

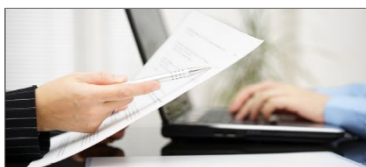
LIBERALIZAÇÃO DO MERCADO ELÉTRICO

JUNHO | 2019

Mudança de comercializador

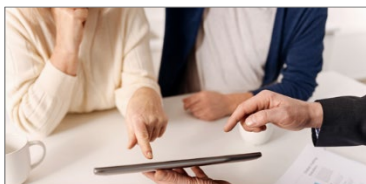
Todos os consumidores de energia elétrica em Portugal continental podem livremente escolher o seu fornecedor.

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



CONSULTE

Quem são os comercializadores ativos no mercado em www.erse.pt e as ofertas que propõem.



COMPARE

Os vários elementos da oferta: veja os preços, as condições de pagamento, a duração da oferta... Use os simuladores disponíveis e/ou peça a ficha contratual padronizada das ofertas que mais o interessam. Escolha a mais adequada ao seu consumo.



CONTRATE

Se decidir mudar, contrate.

O novo comercializador trata do seu processo de mudança, sem interrupção do fornecimento de energia. O prazo máximo para a mudança é de 3 semanas.

As principais características da mudança de comercializador são:

- Mudar de comercializador é gratuito para o consumidor;
- O ponto de contacto preferencial é o comercializador e, na mudança, deve ser o novo comercializador a assumir esse papel;
- Mudar de comercializador não implica alteração da instalação consumidora (ex. contador), exceto se o cliente o solicitar;
- O prazo máximo de mudança é 3 semanas.
- Não há limite ao número de mudanças;
- A tarifa social é aplicada por todos os comercializadores;
- A ERSE disponibiliza em www.erse.pt uma lista dos comercializadores que voluntariamente aí divulgam os seus contactos comerciais.

Os consumidores ainda fornecidos por um comercializador de último recurso têm até 31 de dezembro de 2020 para procurar assegurar o fornecimento de eletricidade por um comercializador em mercado.

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

A ERSE disponibiliza em www.erse.pt, ferramentas de comparação de preços e condições de oferta em mercado. Outras entidades disponibilizam instrumentos semelhantes.

Use a informação disponível.

Faça uma escolha consciente e informada.



SÍNTESE DO ML

Número de clientes
5 172 386 Clientes

Consumo médio de 12 meses
43 036 GWh

Peso relativo do ML⁽¹⁾
94% no fim do mês

N.º de entradas⁽²⁾
23 241 Clientes
117 GWh

N.º de saídas⁽³⁾
10 778 Clientes
32 GWh

N.º de mudanças ML
35 095 Clientes
496 GWh

Saldo entradas/saídas ML
12 463 Clientes
86 GWh

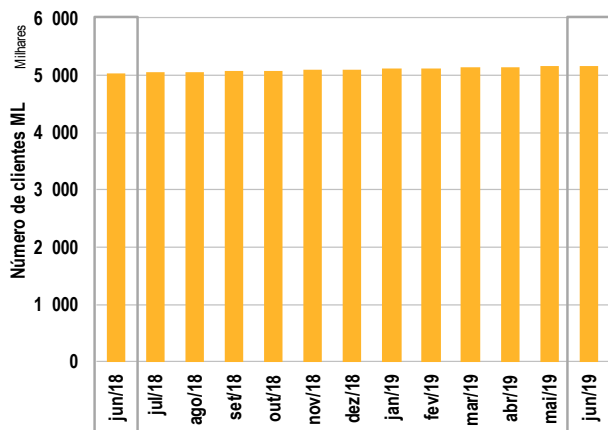
(1) - peso relativo do consumo anualizado no ML no consumo global de MR e ML

(2) - as entradas totais no ML incluem as passagens do MR e as entradas directas no ML

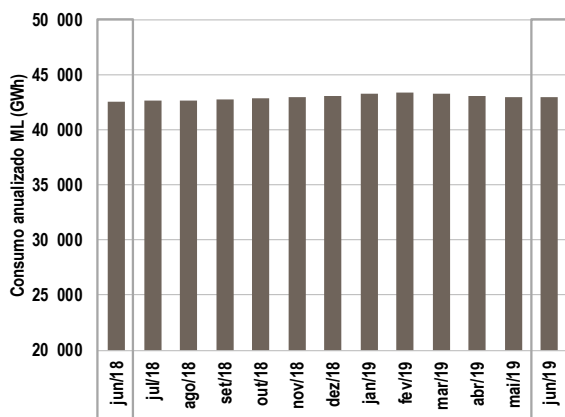
(3) - as saídas totais no ML incluem as passagens para o MR e as saídas sem outro contrato

SÍNTESE MENSAL

O mercado livre alcançou em junho de 2019 um número acumulado de cerca de 5,2 milhões de clientes, com um acréscimo líquido de cerca de 12,5 mil clientes face a maio de 2019. O número de clientes no mercado livre cresceu 0,2% em junho face a maio. Desde junho de 2018, o número de consumidores no mercado livre cresceu 2,6%, a uma taxa média mensal de 0,2%.

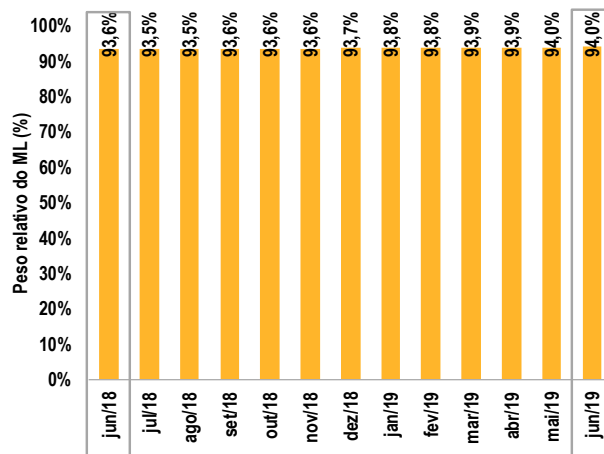


O consumo anualizado em mercado livre correspondeu a 43 036 GWh em junho de 2019 (consumo médio em 12 meses atribuído a clientes no ML no último dia do mês), um acréscimo de 10 GWh face a maio. Em termos homólogos, o consumo no mercado livre cresceu cerca de 1,0% (consumo de 42 630 GWh em junho de 2018), correspondente a uma taxa média mensal de crescimento de 0,1%.



No decurso do mês de junho, 23 241 clientes passaram a ser fornecidos por um comercializador do ML (média diária de cerca de 775 clientes), representando esta entrada 117 GWh de consumo anualizado. Quanto aos 10 778 clientes que saíram do ML, o seu consumo representou uma saída de 32 GWh em base anual. As saídas do ML corresponderam em grande percentagem a saídas sem contrato em número de clientes e em consumo.

