



20
25

**Dados
Técnicos**
Technical Data

REN 

ELETRICIDADE
ELECTRICITY



Sistema Eléctrico
Nacional

National Electricity
System

REN

índice contents



04

Caracterização do Ano
Year Characterization

06

Repartição da Produção
Generation
Produção Renovável
Renewable Generation

07

Abastecimento do Consumo
Consumption Supply

08

Satisfação do Consumo
Supply
Evolução do Consumo – Variação Anual
Consumption Evolution - Annual Variation

09

Índices de Produtibilidade
Capability Factors
Emissões de CO₂
CO₂ Emissions

10

Transações Via Interligações
Imports and Exports
Consumo e Produção Máximos Anuais
Maximum Annual Consumption and Generation

11

Diagrama de Consumo
no Dia da Ponta Anual
Load Diagram on the Day of Annual Peak Demand

12

Parque Eletroprodutor
Generation Equipment

13

Evolução da Potência Instalada e Ponta
Installed Capacity and Peak Evolution

14

Rede Nacional de Transporte
National Transmission Grid
Evolução da Rede Nacional de Transporte
National Transmission Grid Evolution

15

Qualidade de serviço
Service Quality

16

Rede Nacional de Transporte de
Eletricidade
National Electricity Transmission Grid

SISTEMA ELÉTRICO NACIONAL

CARACTERIZAÇÃO DO ANO

Em 2025, o consumo de energia elétrica abastecido a partir da rede pública totalizou 53,0 TWh, com um crescimento face ao ano anterior de 3,2% ou 2,2% considerando a correção dos efeitos de temperatura e número de dias úteis. Este consumo passou a ser o mais elevado de sempre do sistema nacional, 1,6% acima do anterior máximo histórico datado de 2010.

53^{TWh}

Consumo
Consumption

68%

Energia Renovável
Renewable Energy

A potência máxima relativa ao consumo, verificou-se no dia 3 de dezembro às 19:45, com 9395 MW, cerca de 500 MW abaixo do máximo histórico registado em 2021.

A potência máxima relativa à produção, ocorreu no dia 16 de dezembro, às 18:30, com 11747 MW, 400 MW abaixo do máximo histórico ocorrido em 2023.

A potência instalada no sistema electroprodutor nacional, totaliza, no final do ano, 23,8 GW, o valor mais elevado de sempre, dos quais 16,3 GW ligados à rede de transporte. As novas instalações ligadas este ano representaram cerca de 1000 MW, correspondentes quase na íntegra a instalações fotovoltaicas.

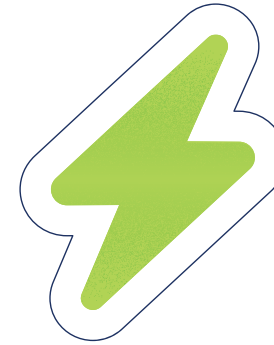
Em 2025, a produção renovável nacional abasteceu 68% do consumo, um pouco acima do potencial médio atual do parque produtor nacional que se situa em cerca de 65%. A hidroelétrica, com um índice de produtividade de 1,31, foi a fonte renovável mais significativa, com uma quota de 27% do consumo, enquanto a eólica, com um índice de produtividade de 0,99, abasteceu 25% do consumo. Nas restantes fontes renováveis, a fotovoltaica, com um índice de produtividade de 0,89, abasteceu 11% do consumo e a biomassa 5%. O gás natural, incluindo ciclo combinado e cogeração, abasteceu 15% do consumo e o saldo de trocas

com o estrangeiro, que se mantém importador nos últimos 7 anos, abasteceu os restantes 17% do consumo nacional.

No desenvolvimento da RNT destacam-se as novas linhas Feira-Ribeira de Pena, Fafe-Pedralva 1/2, o troço da linha Feira-Lavos junto a Lavos, a abertura da Linha Pedralva-Famalicão para ligação à nova Subestação de Ponte de Lima e também a linha Estremoz-Alandroal, destinada ao fornecimento de energia ao novo corredor ferroviário internacional Sul-Évora-Caia. Destaque ainda para a nova subestação de Ponte de Lima, que permitirá, em 2026, o estabelecimento de uma nova interligação com Espanha, bem como o reforço de transformação na subestação de Ferreira do Alentejo 150/60 kV (170 MVA) e ainda a conclusão das remodelações das Subestações de Tunes e Palmela. Para além dos projetos de desenvolvimento de rede mencionados, foram ainda realizados investimentos de incremento de capacidade de transporte e de modernização de ativos em fim de vida útil, nomeadamente a remodelação da Linha Paraimo - Pereiros 1 a 220 kV, bem como os trabalhos de remodelação de equipamentos e dos sistemas de proteção, automação e controlo nas Subestações de Ferreira do Alentejo, Recarei e Alqueva e que terão continuidade nos próximos anos.

NATIONAL ELECTRICITY SYSTEM

YEAR CHARACTERIZATION



In 2025, electricity consumption supplied by the public grid amounted to 53.0 TWh, a year-on-year increase of 3.2%, or 2.2% when correcting for the effects of temperature and number of working days. This consumption is now the highest ever in the Portuguese national system, and is 1.6% above of the all-time high in 2010.

The maximum power regarding consumption was recorded on 3 December, at 7:45 PM, with 9,395 MW, about 500 MW below the historical maximum recorded in 2021.

The maximum power for generation was recorded on 16 December, at 6:30 PM, with 11,747 MW, about 400 MW below the historical maximum recorded in 2023.

At the end of the year, the installed power in the Portuguese national generation system totalled 23.8 GW, the highest ever, of which 16.3 GW were connected to the transmission grid. New facilities connected this year totalled around 1,000 MW, almost exclusively consisting of photovoltaic installations.

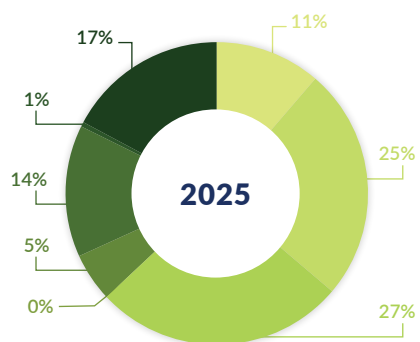
In 2025, domestic renewable generation supplied 68% of consumption, a value slightly above the current average potential of the Portuguese national generating system, which stands at approximately 65%. Hydropower, with a capability index of 1.31, was the main renewable source, accounting for 27% of consumption, while wind power, with a capability index of 0.99, supplied 25% of consumption. In the remaining renewable sources, photovoltaics, with a capability index of 0.89, supplied 11% of consumption, and biomass accounted for 5%. Natural gas, including combined cycle and cogeneration,

supplied 15% of consumption, and the balance of trade with foreign countries, favouring imports for the last seven years, supplied the remaining 17% of domestic consumption.

Of special note in the development of the Portuguese National Transmission Network (RNT) are the new Feira-Ribeira de Pena, Fafe-Pedralva 1/2 lines, the section of the Feira-Lavos line near Lavos, the opening of the Pedralva-Famalicão line to connect to the new Ponte de Lima Substation, as well as the Estremoz-Alandroal line, dedicated to supplying energy to the new South-Évora-Caia international railway corridor. Also noteworthy is the new Ponte de Lima Substation, which in 2026 will allow a new interconnection with Spain to be established, as well as the transformation reinforcement at the Ferreira do Alentejo 150/60 kV Substation (170 MVA), and the completion of the upgrades at the Tunes and Palmela Substations. In addition to the aforementioned grid development projects, investments were also made to increase the transmission capacity and to modernise assets at the end of their useful life, namely the refurbishment of the Paraimo-Pereiros 1 Line, at 220 kV, as well as the refurbishment of equipment and of protection, automation and control systems at the Ferreira do Alentejo, Recarei and Alqueva Substations, which will continue in the coming years.



