



CTSOSEI – LXXXII Reunião

Gestão do Sistema

Madrid, 16 de Janeiro 2019

ÍNDICE

1. ANÁLISE DO FUNCIONAMENTO DO SISTEMA – Jan a Dez 2018

Movimentação de GN na RNTIAT

Procura de GN

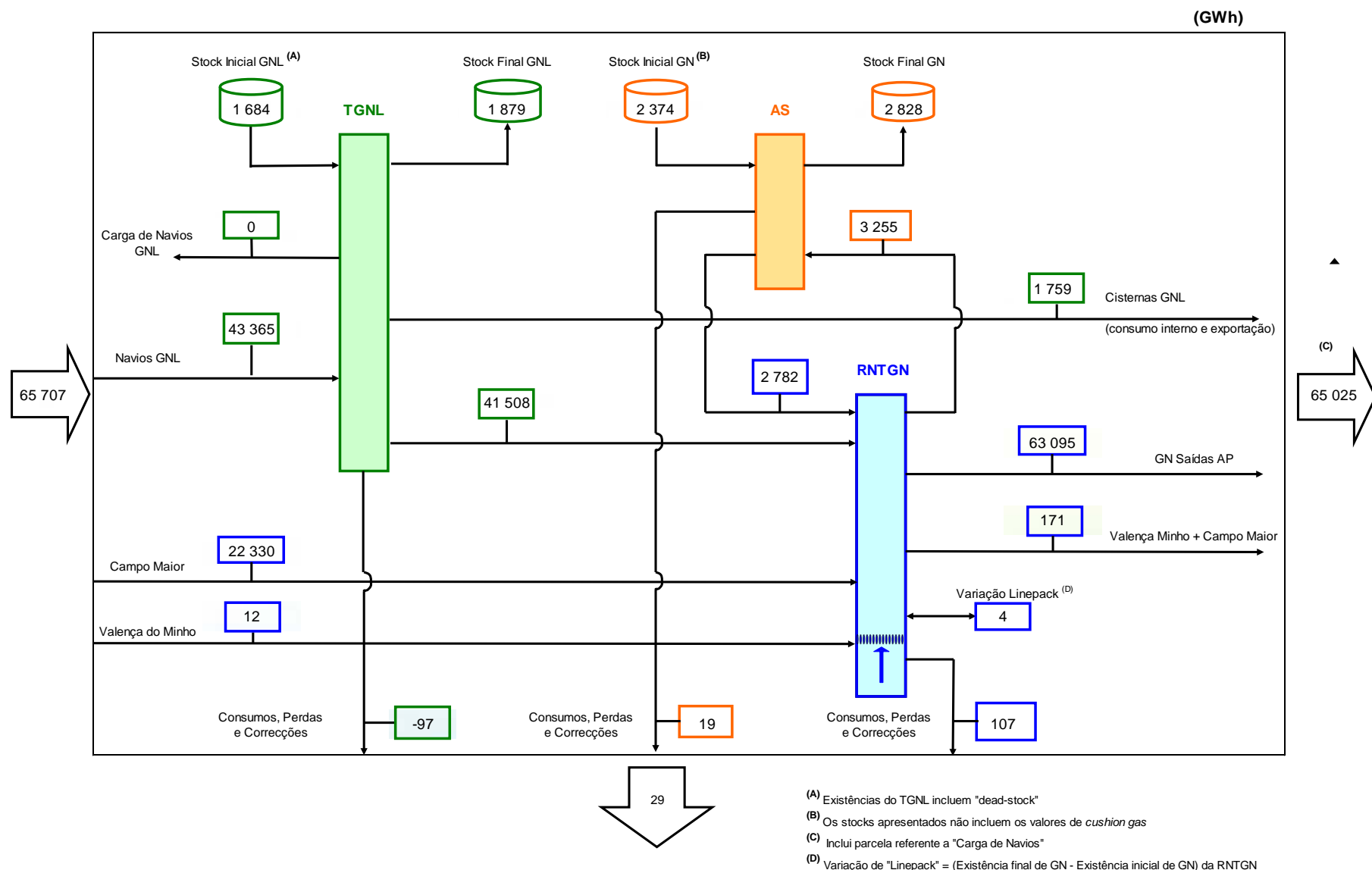
Notas de Operação

2. PREVISÃO DO REGIME DE EXPLORAÇÃO – Janeiro a Março 2019

Procura de GN

Plano de Indisponibilidades

Movimentação de GN na RNTIAT - Balanço Global

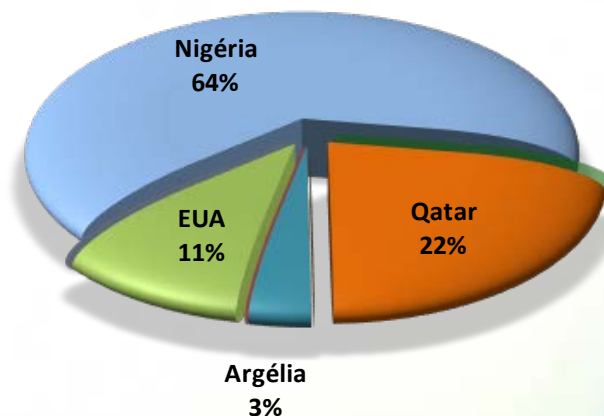


Movimentação de GN na RNTIAT – Terminal GNL

Entradas no TGNL	Jan - Dez				
	2018		2017		Δ
	nº	GWh	nº	GWh	
Navios	45	43 365	41	40 268	8%

