











Síntese Mensal

Agosto | 2023

Mercado retalhista de Gás Natural em Portugal Continental		 Total	 Residenciais	 Pequenos negócios	 Industriais	 Grandes consumidores
Mudança de comercializador - indicadores (n.º de clientes)						
	Número de Entradas no Mercado Livre	14 992	14 264	664	58	6
	Número de Mudanças dentro do Mercado Livre	10 289	9 789	456	40	4
	Número de Saídas do Mercado Livre	15 507	14 594	861	47	5
Número de clientes						
	Mercado Livre	1 124 185	1 064 687	54 661	4 506	331
	<i>Δ mês precedente</i>	-514	152	-670	4	0
	Mercado Regulado	440 415	401 038	38 964	413	0
	<i>Δ mês precedente</i>	533	678	-142	-3	0
	Número de clientes (%) no Mercado Livre	71,9%	72,6%	58,4%	91,6%	100,0%
Consumo (GWh)						
	Mercado Livre	2 401	150	70	306	1 874
	<i>Δ mês precedente</i>	-29	-2	1	-8	-20
	Mercado Regulado	116,0	58,9	44,8	12,3	0,0
	<i>Δ mês precedente</i>	1,4	1,3	1,8	-0,6	-1,1
	Consumo (%) no Mercado Livre	95,4%	71,8%	61,1%	96,1%	100,0%

Todos os consumidores de gás em Portugal continental podem escolher livremente o seu fornecedor.

Para mudarem de comercializador, os consumidores devem centrar-se em três passos (os 3C's).



Os comercializadores devem apresentar informação pré-contratual sobre as características da oferta.

As **principais características** da mudança de comercializador são as seguintes:

- Mudar de comercializador é **gratuito** para o consumidor;
- O ponto de contacto preferencial, na mudança, é o seu **novo comercializador**;
- Mudar de comercializador **não implica alteração** da instalação consumidora (ex. contador), exceto se o cliente a solicitar;
- O prazo máximo de mudança é de **3 semanas**;
- **Não há limite ao número** de mudanças;
- A **tarifa social** é aplicada por todos os comercializadores.

A ERSE aprovou uma ficha contratual padronizada que resume os principais aspetos do fornecimento de energia. Solicite-a antes de comparar ofertas e escolher o novo comercializador.

É disponibilizado pela ERSE um [simulador](#) que compara **preços** e condições de oferta em mercado, para o mercado de gás apenas, ou para o mercado de oferta dual (eletricidade e gás, de forma conjunta).



Os consumidores considerados vulneráveis, com direito à tarifa social, podem contratar diretamente com o Comercializador de Último Recurso (CUR). O Decreto-Lei n.º 57-B/2022, de 6 de setembro, passou a permitir o regresso dos clientes finais com consumos anuais inferiores ou iguais a 10 000 m³ ao regime de tarifas reguladas de venda de gás natural do mercado regulado.

Quem são os comercializadores em regime de mercado?

Comercializador				
Audax Renovables	•	•	•	•
Axpo Portugal		•	•	•
CapWatt			•	•
Dourogás	•	•	•	•
EDP Comercial	•	•	•	•
Endesa	•	•	•	•
ENI Plenitude Iberia	•	•	•	
Enforcesco	•	•	•	•
Ezurimbol	•	•		
G9Telecom	•	•	•	
Galp Power	•	•	•	•
Goldenergy	•	•	•	•

Comercializador				
Iberdrola	•	•	•	•
JafPlus	•	•	•	•
Lusiadaenergia	•	•	•	
Meo Energia	•	•	•	•
Naturgy	•	•	•	•
Portugos Power, Lda.	•	•	•	•
Repsol	•	•	•	•
Usenergy	•	•	•	•

Residenciais (<500 m3)
 Pequenos negócios
 Industriais
 Grandes consumidores
 Novo comercializador

	Total	Residenciais	Pequenos negócios	Industriais	Grandes consumidores
Número de comercializadores					
	20	18	16	15	9
<i>Δ mês homólogo</i>	-4	-3	-4	-3	-1
Número de clientes					
	EDP	EDP	EDP	GALP	GALP
<i>Quota</i>	44%	44%	44%	37%	38%
<i>Δ mês homólogo</i>	-5,0 p.p.	-4,9 p.p.	-6,5 p.p.	-2,0 p.p.	-4,8 p.p.
HHI	2 830	2 838	2 824	2 347	2 316
Consumo (GWh)					
	GALP	EDP	EDP	GALP	GALP
<i>Quota</i>	50%	42%	41%	39%	55%
<i>Δ mês homólogo</i>	+0,7 p.p.	-4,2 p.p.	4,4 p.p.	-5,0 p.p.	+1,5 p.p.
HHI	3 098	2 760	2 752	2 370	3 646

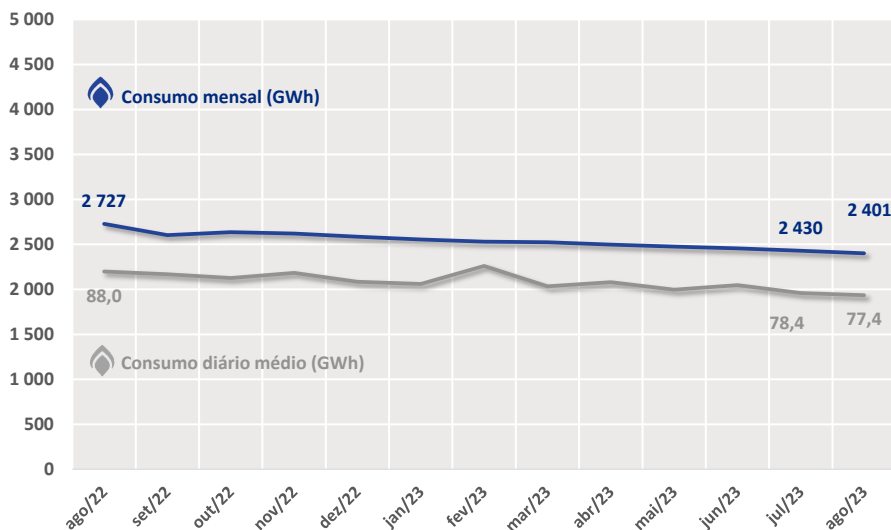
* Comercializadores com pelo menos 1 cliente

Evolução global do consumo

O consumo mensal global no mês de agosto foi de 2 401 GWh, valor inferior em 1,2% ao registado no mês anterior.

Relativamente ao mês homólogo, o consumo mensal global apresentou uma variação negativa de 12,0%.

Quanto ao consumo diário médio, neste mês observou-se uma variação negativa de 1,2% relativamente ao mês precedente.



Consumo global

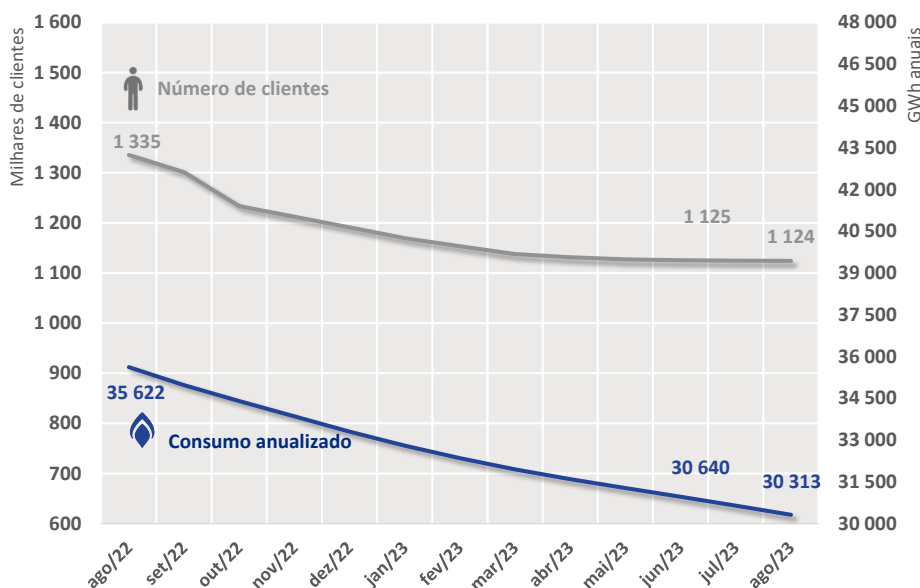
Este mês, o consumo mensal global foi de 2 401 GWh, cerca de 1,2% abaixo do que se registou em julho e 12,0% inferior ao registado em agosto de 2022.

O consumo mensal global é o consumo apurado para cada mês para todos os clientes, tanto os que têm um comercializador de mercado como os clientes dos CUR.