Globalmente o ML representou cerca de 94% do consumo total em Portugal Continental em junho de 2019. Face ao período homólogo, o mercado livre aumentou em cerca de 0,5 p.p. o seu peso relativo em termos de consumo abastecido.



Em termos de segmentos, praticamente a totalidade dos consumos de grandes consumidores está já no mercado livre. No segmento dos consumidores domésticos, o consumo em mercado livre está em cerca de 86% do total do segmento (85% em junho de 2018).

Relativamente à oferta dos comercializadores em mercado livre, o indicador de concentração verificou uma ligeira diminuição em termos de número de clientes enquanto que este valor se manteve em termos de consumo.

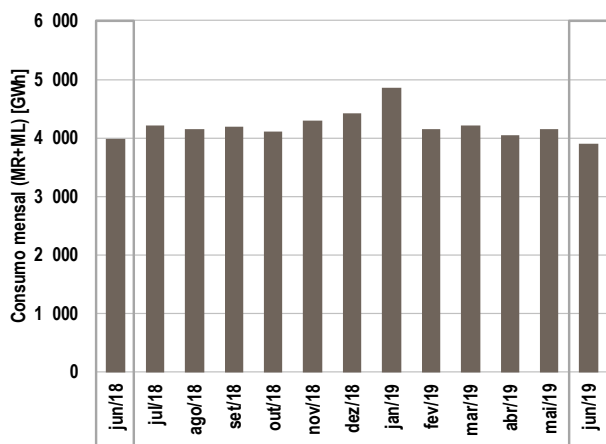
Nos segmentos de grandes consumidores, industriais e pequenos negócios, 2 092 clientes permanecem a ser abastecidos por um CUR. A posição de detalhe de cada um destes segmentos demonstra que, nos segmentos de pequenos negócios e industriais, respetivamente, 1 442 clientes (2,8% do consumo do segmento) e 648 clientes (0,5% do consumo do segmento) permanecem fora do âmbito do mercado livre. No segmento de grandes consumidores, existem dois clientes (com ligação em AT) que ainda se encontram no mercado regulado e representaram em junho cerca de 0,4% do consumo do segmento. O último cliente em MAT passou para o mercado livre em maio de 2013, tendo deixado de existir mercado regulado para este segmento.

Em junho de 2019, os consumidores em BTN com potências superiores a 10,35 kVA representam 13% do total dos clientes em BTN ainda residentes no CUR. Os restantes 87% da base de clientes dizem, assim, respeito a consumidores alojados nos segmentos com potência contratada inferior a 10,35kVA. No global, em junho de 2019, a carteira de clientes ainda fornecidos pelo CUR era cerca de 1,08 milhões de clientes (dos mais de 6 milhões no total).

Consumos mensais e mudança de comercializador

Consumo global no mercado

O consumo mensal global do mês de junho foi de 3 889 GWh, valor inferior ao registado no mês anterior em 6,1 p.p.. Quanto ao consumo médio diário, neste mês observou-se uma variação negativa de 2,6% relativamente a junho de 2018.



Mudança de comercializador

Em junho de 2019 entraram 23 241 clientes no mercado livre, tendo 5 281 transitado do mercado regulado e 17 960 entrado diretamente para as carteiras de comercializadores em regime de mercado. Foram ainda registadas 35 095 mudanças de carteira entre comercializadores no ML.

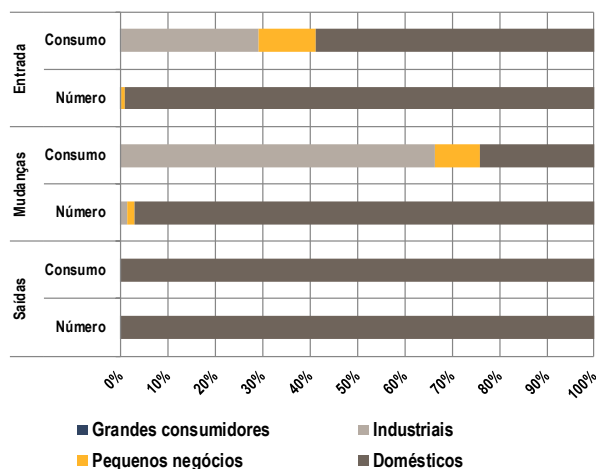
Cessaram contrato no mercado 10 647 clientes sem que tenham celebrado outro contrato de fornecimento e regressaram ao mercado regulado (MR) 131 clientes, decorrendo já da possibilidade dos consumidores domésticos de eletricidade optarem pelo regime equiparado ao das tarifas transitórias ou reguladas. Ainda assim, o número de clientes em atividade no ML aumentou em 12 463 clientes.

Balanço das mudanças de comercializador para o ML		Entrada no ML	Saída do ML	Saldo (Ent.-Saída)
Sem contrato	N.º clientes	17 960	10 647	↑ 7 313
	Consumo (GWh)	90,7	31,2	↑ 59,5
MR (de/para)	N.º clientes	5 281	131	↑ 5 150
	Consumo (GWh)	26,7	0,4	↑ 26,4
GLOBAL	N.º clientes	23 241	10 778	↑ 12 463
	Consumo (GWh)	117,5	31,6	↑ 85,9
Mudanças no ML		N.º clientes		35 095
		Consumo (GWh)		495,8

Em termos de consumo, as transferências do MR para o ML representaram em junho cerca de 26,7 GWh de consumo anual. Cerca de 31,2 GWh saíram do ML sem a celebração de um novo contrato, havendo cerca de 90,7 GWh de entradas diretas no ML. As mudanças de carteira dentro do ML representaram cerca de 495,8 GWh do consumo anual. Estes valores resultaram num aumento líquido do consumo anualizado no ML de cerca de 85,9 GWh.

As saídas sem contrato representaram em grande parte o número de saídas do ML e do seu consumo. Quanto às entradas no ML, as originárias do MR correspondem a 22,7% do número de entradas e a 22,8% do consumo.

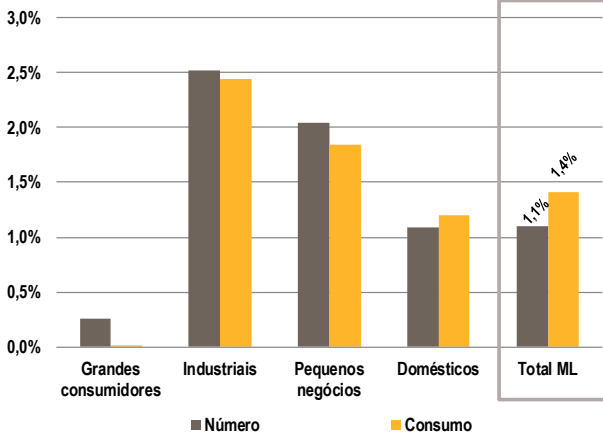
Em termos de movimentos ocorridos em junho, é notória a importância do segmento dos clientes domésticos na captação efetuada pelos comercializadores no ML. Nas mudanças, em termos de consumo, o segmento dos clientes industriais apresenta uma relevância importante, seguidos pelo dos clientes domésticos.



