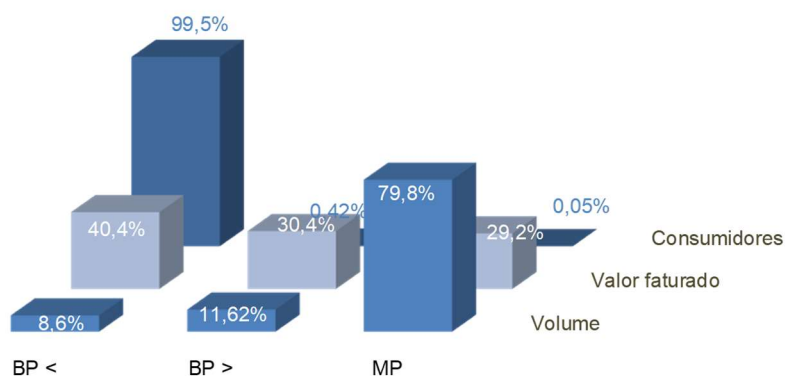





Figura 9 - Estrutura de clientes na Concessão

O nível de cobertura regional das infraestruturas de distribuição de gás e a projeção de novos pontos de abastecimento por concelho, depende das infraestruturas de distribuição de gás existentes e do seu nível de utilização. O grau de cobertura geográfica das infraestruturas de distribuição de gás varia entre concelhos.

O quadro seguinte ilustra a evolução esperada do grau de cobertura regional para todos os concelhos abrangidos no plano de investimento do ORD.

Quadro 13 – Evolução do grau de cobertura regional 2027

	Freguesia com Gás - 2021	Freguesia com Gás - 2027
 Abrantes	30%	35%
 Alcanena	22%	32%
 Almeirim	27%	31%
 Alpiarça	12%	19%
 Campo Maior	31%	36%
 Cartaxo	26%	30%
 Chamusca	0%	27%
 Constância	0%	0%
 Coruche	0%	0%
 Elvas	22%	27%
 Entroncamento	48%	51%
 Golegã	25%	50%
 Ourém	27%	30%
 Ponte de Sôr	27%	32%
 Portalegre	49%	52%
 Salvaterra de Magos	1%	10%
 Santarém	30%	34%
 Tomar	29%	32%
 Torres Novas	49%	53%
 Vila Nova Barquinha	42%	52%
<b>TAGUSGÁS</b>	<b>29%</b>	<b>34%</b>

As novas entradas de consumo resultam de novas ligações decorrentes do esforço de expansão e saturação das redes de distribuição na execução do plano de investimento.

A projeção de novos pontos de abastecimento e, consequentemente, a evolução dos consumos reflete o estado de desenvolvimento do projeto de expansão de infraestruturas. O gráfico que se segue reflete a variação líquida do número de consumidores ativos apenas possível através do esforço de investimento em ligação de novos pontos de abastecimento.

## Evolução do acréscimo líquido anual de pontos de abastecimento (#)

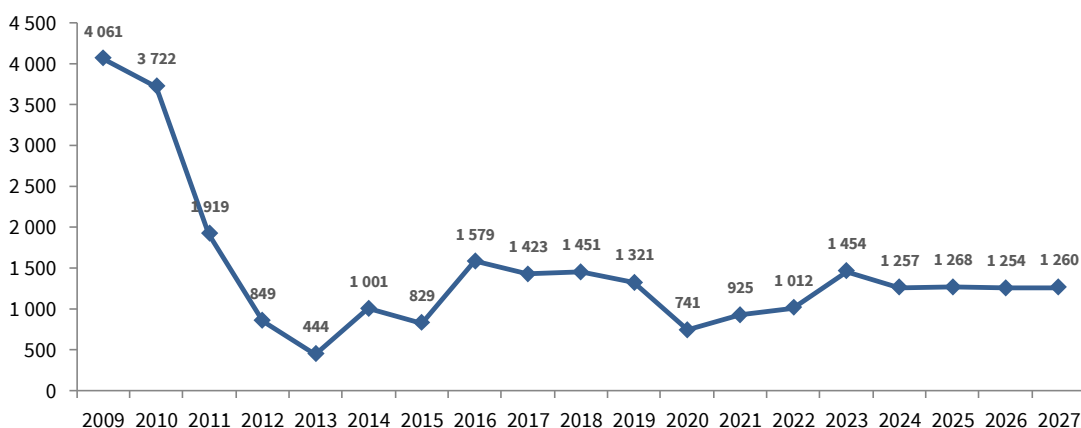


Figura 10 - Evolução do acréscimo líquido anual de pontos de abastecimento na Concessão

O quadro seguinte apresenta a projeção de consumos médios do ORD por pressão tarifária.

Os valores apresentados por ORD correspondem à consideração individual dos concelhos da área de Concessão. A informação por concelho consta das fichas individuais disponíveis no último capítulo de cada plano.

Quadro 14 - Consumo médio por nível de pressão 2023-2027

Consumo médio (MWh/PA)	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>
BP<	2,82	2,67	2,56	2,62	2,67	2,67	2,67	2,66	2,66	2,66
BP>	1 095	969	833	784	977	992	994	994	994	994
MP	47 538	45 713	43 367	44 298	46 076	46 076	46 076	46 076	46 076	46 076
<b>Total</b>	<b>35,72</b>	<b>33,94</b>	<b>31,27</b>	<b>30,45</b>	<b>31,33</b>	<b>30,28</b>	<b>29,55</b>	<b>28,85</b>	<b>28,19</b>	<b>27,57</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

### 3.3 Projeção de consumos

Quadro 15 - Projeção de consumo de gás 2023-2027

Fornecimento de gás (GWh)	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>
BP<	107	105	103	107	111	114	118	121	124	127
BP>	186	181	160	145	174	175	178	178	178	178
MP	1 070	1 051	997	997	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014
<b>Total</b>	<b>1 363</b>	<b>1 337</b>	<b>1 260</b>	<b>1 249</b>	<b>1 299</b>	<b>1 303</b>	<b>1 309</b>	<b>1 312</b>	<b>1 315</b>	<b>1 318</b>

A projeção por cada concelho é apresentada nas fichas individuais em anexo.

# 04

## Plano de investimento

---

## 4. PLANO DE INVESTIMENTO

### 4.1 Plano de investimento

Quadro 16 - Plano de investimento 2023-2027

Investimento (m€)	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Investimento DN - Ligação de clientes	2 162	2 250	2 287	2 230	2 256	11 185
Outros Investimentos em Infraestruturas	2 425	214	214	1 542	878	5 273
Investimento em Outras Atividades	668	548	733	1 292	376	3 618
Investimento de Convergência	-	-	-	-	-	-
<b>Total Investimento</b>	<b>5 255</b>	<b>3 012</b>	<b>3 234</b>	<b>5 065</b>	<b>3 510</b>	<b>20 076</b>
Investimento não remunerado	133	110	67	161	114	585
<b>Total Investimento remunerado</b>	<b>5 121</b>	<b>2 902</b>	<b>3 167</b>	<b>4 904</b>	<b>3 396</b>	<b>19 490</b>

O impacto do plano de investimento nas tarifas não é total, estando 0,6M€ referente a contadores fora do ativo a remunerar pelas tarifas.

A distribuição do investimento previsto para o período 2023-2027 pelas tipologias de projeto é a seguinte:

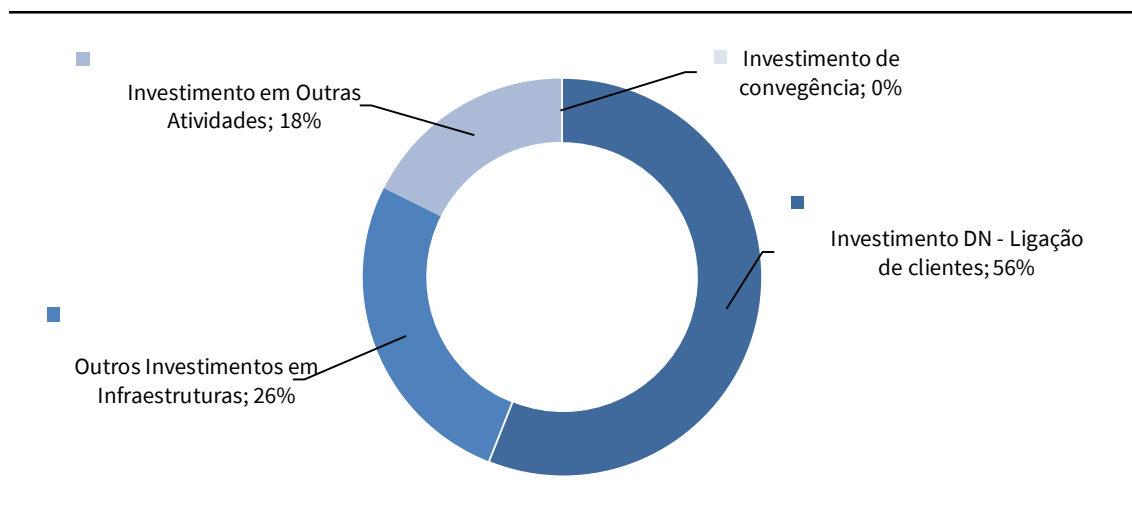


Figura 11 - Plano de investimento 2023-2027

### 4.1.1 Investimento em DN | projeto de ligação de novos PA

Em termos agregados os valores de investimento são apresentados no quadro seguinte e materializam-se no acréscimo de 6.493 novos pontos de consumo com a construção de 92 quilómetros rede de distribuição e 2.923 ramais nos 20 concelhos da Concessão durante o quinquénio 2023-2027.

Os valores por concelho são apresentados nas fichas individuais em anexo.

Quadro 17 - Investimento em DN 2023-2027

<b>Investimento DN - Ligação clientes (m€)</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2023-2027</b>
Rede Secundária	1 122	1 273	1 300	1 264	1 279	6 239
Ramais	249	265	268	259	264	1 304
Infraestruturação / clientes	563	516	521	512	516	2 628
<i>Conversão</i>	401	407	409	402	406	2 024
<i>Reconversão</i>	163	109	111	110	110	603
Contadores / cadeias medida	228	196	198	196	197	1 014
<b>Total</b>	<b>2 162</b>	<b>2 250</b>	<b>2 287</b>	<b>2 230</b>	<b>2 256</b>	<b>11 185</b>

Quadro 18 - Agregados operacionais DN 2023-2027

<b>Agregados operacionais</b>	<b>Unidade</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2023-2027</b>
Novos clientes de GN	#	1 454	1 257	1 268	1 254	1 260	6 493
Rede Secundária (kms)	km	17	18	19	19	19	92
Ramais (#)	#	579	581	586	591	586	2 923
Infraestruturação / clientes	#	1 226	1 074	1 085	1 067	1 075	5 527
<i>Conversão</i>	#	744	750	755	742	749	3 740
<i>Reconversão</i>	#	482	324	330	325	326	1 787

Quadro 19 - Métricas operacionais 2023-2027

<b>Métricas operacionais</b>	<b>Unidade</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2023-2027</b>
Inv DN / Cliente	€/ PA	1 487	1 790	1 803	1 779	1 791	1 723
Rede / Cliente	mts / PA	12	15	15	15	15	14
Cientes / km rede	PA / km	84	68	68	66	67	70
Cientes / Ramal	PA	3	2	2	2	2	2

Quadro 20 - Custos unitários de ligação de clientes 2023-2027

Custos Unitários	Unidade	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Rede	€/ metro	65	69	69	66	68	67
Ramal	€	430	455	458	437	450	446
Infraestruturação	€	459	480	480	480	480	475
<i>Conversão</i>	€	538	542	542	542	542	541
<i>Reconversão</i>	€	338	338	338	338	338	338
Contadores	€	20	20	20	20	20	20

- **Custos unitários de rede e ramal**

Quadro 21 - Custos unitários de construção de rede e ramais 2023-2027

Custos Unitários	Unidade	2018 <sup>R</sup>	2019 <sup>R</sup>	2020 <sup>R</sup>	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023 <sup>P</sup>	2024 <sup>P</sup>	2025 <sup>P</sup>	2026 <sup>P</sup>	2027 <sup>P</sup>
Rede	€/ mt	44,6	49,2	64,2	70,4	58,5	65,0	68,9	69,2	66,1	68,1
Ramal	€	263,1	291,3	329,8	512,2	560,8	429,7	455,5	457,7	437,4	450,1

#### 4.1.2 Novos polos de consumo

No horizonte temporal do presente PDIRD-G, prevê-se a ligação do Chamusca. A expansão até ao concelho da Chamusca visa promover uma otimização da infraestrutura de abastecimento já existente no local, permitindo assim o acesso à infraestrutura de distribuição às populações da sede de concelho.





Figura 12 – Novos concelhos 2023-2027

### 4.1.3 Investimento em outras infraestruturas de distribuição

Quadro 22 - Investimento em outras infraestruturas 2023-2027

Outros Investimentos em Infraestruturas (m€)	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Rede Primária (outros: Servidões, ...)	80	15	15	1 349	682	2 140
UAG	713	17	17	16	16	778
RS - Anelagens e Reestruturação	1 569	119	120	114	117	2 039
Rede Secundária - PRP	20	20	20	20	20	100
Rede Secundária - Outros	43	43	43	43	43	215
Renovação de Rede e Ramais	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>2 425</b>	<b>214</b>	<b>214</b>	<b>1 542</b>	<b>878</b>	<b>5 273</b>

Os valores de investimento apresentados na rúbrica Rede Primária incluem:

- a construção da travessia do Rio Tejo a realizar em 2026 e 2027 entre os concelhos de Santarém e Almeirim. Esta solução permitirá reduzir a existência das UAG daquela região - Alpiarça, Chamusca.
- a realização de alguns outros investimentos de pequena dimensão destinados nomeadamente a concluir a regularização de algumas servidões relativas à passagem

de redes primárias existentes em terrenos privados, ou a realizar alguns melhoramentos em sistemas auxiliares, como o sistema de proteção catódica das tubagens ou o sistema de telemetria destinado à supervisão do comportamento das redes.

Os valores de investimento apresentados na rubrica UAG incluem a introdução de algumas melhorias em UAGs atualmente existentes.

Na rubrica “RS-Anelagens e Reestruturação” inclui-se:

- A construção das redes estruturantes necessárias no âmbito da extensão da rede de distribuição para novas áreas, designadamente no que respeita ao abastecimento da zona urbana do concelho da Chamusca;
- A construção de alguns troços de rede de interligação entre tubagens existentes, destinados a permitir a criação de redundâncias de abastecimento avaliadas como particularmente relevantes para a promoção da segurança de abastecimento e da qualidade do serviço.

A rubrica “Rede Secundária-PRP’s” reúne um conjunto de pequenos investimentos destinados a promover a fiabilidade e facilidade de operação de Postos de Redução de Pressão existentes, enquanto na rubrica “Rede Secundária-Outros” se incluem alguns investimentos de dimensão moderada relativos a melhoramentos a introduzir em sistemas auxiliares da rede secundária, como o sistema de proteção catódica das tubagens ou o sistema de telemetria destinado à supervisão do comportamento das redes.

#### 4.1.4 Investimento em outras atividades

Quadro 23 - Investimento em outras atividades 2023-2027

Investimento em Outras Atividades (m€)	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
Renovação contadores	237	188	83	315	199	1 022
Investimento remunerado	134	103	42	179	111	569
Investimento não remunerado	103	85	42	136	89	454
Sistemas Informação	323	230	557	555	84	1 749
Edifícios e construções	10	10	10	10	10	50
Proj. Cadastro	14	14	14	14	14	71
Equipamento de Transporte	0	34	0	329	0	363
TPE's	48	48	48	49	48	240
Outros	36	23	21	21	21	122
<b>Total</b>	<b>668</b>	<b>548</b>	<b>733</b>	<b>1 292</b>	<b>376</b>	<b>3 618</b>

No que respeita a investimentos em outras atividades, destacam-se a atividade de renovação de contadores com 28% e os sistemas de informação com 48%.

A rubrica de sistemas de informação incorpora investimento do projeto transversal e sinérgico de transformação digital e tecnológica dos sistemas utilizados, tem como intuito reavaliar e substituir profundamente os seus sistemas informáticos, uma vez que os mesmos estão a atingir um nível de obsolescência que os torna incompatíveis com as necessidades de curto e médio prazo da operação, regulação e setor dos ORD da GGND. A descrição detalhada dessa jornada é apresentada no documento agregador GGND.

Os gráficos seguintes representam a evolução do plano de substituição de contadores no ORD.

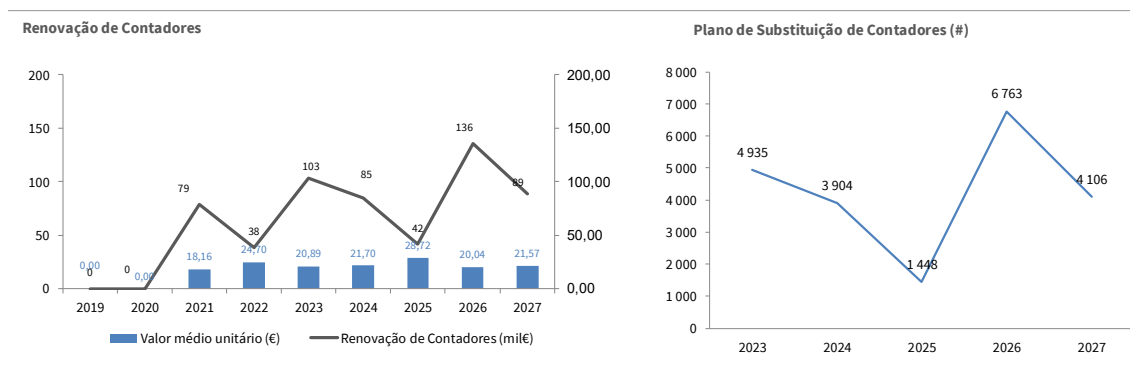


Figura 13 - Evolução do investimento em renovação de contadores

A necessidade de substituição decorre da idade do equipamento, ou do seu estado de conservação e de funcionamento em caso de anomalias detetadas.