REPARTIÇÃO DA PRODUÇÃO GENERATION



Solar
Solar

Eólica
Wind

Hídrica
Hydro

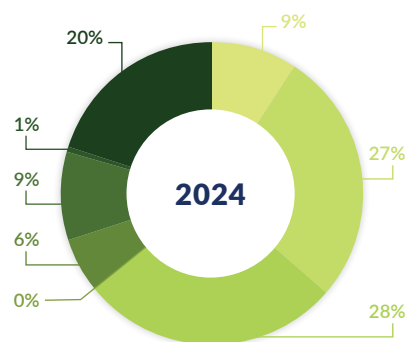
Ondas
Wave

Biomassa
Biomass

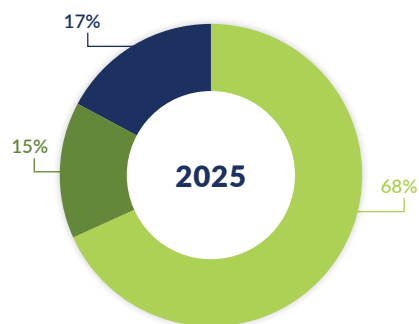
Gás Natural
Natural gas

Outros
Others

Saldo Importador
Import Balance



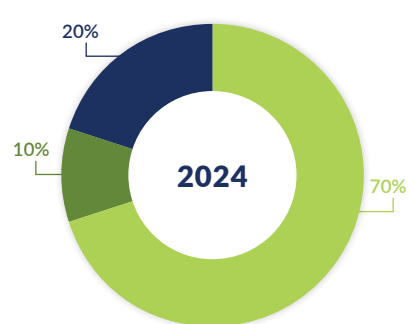
PRODUÇÃO RENOVÁVEL RENEWABLE GENERATION



Renovável
Renewable

Não Renovável
Non Renewable

Saldo Importador
Import Balance



ABASTECIMENTO DO CONSUMO CONSUMPTION SUPPLY

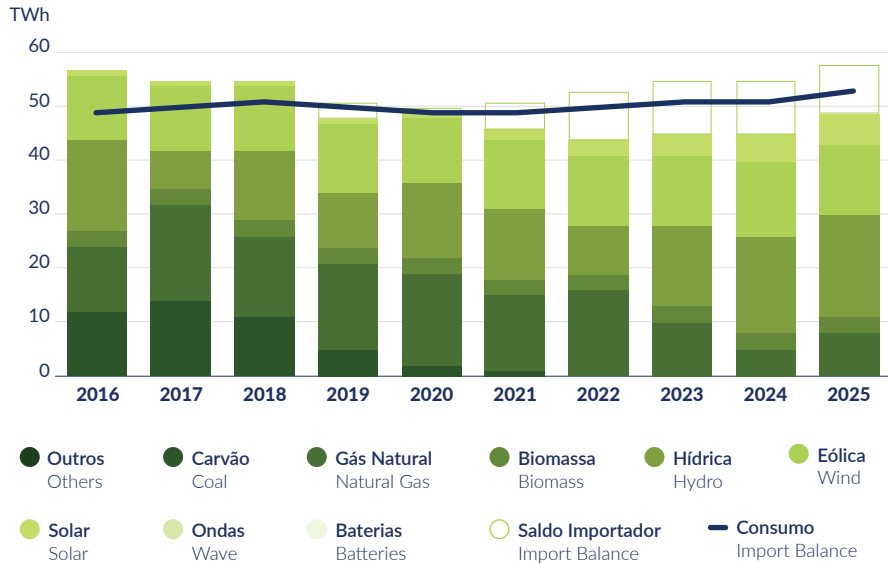
CONSUMO REFERIDO À PRODUÇÃO LÍQUIDA NET DEMAND (GWh)

	2025	2024	VAR(%)
Produção Total Total Generation	48 878	45 686	7
Produção Renovável Renewable Generation	36 916	36 748	0
Hídrica Hydro	14 504	14 540	0
Eólica Wind	13 473	14 143	-5
Biomassa Biomass	2 807	3 156	-11
Cogeração Cogeneration	1 188	1 334	-11
Solar Solar	6 132	4 908	25
Ondas Wave	0	0	-
Produção não Renovável Non-Renewable Generation	7 874	5 114	54
Gás Natural Natural Gas	7 644	4 871	57
Cogeração Cogeneration	1 122	1 547	-27
Outros Others	230	243	-5
Cogeração Cogeneration	23	28	-17
Produção por Armazenamento Generation from Storage	4 088	3 824	7
Bombagem Pumps	4 081	3 824	7
Baterias Batteries	7	0	>
Consumo para Armazenamento Consumption for Storage	5 125	4 744	8
Bombagem Pumps	5 117	4 744	8
Baterias Batteries	9	0	>
Saldo Importador Import Balance	9 291	10 465	-11
Importação (valor comercial) Imports (commercial schedules)	11 378	13 081	-13
Exportação (valor comercial) Exports (commercial schedules)	2 077	2 652	-22
Consumo Total Total Demand	53 044	51 407	3,2
(com correção de temperatura e dias úteis) (corrected by temperature and number of working days)			2,2
Produção Despachável Dispatchable Generation ⁽¹⁾	24 939	20 666	21
Produção não Despachável Non-dispatchable Generation	23 939	25 020	-4

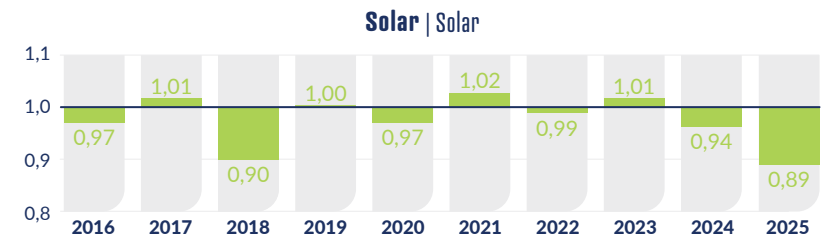
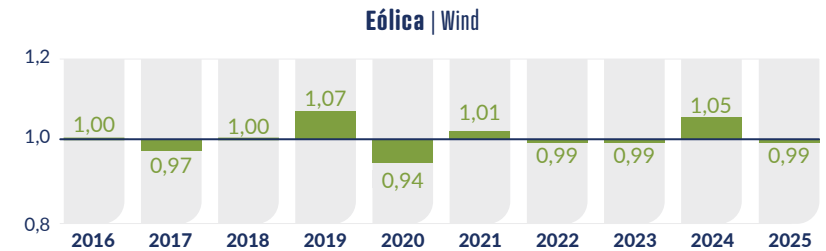
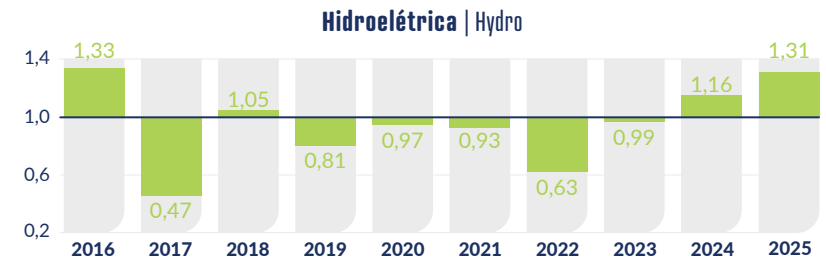
⁽¹⁾ Produção de centrais habilitadas a prestar serviços de sistema.
Production of power plants enabled to provide ancillary services.



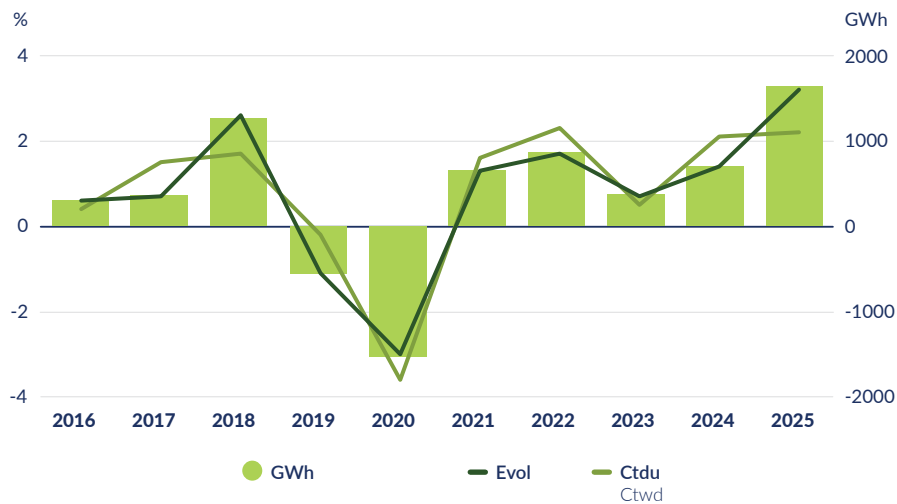
SATISFAÇÃO DO CONSUMO SUPPLY



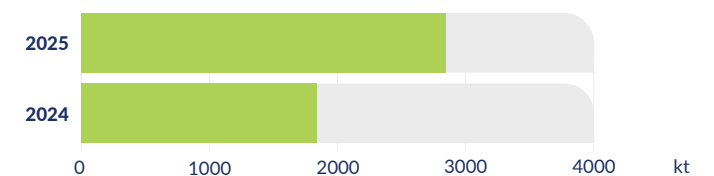
ÍNDICES DE PRODUTIBILIDADE CAPABILITY FACTORS