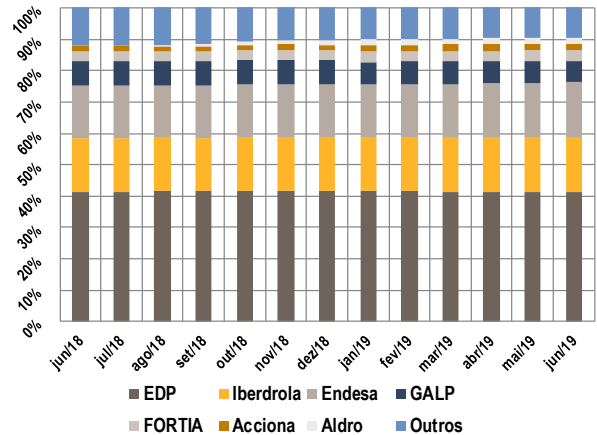
Intensidade de mudança de comercializador

Em junho, a intensidade de mudança de comercializador, em número de clientes, representou 1,1% do total de clientes, tendo a intensidade com que se efetuou a mudança representado, igualmente, 1,4% do consumo global do mercado continental português. O segmento mais ativo na mudança de comercializador, tanto em número de clientes como em consumo, foi o dos clientes industriais.

Intensidade da mudança de comercializador



Quotas de mercado ML (consumo)



Quotas de mercado

Em junho de 2019, a EDP Comercial manteve a sua posição como o principal operador no mercado livre em número de clientes (cerca de 80% do total de clientes no ML) e em consumo (cerca de 41% dos fornecimentos no ML). Face a maio, a sua quota diminuiu 0,2 p.p. em número de clientes e manteve a sua quota inalterada em termos de consumo.

Neste resumo informativo, a designação “Outros” inclui os comercializadores que em quota de mercado ocupam a oitava posição e seguintes.

Quanto ao consumo, a Iberdrola (17,9%) foi a única comercializadora que registou um aumento da sua quota em 0,2 p.p.. Por outro lado, a Galp (6,9%) apresentou uma redução da sua quota em 0,1 p.p..

Todas as demais comercializadoras mantiveram sensivelmente as suas quotas: a Endesa (17,2%), a Fortia (3,3%), a Acciona (2,2%), a Aldro (1,9%) e o conjunto de comercializadores agrupados na rúbrica “Outros” (9,4%).

Quotas de mercado por segmento

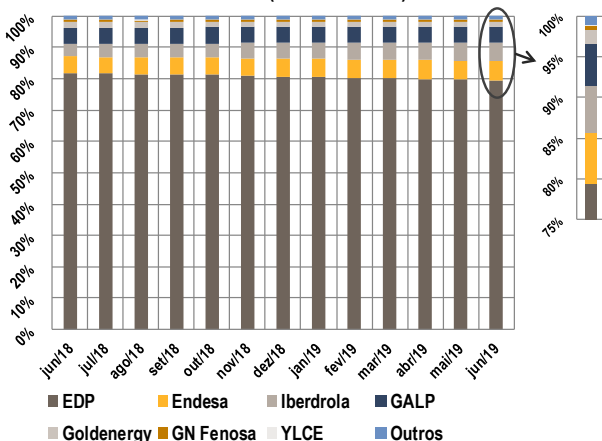
A aposta de cada comercializador em termos do seu foco comercial tem tradução na evolução das quotas de mercado, em consumo, por segmento.

No segmento de grandes consumidores, a Iberdrola (32,6%), líder do segmento manteve a sua quota face aos valores de maio de 2019. Em seguida, encontra-se a EDP (20,0%) que também manteve as suas quotas inalteradas.

A Endesa (17,4%) viu as suas quotas aumentar em 0,1 p.p..

A Fortia (15,2%), a Galp (7,9%), a Acciona (4,6%) e a GN Fenosa (1,7%) mantiveram as suas quotas em relação ao mês anterior bem como o conjunto de comercializadores agrupados na rúbrica “Outros” (0,5%).

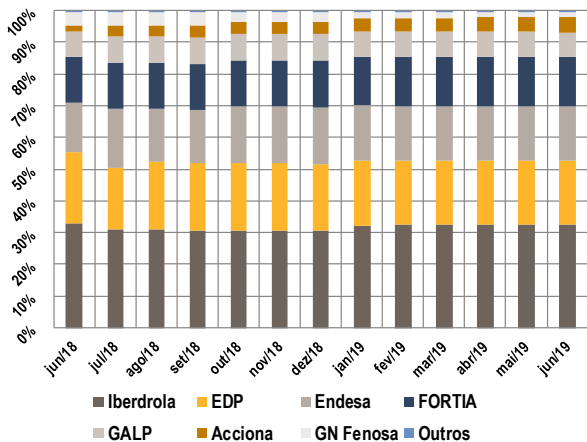
Quotas de mercado ML (n.º de clientes)



Em número de clientes, a Endesa (6,1%) e a Iberdrola (5,8%) registaram um aumento das suas quotas, ambas em 0,1 p.p..

Todas as demais comercializadoras mantiveram sensivelmente as suas quotas: a Galp (5,1%), a Goldenergy (1,7%), a GN Fenosa (0,5%), a YLCE (0,2%) e o conjunto de comercializadores agrupados na rúbrica “Outros” (1,1%).

Grandes consumidores - quotas no ML (consumo)



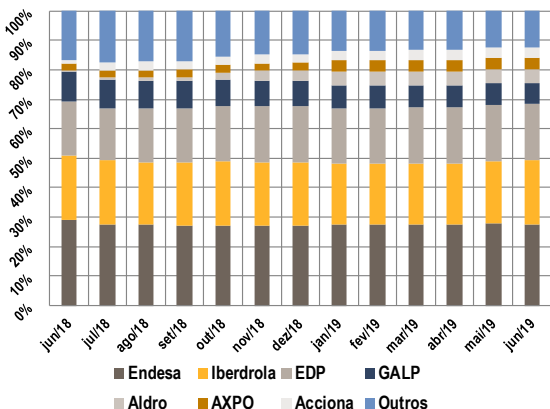
O segmento de clientes industriais é aquele que apresenta um maior potencial de intensidade competitiva.