Por idade, o contador é substituído entre 17 e 20 anos.

# 05

## Fichas de projeto

---

## 5. FICHAS DE PROJETO

Quadro 24 - Investimento por concelho

Projetos	Investimento (m€)	Volume adicional ano cruzeiro (GWh)	PA	Investimento por PA (€/PA)
Projeto DN - Abrantes	558	3,1	358	1 558
Projeto DN - Alcanena	432	2,2	256	1 688
Projeto DN - Almeirim	486	0,8	286	1 698
Projeto DN - Alpiarça	421	0,5	245	1 719
Projeto DN - Campo Maior	330	0,4	204	1 620
Projeto DN - Cartaxo	498	0,6	316	1 575
Projeto DN - Chamusca	1 465	1,0	510	2 874
Projeto DN - Constância	0	0,0	0	
Projeto DN - Coruche	0	0,0	0	
Projeto DN - Elvas	667	1,5	412	1 619
Projeto DN - Entroncamento	714	0,6	360	1 982
Projeto DN - Golegã	836	0,8	490	1 706
Projeto DN - Ourém	729	1,8	465	1 568
Projeto DN - Ponte Sôr	458	0,6	270	1 695
Projeto DN - Portalegre	414	1,1	271	1 529
Projeto DN - Salvaterra	635	0,6	420	1 512
Projeto DN - Santarém	1 004	1,4	655	1 533
Projeto DN - Tomar	582	0,7	380	1 532
Projeto DN - TNovas	521	0,7	320	1 627
Projeto DN - VNBarquinha	436	0,5	275	1 586
<b>Total Investimento DN</b>	<b>11 185</b>	<b>19,0</b>	<b>6 493</b>	<b>1 723</b>
Outros investimentos	8 891			n.a.
<b>Investimento global do PDIRD</b>	<b>20 076</b>	<b>19,0</b>	<b>6 493</b>	<b>3 092</b>

TAGUSGÁS Cenário base	Unid	Real					2022 <sup>P</sup>	PDIRD 2023-2027					2023-2027
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>		2023	2024	2025	2026	2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>2 712</b>	<b>2 519</b>	<b>2 182</b>	<b>1 506</b>	<b>1 561</b>	<b>1 742</b>	<b>2 162</b>	<b>2 250</b>	<b>2 287</b>	<b>2 230</b>	<b>2 256</b>	<b>11 185</b>
Rede	m€	1 610	1 495	1 259	1 022	884	875	1 122	1 273	1 300	1 264	1 279	6 239
Ramais	m€	264	231	188	115	218	302	249	265	268	259	264	1 304
Infraestruturação / clientes	m€	744	595	537	256	336	407	563	516	521	512	516	2 628
Conversão		567	462	381	189	263	335	401	407	409	402	406	2 024
Reconversão		176	133	156	68	73	72	163	109	111	110	110	603
Segmento Novo	m€	6	12	10	5	4							
Contadores / cadeias medida	m€	88	186	188	107	118	158	228	196	198	196	197	1 014
Equipamento		43	35	27	27	12	20	30	25	26	25	25	132
Montagem		44	151	161	81	106	138	197	171	172	171	171	882
Agregados físicos do DN:													
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>1 012</b>	<b>1 454</b>	<b>1 257</b>	<b>1 268</b>	<b>1 254</b>	<b>1 260</b>	<b>6 493</b>
Doméstico							1 010	1 446	1 255	1 266	1 252	1 258	6 477
Terciário							2	3	2	2	2	2	11
Indústria								5					5
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>401</b>	<b>1 424</b>	<b>939</b>	<b>1 215</b>	<b>1 491</b>	<b>1 627</b>	<b>6 697</b>
Doméstico							161	704	459	735	1 010	1 147	4 056
Terciário							240	720	480	480	480	480	2 640
Indústria													
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>1 233</b>	<b>1 209</b>	<b>1 167</b>	<b>560</b>	<b>737</b>	<b>830</b>	<b>1 226</b>	<b>1 074</b>	<b>1 085</b>	<b>1 067</b>	<b>1 075</b>	<b>5 527</b>
Conversão		826	784	669	324	474	618	744	750	755	742	749	3 740
Reconversão		407	425	498	236	263	212	482	324	330	325	326	1 787
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>32</b>	<b>34</b>	<b>26</b>	<b>16</b>	<b>13</b>	<b>15</b>	<b>17</b>	<b>18</b>	<b>19</b>	<b>19</b>	<b>19</b>	<b>92</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>897</b>	<b>876</b>	<b>645</b>	<b>350</b>	<b>426</b>	<b>538</b>	<b>579</b>	<b>581</b>	<b>586</b>	<b>591</b>	<b>586</b>	<b>2 923</b>
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>1 423</b>	<b>1 451</b>	<b>1 321</b>	<b>741</b>	<b>925</b>	<b>1 012</b>	<b>1 454</b>	<b>1 257</b>	<b>1 268</b>	<b>1 254</b>	<b>1 260</b>	<b>6 493</b>
BP <		1 419	1 451	1 321	733	917	1 012	1 449	1 257	1 268	1 254	1 260	6 488
BP >		4			8	8		5					5
MP													
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>-163</b>	<b>-151</b>	<b>-141</b>	<b>-156</b>	<b>-69</b>	<b>-83</b>	<b>-88</b>	<b>-91</b>	<b>-93</b>	<b>-93</b>	<b>-95</b>	<b>-460</b>
BP <		-161	-184	-143	-149	-45	-83	-88	-91	-93	-93	-95	-460
BP >		-1	32	2	-7	-23							
MP		-1	1			-1							
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>37 509</b>	<b>38 809</b>	<b>39 989</b>	<b>40 574</b>	<b>41 430</b>	<b>42 358</b>	<b>43 724</b>	<b>44 892</b>	<b>46 068</b>	<b>47 228</b>	<b>48 391</b>	
BP <		37 333	38 600	39 778	40 362	41 234	42 162	43 523	44 691	45 867	47 027	48 190	
BP >		154	186	188	189	174	174	179	179	179	179	179	
MP		22	23	23	23	22	22	22	22	22	22	22	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>36 879</b>	<b>38 159</b>	<b>39 399</b>	<b>40 282</b>	<b>41 002</b>	<b>41 466</b>	<b>43 041</b>	<b>44 308</b>	<b>45 480</b>	<b>46 648</b>	<b>47 809</b>	
BP <		36 704	37 967	39 189	40 071	40 799	41 698	42 842	44 107	45 279	46 447	47 608	
BP >		153	170	187	192	185	178	177	179	179	179	179	
MP		23	23	23	23	23	22	22	22	22	22	22	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>34</b>	<b>36</b>	<b>34</b>	<b>31</b>	<b>30</b>	<b>31</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>29</b>	<b>28</b>	<b>28</b>	
BP <	/Pa	2,8	2,8	2,7	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	
BP >		1 098	1 095	969	833	784	977	992	994	994	994	994	
MP		44 344	47 538	45 713	43 367	44 298	46 076	46 076	46 076	46 076	46 076	46 076	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>4 678</b>	<b>16 620</b>	<b>10 959</b>	<b>14 177</b>	<b>17 391</b>	<b>18 989</b>	
BP <							1 878	8 218	5 357	8 575	11 790	13 388	
BP >							2 801	8 402	5 602	5 602	5 602	5 602	
MP													
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>1 269 103</b>	<b>1 362 886</b>	<b>1 337 113</b>	<b>1 259 705</b>	<b>1 248 643</b>	<b>1 299 037</b>	<b>1 303 193</b>	<b>1 309 237</b>	<b>1 312 213</b>	<b>1 315 180</b>	<b>1 318 130</b>	
BP <		103 916	107 160	104 501	102 733	106 893	111 481	114 422	117 666	120 642	123 609	126 559	
BP >		167 456	186 125	181 209	159 536	145 037	173 893	175 109	177 909	177 909	177 909	177 909	
MP		997 731	1 069 600	1 051 402	997 437	996 712	1 013 662	1 013 662	1 013 662	1 013 662	1 013 662	1 013 662	
Metas de eficiência:													
Inv DN / Cliente	€	1 906	1 736	1 652	2 032	1 687	1 721	1 487	1 790	1 803	1 779	1 791	1 723
Mts Rede Sec / Cliente	mts	22	23	19	21	14	15	12	15	15	15	15	14
Clientes / km rede	#	45	43	52	47	74	68	84	68	68	66	67	70
Clientes / Ramal	#	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	51	45	49	64	70	58	65	69	69	66	68	67
Custo unit Ramal (€)	€	295	263	291	330	512	561	430	455	458	437	450	446
Custo unit infraestruturação (€)	€	603	492	460	458	456	490	459	480	480	480	480	475
Conversão	€	687	590	570	582	554	542	538	542	542	542	542	541
Reconversão	€	434	312	313	287	279	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	55	49	49	65	55	55	49	61	63	63	65	

ABRANTES	Unid	Real						PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>361</b>	<b>389</b>	<b>291</b>	<b>82</b>	<b>74</b>	<b>102</b>	<b>90</b>	<b>118</b>	<b>117</b>	<b>115</b>	<b>117</b>	<b>558</b>	
Rede	m€	281	210	149	37	53	44	50	63	61	60	61	295	
Ramais	m€	13	43	26	6	5	17	13	14	14	13	14	67	
Infraestruturação / clientes	m€	56	103	84	26	11	30	18	30	30	30	30	139	
Conversão		35	70	41	12	9	28	12	27	27	27	27	121	
Reconversão		20	32	43	14	2	2	5	3	3	3	3	19	
Segmento Novo	m€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Contadores / cadeias medida	m€	11	34	32	13	4	11	9	12	12	12	12	56	
Equipamento		7	4	4	4	0	2	1	2	2	2	2	7	
Montagem		3	29	28	9	3	10	8	10	10	10	10	49	
Agregados físicos do DN:														
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>72</b>	<b>58</b>	<b>75</b>	<b>75</b>	<b>75</b>	<b>75</b>	<b>75</b>	<b>358</b>
Doméstico							70	57	75	75	75	75	75	357
Terciário							2	0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	1	0	0	0	0	0	1
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>111</b>	<b>347</b>	<b>229</b>	<b>244</b>	<b>259</b>	<b>267</b>	<b>1 346</b>	
Doméstico							6	32	19	34	49	56	190	
Terciário							105	315	210	210	210	210	1 156	
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>102</b>	<b>223</b>	<b>209</b>	<b>68</b>	<b>24</b>	<b>57</b>	<b>39</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>279</b>	
Conversão		53	120	70	20	17	51	24	50	50	50	50	224	
Reconversão		49	103	139	48	7	6	15	10	10	10	10	55	
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>3</b>	<b>5</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>4</b>	
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>38</b>	<b>163</b>	<b>91</b>	<b>17</b>	<b>11</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>150</b>	
Indicadores Operacionais:														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>107</b>	<b>228</b>	<b>211</b>	<b>70</b>	<b>28</b>	<b>72</b>	<b>58</b>	<b>75</b>	<b>75</b>	<b>75</b>	<b>75</b>	<b>358</b>	
BP <		107	228	211	70	28	72	57	75	75	75	75	357	
BP >		0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>-7</b>	<b>-4</b>	<b>-35</b>	<b>-15</b>	<b>-1</b>	<b>-6</b>	<b>-6</b>	<b>-6</b>	<b>-6</b>	<b>-6</b>	<b>-7</b>	<b>-31</b>	
BP <		-9	-4	-35	-15	-2	-6	-6	-6	-6	-6	-7	-31	
BP >		2	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>2 401</b>	<b>2 625</b>	<b>2 801</b>	<b>2 856</b>	<b>2 883</b>	<b>2 949</b>	<b>3 001</b>	<b>3 070</b>	<b>3 139</b>	<b>3 207</b>	<b>3 276</b>		
BP <		2 391	2 615	2 791	2 846	2 872	2 938	2 989	3 058	3 127	3 195	3 264		
BP >		10	10	10	10	11	11	12	12	12	12	12		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>2 351</b>	<b>2 513</b>	<b>2 713</b>	<b>2 829</b>	<b>2 870</b>	<b>2 916</b>	<b>2 975</b>	<b>3 036</b>	<b>3 104</b>	<b>3 173</b>	<b>3 242</b>		
BP <		2 342	2 503	2 703	2 819	2 859	2 905	2 964	3 024	3 092	3 161	3 230		
BP >		9	10	10	10	11	11	12	12	12	12	12		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>11</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>11</b>	<b>10</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>12</b>		
BP <	/Pa	2,3	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3		
BP >		2 272	2 749	2 856	2 347	2 042	2 453	2 453	2 453	2 453	2 453	2 453		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>1 293</b>	<b>4 047</b>	<b>2 674</b>	<b>2 849</b>	<b>3 024</b>	<b>3 111</b>		
BP <							67	368	221	396	571	658		
BP >							1 226	3 679	2 453	2 453	2 453	2 453		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>25 948</b>	<b>33 407</b>	<b>34 817</b>	<b>30 002</b>	<b>28 084</b>	<b>33 765</b>	<b>35 128</b>	<b>36 494</b>	<b>36 655</b>	<b>36 815</b>	<b>36 975</b>		
BP <		5 502	5 921	6 254	6 535	6 648	6 782	6 919	7 059	7 219	7 379	7 539		
BP >		20 446	27 486	28 563	23 466	21 436	26 983	28 209	29 436	29 436	29 436	29 436		
MP							0	0	0	0	0	0		
Metas de eficiência:														
Inv DN / Cliente	€	3 369	1 706	1 379	1 169	2 633	1 416	1 543	1 578	1 564	1 538	1 560	1 558	
Mts RedeSec / Cliente	mts	31	21	11	9	34	10	13	12	12	12	12	12	
Clientes / km rede	#	32	48	88	111	30	95	76	83	85	83	83	82	
Clientes / Ramal	#	3	1	2	4	3	2	2	3	3	3	3	2	
Custo unit RS (€/m)	€	84	44	62	59	57	58	65	69	69	66	68	68	
Custo unit Ramal (€)	€	345	264	288	351	484	561	430	455	458	437	450	446	
Custo unit infraestruturacão (€)	€	545	460	400	378	469	520	449	508	508	508	508	500	
Conversão	€	667	586	579	579	546	542	519	542	542	542	542	540	
Reconversão	€	412	314	310	294	283	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	305	128	107	110	269	123	134	137	136	134	136		

ALCANENA	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>84</b>	<b>24</b>	<b>101</b>	<b>8</b>	<b>5</b>	<b>72</b>	<b>74</b>	<b>90</b>	<b>90</b>	<b>88</b>	<b>89</b>	<b>432</b>
Rede	m€	48	20	98	5	1	38	39	48	48	46	48	230
Ramais	m€	2	0	1	1	1	11	12	12	12	12	12	60
Infraestruturação / clientes	m€	30	3	1	1	2	16	17	21	21	21	21	102
Conversão		14	3	1	1	2	14	14	16	16	16	16	79
Reconversão		16	0	0	0	0	2	3	5	5	5	5	24
Segmento Novo	m€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€	4	1	1	1	1	6	7	8	8	8	8	40
Equipamento		2	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	5
Montagem		2	0	1	0	1	5	6	7	7	7	7	35
Agregados físicos do DN:								-	€				
<b>Cientes</b>	<b>#</b>						<b>40</b>	<b>44</b>	<b>53</b>	<b>53</b>	<b>53</b>	<b>53</b>	<b>256</b>
Doméstico							40	43	53	53	53	53	255
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	1	0	0	0	0	1
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>77</b>	<b>238</b>	<b>159</b>	<b>169</b>	<b>180</b>	<b>185</b>	<b>931</b>
Doméstico							4	21	14	25	35	40	135
Terciário							72	217	145	145	145	145	796
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>54</b>	<b>4</b>	<b>3</b>	<b>1</b>	<b>4</b>	<b>32</b>	<b>36</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>216</b>
Conversão		19	4	2	1	3	26	26	30	30	30	30	146
Reconversão		35		1	0	1	6	10	15	15	15	15	70
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>3</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>8</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>20</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>135</b>
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>55</b>	<b>6</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>7</b>	<b>40</b>	<b>44</b>	<b>53</b>	<b>53</b>	<b>53</b>	<b>53</b>	<b>256</b>
BP <		55	6	9	8	7	40	43	53	53	53	53	255
BP >		0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>-7</b>	<b>0</b>	<b>-1</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-2</b>	<b>-2</b>	<b>-2</b>	<b>-2</b>	<b>-9</b>
BP <		-7	0	1	1	5	-1	-1	-2	-2	-2	-2	-9
BP >		0	0	-2	-1	-3	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>607</b>	<b>613</b>	<b>621</b>	<b>630</b>	<b>639</b>	<b>678</b>	<b>720</b>	<b>772</b>	<b>823</b>	<b>874</b>	<b>926</b>	
BP <		593	599	609	618	630	669	710	762	813	864	916	
BP >		14	14	12	12	9	9	10	10	10	10	10	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>583</b>	<b>610</b>	<b>617</b>	<b>626</b>	<b>635</b>	<b>658</b>	<b>699</b>	<b>746</b>	<b>797</b>	<b>849</b>	<b>900</b>	
BP <		569	596	604	614	624	649	689	736	787	839	890	
BP >		14	14	13	12	11	9	10	10	10	10	10	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh /Pa</b>	<b>47</b>	<b>41</b>	<b>38</b>	<b>33</b>	<b>28</b>	<b>38</b>	<b>38</b>	<b>38</b>	<b>38</b>	<b>38</b>	<b>38</b>	
BP <		2,3	2,5	2,3	2,4	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	
BP >		1865	1689	1701	1614	1575	1689	1689	1689	1689	1689	1689	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>895</b>	<b>2 777</b>	<b>1 851</b>	<b>1 975</b>	<b>2 099</b>	<b>2 161</b>	
BP <							50	244	162	286	410	472	
BP >							844	2 533	1 689	1 689	1 689	1 689	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>27 418</b>	<b>25 115</b>	<b>23 525</b>	<b>20 833</b>	<b>17 900</b>	<b>16 716</b>	<b>17 654</b>	<b>18 607</b>	<b>18 727</b>	<b>18 847</b>	<b>18 967</b>	
BP <		1 314	1 475	1 414	1 460	1 358	1 517	1 611	1 719	1 839	1 959	2 079	
BP >		26 105	23 640	22 111	19 373	16 543	15 199	16 044	16 888	16 888	16 888	16 888	
MP							0	0	0	0	0	0	
Metas de eficiência:													
Inv DN / Cliente	€	1530	3978	11258	901	644	1789	1692	1700	1706	1655	1687	1688
Mts Rede Sec / Cliente	mts	16	71	183	3	0	16	14	13	13	13	13	13
Clientes / km rede	#	61	14	5	300		62	73	76	76	76	76	75
Clientes / Ramal	#	7	6	5	3	4	2	2	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	52	47	60	162	0	58	65	69	69	66	68	68
Custo unit Ramal (€)	€	311	354	364	348	553	561	430	455	458	437	450	446
Custo unit infraestruturção (€)		554	669	444	627	479	504	470	474	474	474	474	473
Conversão	€	711	669	530	627	539	542	521	542	542	542	542	538
Reconversão	€	468	0	271	0	298	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	33	97	295	27	23	48	45	45	45	44	45	



