

São Paulo, 23 de janeiro de 2023— A EDP Energias do Brasil S.A. ("EDP Brasil" ou "Companhia") (B3: ENBR3; LATIBEX: XENBR) divulga as informações referentes ao mercado de energia elétrica do quarto trimestre de 2022 ("trimestre") e do ano de 2022 ("ano"), dos segmentos de atuação da Companhia.

DISTRIBUIÇÃO: O volume de energia distribuída apresentou aumento de 1,5% no trimestre, sendo aumento de 3,0% na EDP São Paulo ("EDP SP") e queda de 0,8% na EDP Espírito Santo ("EDP ES"). No ano, o volume de energia distribuída aumentou 1,8% (2,0% na EDP SP e 1,6% na EDP ES).

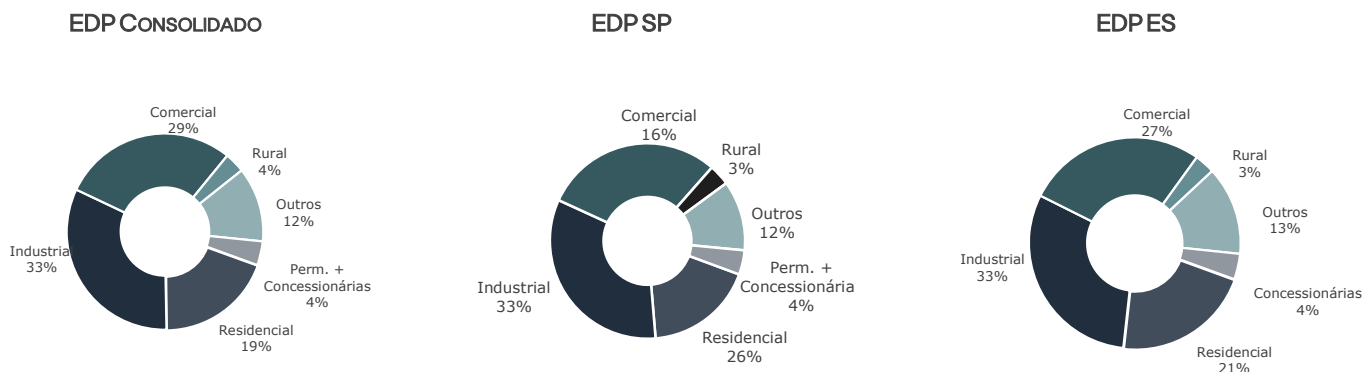
EDP Distribuição									
	Volume (MWh)			Volume (MWh)			Clientes (unid)		
	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var	2022	2021	Var
Residencial	1.755.658	1.635.626	7,3%	6.892.500	6.653.309	3,6%	3.248.863	3.154.794	3,0%
Industrial	2.860.974	2.919.072	-2,0%	11.574.180	11.606.279	-0,3%	17.576	22.838	-23,0%
Livre	2.583.868	2.594.903	-0,4%	10.372.643	10.239.663	1,3%	855	754	13,4%
Cativo	277.106	324.169	-14,5%	1.201.537	1.366.615	-12,1%	16.721	22.084	-24,3%
Comercial	1.119.044	1.084.637	3,2%	4.411.044	4.136.404	6,6%	282.841	274.116	3,2%
Livre	372.575	349.827	6,5%	1.420.258	1.268.314	12,0%	1.012	875	15,7%
Cativo	746.469	734.809	1,6%	2.990.786	2.868.090	4,3%	281.829	273.241	3,1%
Rural	231.094	209.347	10,4%	1.001.857	1.008.019	-0,6%	193.075	199.470	-3,2%
Outros	492.851	516.514	-4,6%	1.983.716	1.985.218	-0,1%	32.527	29.220	11,3%
Livre	93.687	84.778	10,5%	360.654	343.891	4,9%	14	23	-39,1%
Cativo	399.164	431.735	-7,5%	1.623.063	1.641.327	-1,1%	32.513	29.197	11,4%
Permissionárias	11.782	11.738	0,4%	44.570	48.256	-7,6%	0	0	
Concessionárias\Geradores	138.956	135.699	2,4%	583.455	578.437	0,9%	0	0	
Total Energia Distribuída	6.610.359	6.512.633	1,5%	26.491.322	26.015.921	1,8%	3.774.882	3.680.438	2,6%
Total Livre	3.189.087	3.165.208	0,8%	12.737.009	12.430.305	2,5%	1.881	1.652	13,9%
Total Cativo	3.421.272	3.347.426	2,2%	13.754.313	13.585.616	1,2%	3.773.001	3.678.786	2,6%