Em junho, a Endesa (27,7%) manteve a liderança neste segmento, apresentando uma redução das suas quotas em 0,3 p.p. relativamente a maio de 2019. Em seguida, a Iberdrola (21,5%) e a EDP (19,3%) viram as suas quotas aumentar em 0,4 p.p. e 0,2 p.p., respetivamente.

A Galp (7,0%) apresentou no mês de junho uma redução de 0,3 p.p. da sua quota.

A Aldro (4,7%), a Axpo (4,0%), a Acciona (3,3%) e os comercializadores agrupados na rúbrica “Outros” (12,5%) mantiveram as suas quotas em relação ao mês anterior.

Industriais - quotas no ML (consumo)

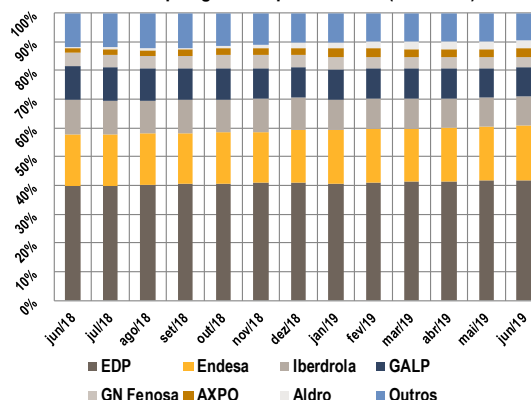


No segmento de pequenos negócios, a EDP (41,7%), comercializadora com maior representatividade em termos de consumo, apresenta um acréscimo de 0,1 p.p. da sua quota. De seguida, a Endesa (19,0%) também apresenta um acréscimo da sua quota de 0,2 p.p..

Por outro lado, a Axpo (3,0%) e a Iberdrola (10,3%) mantiveram as suas quotas inalteradas relativamente ao mês anterior, enquanto a Aldro (2,7%) registou um avanço da sua quota em 0,1 p.p..

As quotas da Galp (10,0%), da GN Fenosa (3,6%) e do conjunto de comercializadores agrupados na rúbrica “Outros” (9,7%) registaram uma redução da sua quota, em 0,2 p.p., 0,1 p.p. e 0,1 p.p., respetivamente.

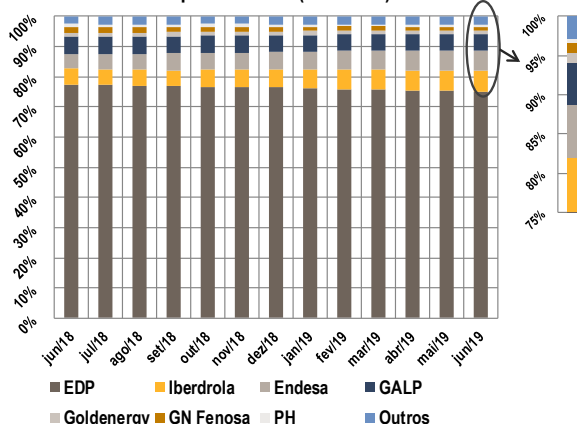
Peq. negócios - quotas no ML (consumo)



No segmento de clientes domésticos, a EDP (75,1%) registou uma redução de 0,3 p.p. na sua quota. Por sua vez, a Iberdrola (6,9%) e a Endesa (6,7%) viram as suas quotas aumentar, em 0,1 p.p. e 0,2 p.p., respetivamente.

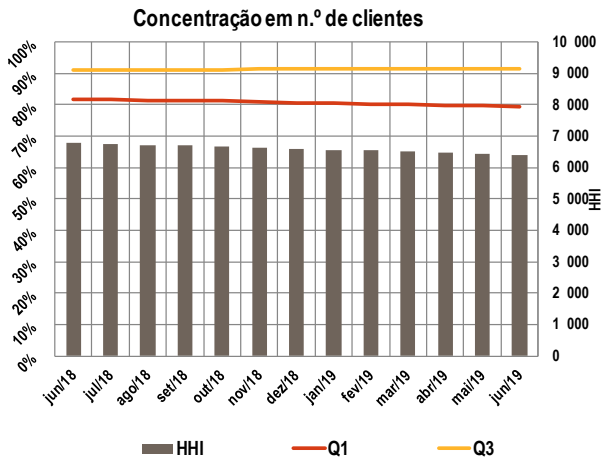
Todas as demais comercializadoras mantiveram sensivelmente as suas quotas: a Galp (5,4%), a Goldenergy (1,3%), a GN Fenosa (1,2%), a PH (0,6%) e o conjunto de comercializadores agrupados na rúbrica “Outros” (2,8%).

Domésticos - quotas no ML (consumo)

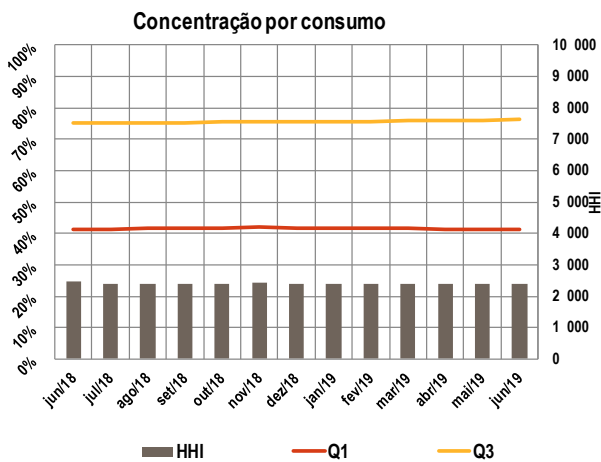


Concentração no mercado livre

Em termos de número de clientes, os indicadores que medem a concentração no mercado verificaram uma ligeira diminuição de 0,5 p.p. face ao mês de maio de 2019 e uma redução de 5,7 p.p. face ao homólogo.



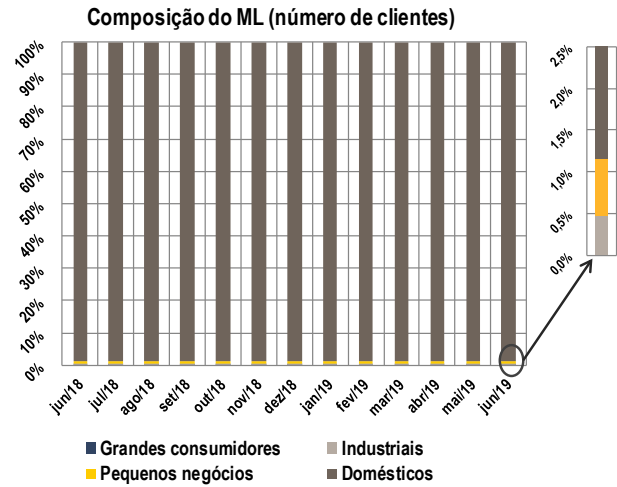
Quanto ao consumo, os indicadores que medem a concentração no mercado mantiveram-se inalterados face ao mês anterior, tendo diminuído 2,9 p.p. face ao mês homólogo.