ALPIARÇA	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>220</b>	<b>92</b>	<b>59</b>	<b>11</b>	<b>12</b>	<b>76</b>	<b>69</b>	<b>89</b>	<b>89</b>	<b>86</b>	<b>88</b>	<b>421</b>
Rede	m€	175	43	47	4	4	37	39	48	48	46	48	230
Ramais	m€	12	10	3	1	3	14	10	10	11	10	10	51
Infraestruturação / clientes	m€	30	30	7	4	3	18	14	22	22	22	22	102
Conversão		20	23	7	3	2	16	11	19	19	19	19	87
Reconversão		10	7	0	0	1	2	3	3	3	3	3	15
Segmento Novo	m€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€	3	9	2	2	2	7	6	8	8	8	8	38
Equipamento		1	2	0	1	0	1	1	1	1	1	1	5
Montagem		2	7	2	1	1	6	5	7	7	7	7	33
Agregados físicos do DN:													
<b>Cientes</b>	#						<b>44</b>	<b>37</b>	<b>52</b>	<b>52</b>	<b>52</b>	<b>52</b>	<b>245</b>
Doméstico							44	37	52	52	52	52	245
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>						<b>4</b>	<b>22</b>	<b>14</b>	<b>25</b>	<b>36</b>	<b>42</b>	<b>139</b>
Doméstico							4	22	14	25	36	42	139
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>52</b>	<b>60</b>	<b>13</b>	<b>7</b>	<b>9</b>	<b>36</b>	<b>29</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>205</b>
Conversão		28	39	13	6	4	30	20	35	35	35	35	160
Reconversão		24	21		1	5	6	9	9	9	9	9	45
<b>Rede</b>	km	<b>4</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>3</b>
<b>Ramais</b>	#	<b>38</b>	<b>35</b>	<b>10</b>	<b>4</b>	<b>6</b>	<b>25</b>	<b>23</b>	<b>23</b>	<b>23</b>	<b>23</b>	<b>23</b>	<b>115</b>
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>52</b>	<b>61</b>	<b>13</b>	<b>7</b>	<b>16</b>	<b>44</b>	<b>37</b>	<b>52</b>	<b>52</b>	<b>52</b>	<b>52</b>	<b>245</b>
BP <		52	61	13	7	15	44	37	52	52	52	52	245
BP >		0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	<b>3</b>	<b>-9</b>	<b>-3</b>	<b>3</b>	<b>-5</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-2</b>	<b>-6</b>
BP <		4	-9	-4	3	-6	-1	-1	-1	-1	-1	-2	-6
BP >		-1	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>412</b>	<b>464</b>	<b>474</b>	<b>484</b>	<b>495</b>	<b>538</b>	<b>574</b>	<b>625</b>	<b>675</b>	<b>726</b>	<b>776</b>	
BP <		408	460	469	479	488	531	567	618	668	719	769	
BP >		4	4	5	5	7	7	7	7	7	7	7	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>385</b>	<b>438</b>	<b>469</b>	<b>479</b>	<b>490</b>	<b>516</b>	<b>556</b>	<b>599</b>	<b>650</b>	<b>701</b>	<b>751</b>	
BP <		380	434	465	474	484	509	549	592	643	694	744	
BP >		5	4	5	5	6	7	7	7	7	7	7	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Consumo Médio</b>	MWh /Pa	<b>32</b>	<b>29</b>	<b>28</b>	<b>21</b>	<b>22</b>	<b>26</b>	<b>26</b>	<b>26</b>	<b>26</b>	<b>26</b>	<b>26</b>	
BP <		2,2	2,7	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	
BP >		2.563	2.934	2.624	1.717	1.588	2.285	2.285	2.285	2.285	2.285	2.285	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>47</b>	<b>252</b>	<b>160</b>	<b>292</b>	<b>424</b>	<b>490</b>	
BP <							47	252	160	292	424	490	
BP >							0	0	0	0	0	0	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	MWh	<b>12 369</b>	<b>12 909</b>	<b>12 984</b>	<b>9 827</b>	<b>10 803</b>	<b>17 290</b>	<b>17 390</b>	<b>17 499</b>	<b>17 628</b>	<b>17 756</b>	<b>17 885</b>	
BP <		834	1.173	1.175	1.241	1.275	1.292	1.392	1.502	1.631	1.759	1.887	
BP >		11.535	11.736	11.809	8.586	9.529	15.997	15.997	15.997	15.997	15.997	15.997	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Metas de eficiência:													
Inv DN / Cliente	€	4.229	1.505	4.547	1.546	750	1.731	1.852	1.708	1.713	1.663	1.695	1.719
Mts Rede Sec / Cliente	mts	78	17	77	0	0	14	16	13	13	13	13	14
Cientes / km rede	#	0	0	0	0	0	70	62	74	74	74	74	72
Cientes / Ramal	#	1	2	1	2	3	2	2	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	43	41	47	0	0	58	65	69	69	66	68	68
Custo unit Ramal (€)	€	307	290	299	361	503	561	430	455	458	437	450	446
Custo unit infraestruturção (€)	€	584	501	571	520	347	508	479	500	500	500	500	497
Conversão	€	715	598	571	561	452	542	542	542	542	542	542	542
Reconversão	€	432	319	0	276	264	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	131	51	164	75	34	66	70	65	65	63	64	

ALMEIRIM	Unid	Real						PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>110</b>	<b>119</b>	<b>58</b>	<b>114</b>	<b>46</b>	<b>77</b>	<b>82</b>	<b>102</b>	<b>102</b>	<b>99</b>	<b>101</b>	<b>486</b>	
Rede	m€	58	81	28	100	0	41	45	55	55	53	54	263	
Ramais	m€	10	7	7	3	16	11	13	14	14	13	14	67	
Infraestruturação / clientes	m€	35	23	17	8	23	18	16	24	24	24	24	111	
Conversão		25	18	12	7	22	15	11	17	17	17	17	79	
Reconversão		11	5	5	1	1	3	5	7	7	7	7	32	
Segmento Novo	m€	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Contadores / cadeias medida	m€	5	8	6	3	6	7	7	9	9	9	9	45	
Equipamento		3	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	6	
Montagem		2	6	5	2	6	6	6	8	8	8	8	39	
Agregados físicos do DN:														
<b>Clientes</b>	#						<b>46</b>	<b>46</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>286</b>
Doméstico							46	45	60	60	60	60	60	285
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	1	0	0	0	0	0	1
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>						<b>16</b>	<b>57</b>	<b>38</b>	<b>51</b>	<b>64</b>	<b>71</b>	<b>282</b>	
Doméstico							5	25	17	30	43	50	164	
Terciário							11	32	21	21	21	21	118	
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>58</b>	<b>48</b>	<b>37</b>	<b>14</b>	<b>41</b>	<b>37</b>	<b>37</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>241</b>	
Conversão		35	30	22	11	37	27	22	31	31	31	31	146	
Reconversão		23	18	15	3	4	10	15	20	20	20	20	95	
<b>Rede</b>	km	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>4</b>	
<b>Ramais</b>	#	<b>34</b>	<b>22</b>	<b>21</b>	<b>8</b>	<b>35</b>	<b>20</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>150</b>	
Indicadores Operacionais:														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>69</b>	<b>62</b>	<b>48</b>	<b>18</b>	<b>43</b>	<b>46</b>	<b>46</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>286</b>	
BP <		69	62	48	17	43	46	45	60	60	60	60	285	
BP >		0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	<b>-5</b>	<b>-8</b>	<b>21</b>	<b>-14</b>	<b>9</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-20</b>	
BP <		-5	-9	21	-14	10	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-20	
BP >		0	1	0	0	-1	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>1 655</b>	<b>1 709</b>	<b>1 778</b>	<b>1 782</b>	<b>1 834</b>	<b>1 876</b>	<b>1 918</b>	<b>1 974</b>	<b>2 030</b>	<b>2 086</b>	<b>2 142</b>		
BP <		1 651	1 704	1 773	1 776	1 829	1 871	1 912	1 968	2 024	2 080	2 136		
BP >		3	4	4	5	4	4	5	5	5	5	5		
MP		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>1 623</b>	<b>1 682</b>	<b>1 744</b>	<b>1 780</b>	<b>1 808</b>	<b>1 855</b>	<b>1 897</b>	<b>1 946</b>	<b>2 002</b>	<b>2 058</b>	<b>2 114</b>		
BP <		1 619	1 678	1 739	1 775	1 803	1 850	1 892	1 940	1 996	2 052	2 108		
BP >		3	4	4	5	5	4	5	5	5	5	5		
MP		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
<b>Consumo Médio</b>	MWh	<b>24</b>	<b>23</b>	<b>23</b>	<b>20</b>	<b>17</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>22</b>		
BP <	/Pa	2,7	2,6	2,6	2,5	2,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6		
BP >		179	289	263	253	270	251	251	251	251	251	251		
MP		34 404	34 019	35 049	29 325	25 320	31 623	31 623	31 623	31 623	31 623	31 623		
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>183</b>	<b>668</b>	<b>443</b>	<b>597</b>	<b>751</b>	<b>829</b>		
BP <							58	291	193	347	501	578		
BP >							125	376	251	251	251	251		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	MWh	<b>39 390</b>	<b>39 474</b>	<b>40 658</b>	<b>34 892</b>	<b>30 726</b>	<b>37 377</b>	<b>37 610</b>	<b>37 860</b>	<b>38 004</b>	<b>38 147</b>	<b>38 291</b>		
BP <		4 448	4 442	4 558	4 431	4 192	4 751	4 858	4 983	5 127	5 270	5 414		
BP >		537	1 013	1 051	1 136	1 215	1 003	1 128	1 254	1 254	1 254	1 254		
MP		34 404	34 019	35 049	29 325	25 320	31 623	31 623	31 623	31 623	31 623	31 623		
Metas de eficiência:														
Inv DN / Cliente	€	1 591	1 917	1 213	6 330	1 069	1 681	1 784	1 695	1 700	1 649	1 681	1 698	
Mts RedeSec / Cliente	mts	20	32	15	85	0	15	15	13	13	13	13	14	
Clientes / km rede	#	49	31	68	12		66	66	75	75	75	75	73	
Clientes / Ramal	#	2	3	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	
Custo unit RS (€/m)	€	42	40	40	66	0	58	65	69	69	66	68	68	
Custo unit Ramal (€)	€	307	297	316	342	469	561	430	455	458	437	450	446	
Custo unit infraestruturção (€)		612	485	458	541	557	487	444	462	462	462	462	459	
Conversão	€	707	603	565	613	585	542	517	542	542	542	542	538	
Reconversão	€	467	289	301	274	298	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	66	82	52	323	63	78	83	79	79	77	78		

CAMPO MAIOR	Unid	Real						PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>23</b>	<b>78</b>	<b>35</b>	<b>48</b>	<b>47</b>	<b>57</b>	<b>66</b>	<b>67</b>	<b>67</b>	<b>65</b>	<b>66</b>	<b>330</b>	
Rede	m€	2	49	8	12	15	33	39	41	42	40	41	202	
Ramais	m€	7	11	7	3	11	7	4	5	5	4	5	22	
Infraestruturação / clientes	m€	13	14	15	23	16	12	15	15	15	15	15	74	
Conversão		13	13	14	13	12	10	8	11	11	11	11	54	
Reconversão		0	0	1	10	4	2	7	3	3	3	3	20	
Segmento Novo	m€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Contadores / cadeias medida	m€	2	4	4	9	5	5	8	6	6	6	6	32	
Equipamento		1	1	0	1	0	1	1	1	1	1	1	4	
Montagem		1	3	4	8	5	4	7	5	5	5	5	28	
Agregados físicos do DN:														
<b>Clientes</b>	#						<b>32</b>	<b>52</b>	<b>38</b>	<b>38</b>	<b>38</b>	<b>38</b>	<b>38</b>	<b>204</b>
Doméstico							32	52	38	38	38	38	38	204
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>						<b>6</b>	<b>24</b>	<b>16</b>	<b>24</b>	<b>32</b>	<b>36</b>	<b>132</b>	
Doméstico							6	24	16	24	32	36	132	
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>18</b>	<b>24</b>	<b>27</b>	<b>58</b>	<b>33</b>	<b>25</b>	<b>35</b>	<b>31</b>	<b>31</b>	<b>31</b>	<b>31</b>	<b>159</b>	
Conversão		18	23	25	22	20	19	15	21	21	21	21	99	
Reconversão		0	1	2	36	13	6	20	10	10	10	10	60	
<b>Rede</b>	km	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	
<b>Ramais</b>	#	<b>19</b>	<b>57</b>	<b>22</b>	<b>9</b>	<b>21</b>	<b>12</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>50</b>	
Indicadores Operacionais:														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>26</b>	<b>29</b>	<b>33</b>	<b>61</b>	<b>43</b>	<b>32</b>	<b>52</b>	<b>38</b>	<b>38</b>	<b>38</b>	<b>38</b>	<b>204</b>	
BP <		26	29	33	60	43	32	52	38	38	38	38	204	
BP >		0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	<b>-18</b>	<b>-13</b>	<b>-5</b>	<b>-40</b>	<b>-21</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-15</b>	
BP <		-16	-12	-5	-40	-23	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-15	
BP >		-2	-1	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>1 391</b>	<b>1 407</b>	<b>1 435</b>	<b>1 456</b>	<b>1 478</b>	<b>1 507</b>	<b>1 556</b>	<b>1 591</b>	<b>1 626</b>	<b>1 660</b>	<b>1 695</b>		
BP <		1 381	1 398	1 426	1 446	1 466	1 495	1 544	1 579	1 614	1 648	1 683		
BP >		9	8	8	9	11	11	11	11	11	11	11		
MP		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>1 387</b>	<b>1 399</b>	<b>1 421</b>	<b>1 446</b>	<b>1 467</b>	<b>1 493</b>	<b>1 531</b>	<b>1 573</b>	<b>1 608</b>	<b>1 643</b>	<b>1 678</b>		
BP <		1 376	1 390	1 412	1 436	1 456	1 481	1 519	1 561	1 596	1 631	1 666		
BP >		10	9	8	9	10	11	11	11	11	11	11		
MP		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
<b>Consumo Médio</b>	MWh	<b>18</b>	<b>18</b>	<b>17</b>	<b>15</b>	<b>16</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>		
BP <	/Pa	2,5	2,7	2,6	2,6	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5		
BP >		740	925	935	776	888	853	853	853	853	853	853		
MP		14 338	13 588	13 418	11 063	11 447	12 771	12 771	12 771	12 771	12 771	12 771		
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>66</b>	<b>280</b>	<b>181</b>	<b>278</b>	<b>375</b>	<b>423</b>		
BP <							66	280	181	278	375	423		
BP >							0	0	0	0	0	0		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	MWh	<b>25 234</b>	<b>25 240</b>	<b>24 528</b>	<b>21 449</b>	<b>23 626</b>	<b>25 925</b>	<b>26 024</b>	<b>26 131</b>	<b>26 219</b>	<b>26 308</b>	<b>26 396</b>		
BP <		3 492	3 794	3 633	3 789	3 299	3 774	3 873	3 980	4 069	4 157	4 246		
BP >		7 404	7 858	7 477	6 597	8 880	9 380	9 380	9 380	9 380	9 380	9 380		
MP		14 338	13 588	13 418	11 063	11 447	12 771	12 771	12 771	12 771	12 771	12 771		
Metas de eficiência:														
Inv DN / Cliente	€	895	2 701	1 061	781	1 098	1 774	1 275	1 752	1 758	1 704	1 738	1 620	
Mts RedeSec / Cliente	mts	0	43	8	3	4	18	12	16	16	16	16	15	
Clientes / km rede	#		23	128	337	234	57	87	63	63	63	63	68	
Clientes / Ramal	#	1	1	2	7	2	3	5	4	4	4	4	4	
Custo unit RS (€/m)	€	0	39	33	68	82	58	65	69	69	66	68	67	
Custo unit Ramal (€)	€	352	198	334	368	527	561	430	455	458	437	450	446	
Custo unit infraestruturção (€)	€	701	564	549	392	477	493	425	476	476	476	476	465	
Conversão	€	701	576	570	581	605	542	542	542	542	542	542	542	
Reconversão	€	0	284	284	276	280	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	49	150	61	53	68	105	75	104	104	101	103		