EVOLUÇÃO DO CONSUMO - VARIAÇÃO ANUAL CONSUMPTION EVOLUTION - ANNUAL VARIATION



EMISSÕES DE CO₂ CO₂ EMISSIONS





TRANSAÇÕES VIA INTERLIGAÇÕES IMPORTS AND EXPORTS

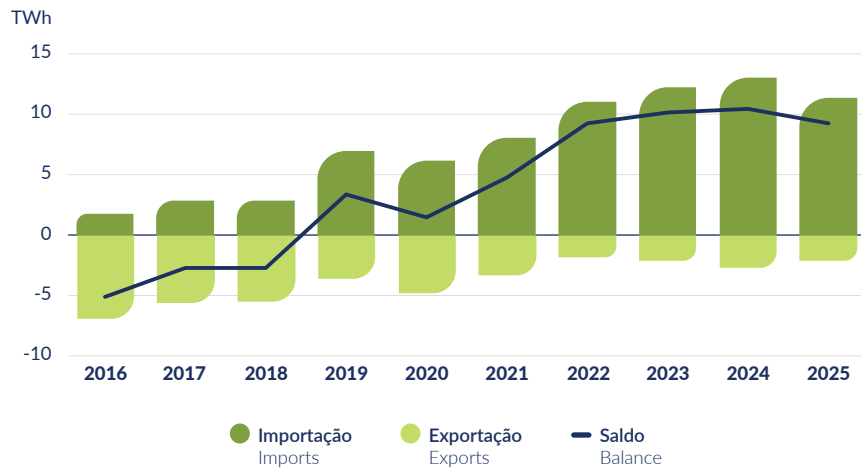
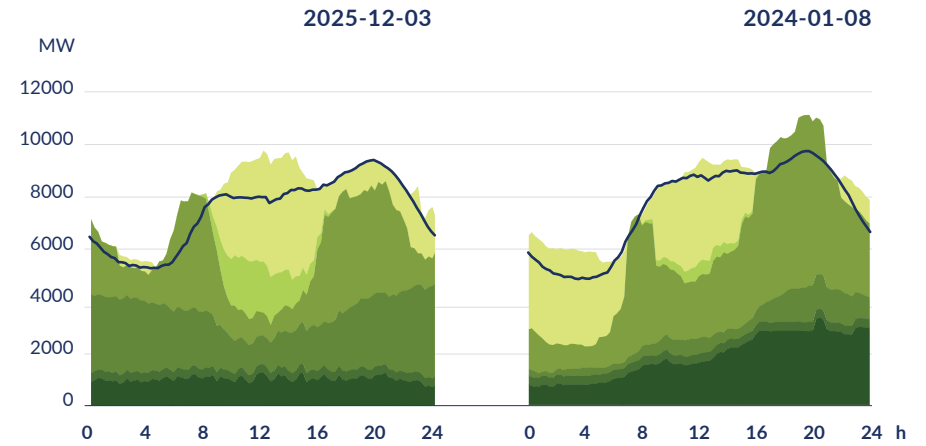
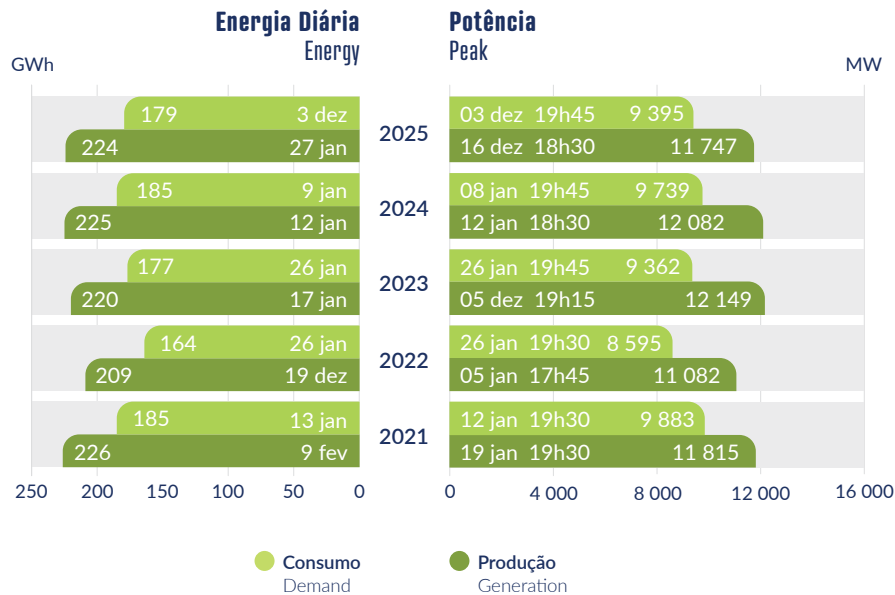


DIAGRAMA DE CONSUMO NO DIA DA PONTA ANUAL LOAD DIAGRAM ON THE DAY OF ANNUAL PEAK DEMAND



CONSUMO E PRODUÇÃO MÁXIMOS ANUAIS MAXIMUM ANNUAL CONSUMPTION AND GENERATION



- Outros Others
- Gás Natural Natural Gas
- Biomassa Biomass
- Eólica Wind
- Hídrica Hydro
- Solar Solar
- Baterias Batteries
- Ondas Wave
- Saldo Importador Import Balance
- Consumo Consumption

		2025-12-03	2024-01-08	VAR(%)
Potência Máxima Maximum Load	MW	9 395	9 739	-3,5
Potência Mínima Minimum Load	MW	5 257	4 833	8,8
Fator de Carga Load Factor		0,79	0,78	
Pot.min./Pot.max. Min. Load/Max. Load		0,56	0,50	



PARQUE ELETROPRODUTOR GENERATION EQUIPMENT

POTÊNCIA INSTALADA NO FINAL DO ANO⁽¹⁾ (MW) INSTALLED CAPACITY AT THE END OF THE YEAR⁽¹⁾ (MW)

	2025	2024	VAR.
TOTAL TOTAL	23 800	22 837	963
Renovável Renewable	19 361	18 386	975
Hídrica Hydro	8 385	8 385	0
Eólica Wind	5 444	5 408	36
Biomassa Biomass	692	707	-15
Cogeração Cogeneration	343	352	-9
Solar Solar	4 839	3 885	954
Ondas Wave	0	0	0
Não Renovável Non-Renewable	4 420	4 444	-24
Gás Natural Natural Gas	4 396	4 419	-24
Cogeração Cogeneration	567	590	-24
Outros Others	25	25	0
Cogeração Cogeneration	25	25	0
Baterias Batteries	19	7	12
TOTAL ARMAZENAMENTO TOTAL STORAGE	3 604	3 592	12
Bombagem Pumps	3 585	3 585	0
Baterias Batteries	19	7	12
Centrais Despacháveis Dispatchable Power Stations ⁽²⁾	12 989	12 126	864
Centrais não Despacháveis Non-Dispatchable Power Stations	10 811	10 711	100

⁽¹⁾ Potências de ligação à Rede Pública ou Potência instalada nos Produtores térmicos aderentes à Portaria 399/2002. Nos eólicos inclui-se a potência adicional ao abrigo do DL 94/2014 e do DL 30-A/2022.

Power Connected to the Public Network or Power installed on Thermal Generators under the directive 399/2002. The wind power figure includes the additional power pursuant to Decree-Law n° 94/2014 and Decree-Law n° 30-A/2022.

⁽²⁾ Centrais habilitadas a prestar serviços de sistema.

Power plants enabled to provide ancillary services.

EVOLUÇÃO DA POTÊNCIA INSTALADA E PONTA INSTALLED CAPACITY AND PEAK EVOLUTION

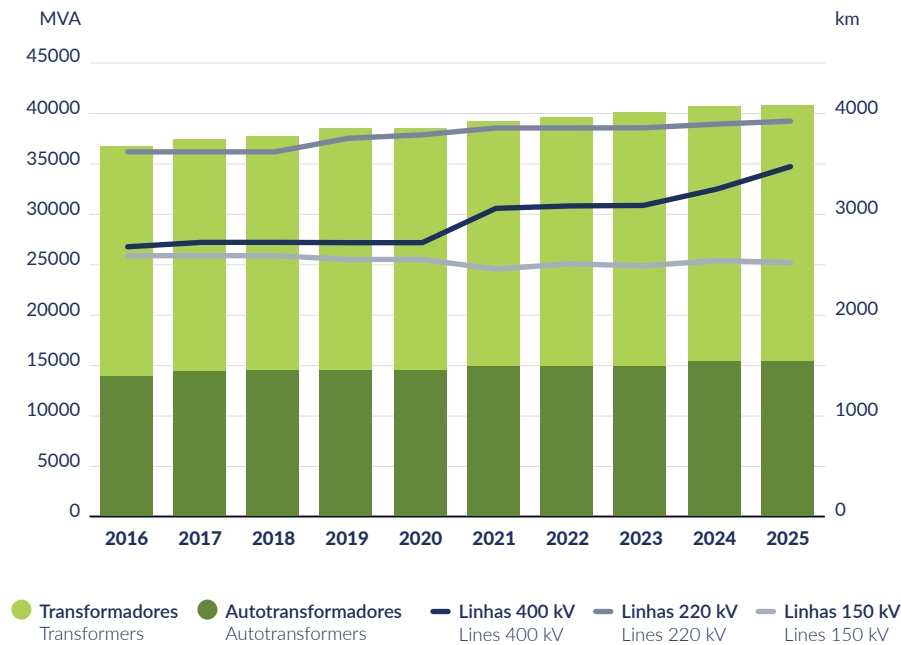




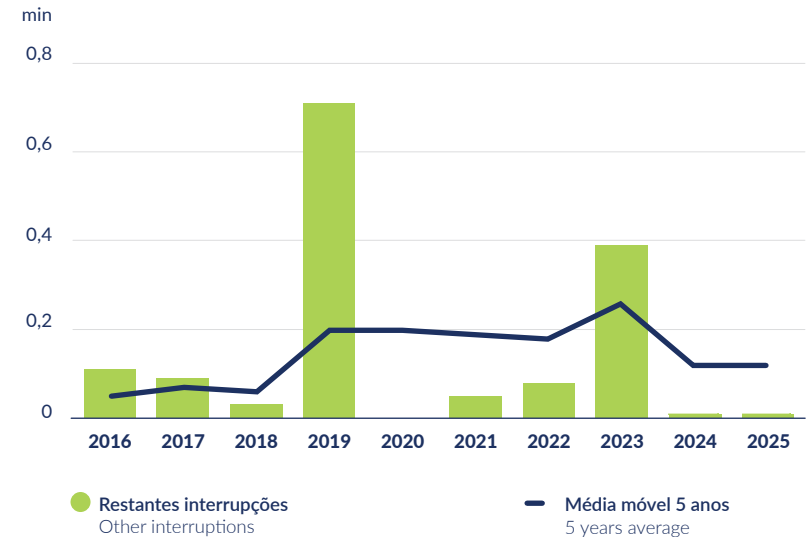
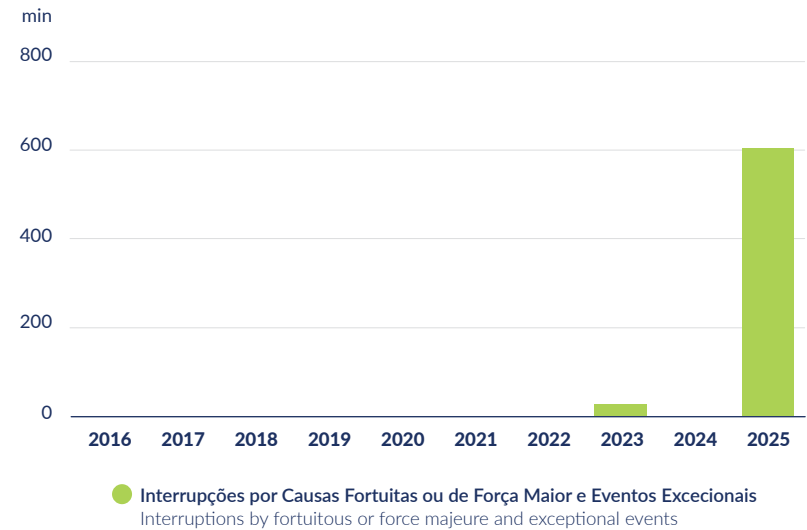
REDE NACIONAL DE TRANSPORTE NATIONAL TRANSMISSION GRID