Caracterização do ML

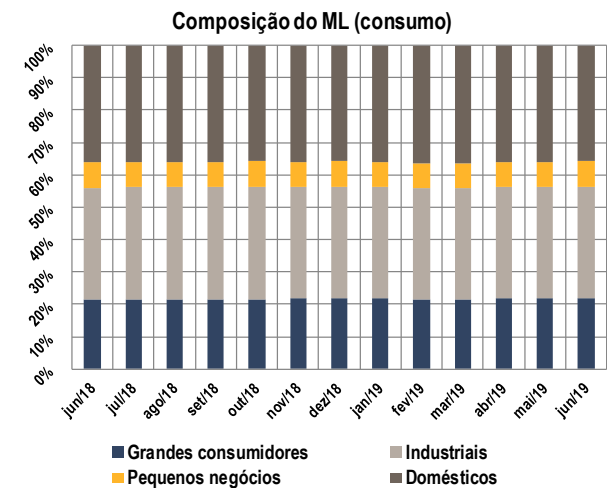
A quase totalidade do número de clientes do mercado livre concentra-se naturalmente nos clientes domésticos, os quais representaram em junho 98,8% do total de clientes no ML.

Esta realidade tem vindo a ser reforçada com o número crescente de clientes neste segmento que se regista desde o final de 2012.



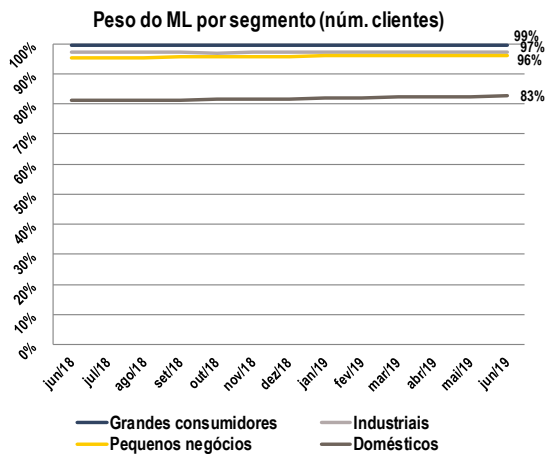
O segmento de clientes domésticos que representa em junho 35,8% do consumo do ML, registou um decréscimo em consumo (0,2 p.p. face a maio), tendo crescido 0,1% face ao mês homólogo.

Os clientes domésticos representaram a maior parte do consumo do ML, sendo seguidos de perto pelos clientes industriais (34,6%) e grandes consumidores (21,8%). Os pequenos negócios representaram cerca de 8% do consumo no ML.



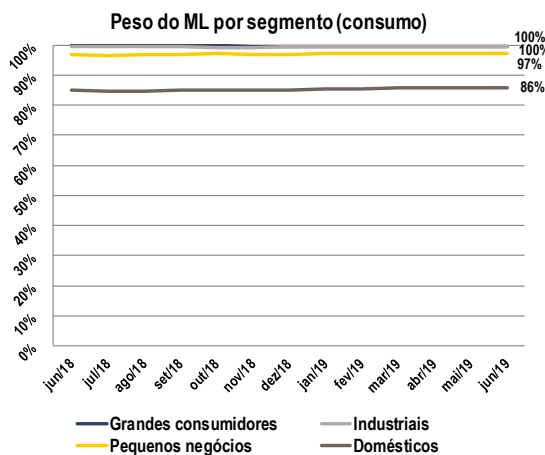
Em junho de 2019, o ML representou cerca de 94% do consumo registado no território continental e 83% do número total de clientes.

No mesmo mês, o ML, em termos de consumo, manteve a quase totalidade dos fornecimentos a grandes consumidores (99,6%) e o peso dos fornecimentos a clientes industriais foi de 99,5%. Nestes segmentos, respetivamente 99,5% e 97,4% do número total de clientes, optou já por fornecimentos no ML.



No segmento de pequenos negócios, 96,1% dos clientes são fornecidos por um comercializador em regime de mercado, representando o seu consumo 97,2% do consumo global deste segmento.

Apesar da tendência de crescimento, o segmento de clientes domésticos é o que continua a apresentar menor penetração do ML embora cerca de 86% do consumo total esteja abastecido deste segmento já esteja no mercado livre, com cerca de 83% do número de clientes totais.



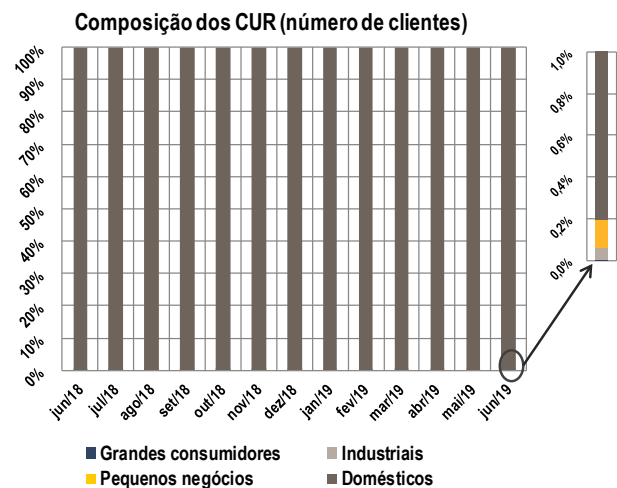
Para todos os segmentos de clientes, o peso relativo do ML em consumo é superior ao que se apura para o número de clientes, indiciando que os consumidores que transitaram prioritariamente para o ML são aqueles com consumos médios mais elevados.

Uma parcela significativa de clientes com maior consumo permanece ainda no MR, nomeadamente 1 442 clientes do segmento de pequenos negócios (2,8% do consumo do segmento), 648 clientes do segmento industrial (0,5% do consumo do segmento) e dois grandes consumidores que representaram, em junho de 2019, 0,4% do consumo do segmento.

Caracterização dos CUR

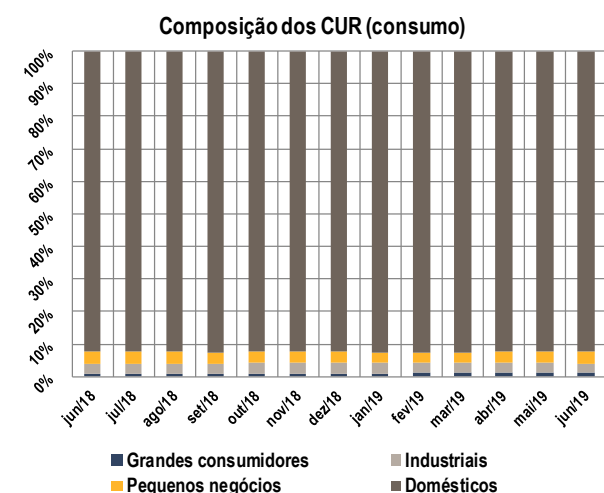
Tendo em vista a melhor caracterização quer do mercado global, quer do processo de extinção de tarifas reguladas, apresenta-se neste resumo uma breve caracterização da carteira de comercialização em último recurso.

