



CTSOSEI – LXXXI Reunião

Gestão do Sistema

Lisboa, 27 de Novembro 2018

ÍNDICE

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

Movimentação de GN na RNTIAT

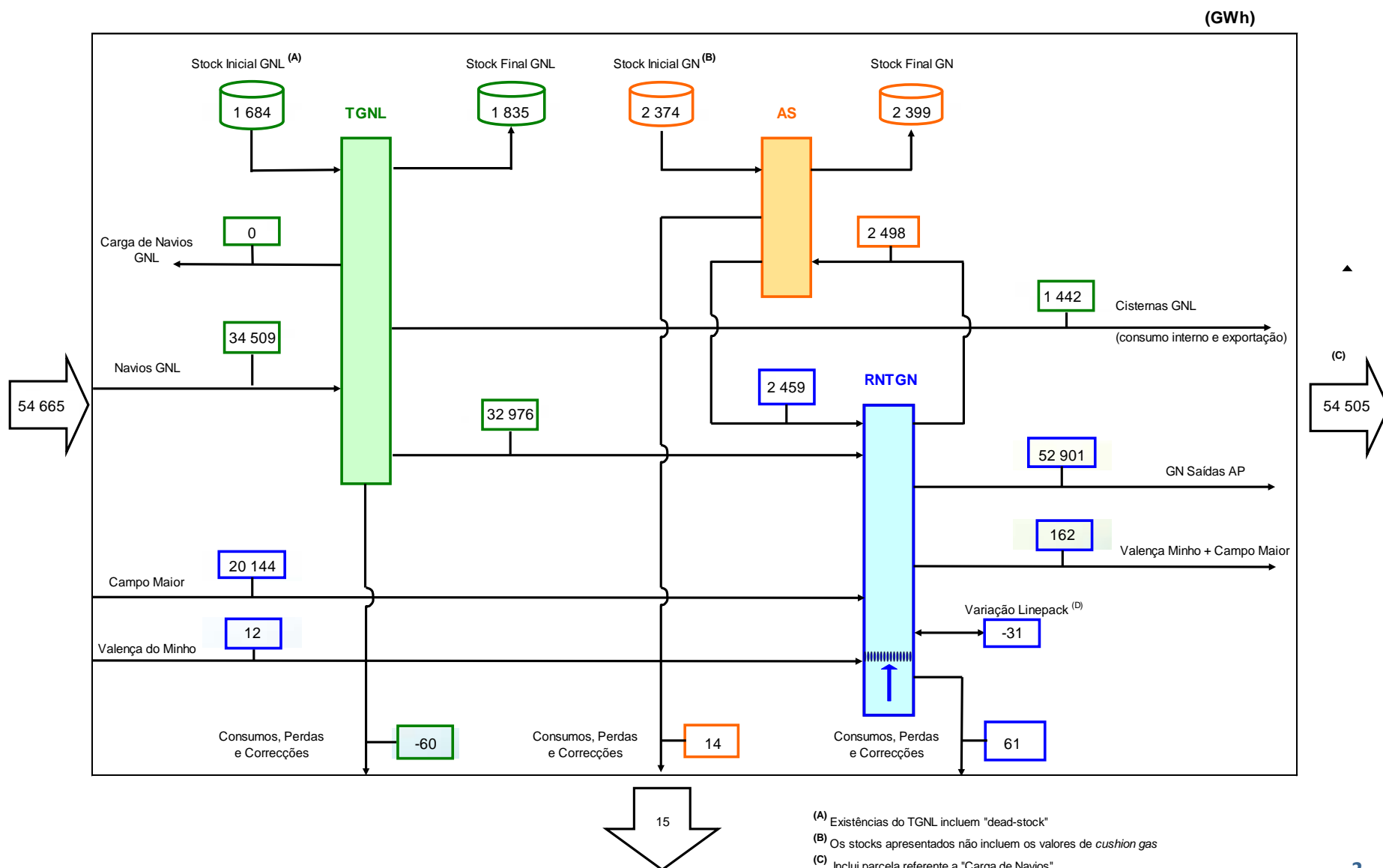
Procura de GN

Notas de Operação

2. PREVISÃO DO REGIME DE EXPLORAÇÃO – Novembro a Dezembro 2018

Procura de GN

Movimentação de GN na RNTIAT - Balanço Global



(A) Existências do TGNL incluem "dead-stock"