CARTAXO	Unid	Real						PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>147</b>	<b>130</b>	<b>65</b>	<b>48</b>	<b>47</b>	<b>88</b>	<b>94</b>	<b>102</b>	<b>102</b>	<b>99</b>	<b>101</b>	<b>498</b>	
Rede	m€	65	51	42	12	15	41	52	55	55	53	54	270	
Ramais	m€	13	26	5	3	11	19	13	14	14	13	14	67	
Infraestruturação / clientes	m€	63	39	13	23	16	20	18	23	23	23	23	112	
Conversão		21	24	8	13	12	16	11	18	18	18	18	85	
Reconversão		42	15	5	10	4	4	7	5	5	5	5	27	
Segmento Novo	m€	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Contadores / cadeias medida	m€	7	14	5	9	5	8	11	10	10	10	10	49	
Equipamento		2	2	1	1	0	1	1	1	1	1	1	6	
Montagem		4	12	4	8	5	7	10	8	8	8	8	43	
Agregados físicos do DN:														
<b>Cientes</b>	#						<b>53</b>	<b>72</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>316</b>
Doméstico							53	72	61	61	61	61	61	316
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>						<b>7</b>	<b>30</b>	<b>19</b>	<b>30</b>	<b>42</b>	<b>48</b>	<b>169</b>	
Doméstico							7	30	19	30	42	48	169	
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>127</b>	<b>89</b>	<b>31</b>	<b>58</b>	<b>33</b>	<b>41</b>	<b>40</b>	<b>49</b>	<b>49</b>	<b>49</b>	<b>49</b>	<b>236</b>	
Conversão		32	41	15	22	20	30	20	34	34	34	34	156	
Reconversão		95	48	16	36	13	11	20	15	15	15	15	80	
<b>Rede</b>	km	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>4</b>	
<b>Ramais</b>	#	<b>51</b>	<b>117</b>	<b>16</b>	<b>9</b>	<b>21</b>	<b>33</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>150</b>	
Indicadores Operacionais:														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>142</b>	<b>99</b>	<b>37</b>	<b>61</b>	<b>43</b>	<b>53</b>	<b>72</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>316</b>	
BP <		142	99	37	61	43	53	72	61	61	61	61	316	
BP >		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	<b>-36</b>	<b>-12</b>	<b>3</b>	<b>-13</b>	<b>-54</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-5</b>	<b>-5</b>	<b>-5</b>	<b>-5</b>	<b>-24</b>	
BP <		-36	-13	3	-13	-53	-4	-4	-5	-5	-5	-5	-24	
BP >		0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	-1	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>1 953</b>	<b>2 040</b>	<b>2 080</b>	<b>2 128</b>	<b>2 117</b>	<b>2 166</b>	<b>2 233</b>	<b>2 290</b>	<b>2 346</b>	<b>2 402</b>	<b>2 458</b>		
BP <		1949	2035	2075	2123	2113	2162	2229	2286	2342	2398	2454		
BP >		3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4		
MP		1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>1 900</b>	<b>1 997</b>	<b>2 060</b>	<b>2 104</b>	<b>2 123</b>	<b>2 141</b>	<b>2 199</b>	<b>2 261</b>	<b>2 318</b>	<b>2 374</b>	<b>2 430</b>		
BP <		1896	1992	2055	2099	2118	2137	2195	2257	2314	2370	2426		
BP >		3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4		
MP		1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0		
<b>Consumo Médio</b>	MWh	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>12</b>	<b>6</b>	<b>3</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>		
BP <	/Pa	2,3	2,3	2,2	2,1	2,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2		
BP >		489	476	464	446	396	454	454	454	454	454	454		
MP		21 217	20 896	17 392	6 886	782	13 435	13 435	13 435	13 435	13 435	13 435		
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>78</b>	<b>350</b>	<b>223</b>	<b>356</b>	<b>489</b>	<b>555</b>		
BP <							78	350	223	356	489	555		
BP >							0	0	0	0	0	0		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	MWh	<b>26 955</b>	<b>27 118</b>	<b>23 692</b>	<b>13 174</b>	<b>6 276</b>	<b>6 467</b>	<b>6 594</b>	<b>6 728</b>	<b>6 851</b>	<b>6 973</b>	<b>7 096</b>		
BP <		4271	4557	4447	4504	4300	4651	4777	4912	5035	5157	5279		
BP >		1467	1665	1854	1785	1585	1816	1816	1816	1816	1816	1816		
MP		21 217	20 896	17 392	6 886	391	0	0	0	0	0	0		
Metas de eficiência:														
Inv DN / Cliente	€	1038	1316	1750	781	1098	1654	1301	1668	1674	1624	1655	1575	
Mts RedeSec / Cliente	mts	10	11	25	3	4	13	11	13	13	13	13	13	
Clientes / km rede	#	96	94	40	337	234	76	90	76	76	76	76	79	
Clientes / Ramal	#	3	1	2	7	2	2	2	2	2	2	2	2	
Custo unit RS (€/m)	€	44	49	45	68	82	58	65	69	69	66	68	67	
Custo unit Ramal (€)	€	246	220	308	368	527	561	430	455	458	437	450	446	
Custo unit infraestruturção (€)	€	494	433	418	392	477	487	440	479	479	479	479	473	
Conversão	€	650	575	546	581	605	542	542	542	542	542	542	542	
Reconversão	€	441	311	298	276	280	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	73	97	152	125	371	171	134	172	173	167	171		

CHAMUSCA	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>33</b>	<b>2</b>	<b>-7</b>	<b>0</b>	<b>254</b>	<b>281</b>	<b>313</b>	<b>314</b>	<b>303</b>	<b>1465</b>
Rede	m€	0	0	32	0	-7	0	176	198	221	232	217	1044
Ramais	m€	0	0	0	0	0	0	19	21	23	24	23	111
Infraestruturação / clientes	m€	0	0	0	0	0	0	44	46	51	42	46	230
Conversão					0	0	0	34	33	36	29	33	164
Reconversão					0	0	0	11	13	15	14	14	67
Segmento Novo	m€				0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€	0	0	1	2	0	0	15	16	18	15	16	80
Equipamento		0	0	1	2	0	0	2	2	2	2	2	11
Montagem		0	0	0	0	0	0	13	14	15	13	14	69
Agregados físicos do DN:													
<b>Cientes</b>	<b>#</b>						<b>0</b>	<b>95</b>	<b>101</b>	<b>112</b>	<b>98</b>	<b>104</b>	<b>510</b>
Doméstico							0	93	100	111	97	103	504
Terciário							0	2	1	1	1	1	6
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>10</b>	<b>31</b>	<b>32</b>	<b>55</b>	<b>79</b>	<b>89</b>	<b>287</b>
Doméstico							10	31	32	55	79	89	287
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>94</b>	<b>100</b>	<b>111</b>	<b>93</b>	<b>101</b>	<b>499</b>
Conversão					0	0	0	62	61	66	53	60	302
Reconversão					0	0	0	32	39	45	40	41	197
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>3</b>	<b>15</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>44</b>	<b>46</b>	<b>51</b>	<b>56</b>	<b>51</b>	<b>248</b>
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>95</b>	<b>101</b>	<b>112</b>	<b>98</b>	<b>104</b>	<b>510</b>
BP <		0	0	0	0	0	0	95	101	112	98	104	510
BP >		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>1</b>	<b>-1</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-3</b>
BP <		0	0	0	0	0	0	0	0	-1	-1	-1	-3
BP >		1	-1	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>4</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>100</b>	<b>200</b>	<b>312</b>	<b>409</b>	<b>512</b>	
BP <					0	0	0	95	195	307	404	507	
BP >		3	2	2	4	4	4	4	4	4	4	4	
MP		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>52</b>	<b>150</b>	<b>256</b>	<b>360</b>	<b>460</b>	
BP <		0	0	0	0	0	0	47	145	251	355	455	
BP >		3	3	2	3	4	4	4	4	4	4	4	
MP		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh /Pa</b>	<b>3 345</b>	<b>7 705</b>	<b>8 024</b>	<b>5 075</b>	<b>4 006</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	
BP <							2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	
BP >		3 533	4 769	4 247	2 553	1 730	3 367	3 367	3 367	3 367	3 367	3 367	
MP		2 876	15 045	15 576	12 643	13 108	11 850	11 850	11 850	11 850	11 850	11 850	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>122</b>	<b>366</b>	<b>374</b>	<b>647</b>	<b>917</b>	<b>1 043</b>	
BP <							122	366	374	647	917	1 043	
BP >							0	0	0	0	0	0	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>11 709</b>	<b>26 969</b>	<b>24 071</b>	<b>20 301</b>	<b>20 029</b>	<b>25 316</b>	<b>25 438</b>	<b>25 689</b>	<b>25 961</b>	<b>26 229</b>	<b>26 485</b>	
BP <							0	122	373	645	913	1 169	
BP >		8 833	11 923	8 494	7 659	6 921	13 466	13 466	13 466	13 466	13 466	13 466	
MP		2 876	15 045	15 576	12 643	13 108	11 850	11 850	11 850	11 850	11 850	11 850	
Metas de eficiência:													
Inv DN / Cliente	€	0	0	0	0	0	0	2 676	2 785	2 793	3 204	2 920	2 874
Mts Rede Sec / Cliente	mts	0	0	0	0	0	0	29	29	29	36	31	30
Cientes / km rede	#	0	0	0	0	0	0	35	35	35	28	32	33
Cientes / Ramal	#	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	0	0	80	0	0	0	65	69	69	66	68	67
Custo unit Ramal (€)	€	0	0	239	0	0	0	430	455	458	437	450	446
Custo unit infraestruturção (€)		0	0	0	0	0	0	472	462	459	454	459	461
Conversão	€	0	0	0	0	0	0	542	542	542	542	542	542
Reconversão	€	0	0	0	0	0	0	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€							124	129	130	149	136	

CONSTÂNCIA	Unid	Real						PDIRD 2023-2027					
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Rede	m€			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ramais	m€			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Infraestruturação / clientes	m€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Conversão					0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reconversão					0	0	0	0	0	0	0	0	0
Segmento Novo	m€				0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Equipamento		0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Montagem					0	0	0	0	0	0	0	0	0
Agregados físicos do DN:													
<b>Cientes</b>	#						0	0	0	0	0	0	0
Doméstico							0	0	0	0	0	0	0
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>						0	0	0	0	0	0	0
Doméstico							0	0	0	0	0	0	0
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Conversão					0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reconversão					0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rede</b>	km				0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Ramais</b>	#				0	0	0	0	0	0	0	0	0
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BP <		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BP >		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BP <		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BP >		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
BP <					0	0	0	0	0	0	0	0	
BP >					0	0	0	0	0	0	0	0	
MP		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	2	1 399	1 421	2	2	2	2	2	2	2	2	
BP <		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
BP >		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MP		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
<b>Consumo Médio</b>	MWh	31 972	66	56	8 300	6 039	26 416	26 416	26 416	26 416	26 416	26 416	
BP <	/Pa							0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
BP >								0	0	0	0	0	
MP		31 972	45 900	39 868	8 300	6 039	26 416	26 416	26 416	26 416	26 416	26 416	
<b>Volume adicional</b>	MWh							0	0	0	0	0	
BP <								0	0	0	0	0	
BP >								0	0	0	0	0	
MP								0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	MWh	63 944	91 799	79 736	16 599	12 077	52 831	52 831	52 831	52 831	52 831	52 831	
BP <								0	0	0	0	0	
BP >								0	0	0	0	0	
MP		63 944	91 799	79 736	16 599	12 077	52 831	52 831	52 831	52 831	52 831	52 831	
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mts Rede Sec / Cliente	mts	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Clientes / km rede	#	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Clientes / Ramal	#	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Custo unit RS (€/m)	€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Custo unit Ramal (€)	€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Custo unit infraestruturção (€)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Conversão	€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reconversão	€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investimento Novos PA/Mkwh	€												

CORUCHE	Unid	Real						PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>89</b>	<b>24</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
Rede	m€	89	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Ramais	m€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Infraestruturação / clientes	m€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Conversão					0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Reconversão					0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Segmento Novo	m€				0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Contadores / cadeias medida	m€	0	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	
Equipamento		0	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	
Montagem		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Agregados físicos do DN:</b>														
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Doméstico							0	0	0	0	0	0	0	0
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Doméstico							0	0	0	0	0	0	0	0
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
Conversão					0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Reconversão					0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Ramais</b>	<b>#</b>				<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Indicadores Operacionais:</b>														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
BP <		0	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
BP >		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>0</b>	<b>-2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
BP <		1	-3	0	0	-1	0	0	0	0	0	0	0	
BP >		-1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>		
BP <		1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0		
BP >		2	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>		
BP <		1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0		
BP >		3	3	3	6	7	8	4	4	4	4	4		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>2 168</b>	<b>2 918</b>	<b>2 269</b>	<b>1 231</b>	<b>822</b>	<b>1 882</b>	<b>1 882</b>	<b>1 882</b>	<b>1 882</b>	<b>1 882</b>	<b>1 882</b>		
BP <	/Pa	0,0	0,0	0,0	105,5	4 000,5	821,2	821,2	821,2	821,2	821,2	821,2		
BP >		0	0	8	1 606	368	396	396	396	396	396	396		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
BP <							0	0	0	0	0	0	0	
BP >							0	0	0	0	0	0	0	
MP							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>6 504</b>	<b>8 754</b>	<b>7 940</b>	<b>9 848</b>	<b>6 577</b>	<b>3 171</b>	<b>1 586</b>	<b>1 586</b>	<b>1 586</b>	<b>1 586</b>	<b>1 586</b>		
BP <		0	0	23	211	4 000	0	0	0	0	0	0		
BP >		6 504	8 754	7 917	9 637	2 576	3 171	1 586	1 586	1 586	1 586	1 586		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Metas de eficiência:</b>														
Inv DN / Cliente	€	0	11 838	2 103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Mts Rede Sec / Cliente	mts	0	215	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Clientes / km rede	#	0	5	526	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Clientes / Ramal	#	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Custo unit RS (€/m)	€	49	53	177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Custo unit Ramal (€)	€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Custo unit infraestruturação (€)	€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Conversão		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Reconversão		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Investimento Novos PA/Mkwh	€		4	1										

ELVAS	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>170</b>	<b>233</b>	<b>206</b>	<b>26</b>	<b>31</b>	<b>121</b>	<b>122</b>	<b>137</b>	<b>138</b>	<b>134</b>	<b>136</b>	<b>667</b>
Rede	m€	118	181	171	4	2	51	58	69	69	66	68	331
Ramais	m€	21	13	10	4	13	22	17	18	18	17	18	89
Infraestruturação / clientes	m€	28	29	17	13	10	35	33	37	37	37	37	182
Conversão		18	15	7	6	5	31	25	33	33	33	33	157
Reconversão		10	14	11	7	4	3	8	4	4	4	4	25
Segmento Novo	m€	1	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€	3	10	7	5	4	12	13	13	13	13	13	64
Equipamento		1	1	1	1	0	2	2	2	2	2	2	8
Montagem		2	9	6	5	4	10	11	11	11	11	11	56
Agregados físicos do DN:													
<b>Cientes</b>	<b>#</b>						<b>76</b>	<b>84</b>	<b>82</b>	<b>82</b>	<b>82</b>	<b>82</b>	<b>412</b>
Doméstico							76	83	82	82	82	82	411
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	1	0	0	0	0	1
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>37</b>	<b>128</b>	<b>83</b>	<b>100</b>	<b>117</b>	<b>126</b>	<b>554</b>
Doméstico							9	41	26	42	59	68	237
Terciário							29	87	58	58	58	58	317
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>50</b>	<b>70</b>	<b>46</b>	<b>33</b>	<b>30</b>	<b>68</b>	<b>70</b>	<b>74</b>	<b>74</b>	<b>74</b>	<b>74</b>	<b>366</b>
Conversão		26	24	12	9	15	58	47	61	61	61	61	291
Reconversão		24	46	34	24	15	10	23	13	13	13	13	75
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>5</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>68</b>	<b>50</b>	<b>39</b>	<b>10</b>	<b>20</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>200</b>
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>56</b>	<b>74</b>	<b>47</b>	<b>35</b>	<b>38</b>	<b>76</b>	<b>84</b>	<b>82</b>	<b>82</b>	<b>82</b>	<b>82</b>	<b>412</b>
BP <		56	74	47	35	37	76	83	82	82	82	82	411
BP >		0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	1
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>-7</b>	<b>-18</b>	<b>-11</b>	<b>-6</b>	<b>0</b>	<b>-4</b>	<b>-5</b>	<b>-5</b>	<b>-5</b>	<b>-5</b>	<b>-5</b>	<b>-25</b>
BP <		-7	-18	-13	-4	0	-4	-5	-5	-5	-5	-5	-25
BP >		0	0	2	-2	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>1977</b>	<b>2033</b>	<b>2069</b>	<b>2098</b>	<b>2136</b>	<b>2208</b>	<b>2287</b>	<b>2364</b>	<b>2441</b>	<b>2518</b>	<b>2595</b>	
BP <		1974	2030	2064	2095	2132	2204	2282	2359	2436	2513	2590	
BP >		3	3	5	3	4	4	5	5	5	5	5	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>1953</b>	<b>2005</b>	<b>2051</b>	<b>2084</b>	<b>2117</b>	<b>2172</b>	<b>2247</b>	<b>2326</b>	<b>2403</b>	<b>2480</b>	<b>2557</b>	
BP <		1950	2002	2047	2080	2114	2168	2243	2321	2398	2475	2552	
BP >		3	3	4	4	4	4	5	5	5	5	5	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh /Pa</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	
BP <		2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	
BP >		691	840	619	567	649	673	673	673	673	673	673	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>436</b>	<b>1492</b>	<b>972</b>	<b>1169</b>	<b>1366</b>	<b>1465</b>	
BP <							100	483	298	496	693	792	
BP >							337	1010	673	673	673	673	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>6 748</b>	<b>7 416</b>	<b>7 419</b>	<b>7 199</b>	<b>7 350</b>	<b>7 910</b>	<b>8 427</b>	<b>8 951</b>	<b>9 136</b>	<b>9 322</b>	<b>9 507</b>	
BP <		4 675	4 897	4 942	4 933	5 078	5 217	5 398	5 585	5 771	5 956	6 141	
BP >		2 073	2 519	2 477	2 266	2 272	2 693	3 029	3 366	3 366	3 366	3 366	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Metas de eficiência:													
Inv DN / Cliente	€	3033	3149	4375	754	826	1586	1447	1675	1680	1633	1663	1619
Mts Rede Sec / Cliente	mts	41	45	69	0	0	12	11	12	12	12	12	12
Clientes / km rede	#	24	22	14			86	93	82	82	82	82	84
Clientes / Ramal	#	1	1	1	4	2	2	2	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	51	54	52	0	153	58	65	69	69	66	68	68
Custo unit Ramal (€)	€	313	258	259	411	636	561	430	455	458	437	450	446
Custo unit infraestruturção (€)		552	414	378	389	320	512	467	506	506	506	506	499
Conversão	€	683	620	560	651	356	542	530	542	542	542	542	540
Reconversão	€	410	307	314	291	283	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	878	851	1210	218	238	448	409	473	475	461	470	