No global, cerca de 1,08 milhões de clientes permanecem, em final de junho de 2019, a ser abastecidos pelo CUR, por aplicação das tarifas transitórias.



Em número de clientes, a comercialização de último recurso está esmagadoramente concentrada no segmento de clientes domésticos, representando os restantes segmentos cerca de 0,2% do número total de clientes.

É esperado que este valor seja continuamente mais próximo de um valor nulo, em termos absolutos, à medida que se tornem efetivas as consequências da extinção de tarifas reguladas para estes segmentos.



A passagem progressiva para o mercado livre tem tornado a carteira, em consumo, dos CUR concentrada nos clientes domésticos, que representaram em junho cerca de 92% dos fornecimentos da comercialização de último recurso.

No anexo estatístico deste resumo informativo podem ser consultados os valores do número e consumo de clientes abrangidos pela extinção de tarifas já concretizada, mas ainda em fornecimento por um CUR.

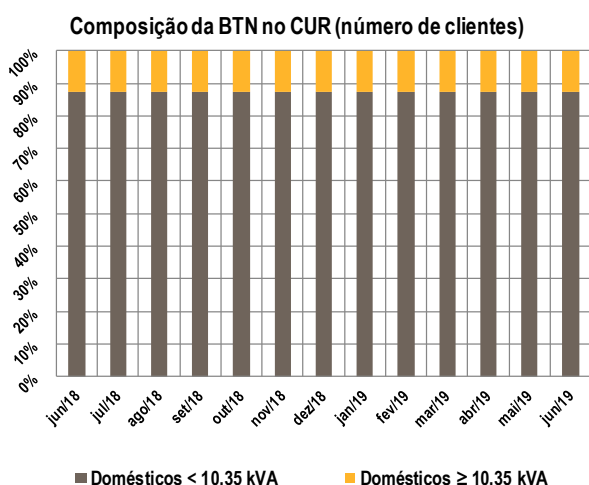
Relativamente ao segmento dos clientes domésticos, e tendo em conta o processo de extinção de tarifas, torna-se relevante efetuar uma análise para consumidores com potência contratada inferior a 10,35 kVA e igual ou superior a 10,35 kVA.

Observa-se que a grande maioria da carteira do CUR respeita a clientes com potência contratada inferior a 10,35 kVA, representando os clientes com potência igual ou superior a 10,35 kVA cerca de 13% do total dos clientes em BTN ainda residentes no CUR (cerca de 137 mil consumidores), continuando o seu número a reduzir-se a uma taxa média mensal de 0,5%.

Para os clientes que ainda não tenham escolhido um comercializador a atuar em mercado livre, o período transitório, tal como é descrito na primeira página deste relatório, poderá vigorar até 31 de dezembro de 2020.

Os consumidores com contrato em mercado livre podem pedir regime equiparado ao das tarifas transitórias aos seus comercializadores, caso não pratiquem essa oferta, podem regressar ao mercado regulado.

Os consumidores sem contrato podem solicitar regime equiparado ao das tarifas transitórias aos comercializadores em mercado livre, caso nenhum tenha oferta equiparada, o cliente contrata diretamente com o CUR.



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 do cálculo da intensidade da mudança de comercializador não são expressamente apresentados, mas podem ser determinados com a restante informação disponibilizada e mediante a aplicação da metodologia referida na secção de Definições.
- Os valores utilizados no gráfico de concentração de mercado não são expressamente referidos no mesmo referencial de apresentação, mas podem ser diretamente extraídos da tabela de quotas de mercado por consumo no caso da quota do maior operador e da quota dos 3 maiores operadores. O índice HHI não é apresentado em valor, mas pode ser apurado com a soma do quadrado das quotas de mercado de todos os operadores.

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).

Os comercializadores cuja análise é efetuada neste relatório são os que apresentam ou apresentaram atividade no ML durante o período analisado, nomeadamente: Acciona, Aldro, Alfa Energia, Audax, Axpo, Cepsa, Clidomer, Ecochoice, EDP Comercial, Elergone, ENAT, Endesa, Ezurimbol, Fortia, Galp Power, GN Fenosa, Goldenergy, G9Telecom, HEN, Iberdrola, JAF, Logica, Lusíadaenergia, Luzboa, Muon, On Demand, PH Energia, PropensAlternativa, PT Live, Rolar e Ylce. A informação inclui também referências ao CUR EDP SU.

Evolução global do mercado e da mudança de comercializador

Mês	N.º de clientes ML	Consumo anualizado ML [GWh]	Peso relativo do ML	Consumo total no mês (1) [GWh]
jun/18	5 040 234	42 629,5	93,6%	3 992,7
jul/18	5 051 237	42 658,3	93,5%	4 220,0
ago/18	5 061 728	42 726,8	93,5%	4 156,3
set/18	5 070 014	42 768,2	93,6%	4 184,0
out/18	5 079 048	42 903,0	93,6%	4 109,7
nov/18	5 088 791	43 018,5	93,6%	4 302,9
dez/18	5 100 303	43 075,9	93,7%	4 428,3
jan/19	5 109 792	43 360,1	93,8%	4 846,5
fev/19	5 120 946	43 416,7	93,8%	4 158,6
mar/19	5 132 708	43 289,3	93,9%	4 213,1
abr/19	5 145 728	43 109,8	93,9%	4 037,0
mai/19	5 159 923	43 026,0	94,0%	4 140,1
jun/19	5 172 386	43 036,1	94,0%	3 889,4

Fluxos de mudança de comercializador (número e consumo anualizado)

	N.º de clientes				Consumo [GWh]			
	Grandes cons.	Industriais	Peq. Negócios	Domésticos	Grandes cons.	Industriais	Peq. Negócios	Domésticos
Saídas	0	19	69	10 690	0,0	1,5	3,5	26,7
Mudanças	0	538	526	34 031	0,0	329,6	46,1	120,2
Entradas	1	68	157	23 015	0,2	34,2	14,1	69,0