EDP São Paulo									
	Volume (MWh)			Volume (MWh)			Clientes (unid)		
	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var	2022	2021	Var
Residencial	1.075.392	1.011.156	6,4%	4.175.252	4.078.193	2,4%	1.901.728	1.848.410	2,9%
Industrial	1.902.508	1.856.917	2,5%	7.637.467	7.590.384	0,6%	7.905	12.545	-37,0%
Livre	1.715.166	1.642.210	4,4%	6.835.164	6.696.517	2,1%	521	483	7,9%
Cativo	187.341	214.707	-12,7%	802.303	893.867	-10,2%	7.384	12.062	-38,8%
Comercial	685.846	665.130	3,1%	2.670.383	2.507.300	6,5%	148.430	142.416	4,2%
Livre	242.724	230.512	5,3%	920.532	830.325	10,9%	620	540	14,8%
Cativo	443.121	434.618	2,0%	1.749.851	1.676.974	4,3%	147.810	141.876	4,2%
Rural	14.584	14.968	-2,6%	58.768	60.655	-3,1%	5.382	5.383	0,0%
Outros	290.942	304.381	-4,4%	1.161.630	1.153.569	0,7%	16.210	15.060	7,6%
Livre	93.687	82.711	13,3%	360.654	338.043	6,7%	14	14	0,0%
Cativo	197.254	221.670	-11,0%	800.976	815.525	-1,8%	16.196	15.046	7,6%
Permissionárias	11.782	11.738	0,4%	44.570	48.256	-7,6%			
Concessionárias\Geradores	94.338	92.891	1,6%	370.727	369.977	0,2%			
Total Energia Distribuída	4.075.391	3.957.180	3,0%	16.118.797	15.808.333	2,0%	2.079.655	2.023.814	2,8%
Total Livre	2.145.916	2.048.324	4,8%	8.487.076	8.234.863	3,1%	1.155	1.037	11,4%
Total Cativo	1.929.475	1.908.856	1,1%	7.631.720	7.573.470	0,8%	2.078.500	2.022.777	2,8%

EDP Espírito Santo									
	Volume (MWh)			Volume (MWh)			Clientes (unid)		
	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var	2022	2021	Var
Residencial	680.265	624.471	8,9%	2.717.248	2.575.116	5,5%	1.347.135	1.306.384	3,1%
Industrial	958.466	1.062.155	-9,8%	3.936.713	4.015.895	-2,0%	9.671	10.293	-6,0%
Livre	868.702	952.693	-8,8%	3.537.479	3.543.147	-0,2%	334	271	23,2%
Cativo	89.765	109.462	-18,0%	399.233	472.748	-15,6%	9.337	10.022	-6,8%
Comercial	433.198	419.507	3,3%	1.740.661	1.629.104	6,8%	134.411	131.700	2,1%
Livre	129.851	119.315	8,8%	499.725	437.989	14,1%	392	335	17,0%
Cativo	303.347	300.191	1,1%	1.240.935	1.191.116	4,2%	134.019	131.365	2,0%
Rural	216.510	194.380	11,4%	943.090	947.363	-0,5%	187.693	194.087	-3,3%
Outros	201.909	212.132	-4,8%	822.086	831.650	-1,1%	16.317	14.160	15,2%
Livre	-	2.067	-100,0%	-	5.848	-100,0%	-	9	-100,0%
Cativo	201.909	210.065	-3,9%	822.086	825.802	-0,4%	16.317	14.151	15,3%
Concessionárias\Geradores	44.619	42.808	4,2%	212.728	208.460	2,0%			
Total Energia Distribuída	2.534.968	2.555.453	-0,8%	10.372.525	10.207.589	1,6%	1.695.227	1.656.624	2,3%
Total Livre	1.043.171	1.116.884	-6,6%	4.249.933	4.195.443	1,3%	726	615	18,0%
Total Cativo	1.491.797	1.438.569	3,7%	6.122.592	6.012.146	1,8%	1.694.501	1.656.009	2,3%

Nota: as linhas referentes às permissionárias não constam nas Demonstrações Financeiras da Companhia por não possuírem valor contábil.

CONSUMO POR CLASSE (MWh)



Nota: Referente ao ano

O ano foi marcado pelo retorno da atividade econômica e comercial, após o impacto negativo da pandemia da COVID-19 que atingiu o mundo durante os anos de 2020 e de 2021. Apesar da inflação¹ e dos juros² mais elevados, o setor industrial³, a atividade comercial⁴ e de serviços⁵ destacaram-se pelo desempenho positivo. Em relação ao mercado de trabalho⁶, o desemprego recuou e a renda média cresceu, refletindo no aumento do consumo de energia das famílias.

A Companhia apresentou aumento de 2,6% no número de novos clientes e de 13,9% no número de clientes livres, que hoje representam 48,1% da energia distribuída.

– **EDP SÃO PAULO:** aumento de 3,0% e de 2,0%, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente do desempenho positivo das principais classes de consumo (residencial, industrial e comercial).

- **Residencial:** os aumentos de 6,4% e 2,4%, no trimestre e no ano, respectivamente, refletem o maior número de dias médios faturados (+1,5 dia no trimestre e +2,4 dias no ano) e as ações de recuperação de receita, minimizado pelas temperaturas mais amenas (-0,5°C no trimestre e -0,7°C no ano);
- **Industrial:** o aumento de 2,5% no trimestre decorre do crescimento das atividades dos setores de papel e celulose (12,4%), metalurgia (6,8%) e veículos automotores (11,2%). No ano, o aumento de 0,6% decorre do crescimento das atividades nos setores de papel e celulose (10,4%) e de borracha e plástico (5,9%). Destaca-se, ainda, a reclassificação de 5 mil clientes para a classe comercial. Excluindo este efeito, os aumentos no consumo seriam de 2,9% e 1,1%, no trimestre e no ano, respectivamente;
- **Comercial:** os aumentos de 3,1% e de 6,5%, no trimestre e no ano, respectivamente, refletem a reclassificação de clientes conforme já mencionado. Excluindo este efeito, os aumentos seriam de 1,9% e de 5,2%, no trimestre e no ano, respectivamente. Além disso, o resultado foi impactado pelo maior número de dias médios faturados (+1,4 dia, no trimestre, e +2,6 dias, no ano), minimizado pelas temperaturas mais amenas (-0,5°C no trimestre e -0,7°C no ano); e
- **Outros⁷:** redução de 4,4% no trimestre, em função do efeito ocorrido no 4º trimestre de 2021 quando houve liberação de faturamento de clientes da classe de serviço público e de ações de combate a perdas, através de substituição de ativos. No ano,