Caracterização do Mercado Livre

A ERSE monitoriza o funcionamento do mercado retalhista em Portugal continental, que inclui todo o processo de mudança de comercializador, através do qual os consumidores e clientes concretizam as suas escolhas. Os diferentes agentes (operadores de rede, comercializadores e

operador logístico de mudança de comercializador) têm deveres de reporte de informação à ERSE. Esta informação serve, entre outros propósitos, também para a divulgação de informação pública de caracterização do mercado liberalizado.



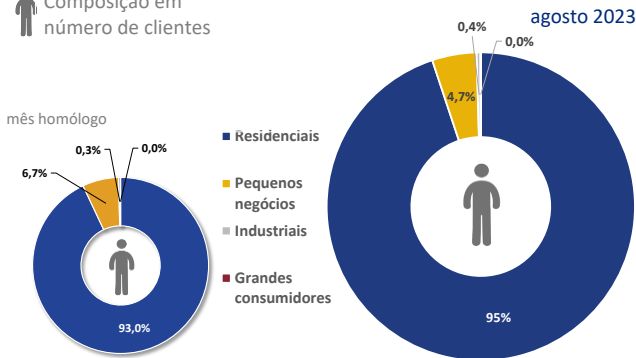
Evolução do ML

Este mês, o ML registava cerca 1,1 milhões de clientes, para um consumo estimado em base anual de 30 313 GWh.

Estes valores representam uma redução de 15,8% em número de clientes e uma quebra de 14,9% em consumo, relativamente a agosto de 2022.

O mercado livre (ML) contou este mês com cerca de 1,1 milhões de clientes, correspondendo a 30 313 GWh de consumo anualizado, o que representa um decréscimo de 514 clientes e uma quebra de cerca de 327 GWh em termos de consumo, face ao mês anterior. Em termos homólogos, o número de consumidores no ML apresentou um decréscimo de 15,8%, e o consumo no ML registou uma quebra de 14,9%.

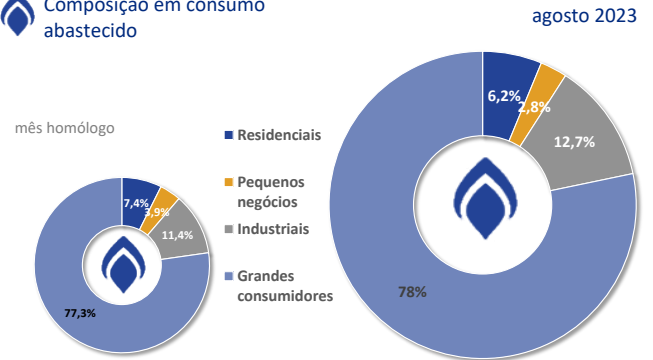
Composição em número de clientes



A quase totalidade do número de clientes do mercado livre concentra-se naturalmente no segmento dos clientes

residenciais, que representa cerca de 95% do total de clientes no ML.

Composição em consumo abastecido



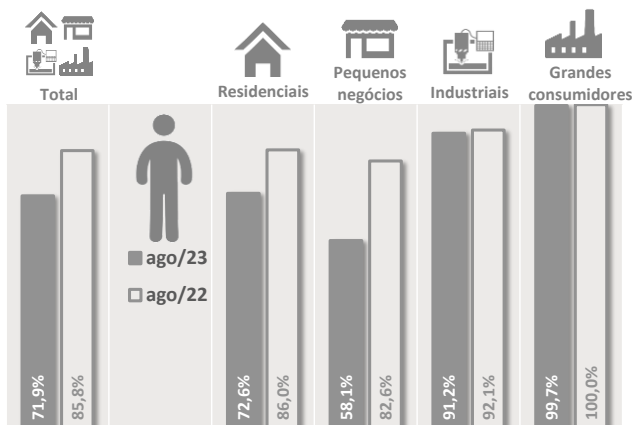
O segmento de grandes consumidores, que representa cerca de 78% do consumo do ML, registou um acréscimo próximo de 0,8 p.p. face ao período homólogo, seguido de longe pelos clientes industriais (12,7%), que registaram uma subida de cerca de 1,3 p.p. em relação a agosto de 2022. Os segmentos residencial e dos pequenos negócios são os que apresentam menor representatividade em termos de consumo, com 6,2% e 2,8% tendo reduzido o seu peso entre 1,1 p.p. e 1,0 p.p., respetivamente.

Peso relativo do mercado livre

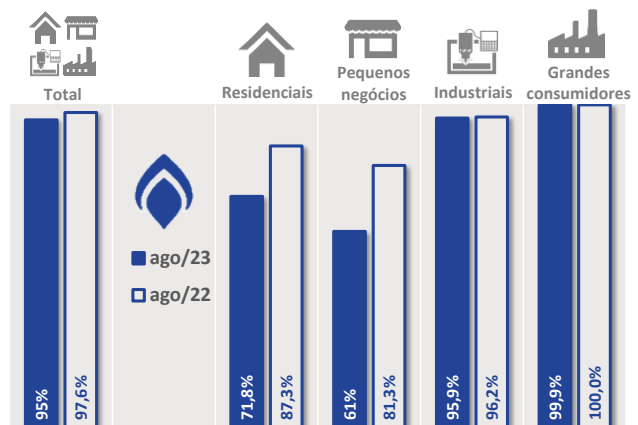
Este mês, o ML representou cerca de 72% do número total de clientes e cerca de 95% do consumo em Portugal Continental, com reduções de 13,9 p.p. e de 2,6 p.p., respetivamente, relativamente ao valor do mês homólogo. O ML assegura a quase totalidade dos fornecimentos a grandes consumidores e a clientes industriais. No segmento de clientes

residenciais, cerca de 73% dos clientes são fornecidos por um comercializador do ML, representando o seu consumo, também, aproximadamente 72% do consumo global deste segmento. O segmento de pequenos negócios apresenta a menor penetração do ML, com 61% do consumo total e 58% do número de clientes.

Peso relativo ML, em clientes



Peso relativo ML, em consumo

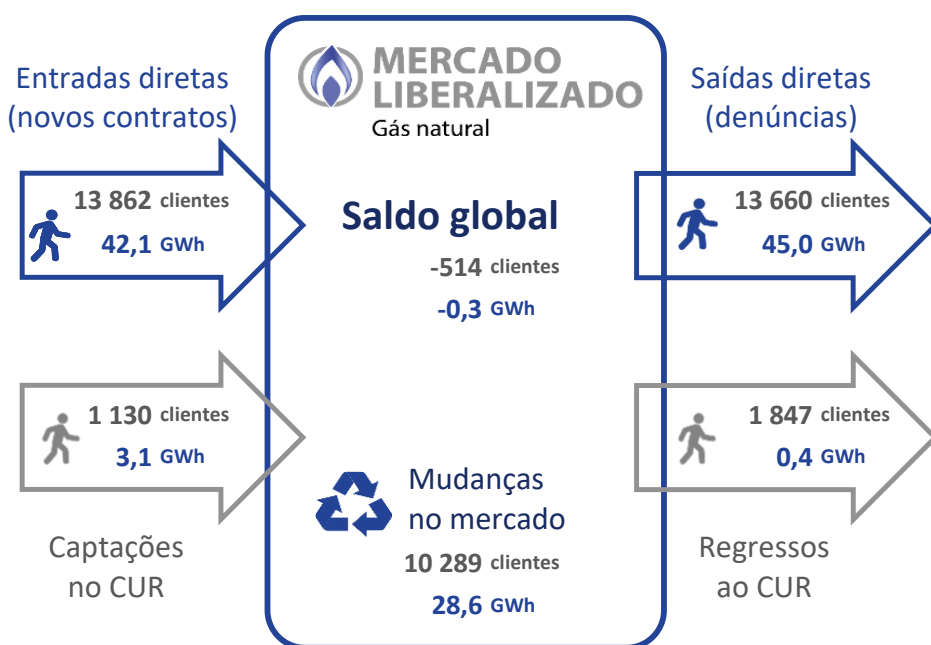


Mudança de comercializador

A caracterização da mudança de comercializador, enquanto processo, inclui uma análise dos movimentos efetuados e que afetam a carteira dos diferentes comercializadores em mercado. Estes movimentos incluem a captação de contratos relativos a instalações anteriormente sem abastecimento de eletricidade (entradas diretas), as captações de clientes que os comercializadores efetuam na carteira dos CUR, as situações em que os clientes mudam entre dois comercializadores em mercado (mudanças no

mercado), as cessações ou denúncias de contrato sem outro que o substitua (saídas diretas) e ainda os regressos legalmente permitidos a fornecimento pelos CUR.

O saldo global do mercado livre é o resultado dos acréscimos de carteiras dos comercializadores em mercado (entradas diretas e captações nos CUR), deduzido das diminuições de carteira, que correspondem ao agregado de saídas diretas e de regressos ao CUR.