(B) Os stocks apresentados não incluem os valores de *cushion gas*

(C) Inclui parcela referente a "Carga de Navios"

(D) Variação de "Linepack" = (Existência final de GN - Existência inicial de GN) da RNTGN

Movimentação de GN na RNTIAT – Terminal GNL

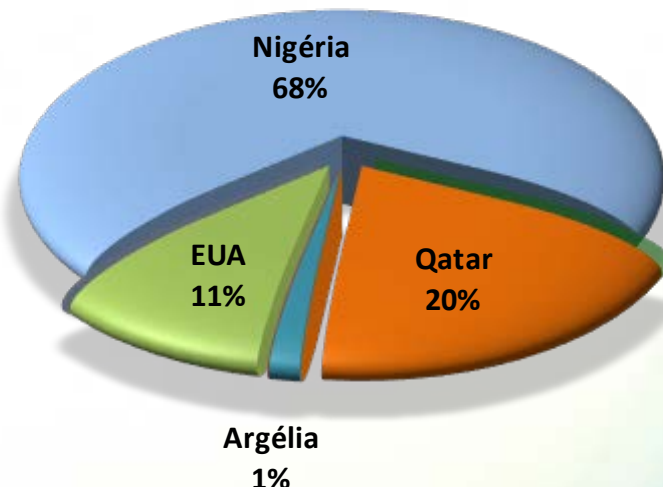
Entradas no TGNL	Jan - Out			
	2018		2017	
	nº	GWh	nº	GWh
Navios	35	34 509	34	33 562

➔ +3%

Saídas do TGNL	Jan - Out			
	2018		2017	
	nº	GWh	nº	GWh
Navios	0	0	1	17
Cisternas	4 959	1 442	4 238	1 237
Emissão RNTGN	-	32 976	-	32 420
TOTAL		34 418		33 674

➔ +2%

Origem do GNL: Jan - Out

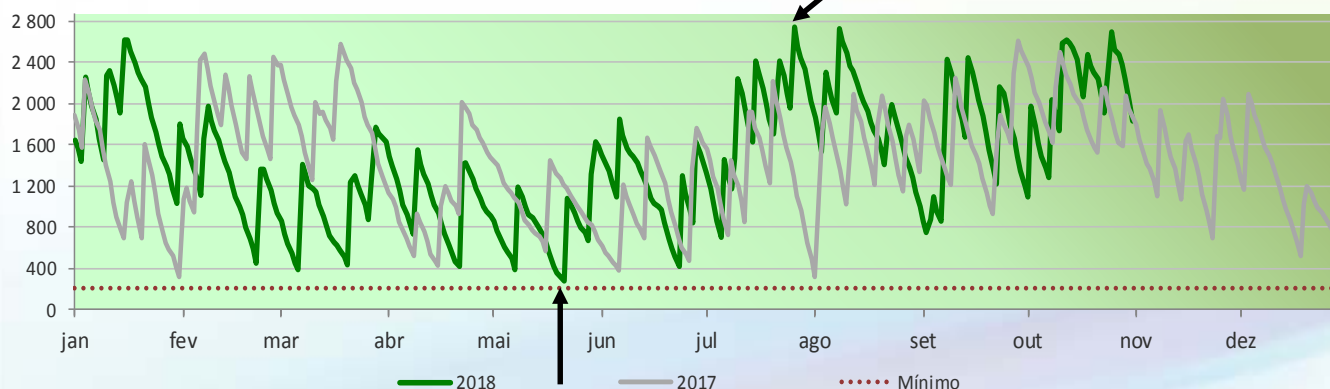


Notas Relevantes:

- ❑ Contratação e utilização da capacidade máxima de regaseificação, 200 GWh/d, a 26.Outubro;
- ❑ Nível máximo de existências: 98% CTM
- ❑ Nível mínimo de existências: 10% CDFC

Existência Total no TGNL

Máximo: 2 739 GWh

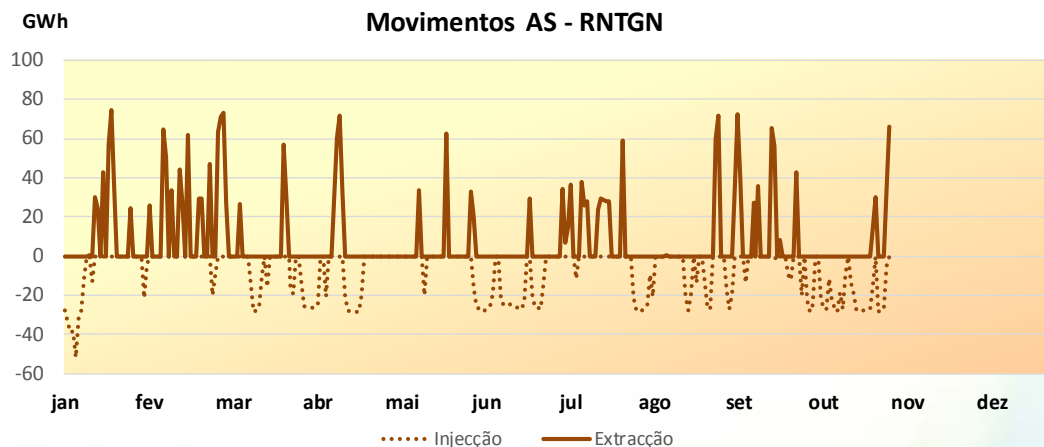


Mínimo: 276 GWh

Movimentação de GN na RNTIAT – AS

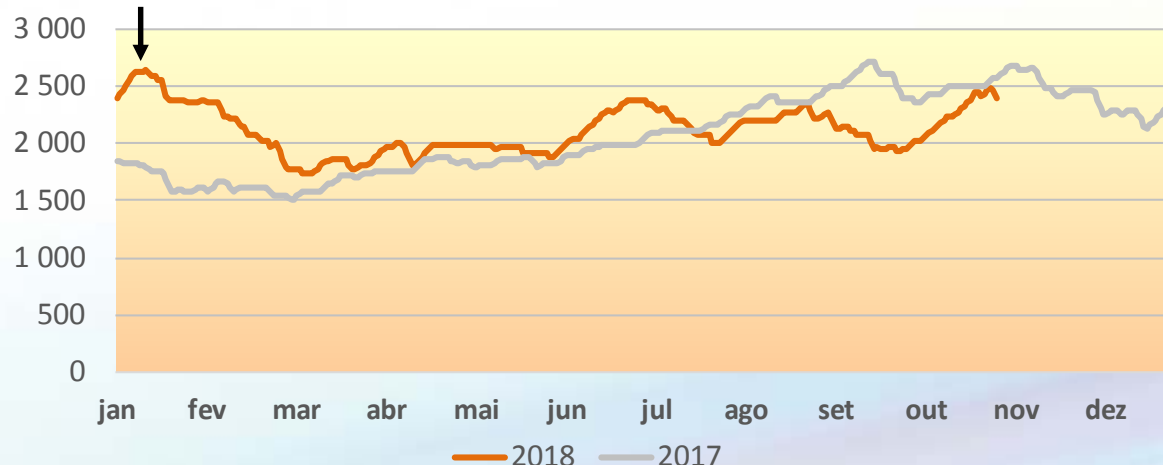
AS	Jan - Out	
	2018 GWh	2017 GWh
Injeção	2 498	1 900
Extração	2 459	1 157