ENTRONCAMENTO	Unid	Real						PDIRD 2023-2027					
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>200</b>	<b>119</b>	<b>117</b>	<b>308</b>	<b>609</b>	<b>135</b>	<b>129</b>	<b>147</b>	<b>148</b>	<b>143</b>	<b>146</b>	<b>714</b>
Rede	m€	99	84	72	235	447	73	75	86	87	83	85	415
Ramais	m€	27	4	10	38	44	22	17	18	18	17	18	89
Infraestruturação / clientes	m€	67	22	25	25	87	29	26	32	32	32	32	153
Conversão		65	20	22	22	67	26	22	28	28	28	28	133
Reconversão		2	2	3	3	20	3	4	4	4	4	4	20
Segmento Novo	m€	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€	6	7	9	10	31	10	11	11	11	11	11	56
Equipamento		2	1	1	2	3	1	1	1	1	1	1	7
Montagem		4	5	8	7	28	9	9	10	10	10	10	49
Agregados físicos do DN:													
<b>Clientes</b>	#						<b>67</b>	<b>68</b>	<b>73</b>	<b>73</b>	<b>73</b>	<b>73</b>	<b>360</b>
Doméstico							67	68	73	73	73	73	360
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>						<b>6</b>	<b>32</b>	<b>20</b>	<b>34</b>	<b>47</b>	<b>54</b>	<b>187</b>
Doméstico							6	32	20	34	47	54	187
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>99</b>	<b>43</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>195</b>	<b>57</b>	<b>53</b>	<b>63</b>	<b>63</b>	<b>63</b>	<b>63</b>	<b>305</b>
Conversão		94	36	40	41	123	48	41	51	51	51	51	245
Reconversão		5	7	11	10	72	9	12	12	12	12	12	60
<b>Rede</b>	km	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>6</b>
<b>Ramais</b>	#	<b>106</b>	<b>18</b>	<b>42</b>	<b>126</b>	<b>92</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>200</b>
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>128</b>	<b>65</b>	<b>78</b>	<b>68</b>	<b>230</b>	<b>67</b>	<b>68</b>	<b>73</b>	<b>73</b>	<b>73</b>	<b>73</b>	<b>360</b>
BP <		127	65	78	67	228	67	68	73	73	73	73	360
BP >		1	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	<b>-22</b>	<b>-11</b>	<b>-20</b>	<b>22</b>	<b>37</b>	<b>-11</b>	<b>-11</b>	<b>-11</b>	<b>-11</b>	<b>-11</b>	<b>-11</b>	<b>-55</b>
BP <		-22	-10	-21	22	40	-11	-11	-11	-11	-11	-11	-55
BP >		0	-1	1	0	-3	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>4 760</b>	<b>4 814</b>	<b>4 872</b>	<b>4 962</b>	<b>5 229</b>	<b>5 285</b>	<b>5 343</b>	<b>5 405</b>	<b>5 467</b>	<b>5 529</b>	<b>5 591</b>	
BP <		4 753	4 808	4 865	4 954	5 222	5 278	5 336	5 398	5 460	5 522	5 584	
BP >		6	5	6	7	6	6	6	6	6	6	6	
MP		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>4 707</b>	<b>4 787</b>	<b>4 843</b>	<b>4 917</b>	<b>5 096</b>	<b>5 257</b>	<b>5 314</b>	<b>5 374</b>	<b>5 436</b>	<b>5 498</b>	<b>5 560</b>	
BP <		4 701	4 781	4 837	4 910	5 088	5 250	5 307	5 367	5 429	5 491	5 553	
BP >		6	6	6	7	7	6	6	6	6	6	6	
MP		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
<b>Consumo Médio</b>	MWh	<b>13</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>13</b>	<b>10</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	
BP <	/Pa	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	
BP >		369	340	348	259	182	300	300	300	300	300	300	
MP		51 068	54 096	54 203	49 377	39 894	49 727	49 727	49 727	49 727	49 727	49 727	
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>75</b>	<b>373</b>	<b>230</b>	<b>391</b>	<b>552</b>	<b>633</b>	
BP <							75	373	230	391	552	633	
BP >							0	0	0	0	0	0	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	MWh	<b>63 257</b>	<b>66 391</b>	<b>66 901</b>	<b>62 047</b>	<b>52 332</b>	<b>63 098</b>	<b>63 224</b>	<b>63 355</b>	<b>63 492</b>	<b>63 629</b>	<b>63 765</b>	
BP <		10 161	10 425	10 784	10 984	11 253	11 573	11 698	11 830	11 967	12 103	12 240	
BP >		2 028	1 870	1 915	1 685	1 185	1 798	1 798	1 798	1 798	1 798	1 798	
MP		51 068	54 096	54 203	49 377	39 894	49 727	49 727	49 727	49 727	49 727	49 727	
Metas de eficiência:													
Inv DN / Cliente	€	1 563	1 826	1 498	4 530	2 648	2 015	1 894	2 019	2 026	1 962	2 003	1 982
Mts Rede Sec / Cliente	mts	20	35	24	82	30	19	17	17	17	17	17	17
Clientes / km rede	#	50	29	42	12	34	54	59	58	58	58	58	59
Clientes / Ramal	#	1	4	2	1	3	2	2	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	39	37	39	42	65	58	65	69	69	66	68	67
Custo unit Ramal (€)	€	257	246	237	302	477	561	430	455	458	437	450	446
Custo unit infraestruturção (€)	€	677	519	493	491	448	510	496	503	503	503	503	502
Conversão	€	690	565	545	541	546	542	542	542	542	542	542	542
Reconversão	€	426	279	302	287	280	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	116	132	108	359	258	157	148	158	158	153	156	

GOLEGÃ	Unid	Real						PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>212</b>	<b>304</b>	<b>241</b>	<b>93</b>	<b>56</b>	<b>159</b>	<b>141</b>	<b>175</b>	<b>176</b>	<b>171</b>	<b>174</b>	<b>836</b>	
Rede	m€	142	181	125	50	9	76	78	90	90	86	89	432	
Ramais	m€	21	28	23	17	21	28	21	23	23	22	23	112	
Infraestruturação / clientes	m€	46	76	70	19	20	41	30	46	46	46	46	216	
Conversão		43	62	50	17	18	35	23	39	39	39	39	179	
Reconversão		3	14	20	2	2	6	7	7	7	7	7	37	
Segmento Novo	m€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Contadores / cadeias medida	m€	3	20	22	6	6	14	12	16	16	16	16	76	
Equipamento		1	2	2	1	0	2	1	2	2	2	2	10	
Montagem		2	18	20	5	5	13	10	14	14	14	14	67	
Agregados físicos do DN:														
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>92</b>	<b>74</b>	<b>104</b>	<b>104</b>	<b>104</b>	<b>104</b>	<b>104</b>	<b>490</b>
Doméstico							92	74	104	104	104	104	104	490
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	<b>mil m³</b>						<b>7</b>	<b>38</b>	<b>23</b>	<b>43</b>	<b>62</b>	<b>72</b>	<b>238</b>	
Doméstico							7	38	23	43	62	72	238	
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>68</b>	<b>149</b>	<b>149</b>	<b>35</b>	<b>38</b>	<b>82</b>	<b>64</b>	<b>94</b>	<b>94</b>	<b>94</b>	<b>94</b>	<b>440</b>	
Conversão		60	104	86	28	29	65	42	72	72	72	72	330	
Reconversão		8	45	63	7	9	17	22	22	22	22	22	110	
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>3</b>	<b>5</b>	<b>3</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>6</b>	
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>70</b>	<b>96</b>	<b>77</b>	<b>56</b>	<b>42</b>	<b>50</b>	<b>50</b>	<b>50</b>	<b>50</b>	<b>50</b>	<b>50</b>	<b>250</b>	
Indicadores Operacionais:														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>69</b>	<b>151</b>	<b>155</b>	<b>39</b>	<b>40</b>	<b>92</b>	<b>74</b>	<b>104</b>	<b>104</b>	<b>104</b>	<b>104</b>	<b>490</b>	
BP <		69	151	155	39	40	92	74	104	104	104	104	490	
BP >		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>-3</b>	<b>2</b>	<b>-13</b>	<b>6</b>	<b>-9</b>	<b>-1</b>	<b>-2</b>	<b>-2</b>	<b>-2</b>	<b>-2</b>	<b>-2</b>	<b>-10</b>	
BP <		-3	2	-16	6	-8	-1	-2	-2	-2	-2	-2	-10	
BP >		0	0	3	0	-1	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>223</b>	<b>376</b>	<b>518</b>	<b>563</b>	<b>594</b>	<b>685</b>	<b>757</b>	<b>859</b>	<b>961</b>	<b>1 063</b>	<b>1 165</b>		
BP <		222	375	514	559	591	682	754	856	958	1 060	1 162		
BP >		1	1	4	4	3	3	3	3	3	3	3		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>190</b>	<b>300</b>	<b>447</b>	<b>541</b>	<b>579</b>	<b>639</b>	<b>721</b>	<b>808</b>	<b>910</b>	<b>1 012</b>	<b>1 114</b>		
BP <		189	299	445	537	575	636	718	805	907	1 009	1 111		
BP >		1	1	3	4	4	3	3	3	3	3	3		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>14</b>	<b>12</b>	<b>13</b>	<b>14</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>		
BP <	/Pa	2,0	1,9	2,2	2,3	2,5	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2		
BP >		2 355	2 893	1 858	1 605	1 670	2 076	2 076	2 076	2 076	2 076	2 076		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>80</b>	<b>442</b>	<b>274</b>	<b>500</b>	<b>727</b>	<b>840</b>		
BP <							80	442	274	500	727	840		
BP >							0	0	0	0	0	0		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>2 726</b>	<b>3 468</b>	<b>5 618</b>	<b>7 659</b>	<b>7 278</b>	<b>7 613</b>	<b>7 790</b>	<b>7 980</b>	<b>8 202</b>	<b>8 424</b>	<b>8 646</b>		
BP <		370	575	973	1 240	1 432	1 384	1 562	1 752	1 974	2 196	2 417		
BP >		2 355	2 893	4 645	6 419	5 846	6 229	6 229	6 229	6 229	6 229	6 229		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Metas de eficiência:														
Inv DN / Cliente	€	3 076	2 016	1 553	2 389	1 397	1 732	1 908	1 683	1 688	1 640	1 670	1 706	
Mts RedeSec / Cliente	mts	46	30	19	21	3	14	16	13	13	13	13	13	
Clientes / km rede	#	22	33	52	47	299	71	62	80	80	80	80	77	
Clientes / Ramal	#	1	2	2	1	1	2	1	2	2	2	2	2	
Custo unit RS (€/m)	€	45	39	42	60	68	58	65	69	69	66	68	67	
Custo unit Ramal (€)	€	297	291	305	311	495	561	430	455	458	437	450	446	
Custo unit infraestruturção (€)	€	674	510	470	545	531	500	472	494	494	494	494	491	
Conversão	€	709	593	576	596	610	542	542	542	542	542	542	542	
Reconversão	€	415	319	324	342	277	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	214	174	124	169	111	133	146	129	129	126	128		

OURÉM	Unid	Real					2022 <sup>P</sup>	PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>		2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>115</b>	<b>153</b>	<b>108</b>	<b>158</b>	<b>133</b>	<b>130</b>	<b>162</b>	<b>143</b>	<b>144</b>	<b>139</b>	<b>142</b>	<b>729</b>	
Rede	m€	31	111	83	119	100	70	71	83	83	79	82	398	
Ramais	m€	7	3	2	5	7	22	17	18	18	17	18	89	
Infraestruturação / clientes	m€	66	23	15	24	17	26	52	29	29	29	29	169	
Conversão		49	16	7	23	10	19	37	21	21	21	21	122	
Reconversão		16	7	7	2	7	7	15	8	8	8	8	47	
Segmento Novo	m€	2	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Contadores / cadeias medida	m€	9	12	7	9	9	12	21	13	13	13	13	73	
Equipamento		4	4	1	2	1	2	3	2	2	2	2	9	
Montagem		5	8	6	7	7	10	18	11	11	11	11	63	
Agregados físicos do DN:														
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>75</b>	<b>133</b>	<b>83</b>	<b>83</b>	<b>83</b>	<b>83</b>	<b>83</b>	<b>465</b>
Doméstico							75	133	83	83	83	83	83	465
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>27</b>	<b>111</b>	<b>70</b>	<b>104</b>	<b>137</b>	<b>154</b>	<b>576</b>	
Doméstico							27	111	70	104	137	154	576	
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>108</b>	<b>51</b>	<b>36</b>	<b>45</b>	<b>46</b>	<b>55</b>	<b>113</b>	<b>63</b>	<b>63</b>	<b>63</b>	<b>63</b>	<b>365</b>	
Conversão		71	28	14	39	20	35	69	39	39	39	39	225	
Reconversão		37	23	22	6	26	20	44	24	24	24	24	140	
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>6</b>	
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>26</b>	<b>19</b>	<b>7</b>	<b>16</b>	<b>12</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>200</b>	
Indicadores Operacionais:														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>155</b>	<b>132</b>	<b>65</b>	<b>83</b>	<b>94</b>	<b>75</b>	<b>133</b>	<b>83</b>	<b>83</b>	<b>83</b>	<b>83</b>	<b>465</b>	
BP <		155	132	65	81	93	75	133	83	83	83	83	465	
BP >		0	0	0	2	1	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>4</b>	<b>-22</b>	<b>5</b>	<b>-29</b>	<b>17</b>	<b>-8</b>	<b>-9</b>	<b>-9</b>	<b>-9</b>	<b>-9</b>	<b>-9</b>	<b>-45</b>	
BP <		2	-39	8	-27	34	-8	-9	-9	-9	-9	-9	-45	
BP >		2	17	-3	-2	-17	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>3 874</b>	<b>3 984</b>	<b>4 054</b>	<b>4 108</b>	<b>4 219</b>	<b>4 285</b>	<b>4 410</b>	<b>4 484</b>	<b>4 558</b>	<b>4 632</b>	<b>4 705</b>		
BP <		3 829	3 922	3 995	4 049	4 176	4 242	4 367	4 441	4 515	4 589	4 662		
BP >		45	62	59	59	43	43	43	43	43	43	43		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>3 795</b>	<b>3 929</b>	<b>4 019</b>	<b>4 081</b>	<b>4 164</b>	<b>4 252</b>	<b>4 348</b>	<b>4 447</b>	<b>4 521</b>	<b>4 595</b>	<b>4 668</b>		
BP <		3 751	3 876	3 959	4 022	4 113	4 209	4 305	4 404	4 478	4 552	4 625		
BP >		44	54	61	59	51	43	43	43	43	43	43		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>11</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>9</b>	<b>8</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>		
BP <	/Pa	5,6	5,2	4,6	4,0	4,1	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7		
BP >		449	389	389	324	330	376	376	376	376	376	376		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>313</b>	<b>1 291</b>	<b>821</b>	<b>1 211</b>	<b>1 602</b>	<b>1 797</b>		
BP <							313	1 291	821	1 211	1 602	1 797		
BP >							0	0	0	0	0	0		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>40 610</b>	<b>41 130</b>	<b>41 904</b>	<b>35 108</b>	<b>33 700</b>	<b>35 978</b>	<b>36 426</b>	<b>36 893</b>	<b>37 241</b>	<b>37 588</b>	<b>37 935</b>		
BP <		20 846	20 329	18 341	16 006	16 863	19 798	20 246	20 713	21 061	21 408	21 755		
BP >		19 764	20 801	23 563	19 102	16 838	16 180	16 180	16 180	16 180	16 180	16 180		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Metas de eficiência:														
Inv DN / Cliente	€	739	1 162	1 668	1 900	1 416	1 733	1 215	1 724	1 730	1 675	1 709	1 568	
Mts RedeSec / Cliente	mts	4	17	16	23	9	16	8	14	14	14	14	13	
Clientes / km rede	#	252	58	61	43	109	63	121	69	69	69	69	79	
Clientes / Ramal	#	6	7	9	5	8	2	3	2	2	2	2	2	
Custo unit RS (€/m)	€	51	49	78	62	116	58	65	69	69	66	68	68	
Custo unit Ramal (€)	€	279	175	352	294	567	561	430	455	458	437	450	446	
Custo unit infraestruturção (€)	€	607	442	403	540	374	468	462	464	464	464	464	464	
Conversão	€	691	559	510	580	505	542	542	542	542	542	542	542	
Reconversão	€	445	300	335	280	274	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	69	111	160	221	175	179	126	178	179	173	177		