	2025	2024	VAR.
Comprimento das linhas (km) Length of Lines (km)	9 895	9 661	234
400 kV	3 465	3 242	223
220 kV	3 916	3 886	30
150 kV	2 514	2 533	-19
Potência de Transformação (MVA) Transformer Capacity (MVA)	40 849	40 729	120
Autotransformação (MAT/MAT) Autotransformers (VHV/VHV)	15 370	15 370	0
Transformação (MAT/AT) Transformers (VHV/HV)	25 159	25 039	120
Transformação (MAT/MT) Transformers (VHV/MV)	320	320	0

EVOLUÇÃO DA REDE NACIONAL DE TRANSPORTE NATIONAL TRANSMISSION GRID EVOLUTION



QUALIDADE DE SERVIÇO SERVICE QUALITY



ELETRICIDADE ELECTRICITY

Rede Nacional de Transporte
National Transmission Grid

Rede de Muito Alta Tensão
Very High-Voltage Network

2024
**PORTUGAL
CONTINENTAL**

 **Linha 400 kV**
400 kV Line

 **Linha 220 kV**
220 kV Line

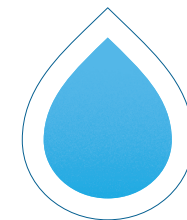
 **Linha 150 kV**
150 kV Line

 **Despacho nacional**
National dispatch

Para mais informação:



GÁS
GAS



Sistema Nacional de Gás

National Gas System

REN

índice contents

20

Caracterização do Ano
Year Characterization

22

Origem do GNL
LNG Sources

Aprovisionamento
System Supply

23

Repartição de Entradas
Input Share

Entradas vs Saídas
Inputs vs Outputs

24

Evolução do Consumo
Consumption Evolution

Satisfação do Consumo
Supply

25

Evolução do Consumo – Variação Anual
Consumption Evolution – Annual Variation

26

Ponta Máxima Diária e Dia de Maior Consumo
Daily and Hourly Peak Demand

Diagrama de Consumo no Dia da Ponta Anual
Load Diagram on the Day of Annual Peak Demand

27

Rede Nacional de Transporte
National Transmission Grid

28

Armazenamento Subterrâneo
Underground Storage

29

Evolução das Características do Gás
Gas Characteristics Evolution

30

Rede Nacional de Transporte de Gás
National Gas Transmission Grid

SISTEMA NACIONAL DE GÁS

CARACTERIZAÇÃO DO ANO

Em 2025, o consumo de gás totalizou 45,0 TWh (3,8 bcm), com um aumento de 11% face ao ano anterior, impulsionado pelo forte crescimento do segmento de produção de energia elétrica. Este consumo ficou a 35% do máximo histórico registado em 2017.

45 TWh

Consumo
Consumption

97%

Aprovisionamento através
do Terminal de GNL
Supply via LNG Terminal

No segmento de mercado convencional, o consumo situou-se em 31,2 TWh, com uma contração de 6,4% face ao ano anterior. Neste segmento, o consumo abastecido em alta pressão representou 20% do total nacional, o abastecido através das redes de distribuição 44% enquanto as unidades autónomas de gaseificação, incluindo o abastecimento à região autónoma da Madeira, representaram 5%. No segmento de produção de energia elétrica o consumo situou-se em 13,8 TWh, 93% acima do ano anterior e representando 31% do mercado total.

No terminal de GNL de Sines descarregaram 46 navios, menos 7 do que no ano anterior, correspondentes a 47,7 TWh de gás natural, com uma redução de 1,5% face ao ano anterior e representando 97% do aprovisionamento nacional. A Nigéria com 52% do total e Estados Unidos da América com 41% foram as principais origens do gás recebido.

O terminal injetou na rede 44,6 TWh, menos 4,5% do que no ano anterior, e abasteceu 7546 cisternas de GNL, correspondentes a 2,2 TWh, dos quais 0,5 TWh destinados à região autónoma da Madeira. No conjunto, o

transporte de gás através de camiões-cisterna aumentou 2,5% face ao ano anterior.

Através das interligações com Espanha, Campo Maior e Valença, realizaram-se importações de 1,5 TWh, com um aumento de 126% face ao ano anterior, mas não representando mais do que 3% do aprovisionamento nacional. No sentido exportador, as operações respetivas registaram 3,4 TWh, um valor 62% inferior ao registado no ano anterior.

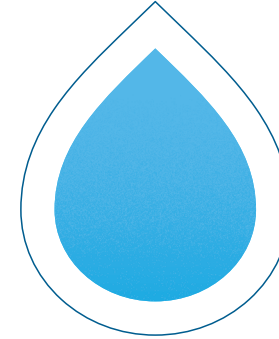
Este ano, embora com valores residuais, entrou em serviço industrial o primeiro projeto nacional de biometano, injetado em UAG de serviço público, na região sul do país.

No Armazenamento Subterrâneo do Carriço, as operações de injeção e extração totalizaram 3,6 TWh, 18% abaixo do ano anterior.

Em 2025 a RNTG transportou 49,1 TWh, 1,6% abaixo do ano anterior, abastecendo as redes de distribuição, os clientes ligados em alta pressão, o armazenamento subterrâneo do Carriço e ainda as operações de exportação.

NATIONAL GAS SYSTEM

YEAR CHARACTERIZATION



In 2025, gas consumption amounted to 45.0 TWh (3.8 bcm), recording an 11% increase compared to the previous year, due mainly to the strong growth in the electricity production segment. This consumption is 35% below the all-time high, recorded in 2017.

In the conventional market segment, consumption was 31.2 TWh, a 6.4% decrease year-on-year. In this segment, consumption supplied at high pressure represented 20% of the domestic total, supply using distribution networks accounted for 44%, whereas the Autonomous Gas Units, including supply to the autonomous region of Madeira, accounted for 5%. In the electricity production segment, consumption amounted to 13.8 TWh, a 93% increase over the previous year, and representing 31% of the total.

At the Sines LNG terminal, 46 ships unloaded, seven fewer than the previous year, for a total of 47.7 TWh of natural gas, a 1.5% decrease year-on-year, representing 97% of the domestic supply. The main origins of the gas unloaded in Sines were Nigeria, with 52% of the total, and the United States, with 41%.

The terminal injected 44.6 TWh into the grid, 4.5% less than in the previous year, and supplied 7,546 LNG tanks, representing 2.2 TWh, of which 0.5 TWh were destined for the autonomous region of Madeira. In total,

the transportation of gas by tanker trucks increased by 2.5% compared to the previous year.

Through the interconnections with Spain, Campo Maior and Valença, imports amounted to 1.5 TWh, representing a 126% increase year-on-year, though accounting for no more than 3% of the national supply. On the export side, operations recorded 3.4 TWh, a 62% decrease compared to the previous year.

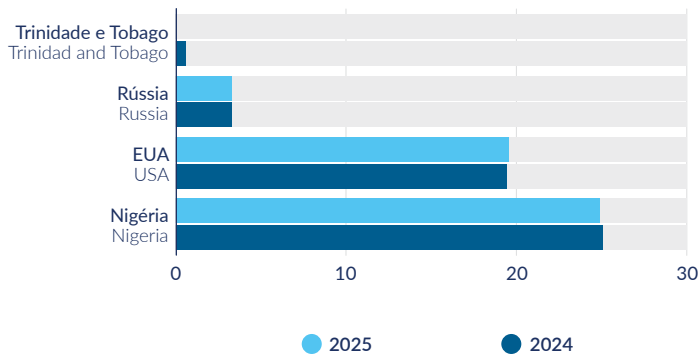
This year, although with residual values, the first national biomethane project entered into industrial service, being injected into a public service Autonomous Gas Unit (AGU) in the southern region of the country.

At the Carriço Underground Storage Facility, injection and extraction operations totalled 3.6 TWh, 18% lower than in the previous year.