Caracterização do mercado retalhista

Caracterização do mercado liberalizado

Mês	N.º de clientes				Consumo anualizado ML [GWh]			
	Grandes cons.	Industriais	Peq. Negócios	Domésticos	Grandes cons.	Industriais	Peq. Negócios	Domésticos
jun/18	377	23 852	34 485	4 981 520	9 077,8	14 825,0	3 327,4	15 399,3
jul/18	377	23 900	34 568	4 992 392	9 133,3	14 853,0	3 314,8	15 357,1
ago/18	378	23 939	34 630	5 002 781	9 181,5	14 876,4	3 317,4	15 351,5
set/18	379	23 942	34 695	5 010 998	9 213,9	14 887,1	3 328,1	15 369,0
out/18	380	23 940	34 736	5 019 992	9 277,6	14 898,8	3 336,9	15 389,6
nov/18	380	23 971	34 807	5 029 633	9 340,6	14 880,9	3 337,2	15 459,8
dez/18	380	24 008	34 912	5 041 003	9 366,3	14 959,3	3 350,3	15 400,1
jan/19	382	24 044	34 969	5 050 397	9 425,8	14 906,6	3 351,0	15 676,6
fev/19	383	24 073	35 006	5 061 484	9 390,8	14 907,0	3 346,2	15 772,7
mar/19	381	24 108	35 061	5 073 158	9 371,4	14 878,9	3 332,2	15 705,8
abr/19	382	24 147	35 182	5 086 017	9 357,7	14 846,2	3 327,4	15 578,5
mai/19	382	24 176	35 278	5 100 087	9 386,2	14 870,9	3 326,1	15 442,8
jun/19	383	24 225	35 366	5 112 412	9 400,9	14 874,7	3 346,3	15 414,2

Caracterização da comercialização de último recurso

Mês	N.º de clientes				Consumo anualizado [GWh]			
	Grandes cons.	Industriais	Peq. Negócios	Domésticos	Grandes cons.	Industriais	Peq. Negócios	Domésticos
jun/18	2	724	1 629	1 163 269	23,7	90,4	111,8	2 708,4
jul/18	2	724	1 680	1 199 074	23,5	90,0	119,5	2 752,2
ago/18	2	715	1 633	1 152 020	24,0	88,1	112,8	2 741,8
set/18	2	710	1 578	1 144 419	23,6	87,3	106,7	2 712,1
out/18	2	739	1 515	1 138 141	24,7	103,1	99,8	2 704,1
nov/18	2	728	1 551	1 131 473	26,9	100,3	104,8	2 709,0
dez/18	2	711	1 541	1 123 086	27,8	94,0	103,3	2 675,9
jan/19	2	700	1 424	1 113 023	27,8	92,6	91,3	2 666,5
fev/19	2	689	1 424	1 104 850	31,6	86,9	92,2	2 654,1
mar/19	2	680	1 412	1 097 171	32,2	84,7	89,0	2 628,4
abr/19	2	675	1 425	1 091 283	31,8	84,4	94,7	2 594,5
mai/19	2	664	1 442	1 083 996	33,1	81,0	96,0	2 555,8
jun/19	2	648	1 442	1 078 091	34,9	74,4	97,8	2 526,9

Evolução das quotas de mercado no ML

Quota de mercado por número de clientes

Mês	EDP	Endesa	Iberdrola	GALP	Goldenergy	GN Fenosa	YLCE	Outros
jun/18	81,9%	5,2%	4,0%	5,2%	1,7%	0,7%	0,2%	1,1%
jul/18	81,7%	5,3%	4,2%	5,1%	1,7%	0,7%	0,2%	1,1%
ago/18	81,5%	5,3%	4,3%	5,1%	1,7%	0,7%	0,2%	1,1%
set/18	81,3%	5,5%	4,4%	5,1%	1,7%	0,6%	0,2%	1,1%
out/18	81,2%	5,5%	4,6%	5,2%	1,7%	0,6%	0,2%	1,0%
nov/18	81,0%	5,6%	4,7%	5,1%	1,7%	0,6%	0,2%	1,0%
dez/18	80,8%	5,7%	4,9%	5,1%	1,7%	0,6%	0,2%	1,0%
jan/19	80,5%	5,8%	5,1%	5,1%	1,7%	0,6%	0,2%	1,0%
fev/19	80,3%	5,9%	5,3%	5,1%	1,7%	0,5%	0,2%	1,1%
mar/19	80,1%	5,9%	5,4%	5,1%	1,7%	0,5%	0,2%	1,1%
abr/19	79,9%	6,0%	5,6%	5,1%	1,7%	0,5%	0,2%	1,1%
mai/19	79,7%	6,0%	5,7%	5,1%	1,7%	0,5%	0,2%	1,1%
jun/19	79,5%	6,1%	5,8%	5,1%	1,7%	0,5%	0,2%	1,1%

Quota de mercado por consumo anualizado

Mês	EDP	Iberdrola	Endesa	GALP	FORTIA	Acciona	Aldro	Outros
jun/18	41,3%	17,0%	16,8%	8,0%	3,1%	1,7%	0,3%	11,7%
jul/18	41,3%	17,0%	16,8%	8,0%	3,1%	1,7%	0,3%	11,7%
ago/18	41,8%	16,9%	16,4%	7,9%	3,1%	1,7%	0,4%	11,7%
set/18	41,7%	16,8%	16,5%	7,9%	3,1%	1,8%	0,5%	11,6%
out/18	41,8%	17,0%	16,8%	7,8%	3,2%	1,8%	1,0%	10,8%
nov/18	41,9%	17,0%	16,7%	7,7%	3,2%	1,8%	1,3%	10,4%
dez/18	41,7%	17,1%	16,8%	7,6%	3,2%	1,8%	1,4%	10,3%
jan/19	41,6%	17,1%	16,9%	7,2%	3,4%	2,1%	1,8%	10,0%
fev/19	41,6%	17,3%	16,9%	7,1%	3,4%	2,1%	1,8%	9,9%
mar/19	41,5%	17,4%	16,9%	7,1%	3,3%	2,1%	1,9%	9,8%
abr/19	41,4%	17,5%	16,9%	7,0%	3,3%	2,1%	1,9%	9,7%
mai/19	41,2%	17,7%	17,2%	7,0%	3,3%	2,2%	1,9%	9,5%
jun/19	41,2%	17,9%	17,2%	6,9%	3,3%	2,2%	1,9%	9,4%