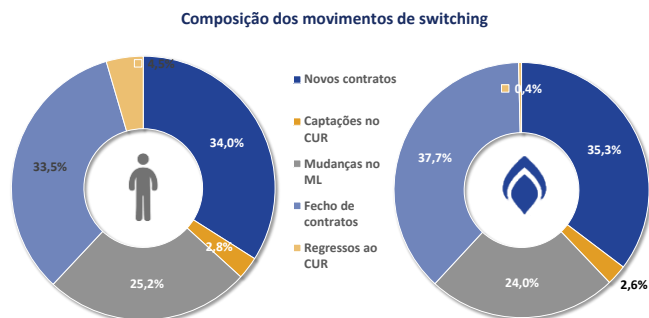
Mudança de comercializador

Este mês, o número de clientes no mercado liberalizado reduziu-se em 514 e o seu consumo em base anual desceu cerca de 0,3 GWh.

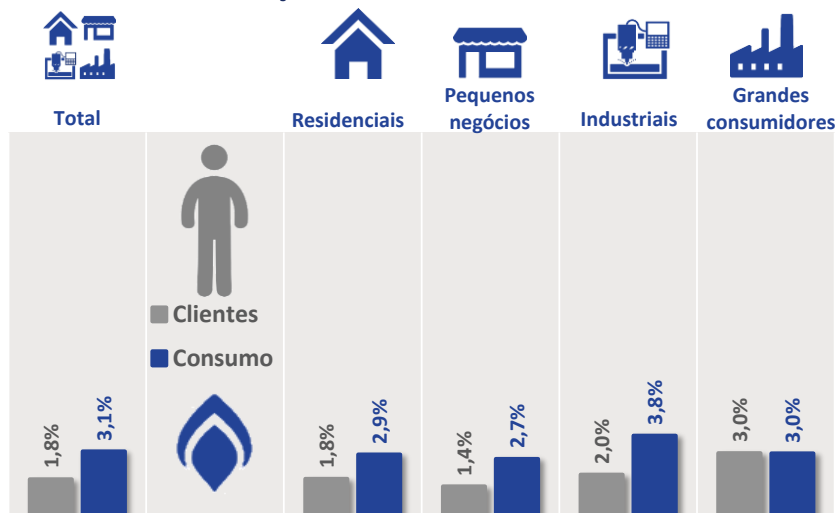
Ainda em agosto, quase 10 mil clientes mudaram de fornecedor no mercado liberalizado, enquanto 13 660 trocaram o fornecimento pelo CUR por um fornecimento em mercado.

Este mês entraram 14 992 clientes no ML, tendo 1 130 (3,1 GWh) transitado do mercado regulado (MR) e 13 862 (42,1 GWh) entrado diretamente para as carteiras de comercializadores em regime de mercado (entradas diretas). Por outro lado, cessaram contrato no mercado liberalizado 13 660 clientes (45,0 GWh) sem que tenham celebrado outro contrato de fornecimento (saídas diretas), e regressaram ao MR 1 847 clientes. Assim, o número de clientes em atividade no ML reduziu-se, em termos líquidos, em 514, e diminuiu ligeiramente em consumo, 0,3 GWh. Foram ainda registadas 10 289 mudanças de carteira entre comercializadores no ML, que representam cerca de 28,6 GWh de consumo anual.

Com esta evolução, pode-se observar que, neste mês, o maior número de movimentos de mercado diz respeito a novos contratos, que representa cerca de 34% em número de clientes.



Intensidade de mudança de comercializador



Intensidade da mudança de comercializador

Este mês, 1,8% dos número total de clientes trocou de fornecedor, tendo passado também cerca de 3,1% do consumo a ser assegurado por um comercializador diferente.

O segmento mais ativo na mudança de comercializador em número de clientes é o segmento dos grandes consumidores e, em consumo, é o segmento dos clientes industriais.

De modo a poder identificar o segmento mais ativo na mudança de comercializador, é analisada a intensidade da mudança de comercializador, que corresponde ao volume de clientes ativos na mudança de comercializador, incluindo entradas e saídas, em comparação com o volume total de clientes em cada um dos segmentos. Em agosto, a intensidade de mudança de comercializador representou 1,8% do total de

clientes e 3,1% do consumo global do mercado português. O segmento mais ativo na mudança de comercializador em número de clientes é o segmento dos grandes consumidores e, em consumo, é o segmento dos clientes industriais.

Quotas de mercado e indicadores de concorrência

A dinâmica de funcionamento do mercado é tipicamente aferida, também, pelas quotas dos diferentes operadores (e a sua evolução no tempo), bem como pelo recurso a indicadores que monitorizam a intensidade competitiva do mercado. Neste resumo informativo, são utilizados o índice de concentração HHI (*vide* siglas e definições para sua caracterização) e a monitorização direta da evolução da quota do líder de mercado (em avaliação global e em cada segmento).

Na apresentação das quotas dos operadores, neste resumo informativo, a designação “Outros” inclui os comercializadores que, em quota de mercado, ocupam a oitava posição e seguintes.

A EDP Comercial continuou a representar, neste mês, quase metade dos clientes no mercado livre. Face a julho de 2023, a sua quota registou uma quebra de 0,1 p.p..

As quotas da Galp e da Goldenergy representam 21,2% e 17,5% em termos de clientes, tendo a Galp mantido a sua

quota inalterada e a Goldenergy, apresentado um ganho de 0,2 p.p., face ao mês precedente.


Todos os restantes comercializadores – Endesa, Iberdrola, Repsol, Dourogás e o conjunto de comercializadores agrupados na rúbrica “Outros” mantiveram sensivelmente as suas quotas face a julho.

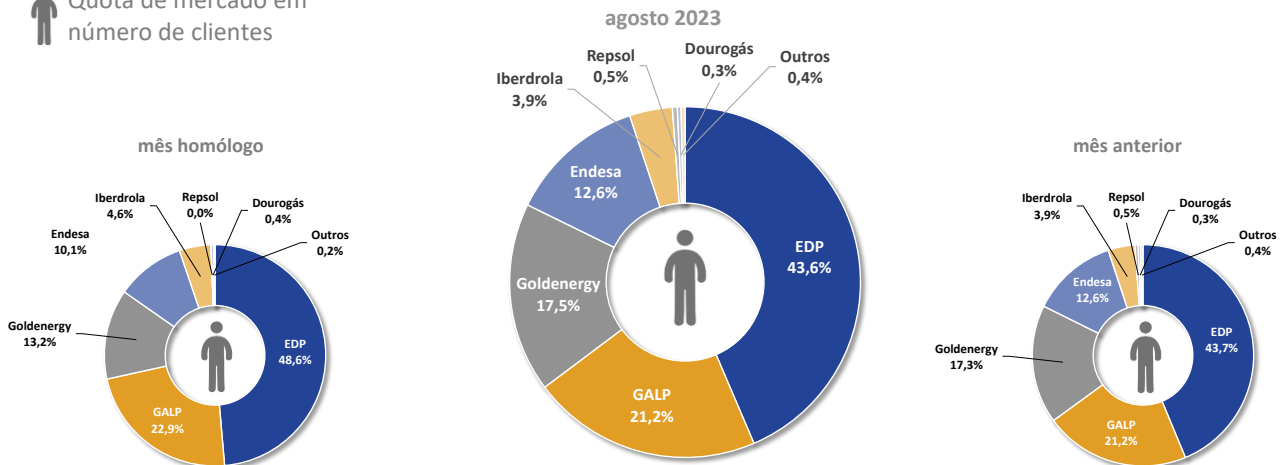
Quanto ao consumo, a Galp manteve a sua posição como principal operador no mercado livre, com cerca de metade do consumo global. Em agosto, a Galp registou um acréscimo de 0,4 p.p. face ao mês anterior.


A Naturgy e a Endesa ocupam a 2ª e a 3ª posições em termos de quota de mercado em consumo, tendo a Naturgy mantido a sua quota, ao passo que a Endesa desceu 0,4 p.p., face a julho de 2023. A EDP e a Axpo registaram, ambos, também um decréscimo de 0,2 p.p. e, por outro lado, a Goldenergy e as empresas agrupadas na rúbrica de “Outros” subiram entre 0,1 p.p. e 0,4 p.p., face ao mês precedente. A Capwatt desceu cerca de 0,1 p.p..