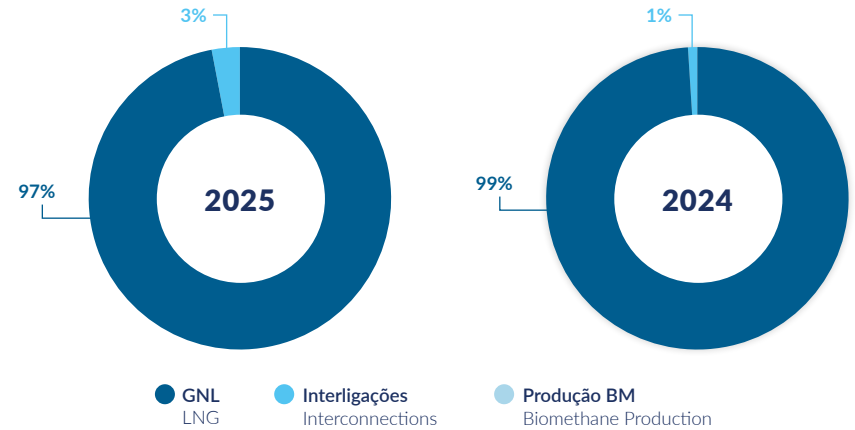
In 2025, the Portuguese National Gas Transmission Network transported 49.1 TWh, 1.6% less than the previous year, supplying the distribution networks, the customers directly connected at high pressure, the Carriço Underground Storage Facility and the export operations.



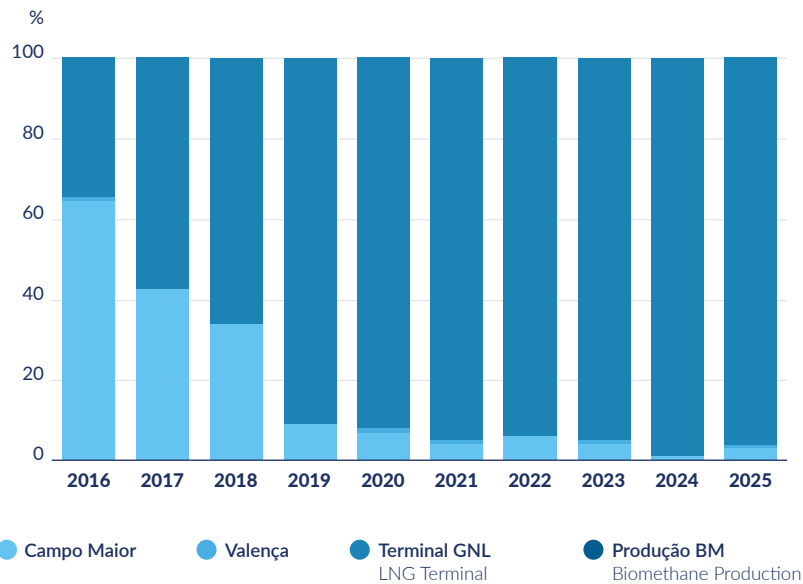
ORIGEM DO GNL LNG SOURCES



REPARTIÇÃO DE ENTRADAS INPUT SHARE



APROVISIONAMENTO SYSTEM SUPPLY



ENTRADAS VS SAÍDAS INPUTS VS OUTPUTS

	2025	2024	VAR(%)
Entradas Entry Points GWh	50 460	49 543	1,9
Interligações Interconnections	2 717	1 081	151
Campo Maior	1 301	518	151
Valença	1 416	563	152
Terminal GNL LNG Terminal	47 743	48 462	-1
Navios Tankers	47 743	48 462	-1
Saídas Exit Points	49 694	49 903	-0,4
Interligações Interconnections	4 600	9 303	-51
Campo Maior	4 542	9 226	-51
Valença	59	78	-25
Terminal GNL LNG Terminal	2 215	2 162	2
Navios Tankers	0	0	-
Cisternas Tanker Trucks	2 215	2 162	2
Continente	1 735	1 730	0
Madeira	476	431	11
Exportação Exports	4	1	222
Saídas para consumo Supply for consumption	42 879	38 438	12



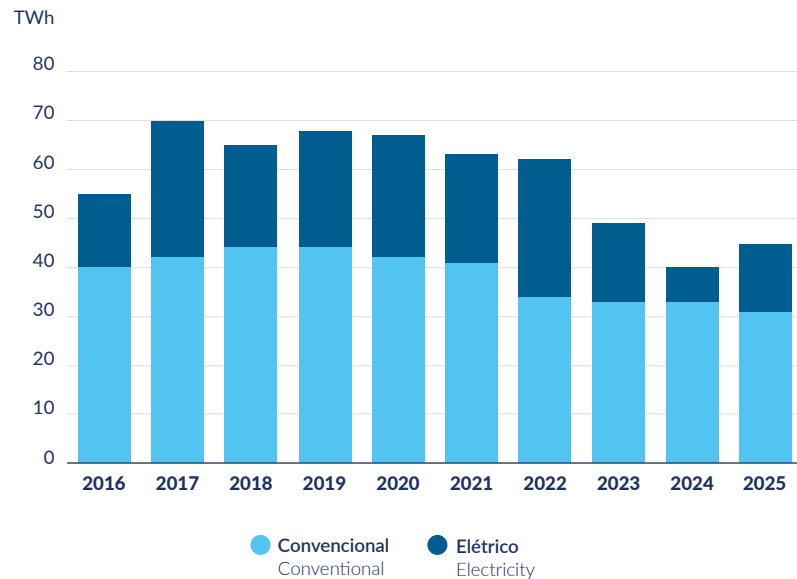
EVOLUÇÃO DO CONSUMO CONSUMPTION EVOLUTION

GWh	2025	2024	VAR(%)
Consumo Consumption	45 029 ⁽¹⁾	40 528 ⁽²⁾	11,1
Mercado Elétrico Electricity Market	13 794	7 157	93
Mercado Convencional Conventional Market	31 234	33 371	-6
GRMS* - Distribuição GRMS* - Distribution	20 003	20 654	-3
AP - Clientes Alta Pressão High Pressure Clients	9 081	10 627	-15
UAG - Unidades Autónomas Gaseificação AGU - Autonomous Gas Units	2 150	2 090	3

1) 2025 3.8 bcm 2) 2024 3.4 bcm

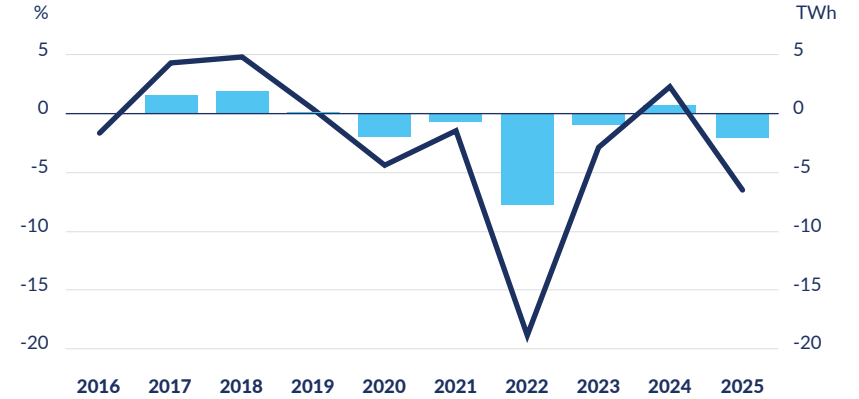
*GRMS Estação de Regulação e Medição de Gás
*Gas Regulating and Metering Station

