

São Paulo, 14 de abril de 2023— A EDP Energias do Brasil S.A. ("EDP Brasil" ou "Companhia") (B3: ENBR3) divulga as informações referentes ao mercado de energia elétrica do primeiro trimestre de 2023 ("trimestre") dos segmentos de atuação da Companhia.

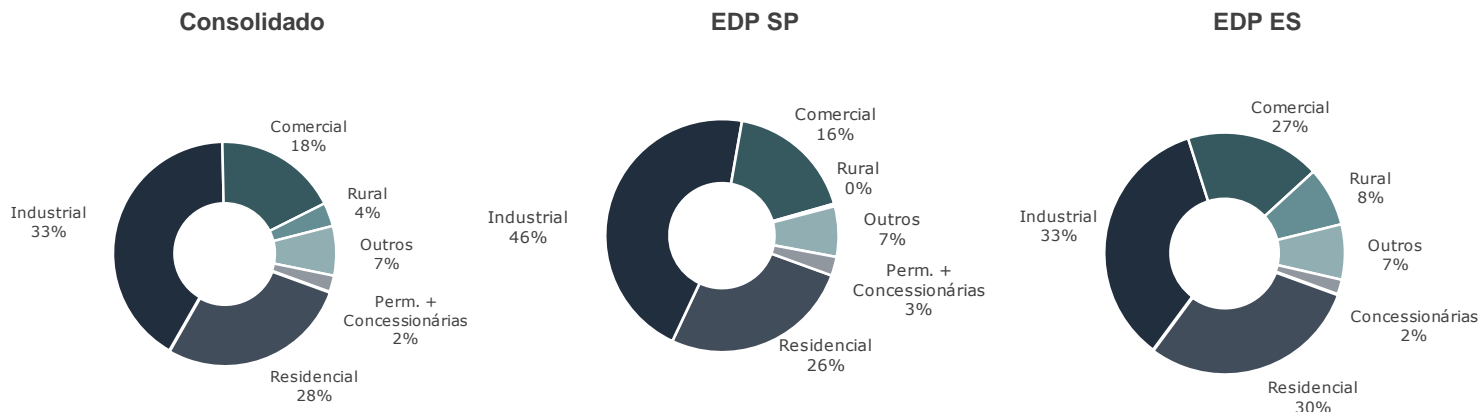
DISTRIBUIÇÃO O volume de energia distribuída apresentou aumento de 1,6%, sendo 0,8% na EDP São Paulo ("EDP SP") e 2,9% na EDP Espírito Santo ("EDP ES").

EDP Distribuição						
	Volume (MWh)			Clientes (unid)		
	1T23	1T22	Var	1T23	1T22	Var
Residencial	1.901.986	1.804.505	5,4%	3.282.623	3.173.844	3,4%
Industrial	2.843.276	2.858.118	-0,5%	17.704	17.229	2,8%
Livre	2.575.506	2.544.173	1,2%	897	776	15,6%
Cativo	267.769	313.945	-14,7%	16.807	16.453	2,2%
Comercial	1.231.304	1.197.342	2,8%	285.081	276.578	3,1%
Livre	421.858	383.132	10,1%	1.055	921	14,5%
Cativo	809.446	814.211	-0,6%	284.026	275.657	3,0%
Rural	234.803	227.193	3,3%	192.815	200.844	-4,0%
Outros	493.007	516.063	-4,5%	32.338	29.146	11,0%
Livre	89.957	89.393	0,6%	16	14	14,3%
Cativo	403.051	426.670	-5,5%	32.322	29.132	11,0%
Permissionárias	11.968	11.923	0,4%	0	0	
Concessionárias\Geradores	149.652	140.304	6,7%	0	0	
Total Energia Distribuída	6.865.996	6.755.448	1,6%	3.810.561	3.697.641	3,1%
Total Livre	3.236.973	3.157.001	2,5%	1.968	1.711	15,0%
Total Cativo	3.629.023	3.598.447	0,8%	3.808.593	3.695.930	3,0%