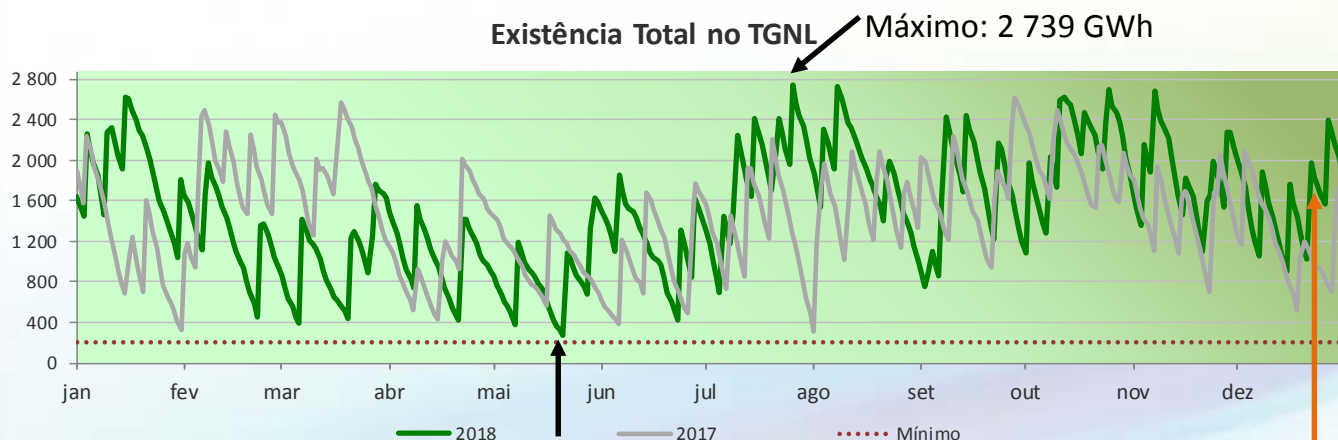
Saídas do TGNL	Jan - Dez				
	2018		2017		Δ
	nº	GWh	nº	GWh	
Navios	0	0	1	17	–
Cisternas	6 051	1 759	5 241	1 529	15%
Emissão RNTGN	-	41 508	-	39 027	6%
TOTAL		43 267		40 573	7%

Origem do GNL: Jan - Dez



Notas Relevantes:

- ❑ Contratação e utilização de 98% da capacidade máxima de regaseificação, 196 GWh/d, em 3 dias;
- ❑ Nível máximo de existências: 98% CTM
- ❑ Nível mínimo de existências: 10% CTM



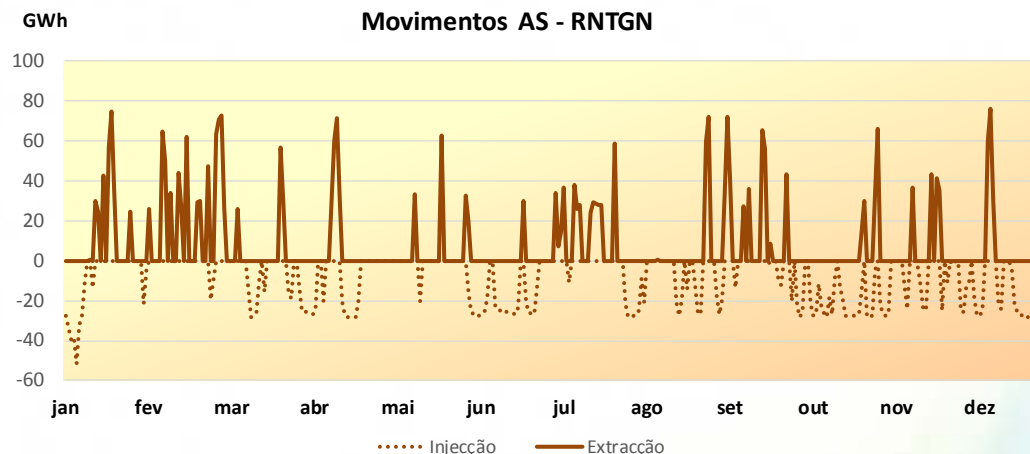
Mínimo: 276 GWh

Máximo: 2 739 GWh

Operação navio 500

Movimentação de GN na RNTIAT – AS

AS	2018 GWh	2017 GWh	Δ
Injeção	3 255	2 413	35%
Extração	2 782	1 873	49%



Existência Total no AS

Máximo: 2 828 GWh



Notas Relevantes:

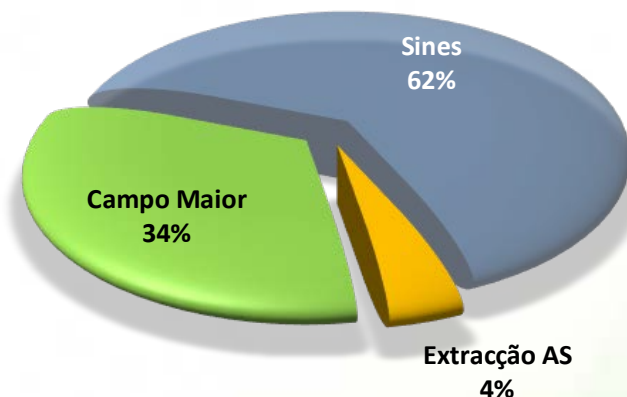
- ☐ Contratação da capacidade máxima de injeção, em 131 dias;
- ☐ Utilização >98% CTM em 120 dias;
- ☐ Contratação máxima da capacidade de extração: 76,7 GWh/d, no dia 31.Outubro;
- ☐ Nível máximo de existências: 79% CTM

Movimentação de GN na RNTIAT – RNTGN

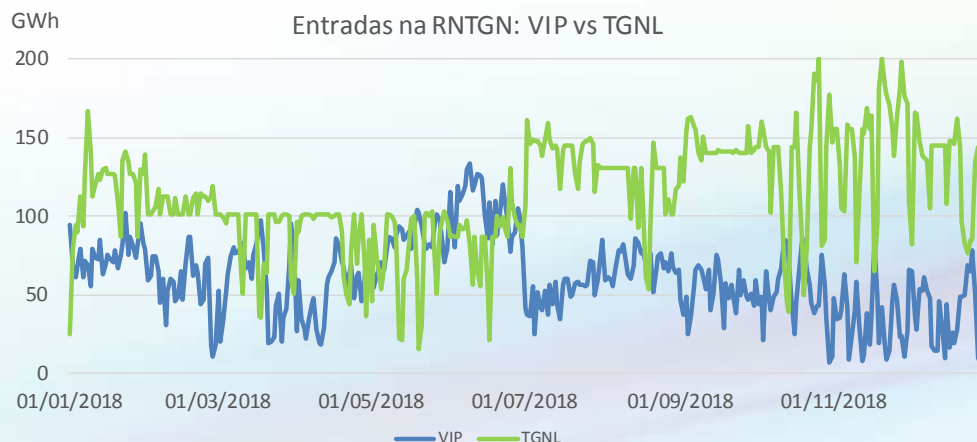
Entradas na RNTGN	2018 GWh	2017 GWh	Δ
Campo Maior	22 330	30 076	-26%
Sines	41 508	39 027	6%
Valença do Minho	12	105	-89%
Extracção AS	2 782	1 873	49%
Total	66 632	71 081	-6%

Saídas da RNTGN	2018 GWh	2017 GWh	Δ
Saídas para Consumo	63 095	68 153	-7%
Valença do Minho	162	671	-76%
Campo Maior	9	0	-
Injecção AS	3 255	2 413	35%
Total	66 521	71 237	-7%

Entradas RNTGN - Repartição por Ponto de entrada



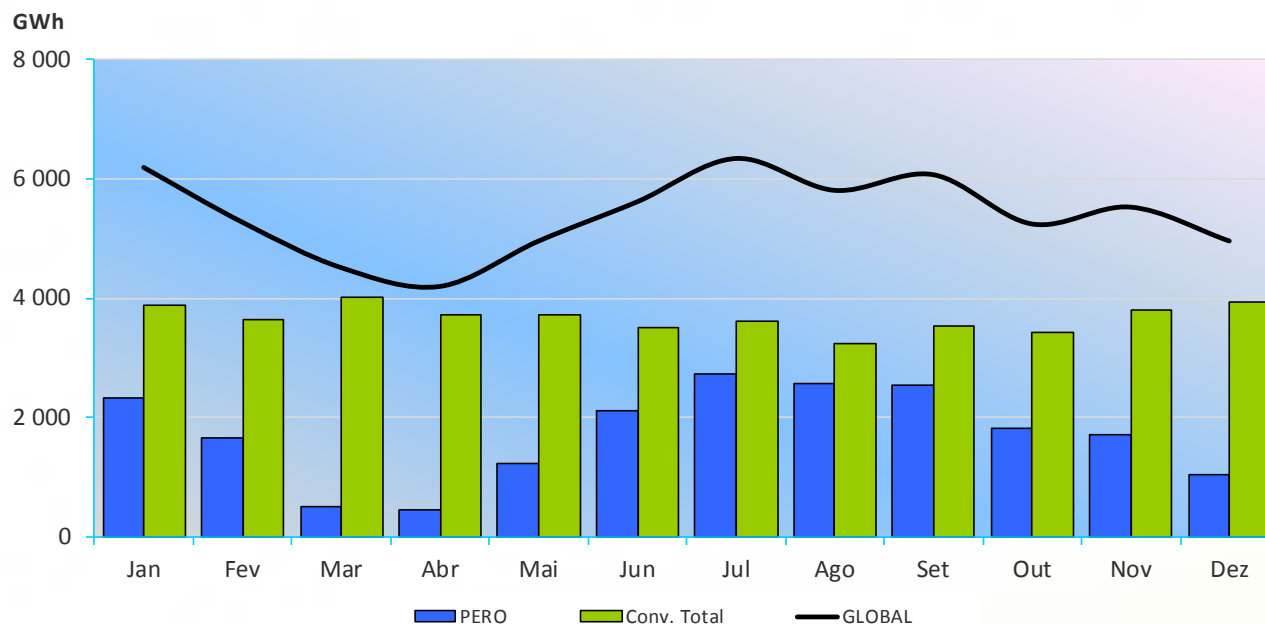
VIP - Utilização Máxima diária	GWh	Data	%
Entrada	133.24	9/jun	93%
Saída	40.08	30/out	50%