¹ A inflação fechou o ano de 2022 em 5,79%, acima da meta definida pelo Banco Central. Fonte: IBGE. Sistema Nacional de Índices de Preços ao Consumidor IPCA e INPC. Dezembro/22

² A taxa básica de juro encerrou o ano de 2022 em 13,75%, maior valor desde janeiro de 2017. Fonte: BACEN. Dezembro/22

³ Contração de -0,6% na produção física da indústria brasileira no acumulado até novembro/22, na comparação com igual período de 2021. Fonte: IBGE. Pesquisa Mensal da Indústria – Brasil. Indicador de produção física da indústria. Novembro/22

⁴ Crescimento de 1,1% volume de vendas do comércio varejista até novembro/22, na comparação com igual período de 2021. Fonte: IBGE. Pesquisa Mensal do Comércio – Brasil. Índice e variação de volume de vendas, segundo os segmentos. Novembro/22

⁵ Avanço de 8,5% do volume de serviços no acumulado até novembro/22. Fonte: IBGE. Pesquisa Mensal de Serviços – Brasil Índice e variação do volume de serviços, segundo as atividades de serviços. Novembro/22

⁶ A taxa de desocupação caiu -3,8 pontos percentuais e o rendimento médio real habitualmente recebido em todos os trabalhos cresceu 4,7%, no trimestre móvel referente aos meses de agosto a outubro de 2022 na comparação com o mesmo período de 2021. Fonte: IBGE. Pesquisa Nacional por Amostra de Domicílios Contínua - Divulgação Mensal. Outubro/22

⁷ Outros refere-se ao poder público, iluminação pública, serviço público e consumo próprio.

o aumento de 0,7% é decorrente do maior número de dias médios faturados (+1,7 dia), minimizado pela base alta mencionado anteriormente.

– **EDP Espírito Santo:** redução de 0,8% no trimestre, decorrente das quedas no consumo das classes industrial e outros. No ano, o aumento de 1,6% é decorrente do desempenho das classes residencial, comercial e rural.

- **Residencial:** os aumentos de 8,9% e de 5,5%, no trimestre e no ano, respectivamente, refletem a reclassificação de clientes (principalmente da classe rural) e as ações de recuperação de receita. Excluindo estes efeitos, os aumentos seriam de 4,6% e 1,0%, no trimestre e no ano, respectivamente. Vale destacar o impacto negativo das temperaturas mais amenas (-0,5°C no trimestre e -0,7°C no ano)
- **Industrial:** redução de 9,8% e 2,0%, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente das contribuições negativas dos setores de extração de minerais metálicos (-13,2% no trimestre e -6,6% no ano) e do setor de produtos químicos (-27,7% no trimestre e -6,8% no ano);
- **Comercial:** os aumentos de 2,5% e de 8,1%, no trimestre e no ano, respectivamente, refletem a recuperação do comércio e a influência positiva das temperaturas mais elevadas (+0,5°C, tanto no trimestre, quanto no ano);
- **Rural:** aumento de 11,4% no trimestre, reflexo do impacto positivo sobre o consumo do baixo volume de chuvas observado nos meses de outubro e novembro (-114 mm). No ano, houve redução de 0,5%, decorrente do menor número de dias médios faturados (-1,5 dia), minimizado pelo maior volume de chuvas (+11 mm); e
- **Outros⁸:** redução de 4,8% no trimestre e de 1,1% no ano, refletindo o desempenho negativo da classe Iluminação Pública, decorrente das ações de eficiência energética realizadas nos órgãos públicos do estado.

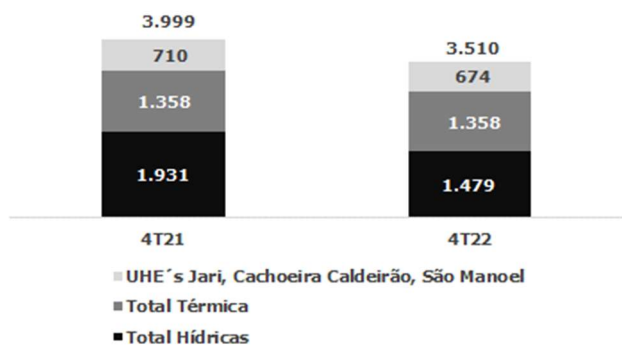
TRANSMISSÃO

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

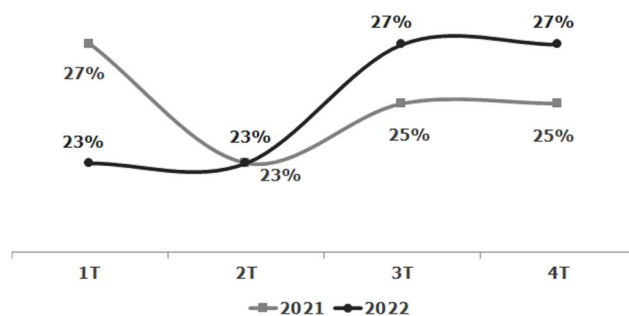
Lote	2022
Lote 18	100,00%
Lote 21	100,00%
Lote Q	100,00%
EDP Goiás	99,95%
MGTE	100,00%

GERAÇÃO

VENDA CONSOLIDADA DA GERAÇÃO (GWh)



SAZONALIZAÇÃO DOS CONTRATOS DE VENDA DA GERAÇÃO HÍDRICA CONSOLIDADA (%)



⁸ Outros refere-se ao poder público, iluminação pública, serviço público e consumo próprio.