PONTE DE SÓR	Unid	Real						PDIRD 2023-2027					
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>133</b>	<b>101</b>	<b>126</b>	<b>36</b>	<b>52</b>	<b>86</b>	<b>79</b>	<b>95</b>	<b>96</b>	<b>93</b>	<b>95</b>	<b>458</b>
Rede	m€	58	49	77	13	30	41	42	48	48	46	48	233
Ramais	m€	28	12	13	9	8	17	13	14	14	13	14	67
Infraestruturação / clientes	m€	42	32	27	11	10	21	17	25	25	25	25	116
Conversão		42	30	24	10	9	17	14	20	20	20	20	92
Reconversão		0	2	3	1	1	4	3	5	5	5	5	24
Segmento Novo	m€	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€	5	8	9	3	3	7	7	9	9	9	9	42
Equipamento		3	1	2	1	0	1	1	1	1	1	1	5
Montagem		2	7	7	3	3	7	6	8	8	8	8	37
Agregados físicos do DN:								-	€				
<b>Cientes</b>	#						<b>48</b>	<b>42</b>	<b>57</b>	<b>57</b>	<b>57</b>	<b>57</b>	<b>270</b>
Doméstico							48	42	57	57	57	57	270
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>						<b>5</b>	<b>27</b>	<b>17</b>	<b>31</b>	<b>45</b>	<b>52</b>	<b>172</b>
Doméstico							5	27	17	31	45	52	172
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>62</b>	<b>56</b>	<b>51</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>42</b>	<b>36</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>240</b>
Conversão		61	51	41	16	17	31	26	36	36	36	36	170
Reconversão		1	5	10	4	3	11	10	15	15	15	15	70
<b>Rede</b>	km	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>3</b>
<b>Ramais</b>	#	<b>111</b>	<b>38</b>	<b>41</b>	<b>28</b>	<b>21</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>150</b>
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>66</b>	<b>66</b>	<b>59</b>	<b>25</b>	<b>29</b>	<b>48</b>	<b>42</b>	<b>57</b>	<b>57</b>	<b>57</b>	<b>57</b>	<b>270</b>
BP <		66	66	59	25	29	48	42	57	57	57	57	270
BP >		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	<b>0</b>	<b>-7</b>	<b>0</b>	<b>-17</b>	<b>-15</b>	<b>-3</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-4</b>	<b>-20</b>
BP <		1	-9	0	-17	-16	-3	-4	-4	-4	-4	-4	-20
BP >		-1	2	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>1 559</b>	<b>1 618</b>	<b>1 677</b>	<b>1 685</b>	<b>1 699</b>	<b>1 744</b>	<b>1 782</b>	<b>1 835</b>	<b>1 889</b>	<b>1 942</b>	<b>1 995</b>	
BP <		1 558	1 615	1 674	1 682	1 695	1 740	1 778	1 831	1 885	1 938	1 991	
BP >		1	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>1 526</b>	<b>1 589</b>	<b>1 648</b>	<b>1 681</b>	<b>1 692</b>	<b>1 721</b>	<b>1 763</b>	<b>1 809</b>	<b>1 862</b>	<b>1 915</b>	<b>1 968</b>	
BP <		1 525	1 587	1 645	1 678	1 689	1 717	1 759	1 805	1 858	1 911	1 964	
BP >		2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	4	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Consumo Médio</b>	MWh	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	
BP <	/Pa	2,9	3,0	2,8	2,8	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	
BP >		725	661	463	393	417	532	532	532	532	532	532	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>60</b>	<b>315</b>	<b>200</b>	<b>362</b>	<b>523</b>	<b>604</b>	
BP <							60	315	200	362	523	604	
BP >							0	0	0	0	0	0	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	MWh	<b>5 568</b>	<b>6 085</b>	<b>6 065</b>	<b>5 915</b>	<b>5 802</b>	<b>6 997</b>	<b>7 115</b>	<b>7 245</b>	<b>7 396</b>	<b>7 547</b>	<b>7 697</b>	
BP <		4 481	4 763	4 675	4 736	4 344	4 870	4 988	5 118	5 269	5 420	5 570	
BP >		1 087	1 322	1 390	1 179	1 458	2 127	2 127	2 127	2 127	2 127	2 127	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Metas de eficiência:													
Inv DN / Cliente	€	2 015	1 536	2 144	1 451	1 807	1 786	1 884	1 673	1 678	1 630	1 660	1 695
Mts RedeSec / Cliente	mts	16	15	26	14	31	15	15	12	12	12	12	13
Clientes / km rede	#	62	65	38	72	32	69	65	81	81	81	81	78
Clientes / Ramal	#	1	2	1	1	1	2	1	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	54	48	50	37	34	58	65	69	69	66	68	67
Custo unit Ramal (€)	€	256	309	321	325	400	561	430	455	458	437	450	446
Custo unit infraestruturção (€)	€	677	571	521	536	508	488	485	482	482	482	482	482
Conversão	€	682	593	573	595	548	542	542	542	542	542	542	542
Reconversão	€	390	345	306	299	284	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	552	401	582	412	527	493	520	462	463	450	458	

PORTALEGRE	Unid	Real						PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>84</b>	<b>61</b>	<b>36</b>	<b>38</b>	<b>18</b>	<b>77</b>	<b>84</b>	<b>83</b>	<b>83</b>	<b>81</b>	<b>82</b>	<b>414</b>	
Rede	m€	38	12	14	27	6	35	36	41	42	40	41	199	
Ramais	m€	8	7	6	2	4	17	13	14	14	13	14	67	
Infraestruturação / clientes	m€	32	31	12	6	6	18	25	20	20	20	20	106	
Conversão		27	28	11	5	6	15	17	17	17	17	17	84	
Reconversão		6	3	1	1	0	3	8	3	3	3	3	22	
Segmento Novo	m€	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Contadores / cadeias medida	m€	5	11	4	2	2	7	11	8	8	8	8	42	
Equipamento		3	3	1	0	0	1	2	1	1	1	1	6	
Montagem		2	8	3	2	2	6	9	7	7	7	7	37	
<b>Agregados físicos do DN:</b>														
<b>Cientes</b>	<b>#</b>						<b>46</b>	<b>67</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>271</b>
Doméstico							46	66	51	51	51	51	51	270
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	1	0	0	0	0	0	1
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>30</b>	<b>101</b>	<b>66</b>	<b>78</b>	<b>89</b>	<b>95</b>	<b>429</b>	
Doméstico							7	32	20	32	43	49	177	
Terciário							23	69	46	46	46	46	253	
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>54</b>	<b>59</b>	<b>22</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>36</b>	<b>57</b>	<b>41</b>	<b>41</b>	<b>41</b>	<b>41</b>	<b>221</b>	
Conversão		40	48	20	9	11	28	32	31	31	31	31	156	
Reconversão		14	11	2	3	1	8	25	10	10	10	10	65	
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>24</b>	<b>20</b>	<b>15</b>	<b>6</b>	<b>8</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>150</b>	
<b>Indicadores Operacionais:</b>														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>68</b>	<b>74</b>	<b>30</b>	<b>16</b>	<b>15</b>	<b>46</b>	<b>67</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>271</b>	
BP <		68	74	30	16	14	46	66	51	51	51	51	270	
BP >		0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	1	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>-37</b>	<b>-34</b>	<b>-18</b>	<b>-27</b>	<b>-9</b>	<b>-10</b>	<b>-10</b>	<b>-10</b>	<b>-10</b>	<b>-10</b>	<b>-10</b>	<b>-50</b>	
BP <		-36	-42	-17	-26	-9	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-50	
BP >		-1	7	-1	-1	0	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>4 896</b>	<b>4 936</b>	<b>4 948</b>	<b>4 937</b>	<b>4 943</b>	<b>4 979</b>	<b>5 036</b>	<b>5 077</b>	<b>5 118</b>	<b>5 158</b>	<b>5 199</b>		
BP <		4 884	4 916	4 929	4 919	4 924	4 960	5 016	5 057	5 098	5 138	5 179		
BP >		9	16	15	14	15	15	16	16	16	16	16		
MP		3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>4 881</b>	<b>4 916</b>	<b>4 942</b>	<b>4 943</b>	<b>4 940</b>	<b>4 961</b>	<b>5 008</b>	<b>5 056</b>	<b>5 097</b>	<b>5 138</b>	<b>5 179</b>		
BP <		4 868	4 900	4 923	4 924	4 922	4 942	4 988	5 036	5 077	5 118	5 159		
BP >		10	13	16	15	15	15	16	16	16	16	16		
MP		3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4		
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>23</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>24</b>	<b>27</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>		
BP <	/Pa	2,7	2,8	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6		
BP >		1 112	810	290	256	211	536	536	536	536	536	536		
MP		30 322	28 378	26 691	26 157	29 508	28 211	28 211	28 211	28 211	28 211	28 211		
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>354</b>	<b>1 182</b>	<b>774</b>	<b>907</b>	<b>1 040</b>	<b>1 107</b>		
BP <							86	378	238	371	504	571		
BP >							268	804	536	536	536	536		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>114 509</b>	<b>123 279</b>	<b>123 682</b>	<b>120 753</b>	<b>133 387</b>	<b>133 763</b>	<b>134 151</b>	<b>134 545</b>	<b>134 651</b>	<b>134 758</b>	<b>134 864</b>		
BP <		12 975	13 828	12 432	12 407	12 300	12 881	13 001	13 127	13 233	13 339	13 445		
BP >		10 567	10 130	4 488	3 718	3 055	8 038	8 306	8 574	8 574	8 574	8 574		
MP		90 967	99 322	106 762	104 628	118 031	112 844	112 844	112 844	112 844	112 844	112 844		
<b>Metas de eficiência:</b>														
Inv DN / Cliente	€	1 231	829	1 213	2 355	1 204	1 673	1 260	1 630	1 635	1 587	1 617	1 529	
Mts RedeSec / Cliente	mts	6	1	5	16	3	13	8	12	12	12	12	11	
Clientes / km rede	#	168	1 228	186	63	300	77	122	85	85	85	85	92	
Clientes / Ramal	#	3	4	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	
Custo unit RS (€/m)	€	94	200	86	107	115	58	65	69	69	66	68	68	
Custo unit Ramal (€)	€	332	345	390	369	543	561	430	455	458	437	450	446	
Custo unit infraestruturção (€)	€	599	524	552	512	486	497	443	492	492	492	492	479	
Conversão	€	663	573	573	581	505	542	525	542	542	542	542	539	
Reconversão	€	415	307	343	304	276	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	52	33	48	96	45	67	50	65	65	63	65		

SALVATERRA DE MAGOS	Unid	Real						PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>15</b>	<b>1</b>	<b>57</b>	<b>1</b>	<b>9</b>	<b>104</b>	<b>158</b>	<b>120</b>	<b>120</b>	<b>117</b>	<b>119</b>	<b>635</b>	
Rede	m€	13	0	52	0	0	58	65	69	69	66	68	337	
Ramais	m€	0	0	1	0	2	11	9	9	9	9	9	45	
Infraestruturação / clientes	m€	1	1	3	1	4	25	63	31	31	31	31	188	
Conversão		1	1	3	1	1	19	44	23	23	23	23	136	
Reconversão		0	0	0	0	4	6	19	8	8	8	8	52	
Segmento Novo	m€				0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Contadores / cadeias medida	m€	1	0	1	0	2	9	22	11	11	11	11	66	
Equipamento		1	0	0	0	0	1	3	1	1	1	1	8	
Montagem		0	0	1	0	2	8	19	10	10	10	10	57	
Agregados físicos do DN:														
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>57</b>	<b>140</b>	<b>70</b>	<b>70</b>	<b>70</b>	<b>70</b>	<b>70</b>	<b>420</b>
Doméstico							57	140	70	70	70	70	70	420
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>11</b>	<b>42</b>	<b>28</b>	<b>39</b>	<b>50</b>	<b>56</b>	<b>215</b>	
Doméstico							11	42	28	39	50	56	215	
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>6</b>	<b>1</b>	<b>15</b>	<b>54</b>	<b>137</b>	<b>67</b>	<b>67</b>	<b>67</b>	<b>67</b>	<b>405</b>	
Conversão		1	1	6	1	1	35	82	42	42	42	42	250	
Reconversão					0	14	19	55	25	25	25	25	155	
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>5</b>	
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>5</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>100</b>	
Indicadores Operacionais:														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>6</b>	<b>1</b>	<b>15</b>	<b>57</b>	<b>140</b>	<b>70</b>	<b>70</b>	<b>70</b>	<b>70</b>	<b>420</b>	
BP <		1	1	6	1	15	57	140	70	70	70	70	420	
BP >		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-1</b>	<b>1</b>	<b>-1</b>	<b>0</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>-5</b>	
BP <		0	0	-1	1	-1	0	-1	-1	-1	-1	-1	-5	
BP >		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>42</b>	<b>43</b>	<b>48</b>	<b>50</b>	<b>64</b>	<b>121</b>	<b>260</b>	<b>330</b>	<b>399</b>	<b>468</b>	<b>537</b>		
BP <		38	39	44	46	60	117	256	326	395	464	533		
BP >		4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4		
MP					0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>42</b>	<b>43</b>	<b>46</b>	<b>49</b>	<b>57</b>	<b>92</b>	<b>191</b>	<b>295</b>	<b>364</b>	<b>433</b>	<b>502</b>		
BP <		38	39	42	45	53	88	187	291	360	429	498		
BP >		4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>183</b>	<b>221</b>	<b>201</b>	<b>193</b>	<b>151</b>	<b>190</b>	<b>190</b>	<b>190</b>	<b>190</b>	<b>190</b>	<b>190</b>		
BP <	/Pa	1,8	1,7	1,7	2,0	2,1	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9		
BP >		1881	2333	2273	2341	2130	2192	2192	2192	2192	2192	2192		
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>130</b>	<b>495</b>	<b>324</b>	<b>454</b>	<b>584</b>	<b>648</b>		
BP <							130	495	324	454	584	648		
BP >							0	0	0	0	0	0		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>7 591</b>	<b>9 399</b>	<b>9 164</b>	<b>9 456</b>	<b>8 630</b>	<b>8 931</b>	<b>9 113</b>	<b>9 306</b>	<b>9 435</b>	<b>9 563</b>	<b>9 691</b>		
BP <		68	65	71	90	109	164	346	539	667	795	923		
BP >		7 524	9 334	9 093	9 366	8 521	8 767	8 767	8 767	8 767	8 767	8 767		
MP							0	0	0	0	0	0		
Metas de eficiência:														
Inv DN / Cliente	€	14 901	1 001	9 581	1 005	568	1 824	1 132	1 716	1 721	1 672	1 703	1 512	
Mts Rede Sec / Cliente	mts	251	0	209	0	0	18	7	14	14	14	14	12	
Clientes / km rede	#	4		5			57	140	70	70	70	70	84	
Clientes / Ramal	#	0	1	1	0	4	3	7	4	4	4	4	4	
Custo unit RS (€/m)	€	53	0	41	0	0	58	65	69	69	66	68	67	
Custo unit Ramal (€)	€	0	252	295	0	462	561	430	455	458	437	450	446	
Custo unit infraestruturação (€)		715	580	583	653	299	470	460	466	466	466	466	464	
Conversão	€	715	580	583	653	617	542	542	542	542	542	542	542	
Reconversão	€	0	0	0	0	276	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	81	5	48	5	4	10	6	9	9	9	9		