SATISFAÇÃO DO CONSUMO SUPPLY

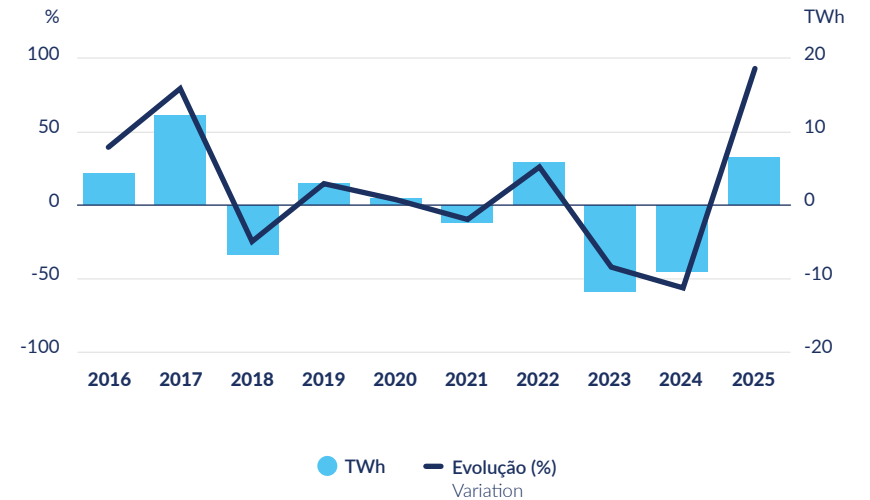


EVOLUÇÃO DO CONSUMO - VARIAÇÃO ANUAL CONSUMPTION EVOLUTION - ANNUAL VARIATION

CONVENCIONAL CONVENTIONAL



ELÉTRICO ELECTRICITY





PONTA MÁXIMA DIÁRIA E DIA DE MAIOR CONSUMO

DAILY AND HOURLY PEAK DEMAND

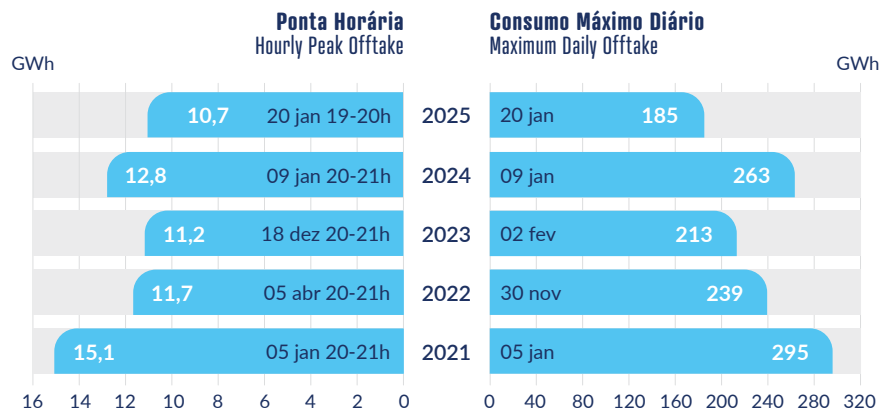
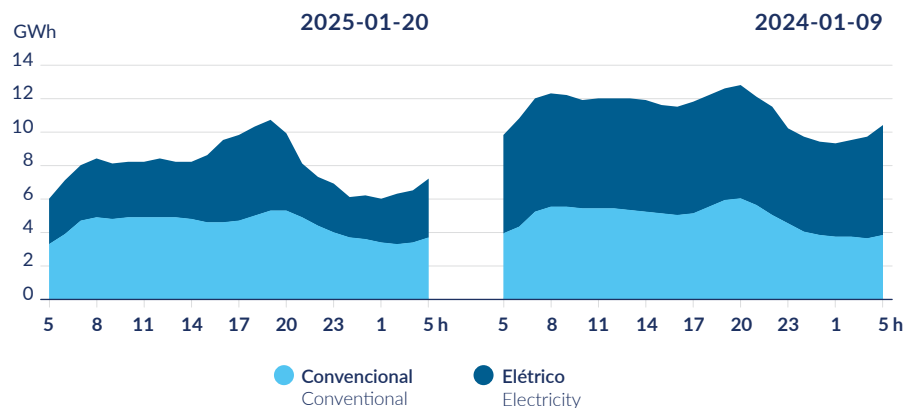


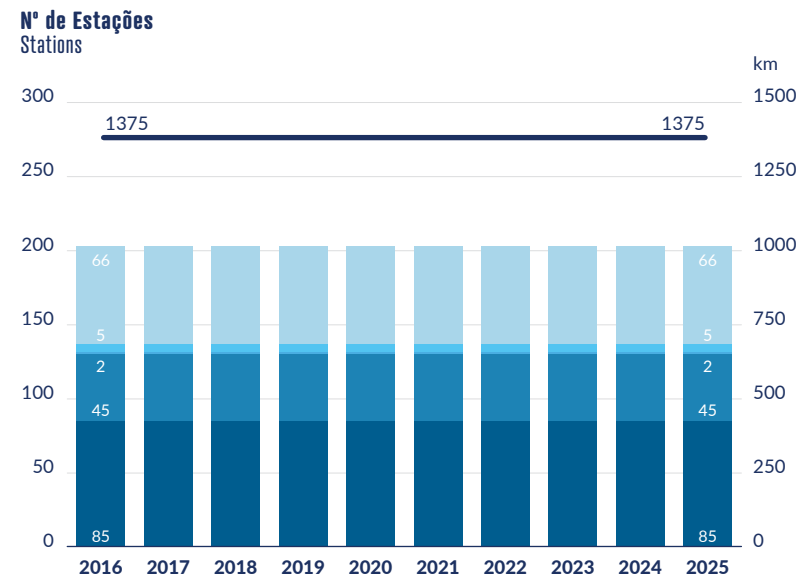
DIAGRAMA DE CONSUMO NO DIA DA PONTA ANUAL

LOAD DIAGRAM ON THE DAY OF ANNUAL PEAK DEMAND



REDE NACIONAL DE TRANSPORTE

NATIONAL TRANSMISSION GRID



● GRMS Estação de Regulação e Medição de Gás
GRMS Gas Regulating and Metering Station

● BV Estação de Válvula de Seccionamento
BV Block Valve Station

● CTS Estação de Transferência de Custódia
CTS Custody Transfer Station

● ICJCT Estação de Interligação em T
ICJCT Interconnection Station

● JCT Estação de Junção para Derivação
JCT Junction Station

— Comprimento do Gasoduto
Pipeline Length

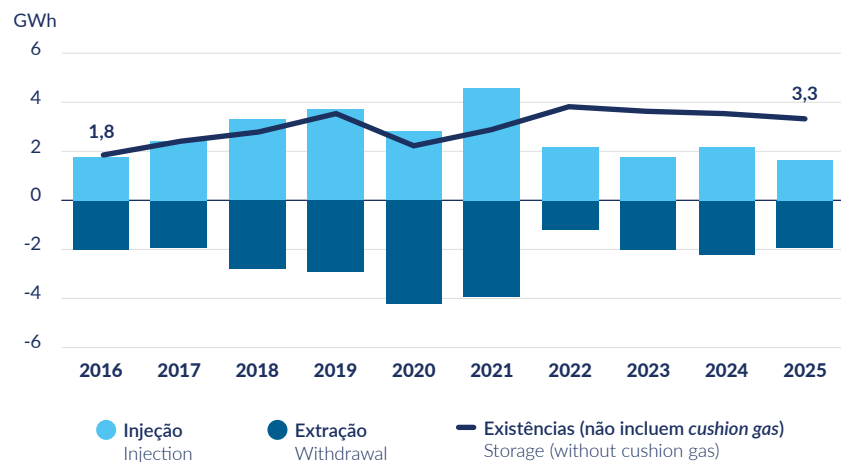
		2025-01-20	2024-01-09	VAR(%)	
Máximo Horário	Maximum Load	GWh	10,7	12,8	-16,7
Mínimo Horário	Minimum Load	GWh	6,0	9,4	-35,8
Fator de Carga	Load Factor		0,74	0,89	
Min. horário/Max. horário	Min. Load/Max. Load		0,56	0,73	

REDE NACIONAL DE TRANSPORTE NATIONAL TRANSMISSION GRID

	2025	2024
RNTG		
km de Gasoduto km of Gas Pipelines	1 375	1 375
Terminal de GNL LNG Terminal		
N.º de Tanques N.º of Tanks	3	3
Capacidade de Armazenamento GNL [m³] LNG Storage Capacity [m³]	390 000	390 000
Capacidade de Regaseificação [m³(n)/h] Regasification Capacity [m³(n)/h]	1 350 000	1 350 000
Capacidade Máxima de Navios GNL [m³] Maximum Capacity of LNG Tankers [m³]	216 000	216 000
Enchimento de Cisternas GNL [m³(n)/h] LNG Tanker Trucks Filling Station Capacity [m³(n)/h]	195	195
Armazenamento Subterrâneo Underground Storage		
N.º de Cavernas N.º of Salt Caverns	6	6
Capacidade de Armazenamento GN [Mm³] NG Storage Capacity [Mm³]	332	332
Capacidade de Extração [Mm³(n)/dia] Withdrawal Capacity [Mm³(n)/day]	7,2	7,2
Capacidade de Injeção [Mm³(n)/dia] Injection Capacity [Mm³(n)/day]	2	2

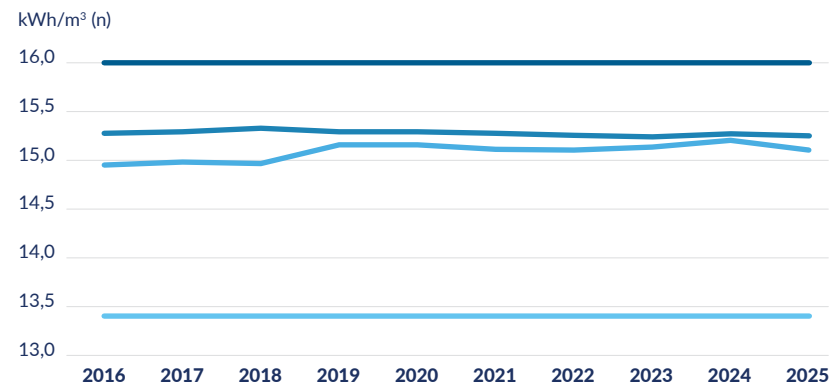
1m³(n) - 11.9 kWh (PCS) | 1m³[GNL] - 6800 kWh (PCS)

ARMAZENAMENTO SUBTERRÂNEO UNDERGROUND STORAGE

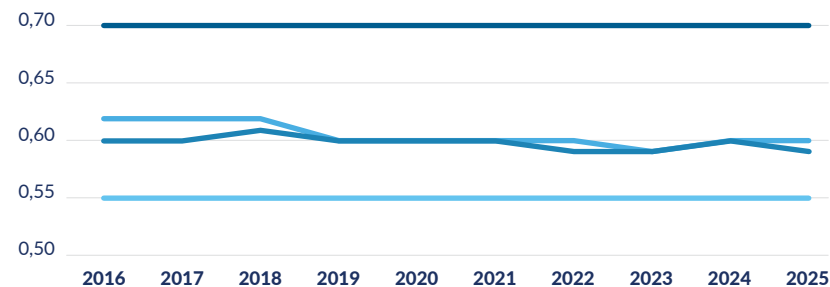


EVOLUÇÃO DAS CARACTERÍSTICAS DO GÁS GAS CHARACTERISTICS EVOLUTION

Índice de Wobbe Wobbe index



Densidade Relativa Specific Gravity



— Limite máximo Maximum Limit
— Terminal GNL LNG Terminal
— Campo Maior
— Limite Mínimo Minimum Limit

GÁS

GAS

Rede Nacional de Transporte

National Transmission Grid

Infraestruturas de Armazenamento e Terminais de GNL

Underground Storage Infrastructures and LNG Terminals



ESPAÑA
Spain

2025

PORTUGAL CONTINENTAL

— Infraestruturas em operação
Infrastructures in operation

● Estação de regulação e medição de gás (GRMS)
Gas regulating and metering station (GRMS)