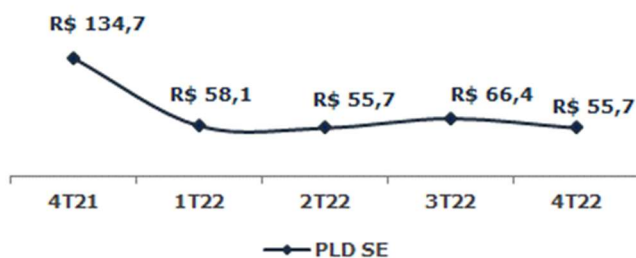
- GERAÇÃO HÍDRICA

O volume de energia vendida, considerando as empresas consolidadas, foi de 1.479 GWh, redução de 23,4%, decorrente do menor volume em Lajeado (-171,4 GWh) e Enerpeixe (-185,3 GWh), resultante da redução de contratos bilaterais estabelecidos no período devido a melhora no cenário hidrológico com redução do PLD e da venda da UHE Mascarenhas concluída no início de Dezembro. No acumulado, o volume de energia foi de 3.510 GWh, redução de 12,2%, decorrente dos efeitos já mencionados.

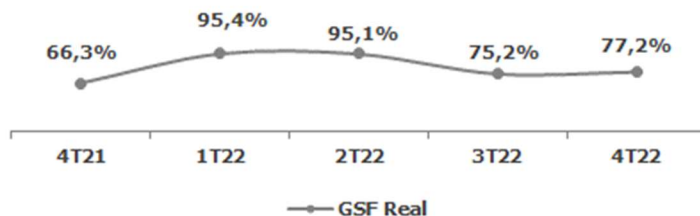
Considerando as empresas não consolidadas⁹, o volume de energia vendida reduziu 5,1% no trimestre e 3,1% no ano.

O GSF médio no trimestre foi de 77,2%, resultando em uma exposição de 415,0 GWh, ao PLD médio de R\$ 55,7/MWh (Submercado SE/CO), decorrente da sazonalização da garantia física e aumento na geração de energia por fontes intermitentes, como energia solar e eólica. No ano, o GSF médio foi de 85,4%, resultando em uma exposição de 974,7 GWh, ao PLD médio de R\$ 59,0/MWh (Submercado SE/CO).

EVOLUÇÃO DO PLD (MWh)



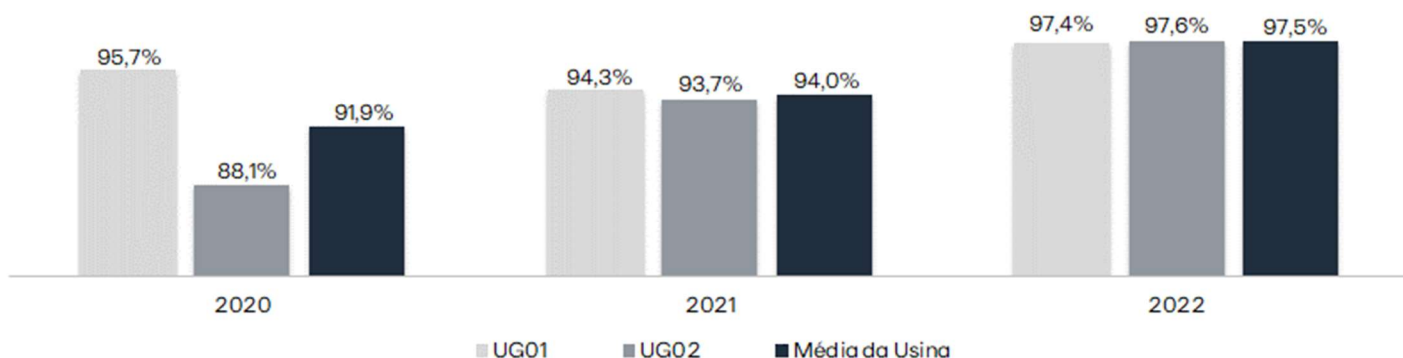
EVOLUÇÃO DO GSF (%)



- GERAÇÃO TÉRMICA

A disponibilidade média da Usina no ano foi de 97,6%, decorrente de parada programada da Usina para manutenção das unidades geradoras em maio. Desde dezembro de 2021, não houve despacho na usina.

Em dezembro, a EDP produziu a primeira molécula de hidrogênio verde no Complexo Termelétrico de Pecém. A planta é um projeto piloto de P&D que faz parte dos compromissos do Grupo com a transição energética. O projeto recebeu um investimento de R\$ 42 milhões e contempla uma usina solar com capacidade de 3GWh.



⁹ Considerando as participações nas UHEs Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel

TRADING

O volume de energia comercializada totalizou 4.790 GWh no trimestre, aumento de 27,4%, decorrente das oportunidades de compra e venda no mercado e de preços mais baixos, resultado da continuidade do cenário hidrológico favorável, dos níveis mais elevados dos reservatórios, da realização da carga abaixo do esperado e do baixo risco de crédito no mercado. No ano, o volume de energia totalizou 17.836 GWh, aumento de 21,4%, decorrente dos efeitos já mencionados, além da ampliação da carteira de clientes e da manutenção da estratégia de proteção do portfólio.