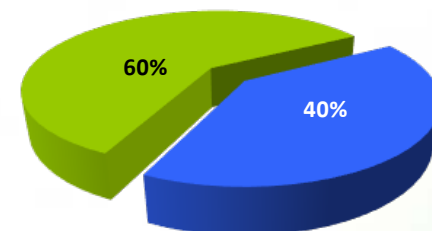
Notas Relevantes:

- ❑ Utilização máxima da capacidade agregada de entradas : 250,1 GWh/d, no dia 17.Jul;
- ❑ Contratação máxima VIP:
 - Entrada: 136,3 GWh/d (Junho);
 - Saída: 40,08 GWh/d (30.Outubro)

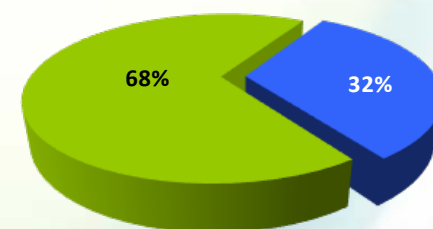
Procura de GN por Segmento de Mercado: 2018 vs 2017



Consumos por Mercado
2017



2018

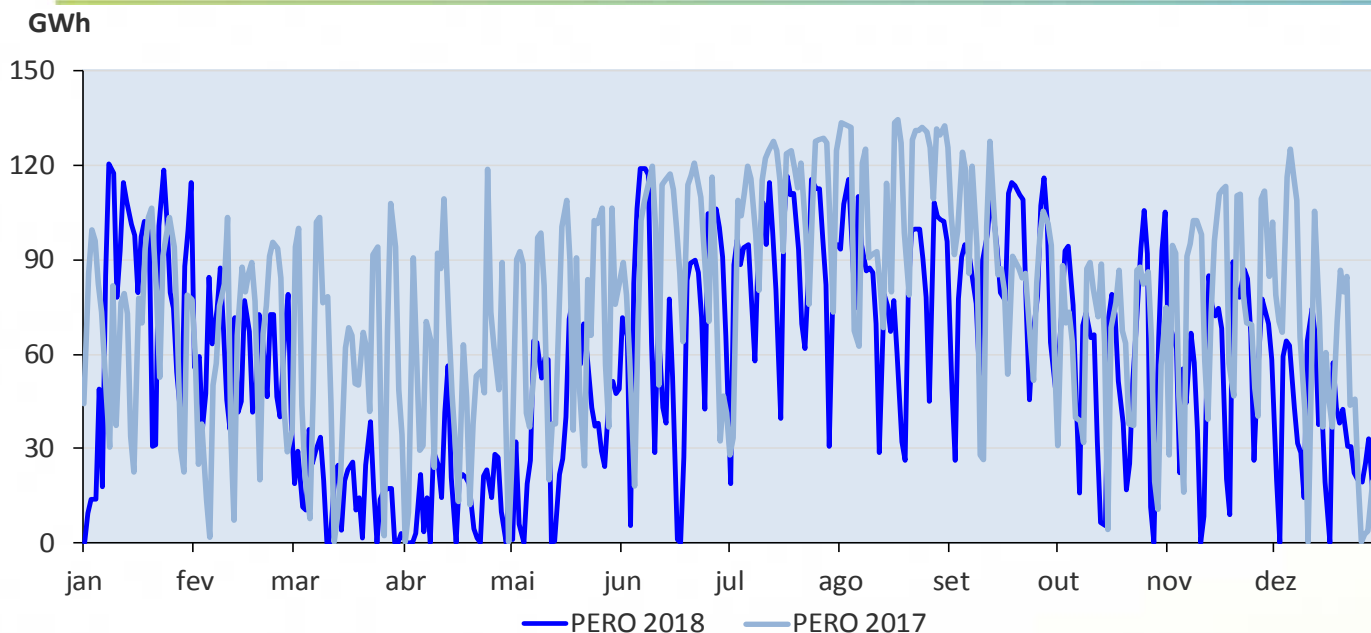


Segmento de Mercado	Jan - Dez 17		Jan - Dez 18		Variação Homóloga
	GWh	Fracção	GWh	Fracção	
Produção Eléctrica Ordinária	27 555	40%	20 773	32%	-25%
Mercado Convencional (*)	42 123	60%	44 081	68%	5%
Total	69 678	-	64 854	-	-7%

(*) – Inclui as saídas das cisternas no Terminal para abastecimento do mercado nacional.