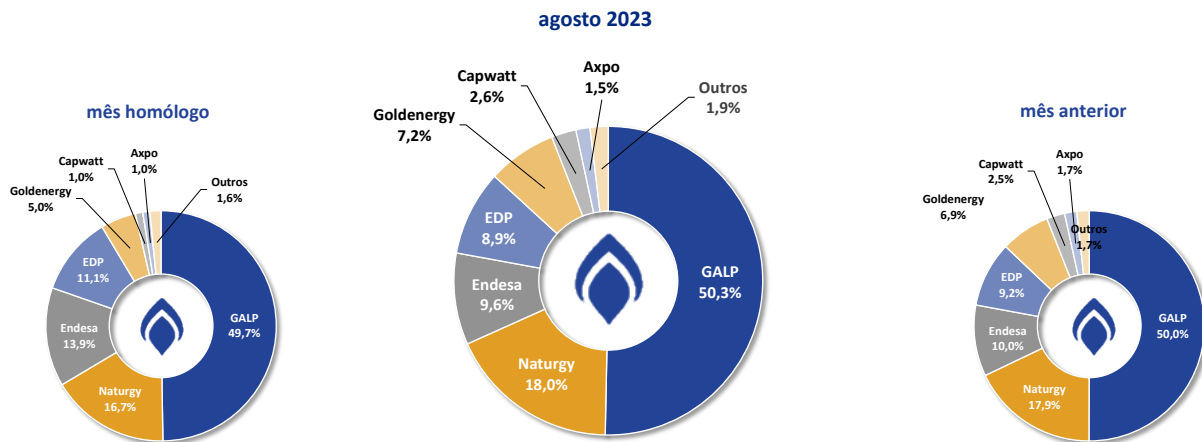
Relativamente ao mês homólogo, a EDP foi o comercializador que perdeu mais quota em número de clientes (5,0 p.p.), sendo a Endesa o comercializador que mais reduziu a sua quota em consumo (4,3 p.p.).

A Goldenergy foi o comercializador que ganhou mais quota. quer em clientes (4,3 p.p.), quer em consumo (2,3 p.p.).

 Quota de mercado em número de clientes



 Quota de mercado em consumo abastecido



Variações de carteira de clientes

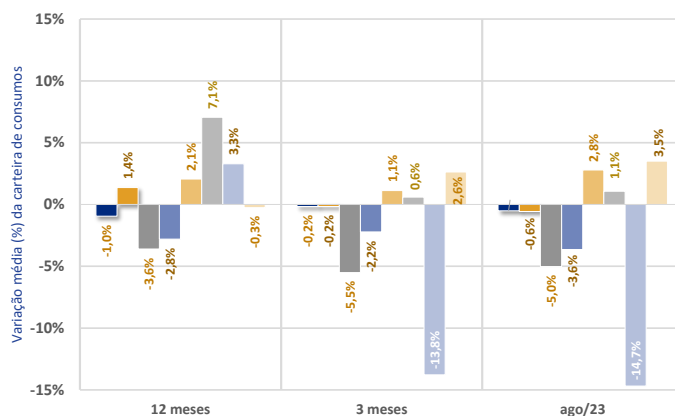
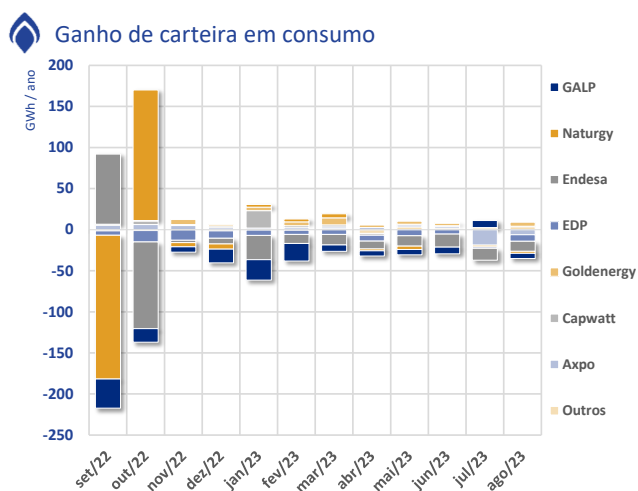
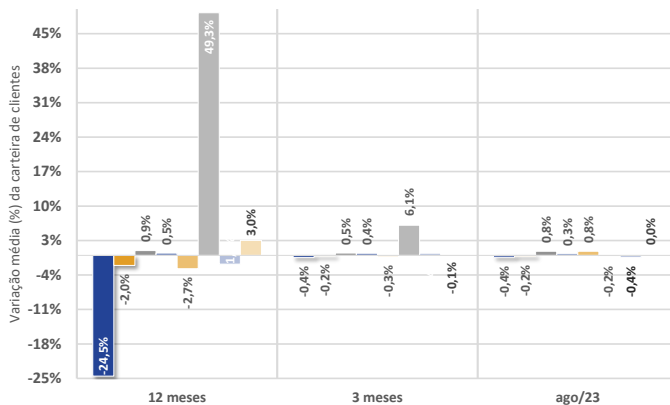
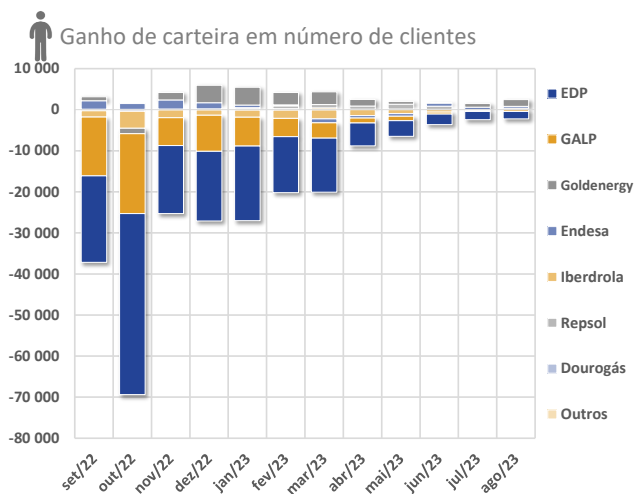
O aumento da quota de mercado obtida por cada comercializador pode ser encarado como uma forma de caracterizar um tipo de abordagem, mais ou menos proativa, efetuada ao mercado. Através da análise da variação de carteiras de clientes, é possível verificar qual o comercializador que captou ou perdeu um maior número de clientes.

Em agosto, a Goldenergy e a Endesa foram os comercializadores que realizaram a maior captação de clientes, correspondente a cerca de 72% e 18%,

respetivamente, do número de clientes que mudaram de comercializador. A Goldenergy e a Endesa tiveram, assim, um ganho líquido, em clientes da sua carteira, de cerca de 0,8% e 0,3%, respetivamente, face ao mês anterior.

A Iberdrola também obteve um ganho de cerca de 10% do número de clientes que mudaram de comercializador.

Relativamente a variações negativas de carteira, a EDP, a par com a Dourogás, foram os comercializadores que registaram a maior perda de clientes, correspondente a 0,4%.



Já em termos de consumo, a Goldenergy conseguiu captar o maior consumo (cerca de 77%), registando um ganho líquido de carteira, de 4,5%.

Quanto a variações negativas de consumo, destacam-se a Endesa e a Axpo, com impactos negativos nas suas carteiras, de 5,0% e 14,7% em termos relativos, respetivamente.

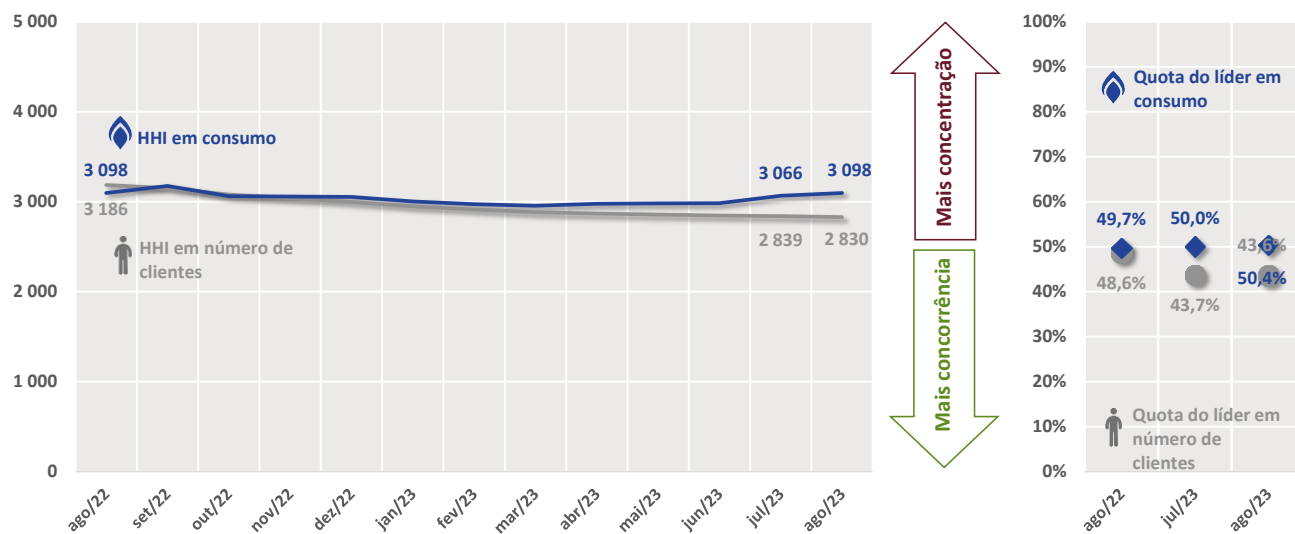
Indicadores de concorrência no mercado livre

Em termos de número de clientes, o índice *Herfindahl-Hirschman Index* (HHI), que mede o nível de concentração no mercado, desceu 0,3% face ao mês precedente e 11,2% face ao mês homólogo. Esta redução do HHI foi influenciada pela redução de quota do comercializador dominante em termos de clientes, a EDP, que diminuiu a sua quota de 48,6%, há um ano atrás, para os atuais 43,6% (uma

redução de 5,0 p.p., que se traduz numa perda de clientes, em termos relativos).