SANTARÉM	Unid	Real					PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>213</b>	<b>180</b>	<b>204</b>	<b>40</b>	<b>158</b>	<b>184</b>	<b>236</b>	<b>193</b>	<b>194</b>	<b>188</b>	<b>192</b>	<b>1004</b>
Rede	m€	137	102	145	5	106	99	104	117	118	112	116	567
Ramais	m€	13	14	12	7	18	30	17	18	18	17	18	89
Infraestruturação / clientes	m€	55	48	33	17	25	38	83	41	41	41	41	246
Conversão		29	32	24	14	21	23	53	25	25	25	25	154
Reconversão		26	15	8	3	4	16	30	15	15	15	15	91
Segmento Novo	m€	1	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€	8	15	14	9	9	17	32	17	17	17	17	102
Equipamento		4	4	4	3	1	2	4	2	2	2	2	13
Montagem		4	11	10	6	8	15	28	15	15	15	15	89
Agregados físicos do DN:							-	€					
<b>Cientes</b>	<b>#</b>						<b>108</b>	<b>207</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>655</b>
Doméstico							108	207	112	112	112	112	655
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>23</b>	<b>92</b>	<b>58</b>	<b>83</b>	<b>107</b>	<b>120</b>	<b>459</b>
Doméstico							23	92	58	83	107	120	459
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>103</b>	<b>102</b>	<b>72</b>	<b>35</b>	<b>53</b>	<b>88</b>	<b>187</b>	<b>92</b>	<b>92</b>	<b>92</b>	<b>92</b>	<b>555</b>
Conversão		42	54	43	23	38	42	97	47	47	47	47	285
Reconversão		61	48	29	12	15	46	90	45	45	45	45	270
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>8</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>46</b>	<b>51</b>	<b>40</b>	<b>18</b>	<b>31</b>	<b>53</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>200</b>
Indicadores Operacionais:													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>121</b>	<b>127</b>	<b>92</b>	<b>93</b>	<b>76</b>	<b>108</b>	<b>207</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>655</b>
BP <		120	127	92	92	76	108	207	112	112	112	112	655
BP >		1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>-27</b>	<b>-12</b>	<b>-4</b>	<b>-20</b>	<b>-28</b>	<b>-10</b>	<b>-10</b>	<b>-11</b>	<b>-11</b>	<b>-11</b>	<b>-11</b>	<b>-54</b>
BP <		-27	-14	-4	-19	-29	-10	-10	-11	-11	-11	-11	-54
BP >		0	2	0	-1	1	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>4 625</b>	<b>4 740</b>	<b>4 828</b>	<b>4 901</b>	<b>4 949</b>	<b>5 047</b>	<b>5 243</b>	<b>5 345</b>	<b>5 446</b>	<b>5 547</b>	<b>5 648</b>	
BP <		4 604	4 717	4 805	4 878	4 925	5 023	5 219	5 321	5 422	5 523	5 624	
BP >		14	16	16	16	17	17	17	17	17	17	17	
MP		7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>4 578</b>	<b>4 683</b>	<b>4 784</b>	<b>4 865</b>	<b>4 925</b>	<b>4 998</b>	<b>5 145</b>	<b>5 294</b>	<b>5 395</b>	<b>5 496</b>	<b>5 597</b>	
BP <		4 558	4 661	4 761	4 842	4 902	4 974	5 121	5 270	5 371	5 472	5 573	
BP >		14	15	16	16	17	17	17	17	17	17	17	
MP		7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh /Pa</b>	<b>83</b>	<b>85</b>	<b>83</b>	<b>87</b>	<b>86</b>	<b>85</b>	<b>85</b>	<b>85</b>	<b>85</b>	<b>85</b>	<b>85</b>	
BP <		2,8	2,7	2,5	2,4	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	
BP >		1 328	1 200	1 157	953	939	1 115	1 115	1 115	1 115	1 115	1 115	
MP		50 048	52 323	52 056	56 511	56 552	53 498	53 498	53 498	53 498	53 498	53 498	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>266</b>	<b>1 075</b>	<b>676</b>	<b>963</b>	<b>1 251</b>	<b>1 395</b>	
BP <							266	1 075	676	963	1 251	1 395	
BP >							0	0	0	0	0	0	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>381 077</b>	<b>396 628</b>	<b>394 866</b>	<b>422 639</b>	<b>423 258</b>	<b>406 226</b>	<b>406 605</b>	<b>406 987</b>	<b>407 247</b>	<b>407 507</b>	<b>407 766</b>	
BP <		12 813	12 367	11 957	11 816	11 899	12 778	13 156	13 539	13 799	14 058	14 317	
BP >		17 926	17 999	18 518	15 244	15 494	18 961	18 961	18 961	18 961	18 961	18 961	
MP		350 338	366 263	364 391	395 579	395 865	374 487	374 487	374 487	374 487	374 487	374 487	
Metas de eficiência:													
Inv DN / Cliente	€	1 764	1 417	2 222	426	2 084	1 706	1 142	1 727	1 733	1 679	1 713	1 533
Mts Rede Sec / Cliente	mts	23	20	38	0	23	16	8	15	15	15	15	13
Clientes / km rede	#	43	50	26	43	43	64	129	66	66	66	66	78
Clientes / Ramal	#	3	2	2	5	2	2	5	3	3	3	3	3
Custo unit RS (€/m)	€	48	40	41	0	60	58	65	69	69	66	68	67
Custo unit Ramal (€)	€	282	280	289	368	588	561	430	455	458	437	450	446
Custo unit infraestruturção (€)	€	534	467	452	494	468	435	444	442	442	442	442	443
Conversão	€	685	601	563	602	540	542	542	542	542	542	542	542
Reconversão	€	430	316	288	286	287	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	21	17	27	5	24	20	13	20	20	20	20	20

TOMAR	Unid	Real						PDIRD 2023-2027						
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>227</b>	<b>139</b>	<b>184</b>	<b>110</b>	<b>60</b>	<b>100</b>	<b>135</b>	<b>113</b>	<b>113</b>	<b>110</b>	<b>112</b>	<b>582</b>	
Rede	m€	95	61	39	65	12	56	62	65	66	63	65	320	
Ramais	m€	43	15	15	5	13	14	11	11	11	11	11	56	
Infraestruturação / clientes	m€	81	48	96	29	25	22	44	25	25	25	25	146	
Conversão		77	44	59	25	15	18	25	20	20	20	20	106	
Reconversão		4	4	37	4	10	4	19	5	5	5	5	41	
Segmento Novo	m€	1	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Contadores / cadeias medida	m€	7	15	33	10	10	9	18	10	10	10	10	60	
Equipamento		3	2	3	1	1	1	2	1	1	1	1	8	
Montagem		4	12	30	9	9	8	16	9	9	9	9	52	
Agregados físicos do DN:														
<b>Cientes</b>	#							<b>57</b>	<b>116</b>	<b>66</b>	<b>66</b>	<b>66</b>	<b>66</b>	<b>380</b>
Doméstico								57	115	65	65	65	65	375
Terciário								0	1	1	1	1	1	5
Indústria								0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	mil m <sup>3</sup>							<b>12</b>	<b>46</b>	<b>30</b>	<b>43</b>	<b>57</b>	<b>63</b>	<b>239</b>
Doméstico								12	46	30	43	57	63	239
Terciário								0	0	0	0	0	0	0
Indústria								0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>125</b>	<b>90</b>	<b>219</b>	<b>59</b>	<b>66</b>	<b>44</b>	<b>103</b>	<b>53</b>	<b>53</b>	<b>53</b>	<b>53</b>	<b>315</b>	
Conversão		115	78	102	43	29	33	47	37	37	37	37	195	
Reconversão		10	12	117	16	37	11	56	16	16	16	16	120	
<b>Rede</b>	km	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>5</b>	
<b>Ramais</b>	#	<b>138</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>12</b>	<b>14</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>125</b>	

## Indicadores Operacionais:

<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>139</b>	<b>100</b>	<b>231</b>	<b>78</b>	<b>77</b>	<b>57</b>	<b>116</b>	<b>66</b>	<b>66</b>	<b>66</b>	<b>66</b>	<b>380</b>
BP <		139	100	231	77	76	57	116	66	66	66	66	380
BP >		0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	<b>-2</b>	<b>-5</b>	<b>-32</b>	<b>-11</b>	<b>0</b>	<b>-6</b>	<b>-6</b>	<b>-6</b>	<b>-7</b>	<b>-7</b>	<b>-7</b>	<b>-33</b>
BP <		-1	-7	-31	-11	1	-6	-6	-6	-7	-7	-7	-33
BP >		0	2	-1	0	-1	0	0	0	0	0	0	0
MP		-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>2 552</b>	<b>2 647</b>	<b>2 846</b>	<b>2 913</b>	<b>2 990</b>	<b>3 041</b>	<b>3 151</b>	<b>3 210</b>	<b>3 270</b>	<b>3 329</b>	<b>3 388</b>	
BP <		2 545	2 638	2 838	2 904	2 981	3 032	3 142	3 201	3 261	3 320	3 379	
BP >		7	9	8	9	9	9	9	9	9	9	9	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>2 484</b>	<b>2 600</b>	<b>2 747</b>	<b>2 880</b>	<b>2 952</b>	<b>3 015</b>	<b>3 096</b>	<b>3 180</b>	<b>3 240</b>	<b>3 299</b>	<b>3 359</b>	
BP <		2 476	2 592	2 738	2 871	2 943	3 006	3 087	3 171	3 231	3 290	3 350	
BP >		7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	
MP		1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Consumo Médio</b>	MWh	<b>15</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	
BP <	/Pa	2,5	2,5	2,4	2,2	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	
BP >		1 426	1 285	1 171	952	995	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166	
MP		44 603	0	0	0	0	8 921	8 921	8 921	8 921	8 921	8 921	
<b>Volume adicional</b>	MWh							<b>136</b>	<b>542</b>	<b>350</b>	<b>505</b>	<b>659</b>	<b>737</b>
BP <								136	542	350	505	659	737
BP >								0	0	0	0	0	0
MP								0	0	0	0	0	0
<b>Volume total</b>	MWh	<b>38 470</b>	<b>16 814</b>	<b>16 521</b>	<b>14 529</b>	<b>15 067</b>	<b>17 550</b>	<b>17 739</b>	<b>17 937</b>	<b>18 077</b>	<b>18 216</b>	<b>18 355</b>	
BP <		6 184	6 535	6 565	6 435	6 110	7 056	7 245	7 443	7 583	7 722	7 861	
BP >		9 985	10 279	9 956	8 094	8 957	10 494	10 494	10 494	10 494	10 494	10 494	
MP		22 302					0	0	0	0	0	0	

## Metas de eficiência:

Inv DN / Cliente	€	1 634	1 387	796	1 407	781	1 755	1 164	1 707	1 713	1 661	1 693	1 532
Mts RedeSec / Cliente	mts	13	16	5	10	2	17	8	14	14	14	14	13
Cientes / km rede	#	75	61	193	97	450	60	122	69	69	69	69	80
Cientes / Ramal	#	1	2	4	7	6	2	5	3	3	3	3	3
Custo unit RS (€/m)	€	51	37	32	81	70	58	65	69	69	66	68	67
Custo unit Ramal (€)	€	311	248	238	412	930	561	430	455	458	437	450	446
Custo unit infraestruturção (€)		648	533	437	492	377	491	431	480	480	480	480	464
Conversão	€	668	562	577	571	508	542	542	542	542	542	542	542
Reconversão	€	417	346	316	278	275	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	105	214	132	279	153	230	153	224	225	218	222	



TORRES NOVAS	Unid	Real					PDIRD 2023-2027							
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>	2022 <sup>P</sup>	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027	
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>134</b>	<b>203</b>	<b>91</b>	<b>342</b>	<b>194</b>	<b>95</b>	<b>102</b>	<b>106</b>	<b>106</b>	<b>103</b>	<b>105</b>	<b>521</b>	
Rede	m€	55	119	22	318	87	47	52	55	55	53	54	270	
Ramais	m€	16	19	13	6	34	20	15	16	16	15	16	78	
Infraestruturação / clientes	m€	56	50	43	12	56	20	25	25	25	25	25	123	
Conversão		54	45	37	8	49	16	20	20	20	20	20	98	
Reconversão		2	5	6	4	7	4	5	5	5	5	5	25	
Segmento Novo	m€	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Contadores / cadeias medida	m€	7	14	13	5	17	8	10	10	10	10	10	50	
Equipamento		3	4	1	1	2	1	1	1	1	1	1	6	
Montagem		3	10	11	4	15	7	9	9	9	9	9	44	
Agregados físicos do DN:														
<b>Clientes</b>	#						<b>54</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>320</b>
Doméstico							54	64	64	64	64	64	64	320
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	mil m³						<b>7</b>	<b>33</b>	<b>21</b>	<b>36</b>	<b>50</b>	<b>57</b>	<b>198</b>	
Doméstico							7	33	21	36	50	57	198	
Terciário							0	0	0	0	0	0	0	
Indústria							0	0	0	0	0	0	0	
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	#	<b>81</b>	<b>90</b>	<b>86</b>	<b>28</b>	<b>107</b>	<b>41</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>255</b>	
Conversão		76	74	65	15	81	30	36	36	36	36	36	180	
Reconversão		5	16	21	13	26	11	15	15	15	15	15	75	
<b>Rede</b>	km	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>4</b>	
<b>Ramais</b>	#	<b>48</b>	<b>63</b>	<b>41</b>	<b>18</b>	<b>75</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>175</b>	
Indicadores Operacionais:														
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	#	<b>95</b>	<b>111</b>	<b>91</b>	<b>36</b>	<b>115</b>	<b>54</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>320</b>	
BP <		93	111	91	36	114	54	64	64	64	64	64	320	
BP >		2	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	#	<b>-7</b>	<b>12</b>	<b>-25</b>	<b>-2</b>	<b>19</b>	<b>-8</b>	<b>-8</b>	<b>-8</b>	<b>-8</b>	<b>-8</b>	<b>-8</b>	<b>-40</b>	
BP <		-7	11	-27	0	23	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-40	
BP >		0	1	2	-2	-4	0	0	0	0	0	0	0	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	#	<b>3 575</b>	<b>3 698</b>	<b>3 764</b>	<b>3 798</b>	<b>3 932</b>	<b>3 978</b>	<b>4 034</b>	<b>4 090</b>	<b>4 146</b>	<b>4 201</b>	<b>4 257</b>		
BP <		3 557	3 679	3 743	3 779	3 916	3 962	4 018	4 074	4 130	4 185	4 241		
BP >		13	14	16	14	11	11	11	11	11	11	11		
MP		5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5		
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	#	<b>3 531</b>	<b>3 637</b>	<b>3 731</b>	<b>3 781</b>	<b>3 865</b>	<b>3 955</b>	<b>4 006</b>	<b>4 062</b>	<b>4 118</b>	<b>4 173</b>	<b>4 229</b>		
BP <		3 514	3 618	3 711	3 761	3 848	3 939	3 990	4 046	4 102	4 157	4 213		
BP >		12	14	15	15	13	11	11	11	11	11	11		
MP		5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5		
<b>Consumo Médio</b>	MWh	<b>103</b>	<b>109</b>	<b>104</b>	<b>104</b>	<b>104</b>	<b>105</b>	<b>105</b>	<b>105</b>	<b>105</b>	<b>105</b>	<b>105</b>		
BP <	/Pa	2,6	2,6	2,6	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6		
BP >		826	986	941	848	904	901	901	901	901	901	901		
MP		69 255	74 914	72 975	74 268	76 116	73 506	73 506	73 506	73 506	73 506	73 506		
<b>Volume adicional</b>	MWh						<b>83</b>	<b>391</b>	<b>250</b>	<b>417</b>	<b>583</b>	<b>667</b>		
BP <							83	391	250	417	583	667		
BP >							0	0	0	0	0	0		
MP							0	0	0	0	0	0		
<b>Volume total</b>	MWh	<b>365 384</b>	<b>397 465</b>	<b>388 729</b>	<b>393 566</b>	<b>401 908</b>	<b>387 700</b>	<b>387 832</b>	<b>387 978</b>	<b>388 123</b>	<b>388 268</b>	<b>388 413</b>		
BP <		9 191	9 580	9 743	9 507	10 028	10 260	10 392	10 538	10 683	10 828	10 973		
BP >		9 915	13 314	14 111	12 721	11 301	9 912	9 912	9 912	9 912	9 912	9 912		
MP		346 277	374 572	364 876	371 338	380 579	367 528	367 528	367 528	367 528	367 528	367 528		
Metas de eficiência:														
Inv DN / Cliente	€	1 407	1 825	1 004	9 491	1 686	1 755	1 587	1 650	1 656	1 606	1 637	1 627	
Mts Rede Sec / Cliente	mts	15	22	5	97	4	15	13	13	13	13	13	13	
Clientes / km rede	#	66	46	201	10	247	68	80	80	80	80	80	80	
Clientes / Ramal	#	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
Custo unit RS (€/m)	€	38	49	49	92	188	58	65	69	69	66	68	67	
Custo unit Ramal (€)	€	337	309	320	332	448	561	430	455	458	437	450	446	
Custo unit infraestruturação (€)	€	686	553	499	427	523	487	482	482	482	482	482	482	
Conversão	€	705	609	563	552	601	542	542	542	542	542	542	542	
Reconversão	€	404	294	302	282	281	338	338	338	338	338	338	338	
Investimento Novos PA/Mkwh	€	14	17	10	91	16	17	15	16	16	15	16	16	