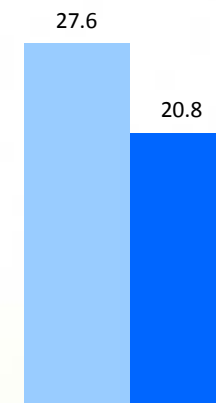
Total de GN entregue entre 1997 e Dez.2018 ≈ 78,81 bcm

Procura Segmento de PERO: 2018 vs 2017



Evolução Homóloga

17/18 [TWh]

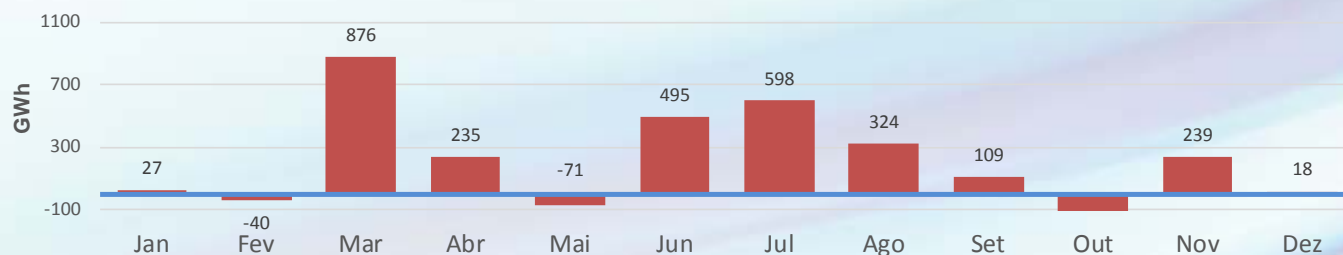


-25%

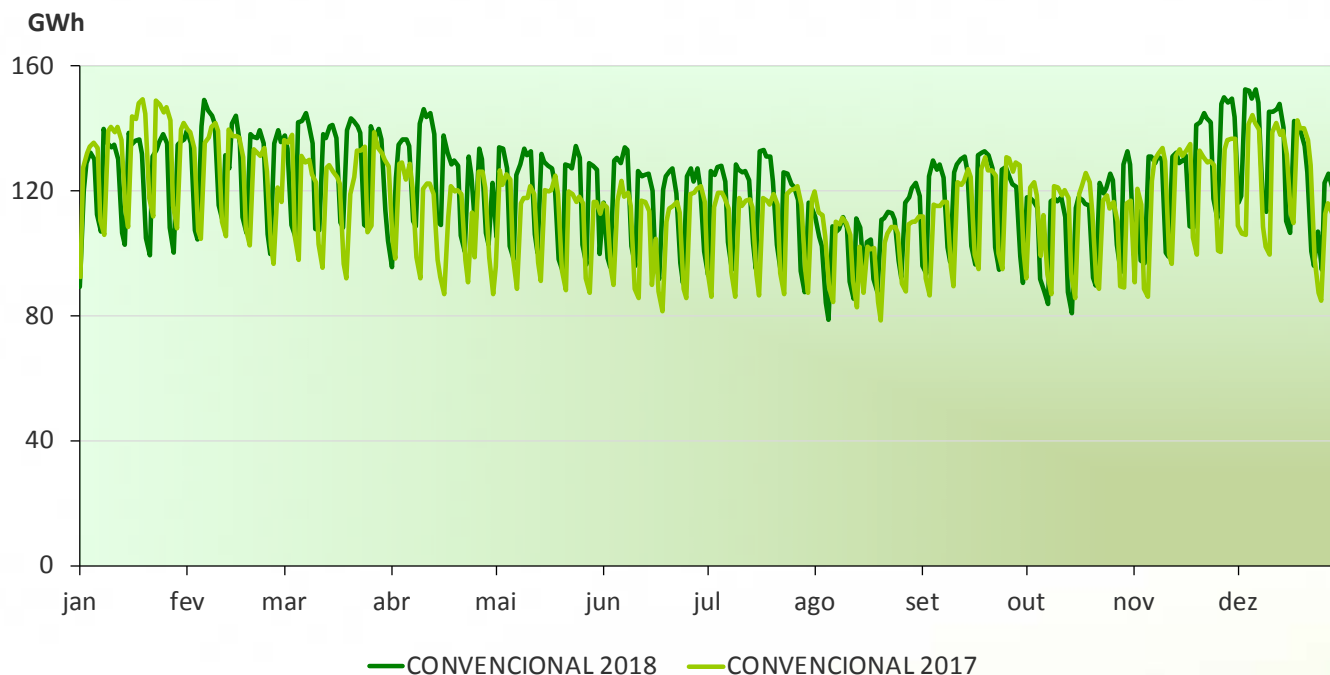
Regime Hidrológico Médio Mensal



Saldo Exportador de Electricidade

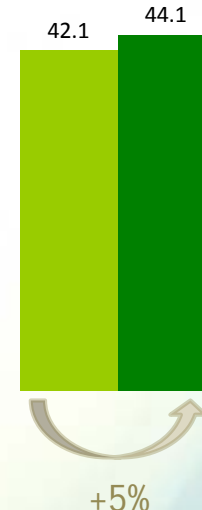


Procura Segmento de Mercado Convencional: 2018 vs 2017



Evolução Homóloga

17/18 [TWh]