Em consumo, o HHI registou um acréscimo, de cerca de 1,0%, face ao mês anterior, e uma estabilização face ao homólogo.

Os valores e a evolução dos indicadores de concorrência mostram um mercado ligeiramente mais competitivo em número de clientes do que em consumo.



Análise por segmento de clientes

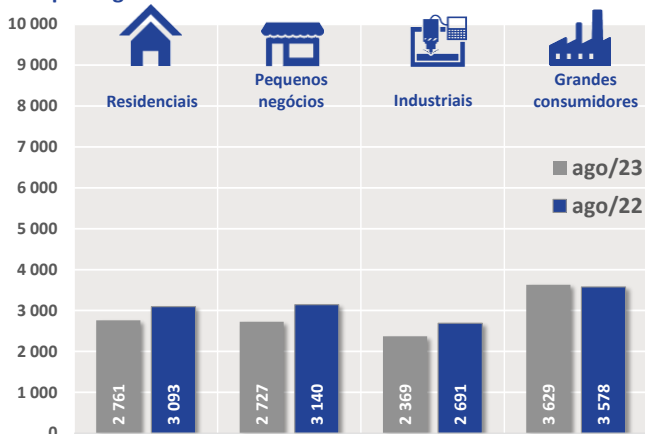
O segmento de clientes industriais é aquele que atualmente apresenta maior intensidade competitiva, sendo o segmento com menor HHI em termos de consumo, e apresentando uma redução do valor de HHI, relativamente ao mês homólogo, de 11,9%. Este segmento conta com 15 comercializadores ativos.

O segmento dos pequenos negócios apresentou uma redução do HHI em 12,4% relativamente ao mês homólogo.

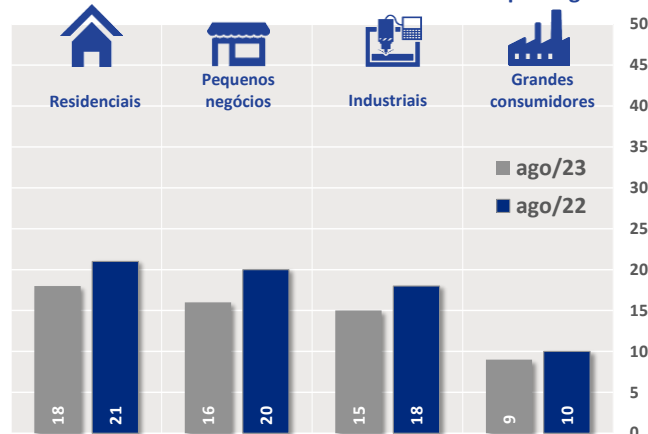
O segmento dos clientes residenciais, que tem o maior número de comercializadores ativos, teve também um decréscimo de HHI, de 10,8%, e apresentou um HHI de 2 760.

Por outro lado, o segmento mais concentrado é o segmento dos grandes consumidores, devido à quota de cerca de 55% da Galp. Este segmento tem o menor número de comercializadores ativos, e foi o único a apresentar um aumento do valor de HHI relativamente ao mês homólogo (1,9%).

HHI por segmento



Número de comercializadores por segmento



A aposta de cada comercializador em termos de foco comercial tem tradução na evolução das quotas de mercado, em consumo, por segmento.

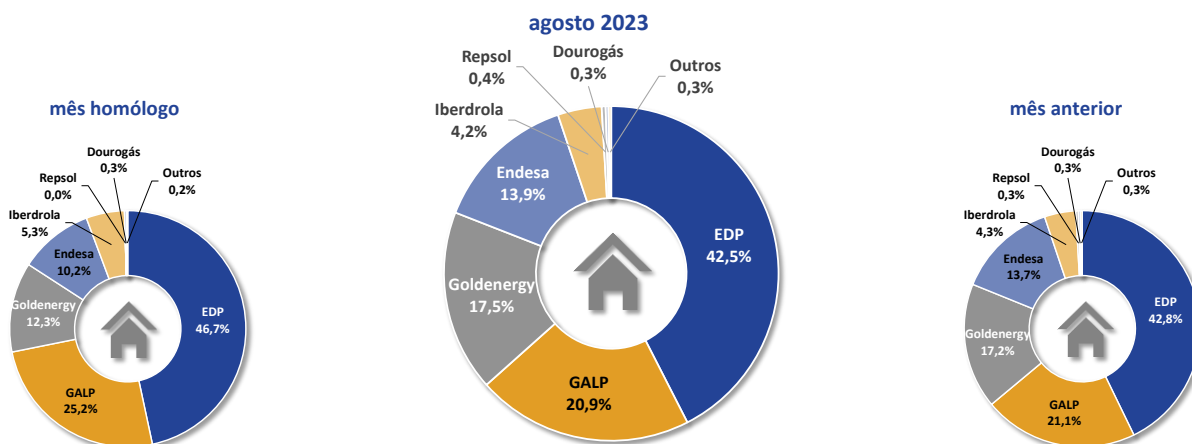
No segmento de clientes residenciais, a liderança foi mantida pela EDP, que, contudo, registou um decréscimo de 0,3 p.p. na sua quota face ao mês de anterior. A Galp e a

Iberdrola também registaram reduções de quota, de 0,2 p.p. e 0,1 p.p., respetivamente. Por outro lado, a Goldenergy, a Endesa e a Repsol aumentaram as suas quotas, entre 0,1 p.p. e 0,3 p.p., face a julho. A Dourogás e o conjunto de empresas agrupadas na rúbrica “Outros” mantiveram sensivelmente as suas quotas face ao mês anterior.

Relativamente ao mês homólogo, foi a Galp o comercializador com maior perda de quota em consumo neste segmento (4,3 p.p.), tendo sido a

Goldenergy o comercializador a apresentar o maior ganho, de 5,2 p.p..

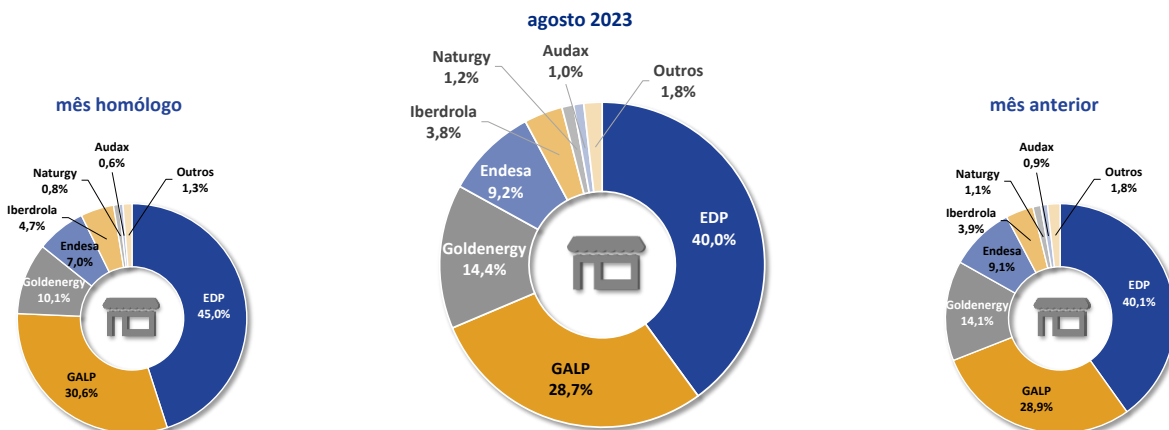
 **Quota de mercado em consumo abastecido - Residenciais**



No segmento de pequenos negócios, é também a EDP o comercializador com maior representatividade em termos de consumo, tendo perdido quota no mês de agosto, tal como a Galp e a Iberdrola, com descidas entre 0,1 p.p. e 0,2 p.p.. Por outro lado, a Goldenergy, a Endesa, a Naturgy e a

O conjunto de empresas agrupadas na rúbrica “Outros” foi o único a manter a sua quota relativamente ao mês precedente. Face ao mês homólogo, a EDP foi o comercializador com maior perda de quota em consumo neste segmento (5,0 p.p.), ao contrário da Goldenergy, que

 **Quota de mercado em consumo abastecido - Pequenos negócios**



Audax registaram acréscimos nos seus pesos relativos, entre 0,1 p.p. e 0,2 p.p..