VAREJISTA E ATACADISTA

O volume de energia comercializada totalizou 453 GWh e 1.420 GWh, aumento de 303 GWh e de 905 GWh, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente do aumento da carteira de clientes e dos novos contratos estabelecidos, além do aumento de migrações dos clientes do mercado cativo para o livre, impulsionadas pela redução dos preços de curto prazo no mercado *spot*. Vale destacar que, houve um aumento em função da manutenção da estratégia de renovação dos clientes da carteira atual e das alterações regulatórias previstas na Portaria nº 50 do MME, que visa clientes com menor consumo energético.

São Paulo, January 23, 2023—EDP Energias do Brasil S.A. ("EDP Brasil" or "Company") (B3: ENBR3; LATIBEX: XENBR) announces information on the electric energy market for the fourth quarter 2022 ("quarter") and the year 2022 ("year") for the Company's business segments.

DISTRIBUTION: Distributed energy volume was up 1.5% in the quarter, being a 3.0% gain at EDP São Paulo ("EDP SP") and a 0.8% loss at EDP Espírito Santo ("EDP ES"). In the year, distributed energy volume was up 1.8% (2.0% at EDP SP and 1.6% at EDP ES).

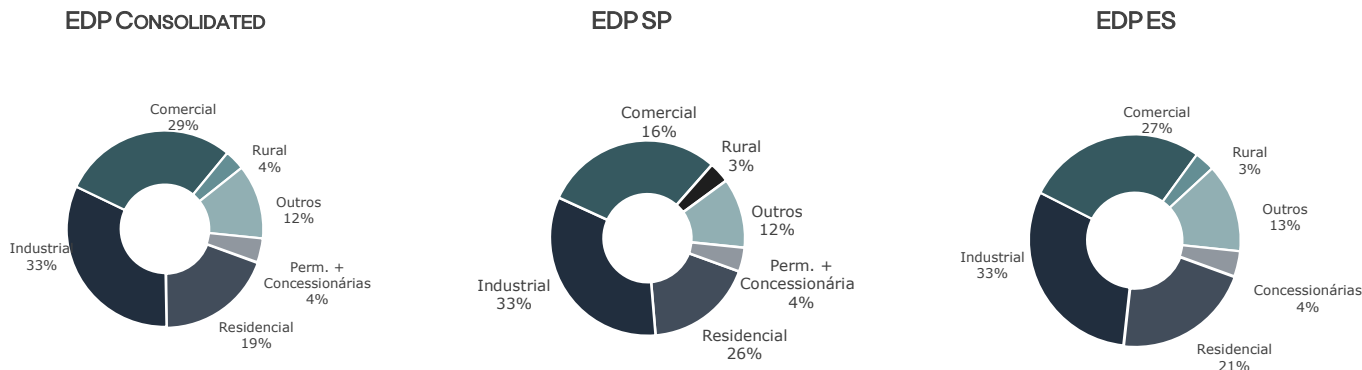
EDP Distribution									
	Volume (MWh)			Volume (MWh)			Consumers (unit)		
	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var	2022	2021	Var
Residential	1.755.658	1.635.626	7,3%	6.892.500	6.653.309	3,6%	3.248.863	3.154.794	3,0%
Industrial	2.860.974	2.919.072	-2,0%	11.574.180	11.606.279	-0,3%	17.576	22.838	-23,0%
Free	2.583.868	2.594.903	-0,4%	10.372.643	10.239.663	1,3%	855	754	13,4%
Captive	277.106	324.169	-14,5%	1.201.537	1.366.615	-12,1%	16.721	22.084	-24,3%
Commercial	1.119.044	1.084.637	3,2%	4.411.044	4.136.404	6,6%	282.841	274.116	3,2%
Free	372.575	349.827	6,5%	1.420.258	1.268.314	12,0%	1.012	875	15,7%
Captive	746.469	734.809	1,6%	2.990.786	2.868.090	4,3%	281.829	273.241	3,1%
Rural	231.094	209.347	10,4%	1.001.857	1.008.019	-0,6%	193.075	199.470	-3,2%
Others	492.851	516.514	-4,6%	1.983.716	1.985.218	-0,1%	32.527	29.220	11,3%
Free	93.687	84.778	10,5%	360.654	343.891	4,9%	14	23	-39,1%
Captive	399.164	431.735	-7,5%	1.623.063	1.641.327	-1,1%	32.513	29.197	11,4%
Permissionary	11.782	11.738	0,4%	44.570	48.256	-7,6%	-	-	-
Concessionaries\Generation	138.956	135.699	2,4%	583.455	578.437	0,9%	-	-	-
Total Energy Distributed	6.610.359	6.512.633	1,5%	26.491.322	26.015.921	1,8%	3.774.882	3.680.438	2,6%
Free - Total	3.189.087	3.165.208	0,8%	12.737.009	12.430.305	2,5%	1.881	1.652	13,9%
Captive - Total	3.421.272	3.347.426	2,2%	13.754.313	13.585.616	1,2%	3.773.001	3.678.786	2,6%