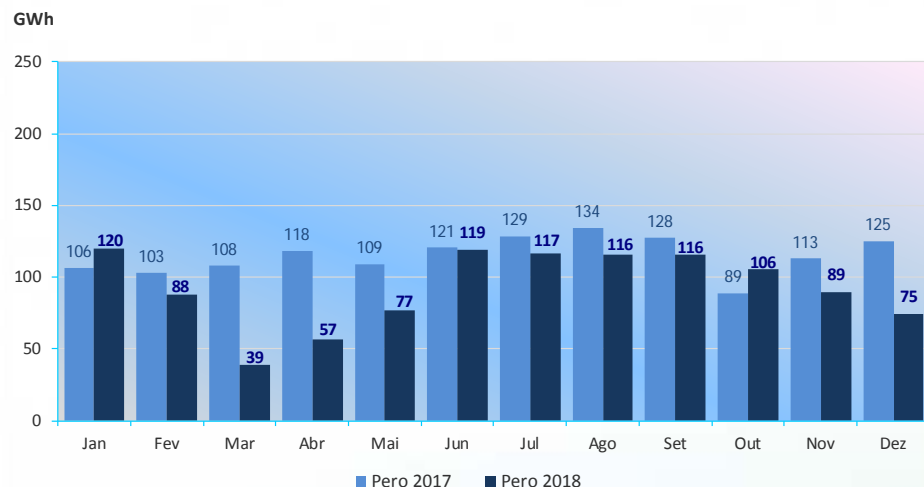
Cientes Directos	2017	2018	Variação [%]	
Cogeração	10291.18	10025.78	↘	-3%
Indústria	1278.28	2194.40	↗	72%
Refinaria	4944.60	4975.54	→	1%
Total	16 514.06	17 195.72	→	4%

Distribuidora	2017	2018	Variação [%]	
BEIRAGÁS	806.93	1046.99	↗	30%
DIANAGÁS	30.67	31.64	↗	3%
LISBOAGÁS	4 565.20	4780.10	↗	5%
LUSITANIAGÁS	8 347.46	8651.46	↗	4%
PORTGÁS	7 152.94	7331.33	↗	2%
SETGÁS	1 923.23	1952.16	↗	2%
TAGUSGÁS	1 258.26	1331.92	↗	6%
Total	24 084.69	25 125.60	↗	4%

Máximos Diários de Procura de GN na RNTGN

Procura Global

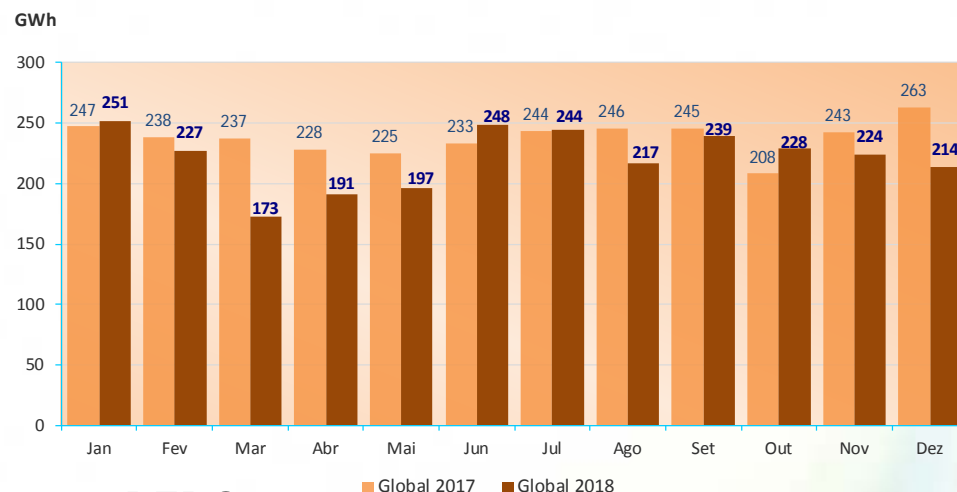
Segmento de Mercado	05/12/2017
	GWh
PERO	125,3
Convencional	137,7
Total	263,0



CONVENCIONAL

Segmento de Mercado	14/03/2013
	GWh

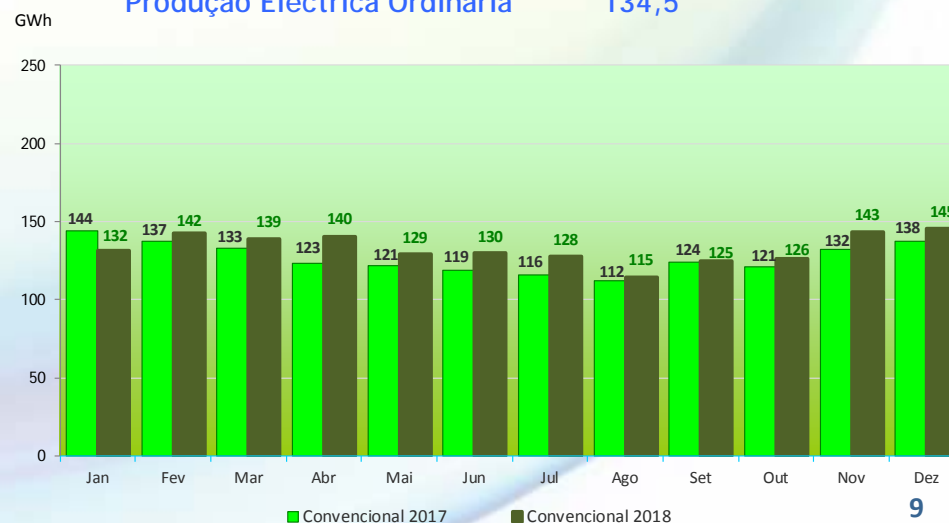
Mercado Convencional 148,5



PERO

Segmento de Mercado	17/08/2017
	GWh

Produção Eléctrica Ordinária 134,5



Nota Operação – Factos Relevantes

Janeiro: Início da reparação definitiva do troço de tubagem de abastecimento ao ramal de Leça.