EDP São Paulo						
	Volume (MWh)			Clientes (unid)		
	1T23	1T22	Var	1T23	1T22	Var
Residencial	1.082.104	1.036.870	4,4%	1.921.110	1.851.724	3,7%
Industrial	1.874.379	1.894.774	-1,1%	7.927	6.968	13,8%
Livre	1.693.522	1.686.232	0,4%	545	490	11,2%
Cativo	180.857	208.543	-13,3%	7.382	6.478	14,0%
Comercial	729.284	712.218	2,4%	149.990	144.246	4,0%
Livre	269.765	249.095	8,3%	647	562	15,1%
Cativo	459.519	463.123	-0,8%	149.343	143.684	3,9%
Rural	14.148	15.389	-8,1%	5.359	5.292	1,3%
Outros	287.199	297.455	-3,4%	16.077	14.930	7,7%
Livre	89.957	89.393	0,6%	16	14	14,3%
Cativo	197.243	208.062	-5,2%	16.061	14.916	7,7%
Permissionárias	11.968	11.923	0,4%			
Concessionárias\Geradores	95.169	93.827	1,4%			
Total Energia Distribuída	4.094.253	4.062.456	0,8%	2.100.463	2.023.160	3,8%
Total Livre	2.148.413	2.118.547	1,4%	1.208	1.066	13,3%
Total Cativo	1.945.840	1.943.910	0,1%	2.099.255	2.022.094	3,8%

EDP Espírito Santo						
	Volume (MWh)			Clientes (unid)		
	1T23	1T22	Var	1T23	1T22	Var
Residencial	819.881	767.635	6,8%	1.361.513	1.322.120	3,0%
Industrial	968.897	963.344	0,6%	9.777	10.261	-4,7%
Livre	881.984	857.941	2,8%	352	286	23,1%
Cativo	86.912	105.403	-17,5%	9.425	9.975	-5,5%
Comercial	502.020	485.125	3,5%	135.091	132.332	2,1%
Livre	152.093	134.037	13,5%	408	359	13,6%
Cativo	349.927	351.087	-0,3%	134.683	131.973	2,1%
Rural	220.655	211.804	4,2%	187.456	195.552	-4,1%
Outros	205.808	218.608	-5,9%	16.261	14.216	14,4%
Livre	-	-		-	-	
Cativo	205.808	218.608	-5,9%	16.261	14.216	14,4%
Concessionárias\Geradores	54.482	46.477	17,2%			
Total Energia Distribuída	2.771.743	2.692.992	2,9%	1.710.098	1.674.481	2,1%
Total Livre	1.088.560	1.038.455	4,8%	760	645	17,8%
Total Cativo	1.683.184	1.654.537	1,7%	1.709.338	1.673.836	2,1%

Nota: A rubrica permissionárias não consta nas Demonstrações Financeiras da Companhia por não possuírem valor contábil.



O consumo de energia distribuída de 1,6% é resultante das condições climáticas¹, do desempenho favorável da atividade comercial² e da melhora do mercado de trabalho³, sendo observado, principalmente, em função do aumento do consumo das famílias e na expansão do número de clientes.

A Companhia registrou aumento de 3,1% no número de clientes, sendo 3,0% no mercado cativo e 15,0% no mercado livre (142 clientes na EDP SP e 115 clientes na EDP ES), em função das migrações dos clientes do mercado cativo para o mercado livre.

–**EDPSÃO PAULO**: aumento de 0,8%, decorrente principalmente das classes residencial e comercial, influenciadas pela expansão do número de clientes.

- **Residencial**: o aumento de 4,4% reflete a expansão do número de clientes (+3,7%), minimizado pelo menor número de dias médios faturados (-0,4 dia) e pelas temperaturas mais amenas (-0,8 °C);
- **Industrial**: a redução de 1,1% decorre da menor atividade industrial, com destaque para os setores químico (-6,6%) e de metalurgia (-6,1%);
- **Comercial**: o aumento de 2,4%, como mencionado na classe residencial, decorre principalmente da expansão do número de clientes, mitigado pelo menor número de dias médios faturados (-0,4 dia) e pelas temperaturas mais amenas (-0,8 °C);
- **Rural**: a redução de 8,1% decorre de temperaturas mais amenas, além do menor de dias médios faturados (-0,8 dia), conforme mencionado na classe residencial; e
- **Outros**⁴: a redução de 3,4% reflete o menor número de dias médios faturados na baixa tensão (“BT”) (-0,5 dia) e as temperaturas mais amenas (-0,7°C). Além disso, o desligamento de um importante cliente de Serviço Público impactou a classe.

–**EDPESPÍRITO SANTO**: crescimento de 2,9%, decorrente do aumento do consumo em todas as classes, em função de maiores temperaturas, da expansão do número de clientes e do maior número de dias médios faturados, com exceção da classe Outros.