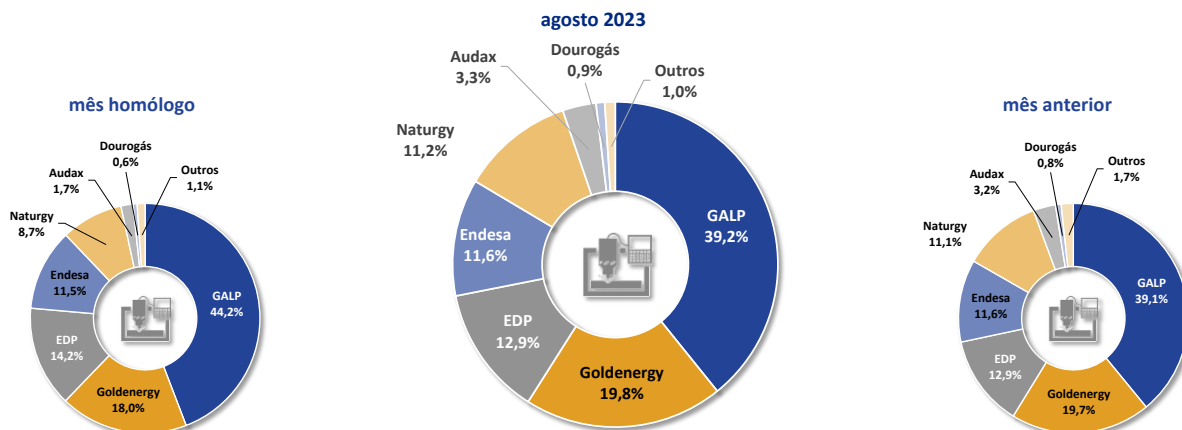
apresentou o maior ganho (4,3 p.p.).

Em agosto, a Galp manteve a liderança do segmento de clientes industriais, tendo registado um acréscimo de 0,1 p.p. da sua quota face ao mês de julho. A Goldenergy e a EDP surgem em seguida, tendo a Goldenergy registado um aumento de 0,1 p.p. e a EDP mantido a sua quota inalterada, relativamente ao mês precedente. A Endesa também manteve sensivelmente inalterada a sua quota face ao mês precedente. A Naturgy, a Audax e a Dourogás subiram as suas quotas em

0,1 p.p.. O conjunto de empresas agrupadas na rúbrica “Outros” foi o único comercializador a registar um decréscimo de quota em agosto (0,7p.p.).

Relativamente ao mês homólogo, foi a Galp o comercializador com maior perda de quota em consumo neste segmento (5,0 p.p.), e a Naturgy o comercializador com o maior ganho (2,5 p.p.).

**Quota de mercado em consumo
abastecido - Industriais**

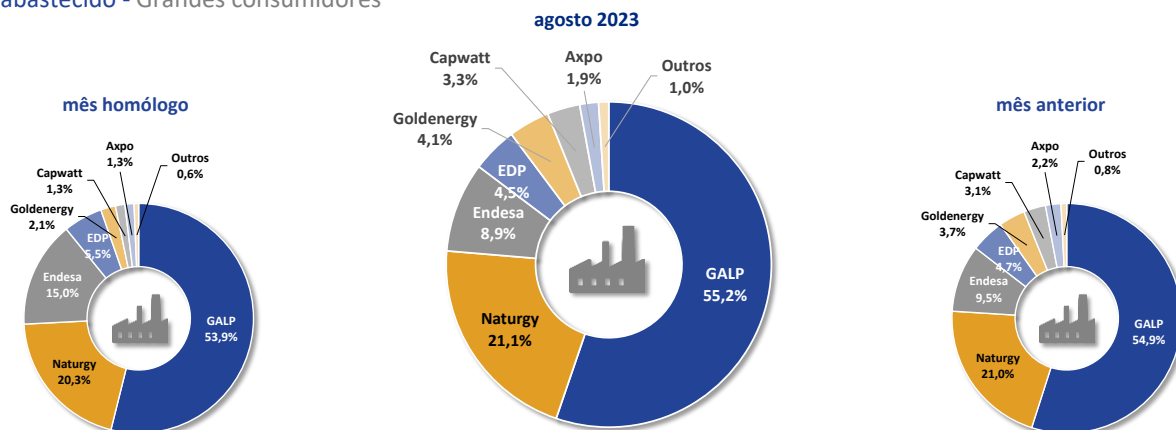


No segmento de grandes consumidores, a Galp, líder do segmento, aumentou a sua quota de mercado em 0,3 p.p., face ao mês anterior. Em seguida, encontram-se a Naturgy e a Endesa, tendo a Naturgy subido a sua quota em 0,1 p.p., e a Endesa reduzido a sua quota em 0,6 p.p., face ao mês anterior. A EDP e a Axpo também registaram um decréscimo, de 0,2 p.p. e 0,3 p.p., respetivamente, face a julho. A Capwatt e o

conjunto de empresas agrupadas na rúbrica “Outros” apresentaram, ambas, um acréscimo nas suas quotas de 0,2 p.p., tal como a Goldenergy, neste caso de 0,4 p.p..

Relativamente ao mês homólogo, foi a Endesa o comercializador com maior perda de quota em consumo neste segmento (6,1 p.p.), tendo sido a Goldenergy o comercializador a apresentar maior ganho (2,0 p.p.).

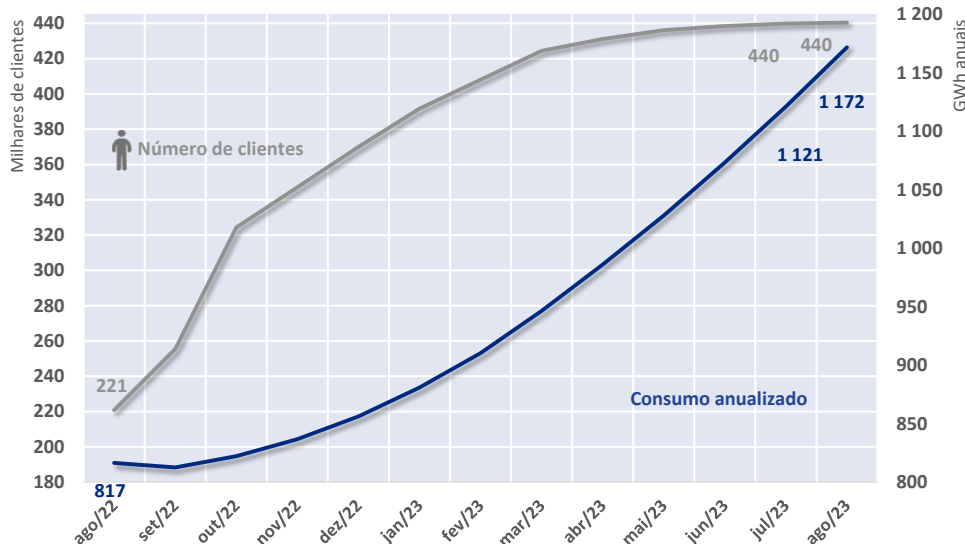
**Quota de mercado em consumo
abastecido - Grandes consumidores**



Caracterização dos CUR

No global, cerca de 440 mil clientes permaneciam, no final de agosto de 2023, abastecidos por um CUR, por aplicação das tarifas transitórias.

Estes clientes representam um consumo anualizado de 1 172 GWh, ou seja, 3,7% do consumo total de Portugal continental.



Evolução do CUR

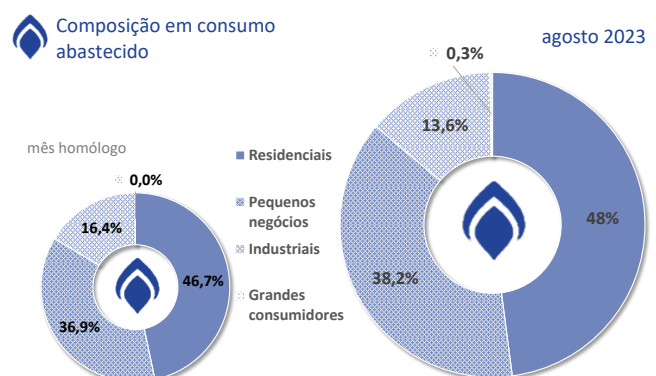
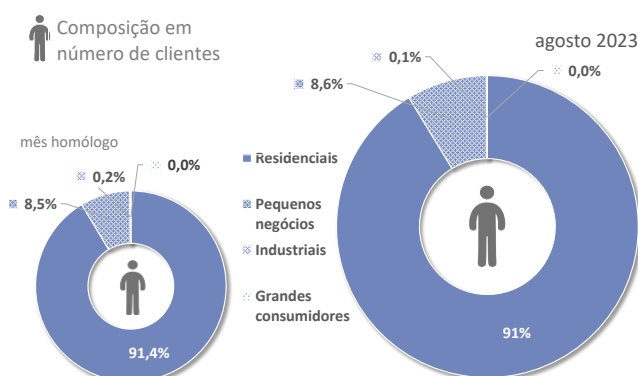
Este mês, o MR registava cerca de 440 mil clientes, para um consumo estimado em base anual de cerca de 1 172 GWh.