Fevereiro: Conclusão da reparação do defeito do ramal de Leça. Operação realizada sem perturbação para o mercado.

Março: Paragem programada da regaseificação, durante 6 horas, para manutenção às subestações.

Abril: sem ocorrências relevantes a assinalar.

Maior: Intervenção no TGNL, para upgrade da consola DCS, entre os dias 30 e 31.

Junho: sem ocorrências relevantes a assinalar.

Julho: Aquisição por processo de leilão de 6 GWh, para efeitos de reposição de gás de operação.

Agosto: sem ocorrências relevantes a assinalar.

Setembro: Aquisição por processo de leilão de 12 GWh, para efeitos de reposição de gás de operação. Teste de inversão de fluxo de gás nas estações fronteira de Campo Maior e Badajoz, com passagem de 8,8 GWh no sentido Portugal-Espanha.

Outubro: Nomeação líquida de exportação no ponto de VIP, no dia 30 de Outubro.

Novembro: Reparação de defeito num troço de tubagem da LN12000 com “clock Spring”, detectado por inspecção de ferramenta inteligente. Não originou interrupção de abastecimento.

Dezembro: Sem ocorrências relevantes a assinalar.

Nota Operação – Qualidade de Serviço na RNTGN

Indicadores de qualidade de serviço da RNTGN, para 2018:

Indicador - 34º RQS	Unidade	Dez
Número médio de interrupções por ponto de saída	-	0.002
Duração média das interrupções por ponto de saída ^(*) min/ponto saída		0.024
Duração média da interrupção	min/interrupção	2.250

(*) - Média aritmética anual.

Situações de Emergência - 76º RQS	Unidade	Jan-Dez
Número Situações	-	0
Tempo resposta	min	-

Características do GN - 40º RQS	Jan-Dez
Composição	Conforme
Parâmetros	Conforme

Acidentes / incidentes, de acordo com o critério do EGIG – “European Gas Pipeline Incident Data Group” (definição de acidentes/incidentes nos últimos 5 anos: todas as ocorrências em que há fuga de GN não controlada):

- Valor acumulado 2018 = 0,29 incidentes/1000 km.ano

ÍNDICE

1. ANÁLISE DO FUNCIONAMENTO DO SISTEMA - Jan a Dez 2018

Movimentação de GN na RNTIAT

Procura de GN

Notas de Operação

2. PREVISÃO DO REGIME DE EXPLORAÇÃO – Janeiro a Março 2019

Procura de GN

Plano de Indisponibilidades

Previsão Procura Total de GN: Janeiro a Março 2019

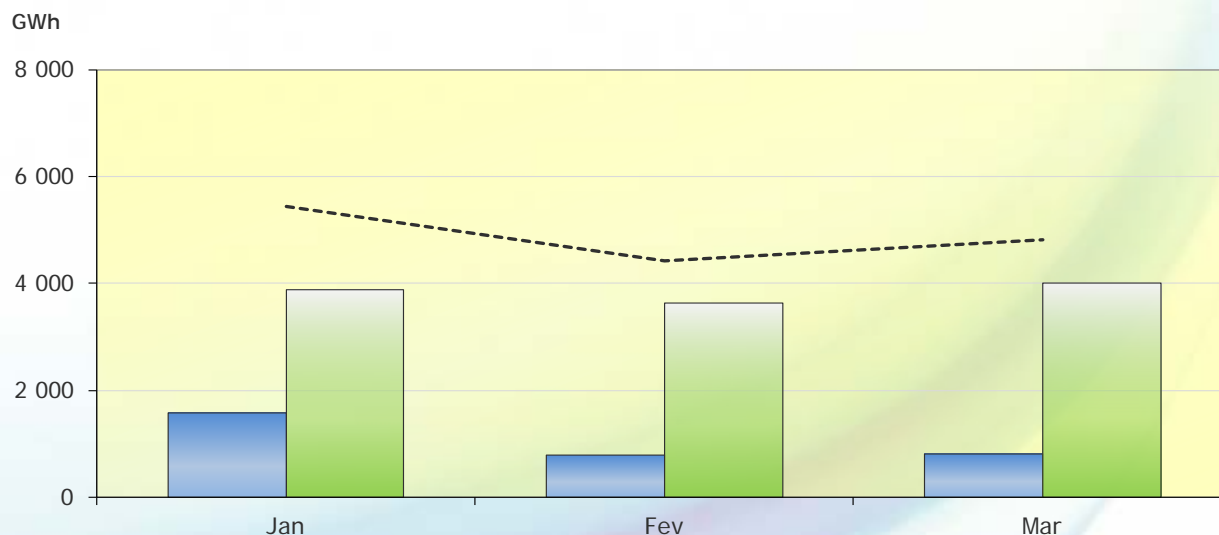
Segmento de Mercado	Jan Prev	Fev Prev	Mar Prev	Total Prev
Produção Eléctrica Ordinária	1 571	798	815	3 184
Mercado Convencional (*)	3 877	3 636	4 013	11 526
Total	5 448	4 434	4 828	14 710

(*) - Inclui as saídas das cisternas no Terminal para abastecimento do mercado nacional.