EDP São Paulo									
	Volume (MWh)			Volume (MWh)			Consumers (unit)		
	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var	2022	2021	Var
Residential	1.075.392	1.011.156	6,4%	4.175.252	4.078.193	2,4%	1.901.728	1.848.410	2,9%
Industrial	1.902.508	1.856.917	2,5%	7.637.467	7.590.384	0,6%	7.905	12.545	-37,0%
Free	1.715.166	1.642.210	4,4%	6.835.164	6.696.517	2,1%	521	483	7,9%
Captive	187.341	214.707	-12,7%	802.303	893.867	-10,2%	7.384	12.062	-38,8%
Commercial	685.846	665.130	3,1%	2.670.383	2.507.300	6,5%	148.430	142.416	4,2%
Free	242.724	230.512	5,3%	920.532	830.325	10,9%	620	540	14,8%
Captive	443.121	434.618	2,0%	1.749.851	1.676.974	4,3%	147.810	141.876	4,2%
Rural	14.584	14.968	-2,6%	58.768	60.655	-3,1%	5.382	5.383	0,0%
Others	290.942	304.381	-4,4%	1.161.630	1.153.569	0,7%	16.210	15.060	7,6%
Free	93.687	82.711	13,3%	360.654	338.043	6,7%	14	14	0,0%
Captive	197.254	221.670	-11,0%	800.976	815.525	-1,8%	16.196	15.046	7,6%
Permissionary	11.782	11.738	0,4%	44.570	48.256	-7,6%	-	-	-
Concessionaries\Generation	94.338	92.891	1,6%	370.727	369.977	0,2%	-	-	-
Total Energy Distributed	4.075.391	3.957.180	3,0%	16.118.797	15.808.333	2,0%	2.079.655	2.023.814	2,8%
Free - Total	2.145.916	2.048.324	4,8%	8.487.076	8.234.863	3,1%	1.155	1.037	11,4%
Captive - Total	1.929.475	1.908.856	1,1%	7.631.720	7.573.470	0,8%	2.078.500	2.022.777	2,8%

EDP Espírito Santo									
	Volume (MWh)			Volume (MWh)			Consumers (unit)		
	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var	2022	2021	Var
Residential	680.265	624.471	8,9%	2.717.248	2.575.116	5,5%	1.347.135	1.306.384	3,1%
Industrial	958.466	1.062.155	-9,8%	3.936.713	4.015.895	-2,0%	9.671	10.293	-6,0%
Free	868.702	952.693	-8,8%	3.537.479	3.543.147	-0,2%	334	271	23,2%
Captive	89.765	109.462	-18,0%	399.233	472.748	-15,6%	9.337	10.022	-6,8%
Commercial	433.198	419.507	3,3%	1.740.661	1.629.104	6,8%	134.411	131.700	2,1%
Free	129.851	119.315	8,8%	499.725	437.989	14,1%	392	335	17,0%
Captive	303.347	300.191	1,1%	1.240.935	1.191.116	4,2%	134.019	131.365	2,0%
Rural	216.510	194.380	11,4%	943.090	947.363	-0,5%	187.693	194.087	-3,3%
Others	201.909	212.132	-4,8%	822.086	831.650	-1,1%	16.317	14.160	15,2%
Free	0	2.067	-100,0%	0	5.848	-100,0%	0	9	-100,0%
Captive	201.909	210.065	-3,9%	822.086	825.802	-0,4%	16.317	14.151	15,3%
Concessionaries\Generation	44.619	42.808	4,2%	212.728	208.460	2,0%	-	-	-
Total Energy Distributed	2.534.968	2.555.453	-0,8%	10.372.525	10.207.589	1,6%	1.695.227	1.656.624	2,3%
Free - Total	1.043.171	1.116.884	-6,6%	4.249.933	4.195.443	1,3%	726	615	18,0%
Captive - Total	1.491.797	1.438.569	3,7%	6.122.592	6.012.146	1,8%	1.694.501	1.656.009	2,3%

Note: the lines referring to permit holders are not included in the Company's Financial Statements as they do not have a book value.

CONSUMPTION BY CLASS (MWh)



Note: Refers to the year

The year was marked by resumed economic and commercial activity after the negative impact from the COVID-19 pandemic that struck the world in 2020 and 2021. Despite the higher inflation¹⁰ and interest¹¹ rates, the manufacturing sector¹², commerce¹³ and services¹⁴ displayed positive performance. As for the jobs market¹⁵, unemployment was down and average income was up, reflecting in increased household energy consumption.

The Company was up 2.6% in new customers and 13.9% in free customers, which now answer for 48.1% of distributed energy.

-**EDP SÃO PAULO**: up 3.0% and 2.0% in the quarter and the year, respectively, due to the positive performance of the main consumer classes (residential, industrial and commercial).