Estes valores representam acréscimos de 99,5% em número de clientes e 43,5% em consumo, relativamente a agosto de 2022.

O número de clientes no mercado regulado apresentou um acentuado crescimento, de 99,5%, face ao mês homólogo. Em termos de consumo, o aumento foi de 43,5%, relativamente ao mesmo período do ano passado.

91% dos clientes no MR, e aproximadamente 48% dos fornecimentos da comercialização de último recurso. Os restantes segmentos representam cerca de 9% do número total de clientes.

A carteira dos CUR está naturalmente concentrada nos clientes domésticos, que representaram, em agosto, cerca de



Siglas e definições

Siglas utilizadas

CUR – comercializador de último recurso; entidade responsável por efetuar o fornecimento de energia elétrica mediante a aplicação de tarifas definidas pela ERSE.

HHI – acrónimo da expressão anglo-saxónica Herfindhal Hirschman Index – índice de concentração de mercado com o mesmo nome.

Definições

Residenciais - conjunto de clientes com consumo anual de gás natural inferior a 500 m³(n). As suas instalações consumidoras estão tipicamente ligadas às redes de distribuição em baixa pressão.

Pequenos negócios - conjunto de clientes com consumo anual de gás natural superior 500 m³ (n). As suas instalações consumidoras estão tipicamente ligadas às redes de distribuição em baixa pressão.

Industriais - conjunto de clientes com consumo anual superior 10.000 m³ (n) e inferior a 1 milhão de m³ (n) de gás natural.

Grandes consumidores - conjunto de clientes com consumo anual superior a 1 milhão de m³ (n) de gás natural. Tipicamente, podem estar ligados a redes de transporte ou distribuição, em alta ou média pressão de fornecimento.

Anexo estatístico

O Anexo estatístico apresentado cobre a totalidade dos dados utilizados na elaboração do resumo informativo mensal nas suas diferentes secções, considerando as seguintes exceções:

Os valores da intensidade da mudança de comercializador, que não são expressamente apresentados, mas podem ser determinados com a restante informação disponibilizada (ver secção de Definições).

Os valores utilizados para caracterização da concentração de mercado (incluindo os índices HHI), que não são expressamente

ML – mercado livre; corresponde à parcela do mercado retalhista em que a tarifa final é livremente negociada entre as partes.

MR – mercado regulado; corresponde à parcela do mercado retalhista em que se aplicam tarifas finais definidas pela ERSE.

Consumo anualizado - o consumo anualizado representa o valor de consumo que os clientes que se encontram em carteira de fornecimento no mercado livre efetuariam se permanecessem com esse fornecedor durante um período de 12 meses.

Índice de concentração HHI - o índice de concentração de mercado HHI é calculado pela soma do quadrado das quotas de mercado de todos os agentes. Neste documento são utilizadas as quotas de mercado considerando o volume de energia fornecido por cada comercializador no ML.

Intensidade de mudança de comercializador - a intensidade de mudança de comercializador é aferida pela taxa de mudanças realizadas, considerando conjuntamente as mudanças do ML para o MR, do MR para o ML e dentro do ML, no número total de clientes a considerar (total nacional ou total de cada segmento).

referidos, mas podem ser diretamente extraídos ou apurados da tabela de quotas de mercado.

A totalidade da informação disponibilizada tem a sua origem na informação remetida à ERSE no âmbito da operacionalização da mudança de comercializador, exceto no caso do valor do consumo real mensal, cuja fonte é a REN (estatística mensal).

Evolução global do mercado e da mudança de comercializador

Principais valores de caracterização

Mês	N.º de clientes no ML	Consumo anualizado ML [GWh]	Peso relativo do ML	Consumo total no mês [GWh]
ago/22	1 335 470	35 622,1	85,8%	2 727,5
set/22	1 301 416	34 971,5	83,6%	2 602,4
out/22	1 233 546	34 400,7	79,2%	2 635,4
nov/22	1 212 412	33 850,1	77,7%	2 620,4
dez/22	1 191 236	33 302,7	76,3%	2 586,0
jan/23	1 169 658	32 803,1	74,9%	2 555,5
fev/23	1 153 624	32 346,6	73,9%	2 530,4
mar/23	1 137 897	31 943,9	72,8%	2 523,4
abr/23	1 131 581	31 597,1	72,4%	2 496,9
mai/23	1 127 069	31 275,0	72,1%	2 476,6
jun/23	1 125 189	30 964,9	72,0%	2 455,6
jul/23	1 124 264	30 639,6	71,9%	2 429,5
ago/23	1 124 480	30 315,6	71,9%	2 403,5

Fluxos de mudança de comercializador (número e consumo anualizado)

	N.º de clientes				Consumo [GWh]			
	Residenciais	Peq. Negócios	Industriais	Grandes cons.	Residenciais	Peq. Negócios	Industriais	Grandes cons.
Saídas	14 594	861	47	5	4 224,7	2 364,7	4 493,6	34 366,5
Mudanças	9 789	456	40	4	1 546,8	672,6	4 634,8	21 756,4
Entradas	14 264	664	58	6	2 443,4	1 062,5	7 321,1	34 366,5

Caracterização do mercado retalhista

Caracterização do mercado liberalizado

Mês	N.º de clientes				Consumo anualizado ML [GWh]			
	Residenciais	Peq. Negócios	Industriais	Grandes cons.	Residenciais	Peq. Negócios	Industriais	Grandes cons.
ago/22	1 241 805	88 965	4 343	357	2 459,5	1 252,9	3 594,0	28 315,6
set/22	1 212 120	84 570	4 368	358	2 453,5	1 258,6	3 619,7	27 639,6
out/22	1 153 809	74 998	4 383	356	2 443,0	1 260,1	3 656,1	27 041,5
nov/22	1 136 580	71 065	4 415	352	2 429,6	1 258,9	3 690,7	26 470,9
dez/22	1 118 656	67 802	4 428	350	2 401,6	1 247,6	3 709,3	25 944,3
jan/23	1 099 962	64 871	4 479	346	2 367,5	1 230,9	3 741,4	25 463,3
fev/23	1 086 126	62 658	4 501	339	2 328,2	1 208,7	3 774,8	25 034,9
mar/23	1 072 563	60 481	4 513	340	2 287,1	1 183,8	3 797,6	24 675,4
abr/23	1 068 009	58 723	4 508	341	2 242,7	1 154,2	3 807,3	24 392,8
mai/23	1 065 591	56 641	4 498	339	2 194,7	1 119,5	3 809,6	24 151,3
jun/23	1 065 098	55 258	4 497	336	2 145,4	1 082,7	3 817,4	23 919,5
jul/23	1 065 832	53 606	4 495	331	2 094,3	1 044,2	3 819,7	23 681,4
ago/23	1 067 133	52 521	4 493	333	2 043,1	1 005,2	3 811,9	23 455,5

Caracterização da comercialização de último recurso

Mês	N.º de clientes				Consumo anualizado [GWh]			
	Residenciais	Peq. Negócios	Industriais	Grandes cons.	Residenciais	Peq. Negócios	Industriais	Grandes cons.
ago/22	201 763	18 696	370	0	381,2	301,6	133,7	0,0
set/22	233 714	21 456	374	0	376,1	300,1	136,4	0,0
out/22	294 816	29 129	402	0	377,7	304,5	140,0	0,0
nov/22	314 988	31 691	421	0	382,4	311,5	142,8	0,0
dez/22	335 819	33 724	428	0	390,2	320,5	145,5	0,0
jan/23	355 383	35 930	410	0	401,3	331,3	148,3	0,0
fev/23	370 105	37 514	419	0	415,5	343,9	150,9	0,0
mar/23	384 870	39 137	439	0	433,8	359,4	153,3	0,0
abr/23	391 284	39 475	437	0	454,8	376,0	155,3	0,0
mai/23	396 335	39 319	441	0	478,2	393,0	156,9	0,0
jun/23	399 063	38 917	432	1	504,0	410,7	157,7	1,1
jul/23	401 116	38 277	434	1	531,9	429,0	158,4	2,1
ago/23	402 158	37 879	436	1	561,7	447,9	159,0	3,2