- **Residencial**: o aumento de 6,8% decorre das altas temperaturas (+0,8°C, principalmente nos meses de fevereiro e março), com consequente impacto no consumo dos clientes de micro e minigeração distribuída (“MMGD”)⁵. O aumento no número de clientes (3,0%) e o maior número de dias médios faturados (+0,1 dia) também contribuíram positivamente para o resultado da classe;
- **Industrial**: o aumento de 0,6% reflete a maior atividade industrial na área de concessão, com destaque para o setor de extração de minerais metálicos (+16,2%);

¹ Caracterizadas por altas temperaturas e baixo volume de precipitação no Espírito Santo.

² Crescimento de 5,4% na atividade comercial, acumulado até fevereiro/23 em relação ao mesmo período de 2022. Fonte: Serasa Experian. Indicador de atividade comercial. fevereiro/23

³ A taxa de desocupação caiu 2,6 pontos percentuais e o rendimento médio real habitualmente recebido em todos os trabalhos cresceu 7,5%, no trimestre móvel referente aos meses de dezembro a fevereiro de 2023 na comparação com o mesmo período de 2022. Fonte: IBGE. Pesquisa Nacional por Amostra de Domicílios Contínua - Divulgação Mensal. fevereiro/23.

⁴ Outros refere-se ao poder público, iluminação pública, serviço público e consumo próprio.

⁵ MMGD representa na carga total da EDP SP e da EDP ES, 1,1% e 3,8%, respectivamente.

- **Comercial:** o aumento de 3,5% decorre da expansão do número de clientes (+2,1%), do maior número de dias médios faturados no BT (+0,2 dia) e do aumento da temperatura (+0,3°C);
- **Rural:** o aumento de 4,2% reflete o menor volume de precipitação (-53,0 mm), contribuindo para o aumento do consumo de energia elétrica para irrigação; e
- **Outros⁴:** a redução de 5,9% reflete o desempenho da classe Iluminação Pública, impactada pelas ações de eficiência energética.

TRANSMISSÃO

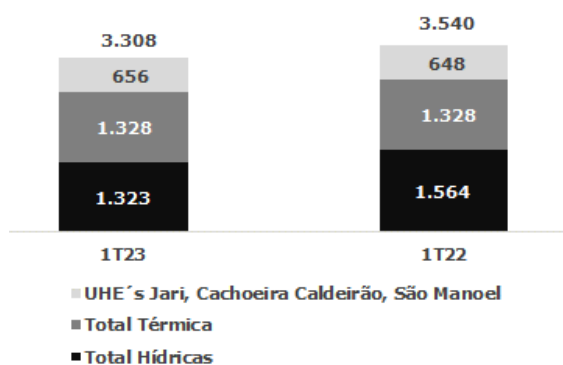
Abaixo tabela com os fatores de disponibilidade dos lotes de transmissão, demonstrando a eficiência da Companhia na manutenção e operação dos ativos.

Disponibilidade		
Lote	1T23	1T22
EDP Goiás	99,93%	99,89%
Lote 18	100,00%	100,00%
Lote 21	100,00%	99,99%
Lote Q	99,85%	100,00%
MGTE	100,00%	-

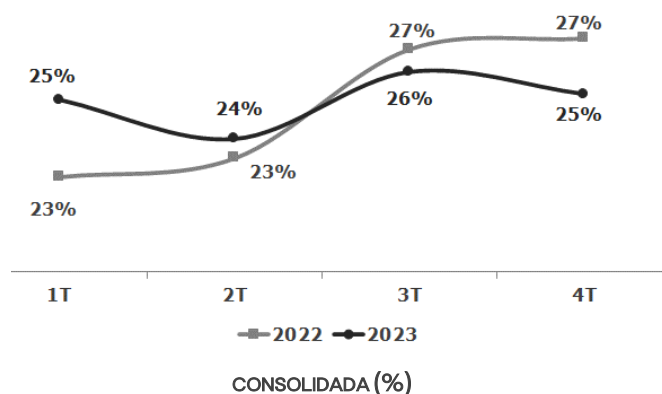
Nota: O lote MGTE entrou em operação comercial no 3T22

GERAÇÃO

VENDA CONSOLIDADA DA GERAÇÃO (GWh)