- **Residencial**: the 6.4% and 2.4% increases in the quarter and the year, respectively, reflect a higher number of average billing days (+1.5 day in the quarter and +2.4 days in the year) and revenue recovery actions, mitigated by milder temperatures (-0.5°C in the quarter and -0.7°C in the year);
- **Industrial**: the quarter's 2.5% increase arises from higher activity in the paper and pulp (12.4%), metallurgy (6.8%) and automotive (11.2%) industries. In the year, the 0.6% increase arises from higher activity in the paper and pulp (10.4%) and rubber and plastic (5.9%) industries. Also noteworthy is the re-categorization of customers (5 thousand) as commercial, as seen from the number of customers. Ex- this effect, consumption increases would have been 2.9% and 1.1% in the quarter and the year, respectively;
- **Commercial**: the 3.1% and 6.5% increases in the quarter and the year, respectively, reflect customer re-categorization (particularly from the industrial class). Ex- this effect, the increases would have been 1.9% and 5.2% in the quarter and the year, respectively. Furthermore, the results were affected by the increased number of average billing days (+1.4 day in the quarter, and +2.6 days in the year), mitigated by milder temperatures (-0.5°C in the quarter and -0.7°C in the year); and
- **Other¹⁶**: down 4.4% in the quarter due to the effect had in the 4th quarter 2021, when clearance was given to bill public-service class customers and resume loss combatting actions through asset replacement. In the year, the 0.7% is due to the increased number of average billing days (+1.7 day), mitigated by the high baseline mentioned before.

10 Inflation at yearend 2022 was 5.79%, above the Central Bank's target. Source: IBGE. National Consumer Prices Indices System IPCA and INPC. December/22

11 The funds rate at yearend 2022 was 13.75%, the highest since January 2017. Source: BACEN. December/22

12 A -0.6% contraction in physical output of the Brazilian manufacturing sector in the year until November/22, compared with the same period in 2021. Source: IBGE. Monthly Industry Survey – Brazil. Industrial output indicator. November/22

13 Retail sales volume up 1.1% until November/22, compared with the same period in 2021. Source: IBGE. Monthly Services Survey – Brazil. Sales index and volume change by segment. November/22

14 Accumulated services volume up 8.5% until November/22. Source: IBGE. Monthly Services Survey – Brazil. Service volume index and variation by service activity. November/22

15 Unemployment was down -3.8 percentage points and real income habitually earned from all jobs was up 4.7% in the moving quarter for August-October 2022 compared with the same period in 2021. Source: IBGE. Continued National Sampled Household Survey – Monthly Publication. October/22

16 Other includes the public sector, public lighting, public service and own consumption.

– **EDP Espírito Santo:** down 0.8% in the quarter, due to decreased consumption from the Industrial and Other classes. Up 1.6% in the year due to the performance of the residential, commercial and rural classes.

- **Residential:** the 8.9% and 5.5% gains in the quarter and the year, respectively, reflect the categorization of customers (particularly from the rural class) and revenue recovery actions. Ex- these effects, the gains would have been 4.6% and 1.0% in the quarter and the year, respectively. It is worth underscoring the negative impact of milder temperatures (-0.5°C in the quarter and -0.7°C in the year)
- **Industrial:** down 9.8% and 2.0% in the quarter and the year, respectively, due to the negative contributions from the metallic minerals extraction (-13.2% in the quarter and -6.6% in the year) and chemical (-27.7% in the quarter and -6.8% in the year) industries;
- **Commercial:** The 2.5% and 8.1% increases in the quarter and the year, respectively, reflect the recovery of commerce and the positive influence from higher temperatures ($+0.5^{\circ}\text{C}$ in both the quarter and the year);
- **Rural:** up 11.4% in the quarter, reflecting the positive impact on consumption from the low rainfall observed in October and November (-114 mm). Down 0.5% in the year due to the reduced number of average billing days (-1.5 day), mitigated by higher rainfall ($+11\text{ mm}$); and
- **Other¹⁷:** down 4.8% in the quarter and 1.1% in the year, reflecting the negative performance of the Public Lighting class due to the energy efficiency actions adopted by the state's administration.

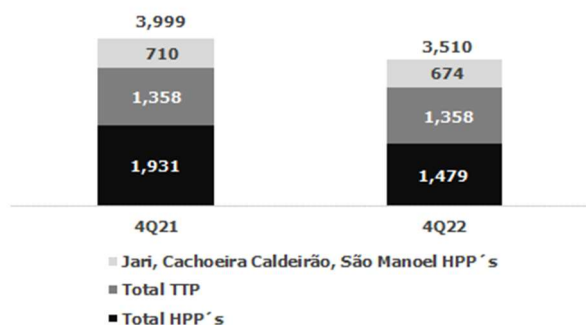
TRANSMISSION

The table below shows the uptime factors for the transmission lots, substantiating efficient asset maintenance and operation.

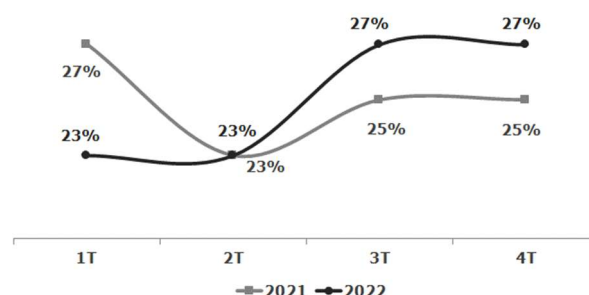
Lot	2022
Lot 18	100.00%
Lot 21	100.00%
Lot Q	100.00%
EDP Goiás	99.95%
MGTE	100.00%

GENERATION

CONSOLIDATED GENERATION SALES (GWh)



SEASONALLY WEIGHTED AND CONSOLIDATED HYDROELECTRIC GENERATION CONTRACT SALES (%)