VILANOVA DA BARQUINHA	Unid	Real					2022 <sup>P</sup>	PDIRD 2023-2027					
		2017	2018	2019	2020	2021 <sup>E</sup>		2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
<b>Investimento Desenvolvimento Negócio</b>		<b>176</b>	<b>168</b>	<b>166</b>	<b>41</b>	<b>16</b>	<b>80</b>	<b>85</b>	<b>88</b>	<b>89</b>	<b>86</b>	<b>88</b>	<b>436</b>
Rede	m€	106	119	56	15	2	35	39	41	42	40	41	202
Ramais	m€	22	17	33	4	7	20	15	16	16	15	16	78
Infraestruturação / clientes	m€	44	26	60	16	5	18	23	23	23	23	23	113
Conversão		38	19	54	11	5	16	20	20	20	20	20	98
Reconversão		7	7	5	5	1	2	3	3	3	3	3	15
Segmento Novo	m€	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contadores / cadeias medida	m€	3	6	16	6	2	7	9	9	9	9	9	43
Equipamento		1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	6
Montagem		2	5	15	5	2	6	7	7	7	7	7	37
<b>Agregados físicos do DN:</b>													
<b>Clientes</b>	<b>#</b>						<b>45</b>	<b>55</b>	<b>55</b>	<b>55</b>	<b>55</b>	<b>55</b>	<b>275</b>
Doméstico							45	55	55	55	55	55	275
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Volume ano</b>	<b>mil m<sup>3</sup></b>						<b>5</b>	<b>24</b>	<b>16</b>	<b>26</b>	<b>37</b>	<b>42</b>	<b>144</b>
Doméstico							5	24	16	26	37	42	144
Terciário							0	0	0	0	0	0	0
Indústria							0	0	0	0	0	0	0
<b>Instalações de GN infraestruturadas</b>	<b>#</b>	<b>71</b>	<b>50</b>	<b>109</b>	<b>35</b>	<b>11</b>	<b>35</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>225</b>
Conversão		55	29	93	18	9	30	36	36	36	36	36	180
Reconversão		16	21	16	17	2	5	9	9	9	9	9	45
<b>Rede</b>	<b>km</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>3</b>
<b>Ramais</b>	<b>#</b>	<b>72</b>	<b>64</b>	<b>114</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>175</b>
<b>Indicadores Operacionais:</b>													
<b>Pontos Abastecimento Ano</b>	<b>#</b>	<b>74</b>	<b>63</b>	<b>115</b>	<b>41</b>	<b>16</b>	<b>45</b>	<b>55</b>	<b>55</b>	<b>55</b>	<b>55</b>	<b>55</b>	<b>275</b>
BP <		74	63	115	41	16	45	55	55	55	55	55	275
BP >		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Rescisões e 2<sup>as</sup> ligações</b>	<b>#</b>	<b>7</b>	<b>-7</b>	<b>-2</b>	<b>4</b>	<b>-10</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-3</b>	<b>-15</b>
BP <		7	-8	-2	4	-10	-3	-3	-3	-3	-3	-3	-15
BP >		0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Pontos Abastecimento Acumulados</b>	<b>#</b>	<b>998</b>	<b>1 054</b>	<b>1 167</b>	<b>1 212</b>	<b>1 218</b>	<b>1 260</b>	<b>1 313</b>	<b>1 365</b>	<b>1 417</b>	<b>1 469</b>	<b>1 521</b>	
BP <		995	1 050	1 163	1 208	1 214	1 256	1 309	1 361	1 413	1 465	1 517	
BP >		3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Pontos Abastecimento Médios</b>	<b>#</b>	<b>958</b>	<b>1 026</b>	<b>1 111</b>	<b>1 190</b>	<b>1 215</b>	<b>1 239</b>	<b>1 287</b>	<b>1 339</b>	<b>1 391</b>	<b>1 443</b>	<b>1 495</b>	
BP <		955	1 023	1 107	1 186	1 211	1 235	1 283	1 335	1 387	1 439	1 491	
BP >		3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Consumo Médio</b>	<b>MWh</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	
BP <	/Pa	2,4	2,4	2,3	2,0	2,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	
BP >		467	454	445	376	356	420	420	420	420	420	420	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Volume adicional</b>	<b>MWh</b>						<b>61</b>	<b>282</b>	<b>183</b>	<b>304</b>	<b>426</b>	<b>487</b>	
BP <							61	282	183	304	426	487	
BP >							0	0	0	0	0	0	
MP							0	0	0	0	0	0	
<b>Volume total</b>	<b>MWh</b>	<b>3 692</b>	<b>4 026</b>	<b>4 291</b>	<b>3 910</b>	<b>3 831</b>	<b>4 413</b>	<b>4 518</b>	<b>4 634</b>	<b>4 750</b>	<b>4 865</b>	<b>4 980</b>	
BP <		2 292	2 436	2 511	2 407	2 406	2 735	2 840	2 956	3 071	3 187	3 302	
BP >		1 400	1 590	1 780	1 504	1 426	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	
MP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Metas de eficiência:</b>													
Inv DN / Cliente	€	2 379	2 673	1 441	1 002	997	1 770	1 548	1 607	1 612	1 566	1 595	1 586
Mts Rede Sec / Cliente	mts	28	38	9	3	1	13	11	11	11	11	11	11
Clientes / km rede	#	36	26	115	288	762	75	92	92	92	92	92	92
Clientes / Ramal	#	1	1	1	4	1	1	2	2	2	2	2	2
Custo unit RS (€/m)	€	51	49	56	103	109	58	65	69	69	66	68	67
Custo unit Ramal (€)	€	310	265	290	446	598	561	430	455	458	437	450	446
Custo unit infraestruturação (€)	€	625	513	547	466	470	513	501	501	501	501	501	501
Conversão	€	688	656	582	626	509	542	542	542	542	542	542	542
Reconversão	€	409	315	339	296	298	338	338	338	338	338	338	338
Investimento Novos PA/Mkwh	€	617	681	373	305	316	489	428	444	446	433	441	

# 06

## Qualidade de serviço

---

## 6. INDICADORES DE QUALIDADE DE SERVIÇO

Em seguida são apresentados os indicadores de qualidade de serviço do ORD. As elevadas performances, alinhadas na sua generalidade com os padrões definidos pela ERSE são reflexo de uma operação eficiente e orientada para a proteção do consumidor e do sistema.

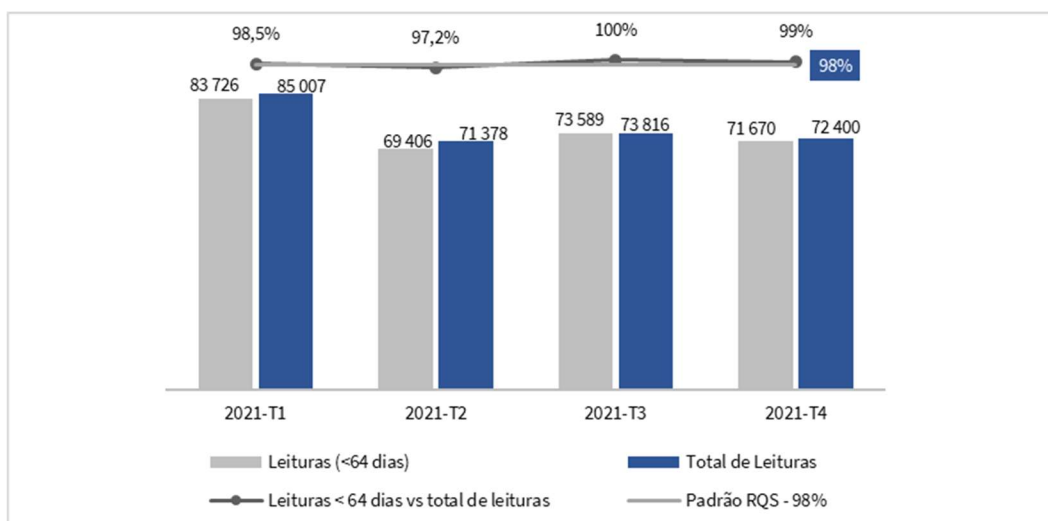


Figura 14 – Qualidade de Serviço – Leituras de contadores

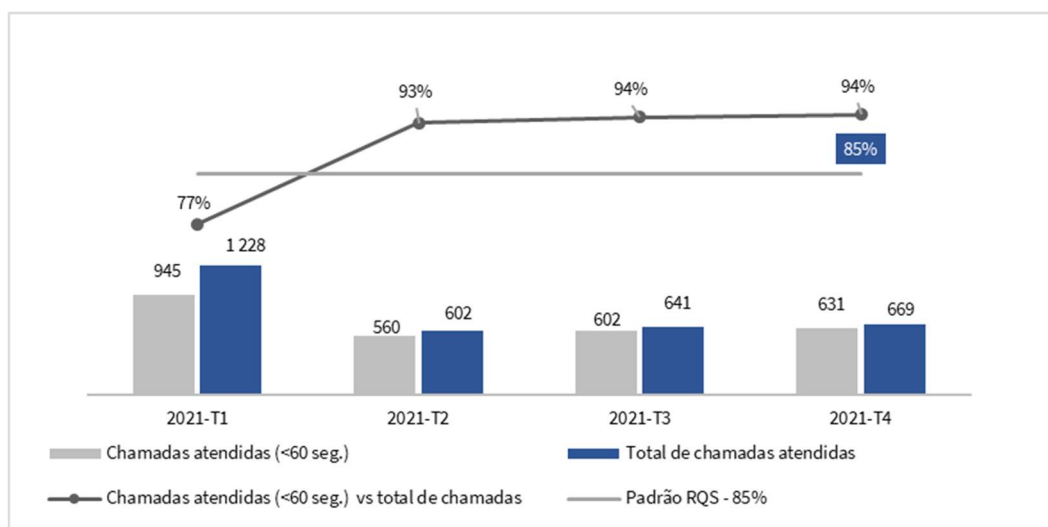


Figura 15 – Qualidade de Serviço – Atendimento telefónico de emergência

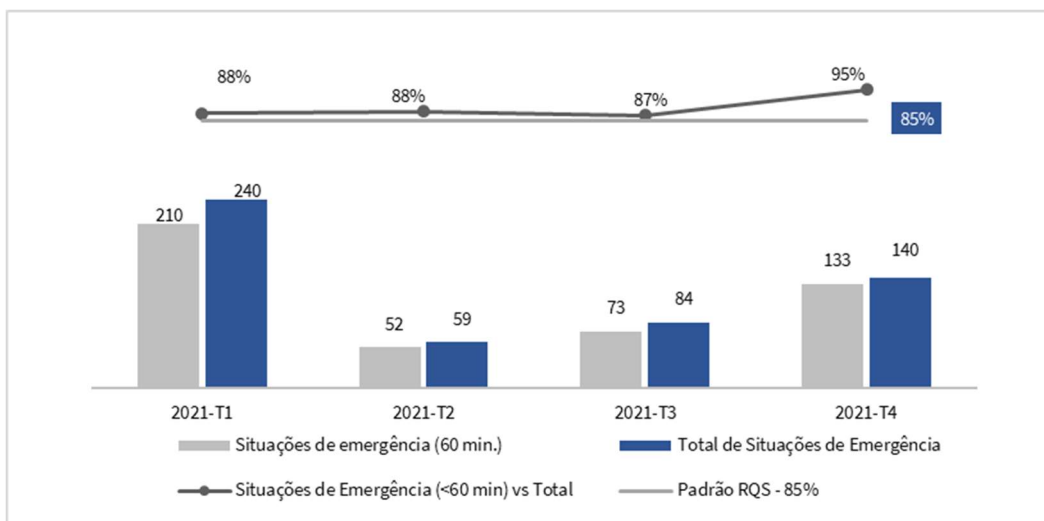


Figura 16 – Qualidade de Serviço – Resposta a situações de emergência

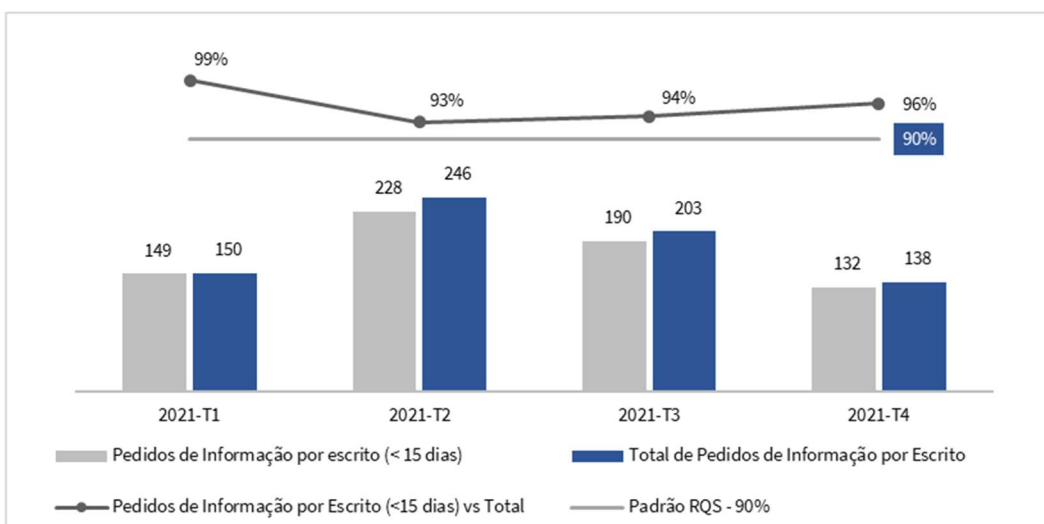


Figura 17 – Qualidade de Serviço – Pedidos de informação por escrito

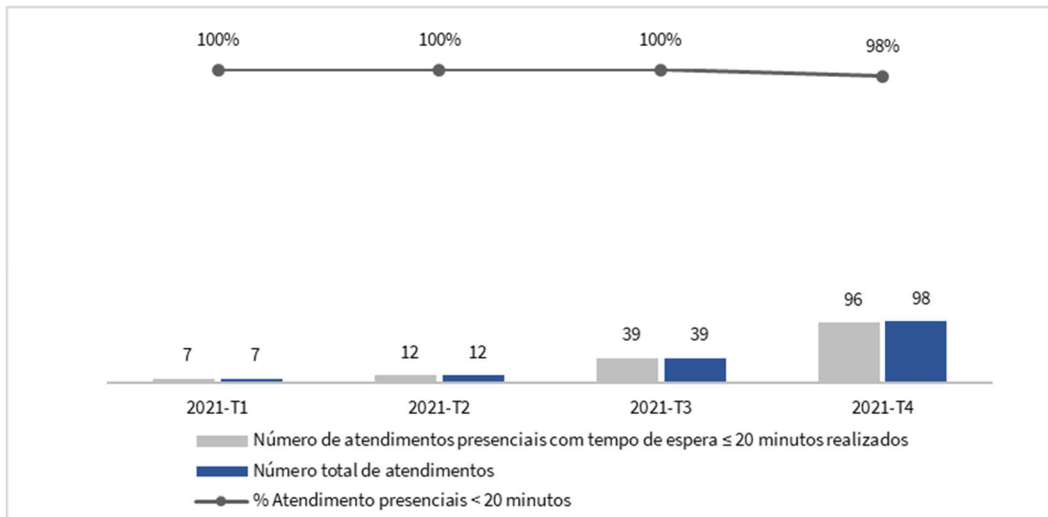


Figura 18 – Qualidade de Serviço – Atendimento Presencial

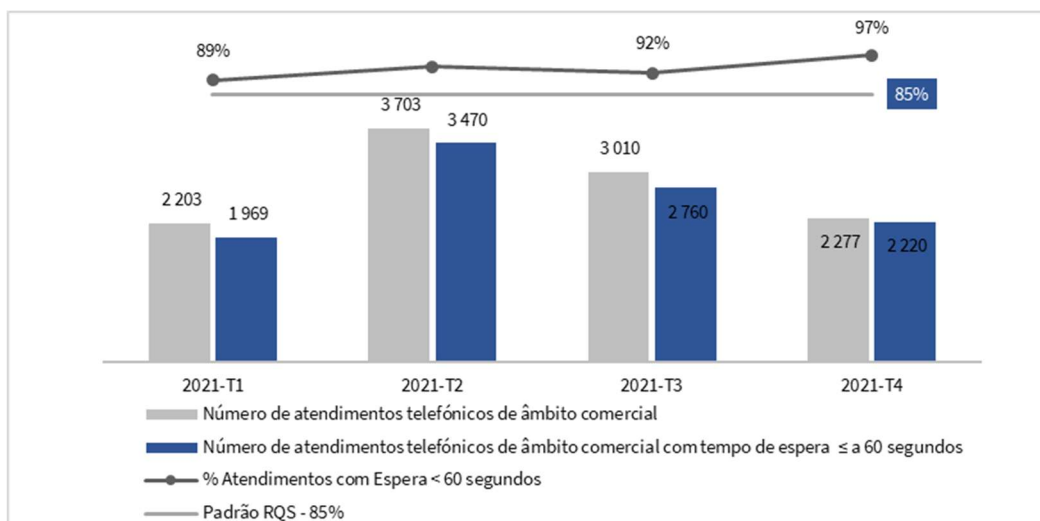


Figura 19 – Qualidade de Serviço – Atendimento telefónico âmbito comercial

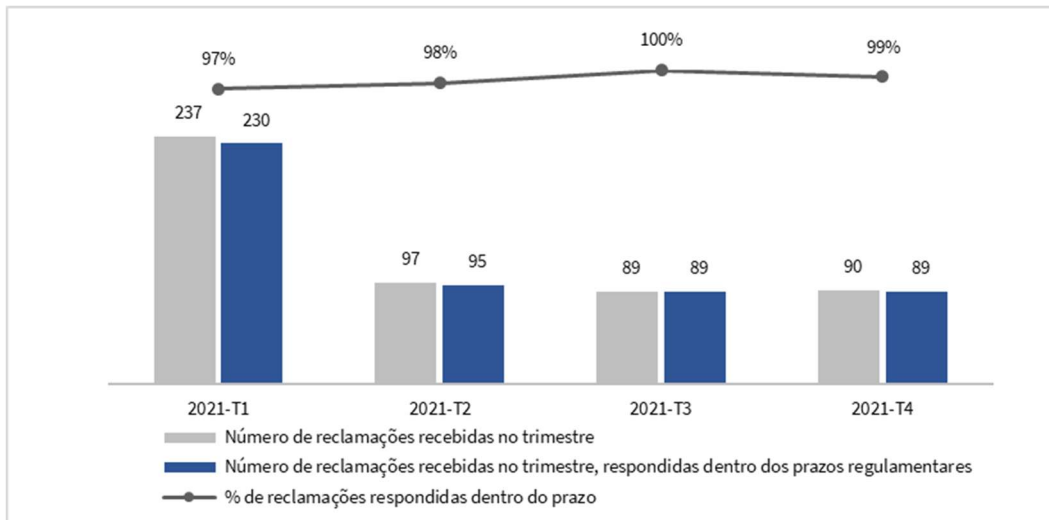


Figura 20 – Qualidade de Serviço – Reclamações