Quota de mercado por consumo anualizado - Grandes consumidores

Mês	Iberdrola	EDP	Endesa	FORTIA	GALP	Acciona	GN Fenosa	Outros
jun/18	32,9%	22,3%	15,7%	14,4%	8,0%	1,8%	4,2%	0,6%
jul/18	30,9%	19,6%	18,7%	14,5%	8,1%	3,5%	4,2%	0,6%
ago/18	30,9%	21,3%	16,9%	14,5%	8,2%	3,5%	4,2%	0,6%
set/18	30,7%	21,3%	16,8%	14,4%	8,4%	3,6%	4,2%	0,6%
out/18	30,7%	21,1%	18,0%	14,6%	8,3%	3,7%	3,1%	0,6%
nov/18	30,7%	21,1%	17,9%	14,6%	8,3%	3,8%	3,0%	0,6%
dez/18	30,7%	20,9%	17,8%	14,7%	8,4%	3,8%	3,0%	0,6%
jan/19	32,3%	20,4%	17,3%	15,5%	8,0%	4,2%	1,7%	0,6%
fev/19	32,6%	20,1%	17,2%	15,5%	8,1%	4,3%	1,7%	0,6%
mar/19	32,7%	20,0%	17,3%	15,4%	8,1%	4,4%	1,7%	0,6%
abr/19	32,6%	20,0%	17,4%	15,3%	8,0%	4,5%	1,7%	0,6%
mai/19	32,6%	20,0%	17,4%	15,3%	8,0%	4,6%	1,7%	0,6%
jun/19	32,6%	20,0%	17,4%	15,2%	7,9%	4,6%	1,7%	0,5%

Quota de mercado por consumo anualizado - Industriais

Mês	Endesa	Iberdrola	EDP	GALP	Altiro	AXPO	Acciona	Outros
jun/18	29,2%	21,8%	18,1%	10,4%	0,1%	2,4%	1,4%	16,6%
jul/18	27,5%	21,7%	17,9%	9,6%	0,7%	2,4%	2,9%	17,3%
ago/18	27,4%	21,3%	18,3%	9,3%	1,1%	2,5%	2,8%	17,3%
set/18	27,2%	21,4%	18,4%	9,2%	1,3%	2,5%	2,8%	17,1%
out/18	27,3%	21,5%	18,7%	9,0%	2,5%	2,6%	2,8%	15,6%
nov/18	27,3%	21,4%	18,9%	8,8%	3,2%	2,6%	2,9%	14,9%
dez/18	27,2%	21,4%	19,2%	8,5%	3,5%	2,6%	2,9%	14,7%
jan/19	27,6%	20,6%	18,8%	7,6%	4,6%	4,0%	3,3%	13,5%
fev/19	27,5%	20,6%	18,9%	7,5%	4,7%	4,1%	3,3%	13,4%
mar/19	27,4%	20,8%	19,0%	7,4%	4,7%	4,2%	3,3%	13,2%
abr/19	27,3%	21,0%	19,1%	7,4%	4,7%	4,0%	3,3%	13,2%
mai/19	27,9%	21,2%	19,1%	7,3%	4,8%	3,9%	3,3%	12,5%
jun/19	27,7%	21,5%	19,3%	7,0%	4,7%	4,0%	3,3%	12,5%

Quota de mercado por consumo anualizado - Pequenos negócios

Mês	EDP	Endesa	Iberdrola	GALP	GN Fenosa	AXPO	Altiro	Outros
jun/18	39,9%	17,9%	11,8%	11,8%	4,6%	1,9%	0,3%	11,8%
jul/18	40,0%	17,9%	11,5%	11,8%	4,5%	1,9%	0,5%	12,0%
ago/18	40,4%	17,8%	11,4%	11,1%	4,5%	2,0%	0,6%	12,3%
set/18	40,4%	17,9%	11,4%	11,1%	4,5%	2,1%	0,6%	12,1%
out/18	40,7%	17,8%	11,3%	11,1%	4,7%	2,1%	1,0%	11,4%
nov/18	40,8%	17,9%	11,5%	10,7%	4,6%	2,2%	1,4%	10,9%
dez/18	41,2%	18,0%	11,3%	10,6%	4,4%	2,3%	1,9%	10,3%
jan/19	40,8%	18,5%	10,5%	10,7%	4,3%	2,8%	2,2%	10,1%
fev/19	41,0%	18,5%	10,5%	10,6%	4,2%	2,8%	2,4%	10,0%
mar/19	41,3%	18,6%	10,4%	10,4%	4,0%	2,9%	2,5%	10,0%
abr/19	41,4%	18,5%	10,4%	10,3%	3,8%	2,9%	2,6%	10,0%
mai/19	41,6%	18,7%	10,4%	10,2%	3,7%	3,0%	2,6%	9,8%
jun/19	41,7%	19,0%	10,3%	10,0%	3,6%	3,0%	2,7%	9,7%

Quota de mercado por consumo anualizado - Domésticos

Mês	EDP	Iberdrola	Endesa	GALP	Goldenergy	GN Fenosa	PH	Outros
jun/18	77,5%	5,1%	4,9%	5,7%	1,3%	1,8%	1,0%	2,5%
jul/18	77,2%	5,3%	5,1%	5,7%	1,3%	1,8%	1,0%	2,6%
ago/18	77,0%	5,4%	5,2%	5,7%	1,3%	1,8%	1,0%	2,6%
set/18	76,8%	5,3%	5,6%	5,7%	1,3%	1,7%	1,0%	2,6%
out/18	76,8%	5,5%	5,6%	5,7%	1,3%	1,7%	0,9%	2,4%
nov/18	76,7%	5,7%	5,7%	5,6%	1,3%	1,6%	0,8%	2,5%
dez/18	76,4%	5,9%	5,9%	5,5%	1,3%	1,6%	0,8%	2,6%
jan/19	76,2%	6,2%	6,1%	5,5%	1,3%	1,5%	0,7%	2,7%
fev/19	75,9%	6,5%	6,3%	5,4%	1,3%	1,4%	0,7%	2,6%
mar/19	75,7%	6,6%	6,4%	5,4%	1,3%	1,3%	0,6%	2,7%
abr/19	75,5%	6,7%	6,5%	5,4%	1,3%	1,3%	0,6%	2,7%
mai/19	75,4%	6,8%	6,5%	5,4%	1,3%	1,2%	0,6%	2,8%
jun/19	75,1%	6,9%	6,7%	5,4%	1,3%	1,2%	0,6%	2,8%

Outros – comercializadores que em quota de mercado ocupam a oitava posição e seguintes.

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.

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.

Definições

Grandes consumidores

Conjunto de clientes cujas instalações de consumo estão ligadas às redes de muito alta tensão (MAT) e de alta tensão (AT).

Industriais

Conjunto de clientes cujas instalações de consumo estão ligadas às redes de média tensão (MT).

Pequenos negócios

Conjunto de clientes cujas instalações de consumo estão ligadas às redes em baixa tensão, com potência contratada superior a 41,4 kW (BTE, baixa tensão especial).

Domésticos

Conjunto de clientes cujas instalações de consumo estão ligadas às redes em baixa tensão, com potência contratada inferior ou igual a 41,4 kW (BTN, baixa tensão normal).

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).