SAZONALIZAÇÃO DOS CONTRATOS DE VENDA DA GERAÇÃO HÍDRICA



- GERAÇÃO HÍDRICA

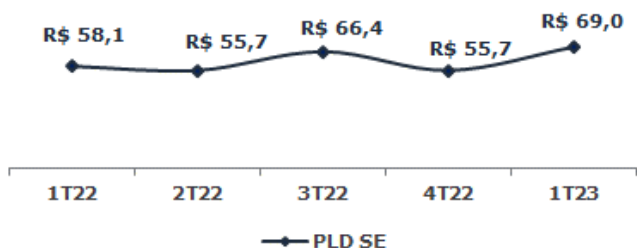
O volume de energia vendida, considerando as empresas consolidadas, foi de 1.323 GWh, redução de 15,4%, decorrente da venda da UHE Mascarenhas, concluída no início de dezembro de 2022, além do menor volume de energia vendida em Lajeado (-41,1 GWh), resultante da redução de contratos bilaterais estabelecidos no período. Excluindo o efeito da venda da UHE Mascarenhas, o volume de energia vendida apresentaria redução de 2,2%. Considerando as empresas não consolidadas⁶, o volume de energia vendida aumentou 1,3%.

⁶ Considerando as participações nas UHEs Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel

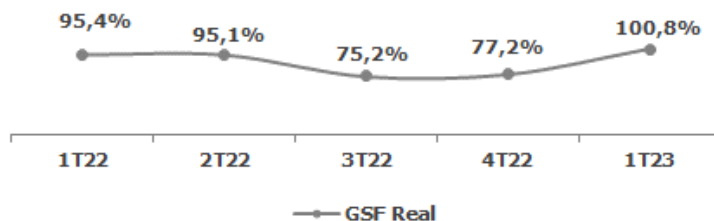
A curva de sazonalização no ano apresenta perfil *flat*, decorrente da redução do número de contratos estabelecidos na Enerpeixe e do perfil dos contratos de venda.

O GSF médio foi de 100,8%, resultando em energia secundária de 12,8 GWh, decorrente da maior geração hídrica no Sistema Interligado Nacional (“SIN”). O PLD médio foi de R\$ 69,0/MWh (Submercado SE/CO).

EVOLUÇÃO DO PLD (MWh)

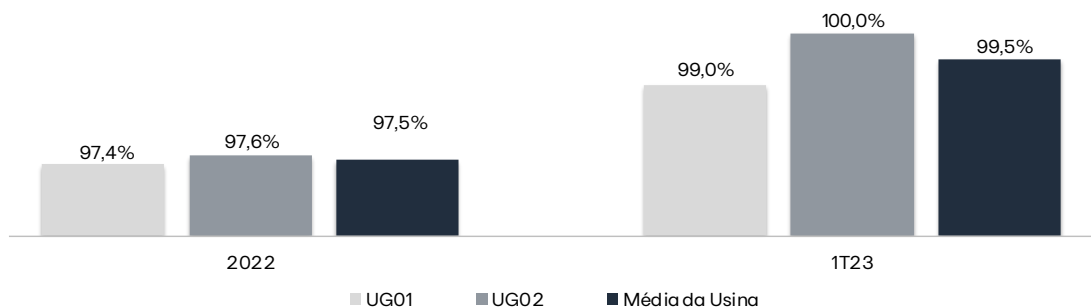


EVOLUÇÃO DO GSF (%)



- GERAÇÃO TÉRMICA

A disponibilidade média da Usina no trimestre foi de 99,5%, decorrente de parada programada para manutenção da UG01 em fevereiro. Desde dezembro de 2021, não houve despacho na usina, reflexo da melhora do cenário hidrológico no ano de 2022 e, do consequente aumento dos níveis dos reservatórios e da geração hídrica.



TRADING

O volume de energia comercializada totalizou 5.229 GWh, aumento de 35,7%, decorrente das oportunidades de execução de trading direcional devido ao cenário hidrológico favorável, da realização da carga no SIN e da manutenção do patamar de preços baixos, gerando menor volatilidade. Esses fatores refletiram no aumento do volume transacionado e em operações com maior valor agregado.

VAREJISTA E ATACADISTA

O volume de energia comercializada totalizou 573 GWh, aumento de 134%, reflexo das migrações dos clientes do mercado cativo para o mercado livre, além do aumento do consumo decorrente da redução dos preços de energia. Vale destacar ainda que a expansão do número de clientes ocorreu em função das alterações regulatórias estabelecidas pela Portaria nº 465/2019, do Ministério de Minas e Energia (“MME”), que reduziu, a partir de 2023, o consumo mínimo exigido para migração de 1.000 kW para 500 kW.