○ Estação de seccionamento (BV) Ou estação de derivação (JCT)
Block valve station (BV) or junction station (JCT)

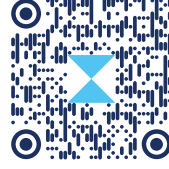
🏢 Despacho nacional
National dispatch

🛢️ Armazenamento subterrâneo
Underground storage

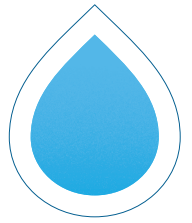
🏠 Terminal de GNL
LGN terminal

🔗 Ponto de interligação
Interconnection point

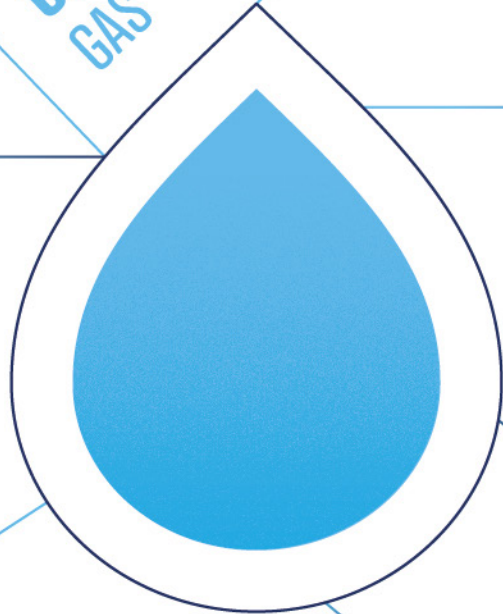
Para mais informação:



índice contents



GÁS
GAS



Electrogas
Electrogas

REN

34

Entradas vs Saídas
Inputs vs Outputs
Evolução do Consumo
Consumption Evolution

35

Ponta Máxima Diária e Dia de Maior Consumo
Daily and Hourly Peak Demand
Evolução das Características do Gás Natural
Natural Gas Characteristics Evolution



ENTRADAS VS SAÍDAS INPUTS VS OUTPUTS

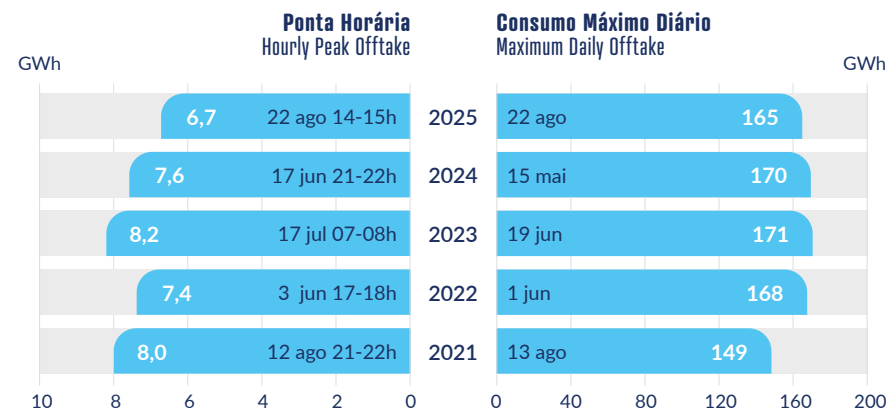
GWh	2025	2024	VAR(%)
Entradas Entry Points	30 139	30 130	0,0
Interligações Interconnections	17 079	15 740	9
GasAndes Importação Import	17 079	15 740	9
Terminal GNL LNG Terminal	13 059	14 390	-9
Saídas Exit Points	30 050	30 068	-0,1
Interligações Interconnections	515	758	-32
GasAndes Nacional National	515	758	-32
GasAndes Exportação Export	0	0	-
Saídas para consumo Supply for consumption	29534	29 310	1

EVOLUÇÃO DO CONSUMO CONSUMPTION EVOLUTION

GWh	2025	2024	VAR(%)
Consumo Consumption	29 534	29 310	0,8
Mercado Elétrico Electricity Market	17 166	15 852	8
Mercado Convencional Conventional Market	12 368	13 459	-8
GRMS* - Distribuição GRMS* - Distribution	8 998	9 605	-6
AP - Clientes Alta Pressão High Pressure Clients	3 370	3 853	-13

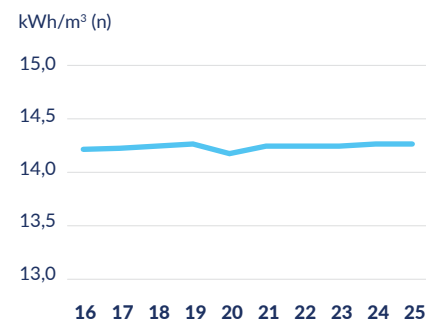
*GRMS Estação de Regulação e Medição de Gás
*Gas Regulating and Metering Station