– HYDRO GENERATION

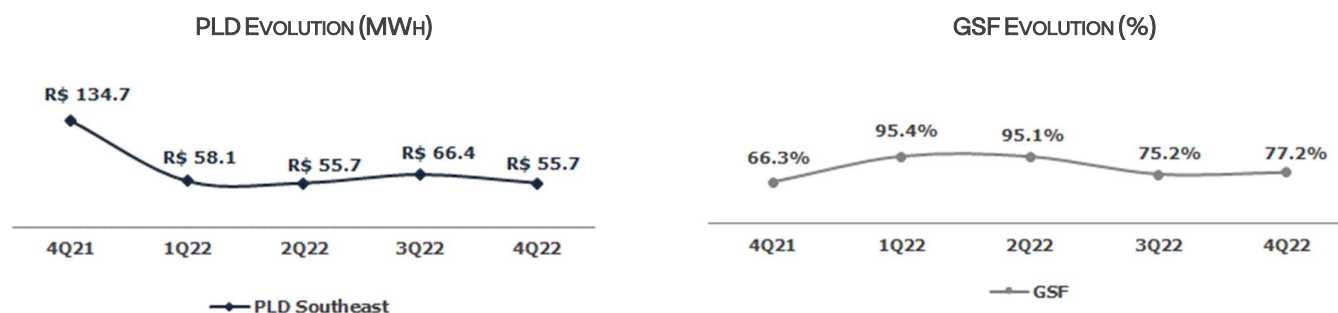
On a consolidated basis, the volume of energy sold was 1,479 GWh, down 23.4%, due to the reduced volume from Lajeado (-171.4 GWh) and Enerpeixe (-185.3 GWh), a result of the decrease in bilateral agreements executed in the period because of the improved hydrological

¹⁷ Other includes the public sector, public lighting, public service and own consumption.

scenario, with PLD decrease and the Mascarenhas HPP disposal completed in early December. The accumulated energy volume was 3,510 GWh, down 12.2%, due to the previously discussed effects.

Considering unconsolidated projects¹⁸, the volume of energy sold was down 5.1% in the quarter and 3.1% in the year.

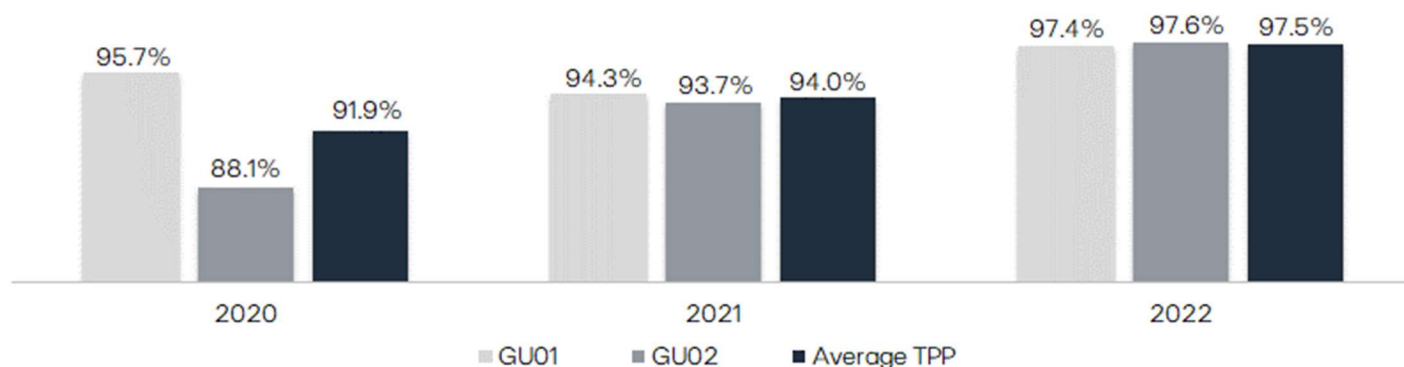
Average GSF in the quarter was 77.2%, producing an exposure of 415.0 GWh at an average PLD of R\$ 55.7/MWh (SE/CO sub-market), due to the seasonal allocation of backup energy and increased generation from intermittent sources, such as solar and wind. In the year, average GSF was 85.4%, producing an exposure of 974.7 GWh at an average PLD of R\$ 59.0/MWh (SE/CO sub-market).



- THERMAL GENERATION

The Plant's average uptime in the year was 97.6%, due to its scheduled stop for generator units maintenance in May. The plant has not seen dispatch since December 2021.

In December, EDP produced its first green hydrogen molecule at the Pecém Thermal Power Complex. The plant is an R&D pilot that is part of the Group's commitment to the energy transition. The project received R\$ 42 million in investments and provides for a 3 GWh solar power plant.



TRADING

The volume of energy traded was 4,790 GWh in the quarter, up 27.4%, due to market trading opportunities and lower prices, a product of the continued favorable hydrological scenario, higher reservoir levels, realized load below estimates and the low market credit risk. In the year, the volume of energy traded was 17,836 GWh, up 21.4%, due to the previously named effects, together with a larger customer portfolio and the maintained integrated portfolio hedging strategy.

¹⁸ Considering the interest in the Jari, Cachoeira Caldeirão and São Manoel HPPs

RETAIL AND WHOLESALE

The volume of energy sold was 453 GWh and 1,420 GWh, up 303 GWh and 905 GWh, in the quarter and the year, respectively, due to the larger customer portfolio and new agreements executed, in addition to increase migration of customers from the captive to the free market, boosted by reduced short-term prices on the spot market. It is worth emphasizing that there has been an increase arising from maintaining the strategy for renewal of customers in the existing portfolio, and regulatory changes as provided in MME Ordinance No. 50, aimed at customers with lower energy consumption.