Notas:

⇒ A previsão de consumo de GN para a produção de energia eléctrica em regime ordinário foi efectuada tendo por base a evolução mensal prevista pela Informação de Mercados para um regime hidrológico médio.

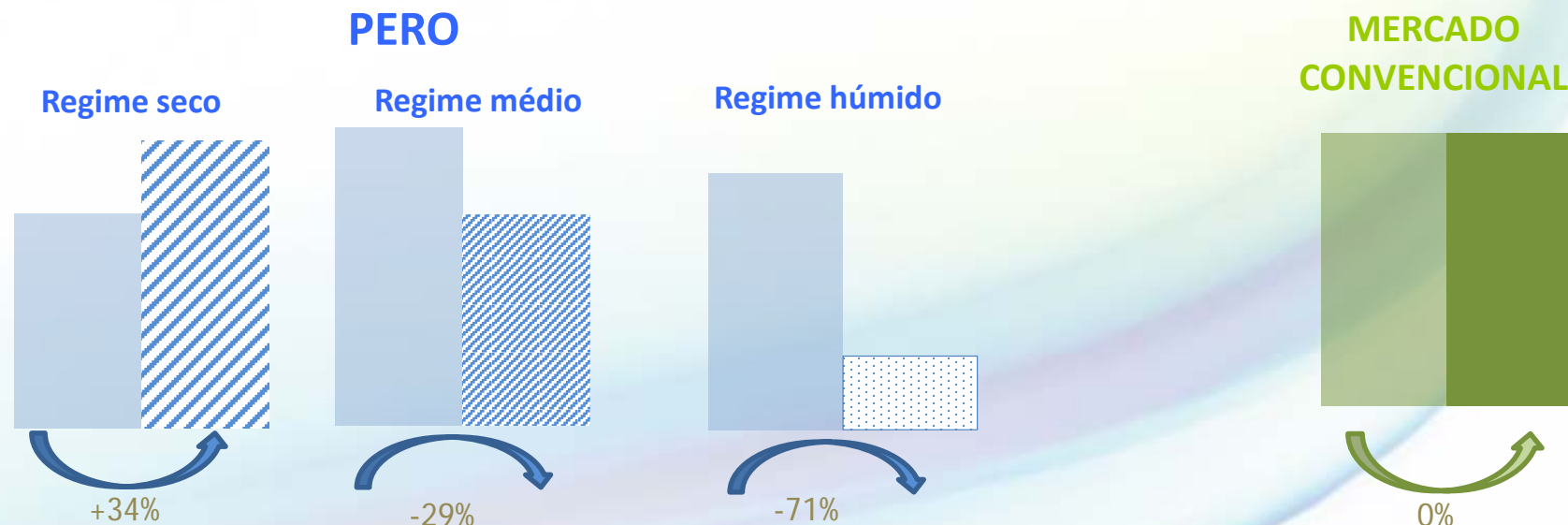
⇒ Os valores do Mercado Convencional apresentados foram estimados tendo por base os valores homólogos de 2018.



Previsão Procura GN por Segmento de Mercado: 2019 vs 2018

Segmento de Mercado	Jan - Mar 18		Jan - Mar 19		Variação Homóloga	
	GWh	Fracção	GWh	Fracção		
Produção Eléctrica Ordinária						
			Regime seco	6 017	12%	-78%
	4 491	28%	Regime médio	3 184	7%	-88%
			Regime húmido	1 291	3%	-95%
Mercado Convencional (*)	11 526	72%		11 526		0%
Total	16 016	-				

(*) - Inclui as saídas das cisternas no Terminal para abastecimento do mercado nacional.



Plano de Indisponibilidades

AS - Movimento de Extracção

04.Mar - 08.Mar	106h	Total	Calibração Instrumentação
-----------------	------	-------	---------------------------

AS - Movimento de Injecção

14.Jan - 28.Jan	348h	Total	Manutenção Compressores
-----------------	------	-------	-------------------------

04.Mar - 08.Mar	106h	Total	Calibração Instrumentação
-----------------	------	-------	---------------------------

TGNL - Enchimento de Camiões Cisterna

01.Mar - 01.Mar	12h	Total	Calibração das básculas
-----------------	-----	-------	-------------------------

TGNL - Descarga de Navios Metaneiros

Sem indisponibilidades previstas para este período

TGNL - Emissão para a RNTGN

Sem indisponibilidades previstas para este período.

CTSOSEI – LXXXII Reunião

Gestão do Sistema

Madrid, 16 de Janeiro 2019