PONTA MÁXIMA DIÁRIA E DIA DE MAIOR CONSUMO DAILY AND HOURLY PEAK DEMAND

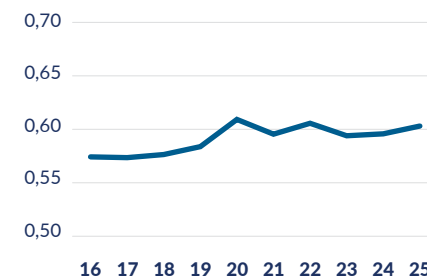


EVOLUÇÃO DAS CARACTERÍSTICAS DO GÁS NATURAL NATURAL GAS CHARACTERISTICS EVOLUTION

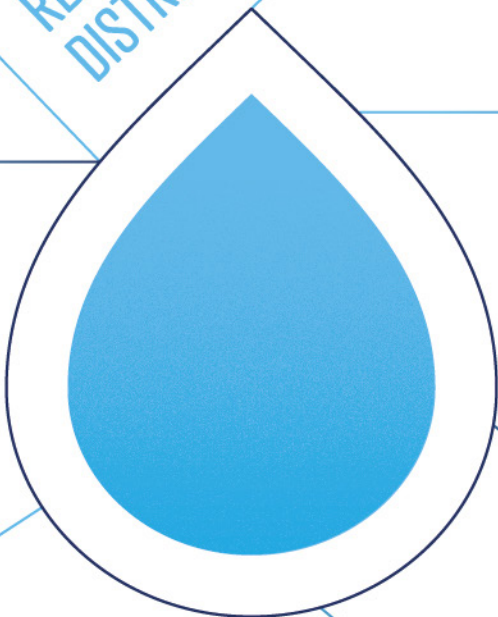
Índice de Wobbe
Wobbe index



Densidade Relativa
Specific Gravity



REN PORTGÁS
DISTRIBUIÇÃO
REN PORTGÁS
DISTRIBUTION

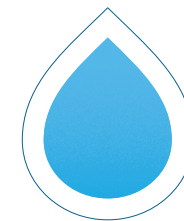


Portgás Distribuição

Portgás Distribuição

REN

índice contents



38

Evolução do Consumo
Consumption Evolution

39

**Evolução do Consumo
– Variação Anual**
Consumption Evolution – Annual Variation

**Ponta Máxima Diária
e Dia de Maior Consumo**
Daily and Hourly Peak Demand

40

**Diagrama de Consumo
no Dia da Ponta Anual**
Load Diagram on the Day of Annual Peak Demand

Extensão da Rede
Length of Grid

41

Pontos de Abastecimento
Delivery Points

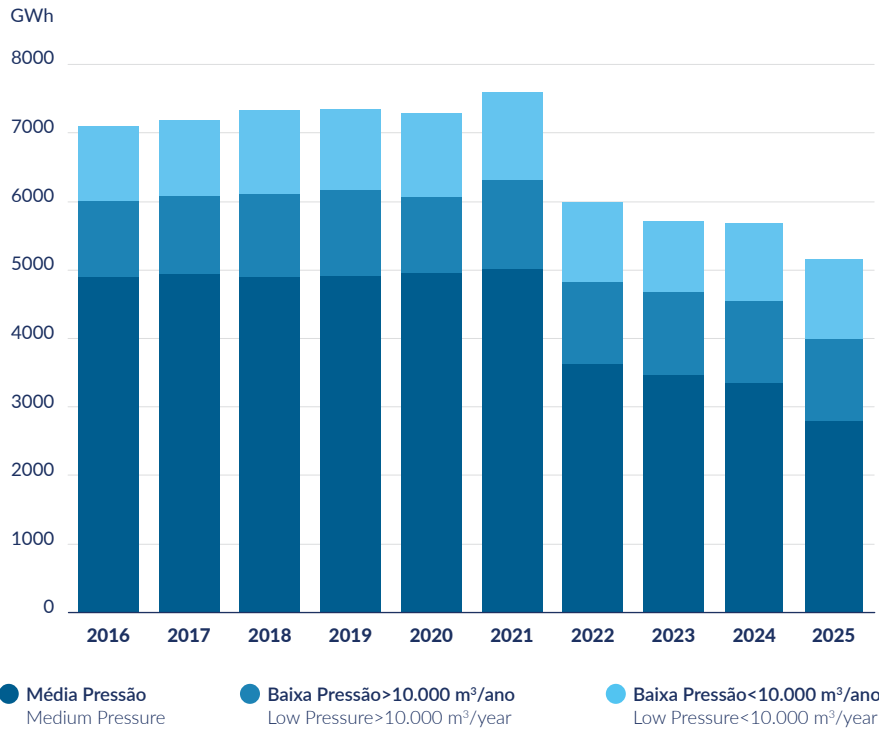
Qualidade de Serviço
Service Quality

42

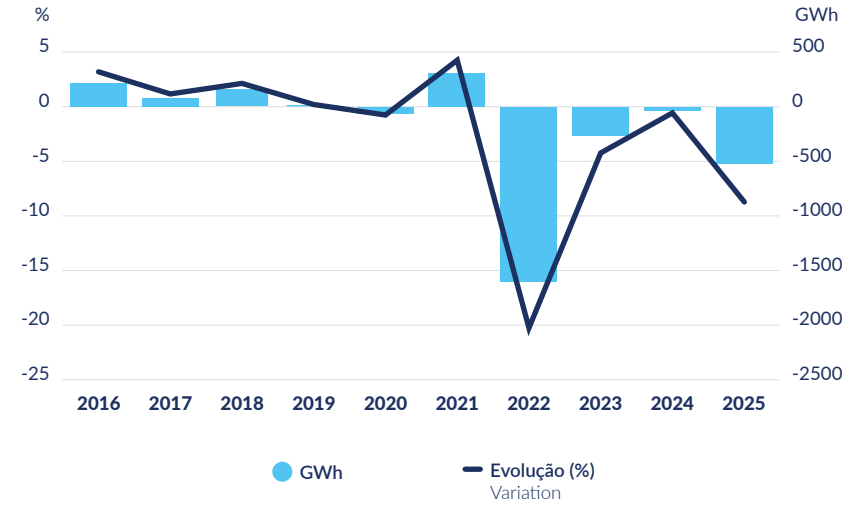
Rede REN Portgás Distribuição
REN Portgás Distribution Grid

EVOLUÇÃO DO CONSUMO CONSUMPTION EVOLUTION

GWh	2025	2024	VAR(%)
Consumo Consumption	5 164	5 678	-9,1
Média Pressão Medium Pressure	2 785	3 344	-16,7
Baixa Pressão >10.000 m³/ano Low Pressure >10.000 m³/year	1 255	1 201	4,5
Baixa Pressão <10.000 m³/ano Low Pressure <10.000 m³/year	1 124	1 133	-0,9



EVOLUÇÃO DO CONSUMO – VARIAÇÃO ANUAL CONSUMPTION EVOLUTION – ANNUAL VARIATION



PONTA MÁXIMA DIÁRIA E DIA DE MAIOR CONSUMO DAILY AND HOURLY PEAK DEMAND

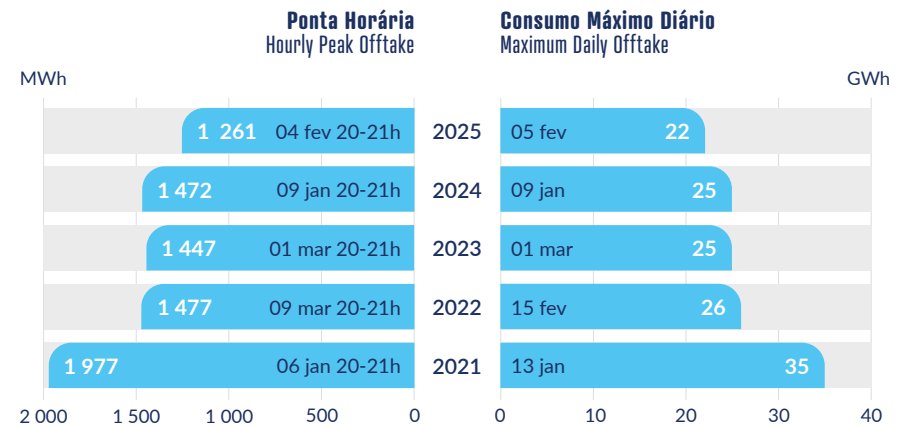
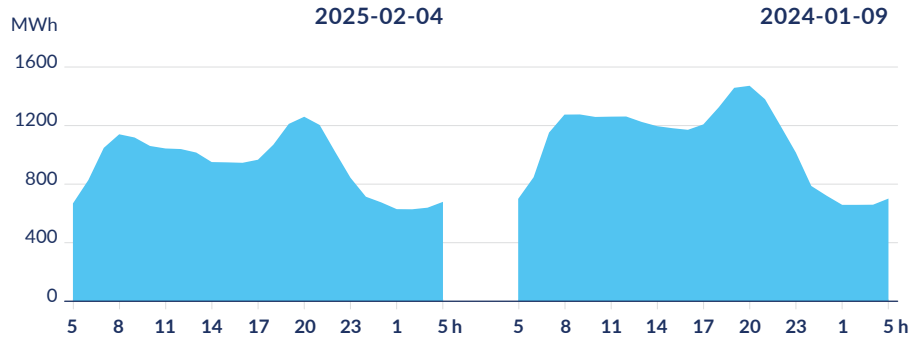
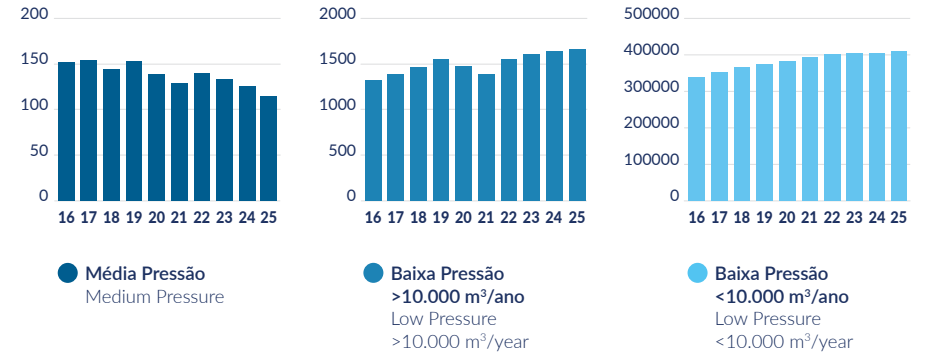




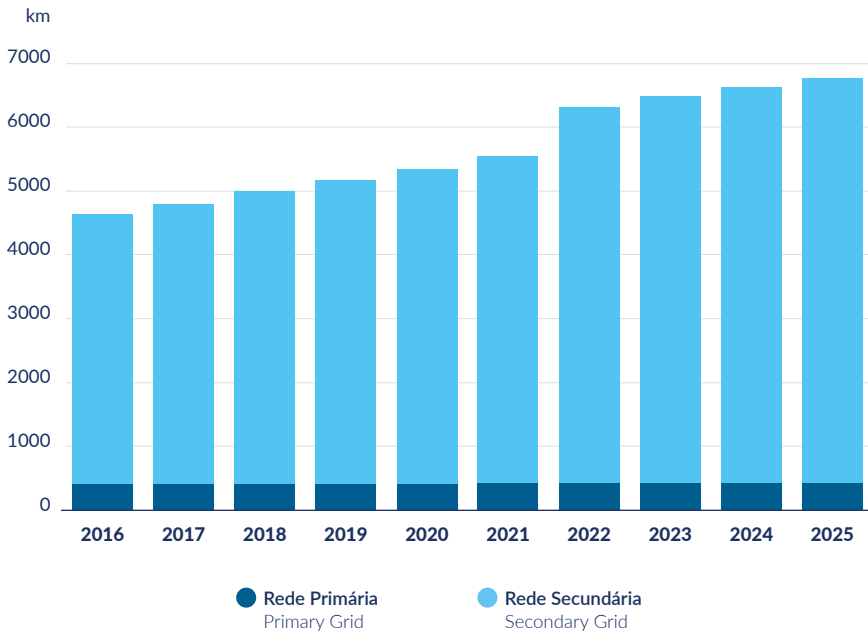
DIAGRAMA DE CONSUMO NO DIA DA PONTA ANUAL LOAD DIAGRAM ON THE DAY OF ANNUAL PEAK DEMAND



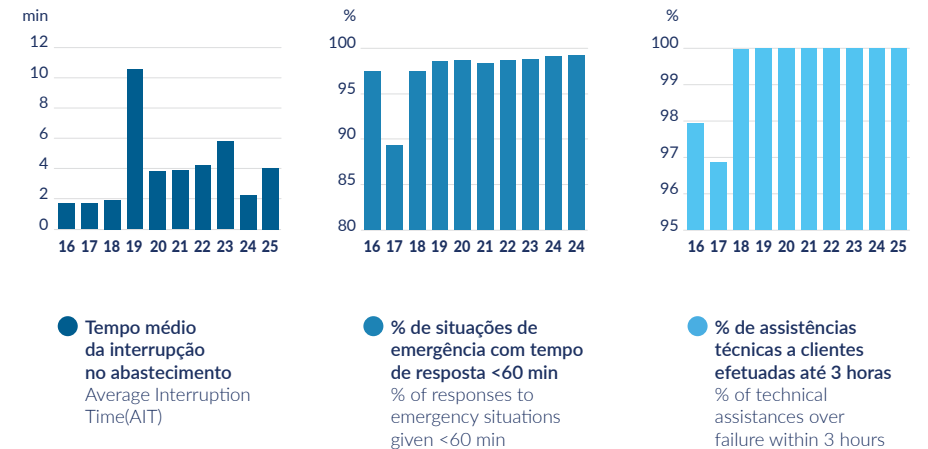
PONTOS DE ABASTECIMENTO DELIVERY POINTS



EXTENSÃO DA REDE LENGTH OF GRID



QUALIDADE DE SERVIÇO SERVICE QUALITY





REDES ENERGÉTICAS NACIONAIS, SGPS, S.A.

Avenida Estados Unidos da América, 55 1749-061 Lisboa

Telefone: +351 210 013 500

www.ren.pt