Quota de mercado por número de clientes

Mês	EDP	GALP	Goldenergy	Endesa	Iberdrola	Repsol	Douragás	Outros
ago/22	48,6%	22,9%	13,2%	10,1%	4,6%	0,0%	0,4%	0,2%
set/22	48,3%	22,4%	13,6%	10,5%	4,6%	0,0%	0,3%	0,2%
out/22	47,4%	22,1%	14,2%	11,2%	4,6%	0,0%	0,3%	0,2%
nov/22	46,8%	21,9%	14,6%	11,6%	4,5%	0,0%	0,3%	0,2%
dez/22	46,2%	21,6%	15,2%	11,9%	4,5%	0,0%	0,3%	0,2%
jan/23	45,5%	21,4%	15,9%	12,2%	4,4%	0,1%	0,3%	0,3%
fev/23	45,0%	21,3%	16,4%	12,4%	4,3%	0,1%	0,3%	0,3%
mar/23	44,4%	21,2%	16,9%	12,4%	4,1%	0,2%	0,3%	0,3%
abr/23	44,2%	21,3%	17,1%	12,5%	4,0%	0,3%	0,3%	0,4%
mai/23	44,0%	21,2%	17,2%	12,5%	4,0%	0,4%	0,3%	0,4%
jun/23	43,9%	21,2%	17,3%	12,5%	3,9%	0,5%	0,3%	0,4%
jul/23	43,7%	21,2%	17,3%	12,6%	3,9%	0,5%	0,3%	0,4%
ago/23	43,6%	21,2%	17,5%	12,6%	3,9%	0,5%	0,3%	0,4%

Quota de mercado por consumo anualizado

Mês	GALP	Naturgy	Endesa	EDP	Goldenergy	Capwatt	Axpo	Outros
ago/22	49,7%	16,7%	13,9%	11,1%	5,0%	1,0%	1,0%	1,6%
set/22	50,8%	10,8%	17,8%	11,4%	5,2%	1,1%	1,2%	1,6%
out/22	49,5%	16,7%	13,6%	10,7%	5,2%	1,3%	1,5%	1,5%
nov/22	49,6%	16,6%	13,6%	10,3%	5,4%	1,3%	1,7%	1,5%
dez/22	49,6%	16,6%	13,5%	10,1%	5,6%	1,4%	1,8%	1,5%
jan/23	49,2%	16,9%	12,5%	10,0%	5,8%	2,3%	1,9%	1,5%
fev/23	48,8%	17,2%	12,2%	9,9%	6,0%	2,4%	2,0%	1,5%
mar/23	48,7%	17,4%	11,7%	9,7%	6,4%	2,5%	2,1%	1,5%
abr/23	48,9%	17,5%	11,5%	9,5%	6,6%	2,4%	2,2%	1,4%
mai/23	49,1%	17,5%	11,0%	9,3%	6,8%	2,5%	2,3%	1,5%
jun/23	49,2%	17,7%	10,5%	9,1%	7,0%	2,5%	2,5%	1,6%
jul/23	50,0%	17,9%	10,0%	9,2%	6,9%	2,5%	1,7%	1,7%
ago/23	50,3%	18,0%	9,6%	8,9%	7,2%	2,6%	1,5%	1,9%

Quota de mercado por consumo anualizado - Residenciais

Mês	EDP	GALP	Goldenergy	Endesa	Iberdrola	Repsol	Douragás	Outros
ago/22	46,7%	25,2%	12,3%	10,2%	5,3%	0,0%	0,3%	0,2%
set/22	46,5%	25,2%	12,5%	10,2%	5,2%	0,0%	0,3%	0,2%
out/22	45,6%	25,5%	12,8%	10,6%	5,1%	0,0%	0,2%	0,2%
nov/22	45,2%	25,3%	13,1%	10,9%	5,0%	0,0%	0,2%	0,2%
dez/22	46,2%	22,8%	13,9%	11,6%	5,1%	0,0%	0,2%	0,2%
jan/23	45,7%	22,4%	14,5%	12,0%	5,0%	0,0%	0,2%	0,2%
fev/23	45,1%	22,2%	15,0%	12,3%	4,9%	0,1%	0,2%	0,2%
mar/23	44,5%	22,0%	15,6%	12,7%	4,7%	0,1%	0,2%	0,2%
abr/23	44,0%	21,8%	16,0%	13,0%	4,6%	0,2%	0,3%	0,2%
mai/23	43,5%	21,6%	16,5%	13,2%	4,4%	0,2%	0,3%	0,2%
jun/23	43,2%	21,4%	16,8%	13,5%	4,4%	0,3%	0,3%	0,2%
jul/23	42,8%	21,1%	17,2%	13,7%	4,3%	0,3%	0,3%	0,3%
ago/23	42,5%	20,9%	17,5%	13,9%	4,2%	0,4%	0,3%	0,3%

Quota de mercado por consumo anualizado - Pequenos negócios

Mês	EDP	GALP	Goldenergy	Endesa	Iberdrola	Naturgy	Audax	Outros
ago/22	45,0%	30,6%	10,1%	7,0%	4,7%	0,8%	0,6%	1,3%
set/22	44,8%	30,7%	10,2%	7,1%	4,7%	0,8%	0,5%	1,1%
out/22	43,7%	31,6%	10,3%	7,4%	4,6%	0,8%	0,5%	1,0%
nov/22	43,0%	32,0%	10,5%	7,6%	4,6%	0,8%	0,6%	0,9%
dez/22	43,7%	29,8%	11,2%	8,1%	4,7%	0,9%	0,6%	0,9%
jan/23	43,5%	29,6%	11,5%	8,4%	4,7%	0,9%	0,6%	0,9%
fev/23	43,0%	29,4%	12,0%	8,5%	4,5%	1,0%	0,6%	1,0%
mar/23	42,2%	29,4%	12,6%	8,7%	4,3%	1,0%	0,7%	1,0%
abr/23	41,6%	29,3%	13,0%	8,9%	4,2%	1,0%	0,7%	1,2%
mai/23	40,8%	29,2%	13,5%	9,0%	4,1%	1,1%	0,8%	1,5%
jun/23	40,4%	29,0%	13,9%	9,1%	4,0%	1,1%	0,9%	1,6%
jul/23	40,1%	28,9%	14,1%	9,1%	3,9%	1,1%	0,9%	1,8%
ago/23	40,0%	28,7%	14,4%	9,2%	3,8%	1,2%	1,0%	1,8%

Quota de mercado por consumo anualizado - Industriais

Mês	GALP	Goldenergy	EDP	Endesa	Naturgy	Audax	Douragás	Outros
ago/22	44,2%	18,0%	14,2%	11,5%	8,7%	1,7%	0,6%	1,1%
set/22	43,7%	18,0%	14,2%	11,5%	9,2%	1,7%	0,6%	1,1%
out/22	42,5%	18,2%	14,1%	12,1%	9,1%	1,8%	0,5%	1,6%
nov/22	42,9%	18,1%	13,7%	12,2%	9,1%	1,9%	0,5%	1,5%
dez/22	43,7%	18,1%	13,1%	12,0%	9,5%	1,6%	0,5%	1,5%
jan/23	41,2%	18,7%	12,6%	11,8%	10,7%	1,8%	0,6%	2,6%
fev/23	42,6%	18,3%	12,5%	11,5%	10,4%	1,8%	0,5%	2,5%
mar/23	41,4%	19,2%	12,9%	11,6%	10,7%	2,1%	0,6%	1,5%
abr/23	40,0%	19,6%	13,2%	11,8%	10,8%	2,4%	0,7%	1,5%
mai/23	38,5%	20,2%	13,1%	11,9%	11,0%	2,9%	0,8%	1,6%
jun/23	38,9%	20,0%	13,0%	11,9%	11,0%	3,0%	0,8%	1,6%
jul/23	39,1%	19,7%	12,9%	11,6%	11,1%	3,2%	0,8%	1,7%
ago/23	39,2%	19,8%	12,9%	11,6%	11,2%	3,3%	0,9%	1,0%

Quota de mercado por consumo anualizado - Grandes consumidores

Mês	GALP	Naturgy	Endesa	EDP	Goldenergy	Capwatt	Axpo	Outros
ago/22	53,9%	20,3%	15,0%	5,5%	2,1%	1,3%	1,3%	0,6%
set/22	55,5%	12,7%	20,2%	5,7%	2,2%	1,4%	1,6%	0,7%
out/22	53,8%	20,2%	14,4%	5,3%	2,1%	1,5%	1,9%	0,7%
nov/22	53,7%	20,1%	14,3%	4,9%	2,4%	1,6%	2,2%	0,7%
dez/22	53,8%	19,9%	14,2%	4,9%	2,5%	1,7%	2,3%	0,7%
jan/23	53,7%	20,1%	12,9%	4,9%	2,7%	2,6%	2,4%	0,7%
fev/23	53,0%	20,6%	12,5%	5,0%	2,9%	2,8%	2,6%	0,7%
mar/23	52,9%	20,7%	11,8%	4,9%	3,2%	3,1%	2,7%	0,7%
abr/23	53,4%	20,7%	11,4%	4,8%	3,4%	3,0%	2,8%	0,5%
mai/23	53,8%	20,6%	10,8%	4,7%	3,6%	3,0%	3,0%	0,6%
jun/23	53,8%	20,8%	10,1%	4,6%	3,8%	3,0%	3,1%	0,7%
jul/23	54,9%	21,0%	9,5%	4,7%	3,7%	3,1%	2,2%	0,8%
ago/23	55,2%	21,1%	8,9%	4,5%	4,1%	3,3%	1,9%	1,0%