32%
112%



Máximo: 2 634 GWh

Existência Total no AS



Notas Relevantes:

- ❑ Contratação da capacidade máxima de injeção, em 113 dias;
- ❑ Contratação máxima da capacidade de extração: 76,7 GWh/d, no dia 31.Outubro;
- ❑ Nível máximo de existências: 74% CDfC

Movimentação de GN na RNTIAT – RNTGN

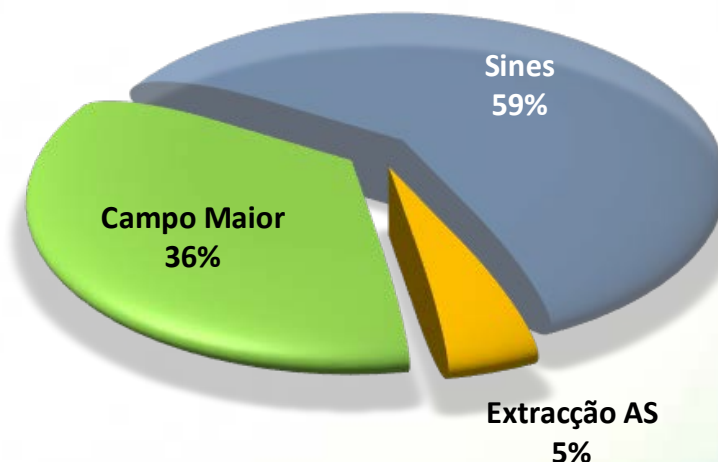
Entradas na RNTGN	Jan - Out	
	2018	2017
	GWh	GWh
Campo Maior	20 144	25 504
Sines	32 976	32 420
Valença do Minho	12	105
Extracção AS	2 459	1 157
Total	55 591	59 186

→ -6%

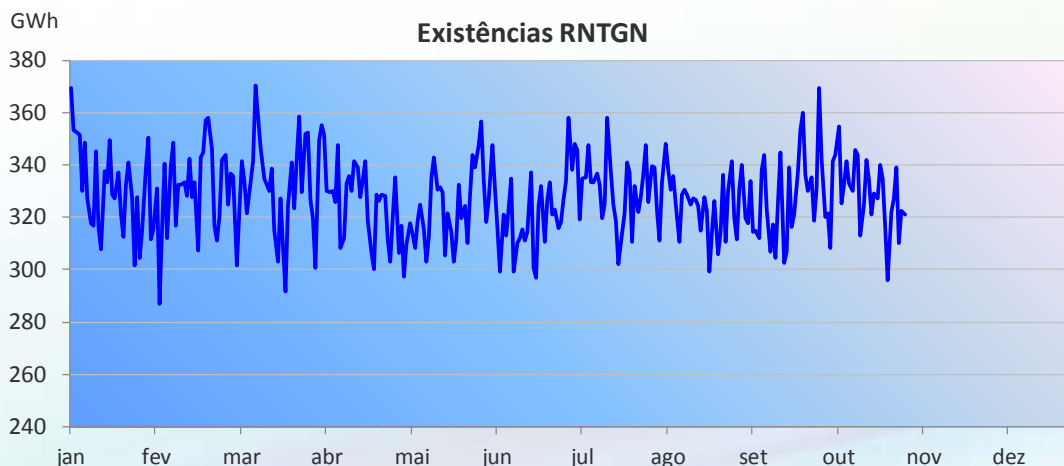
Saídas da RNTGN	Jan - Out	
	2018	2017
	GWh	GWh
Saídas para Consumo	52 901	57 048
Valença do Minho	153	248
Campo Maior	9	0
Injecção AS	2 498	1 900
Total	55 561	59 196

→ -6%

Entradas RNTGN - Repartição por Ponto de entrada



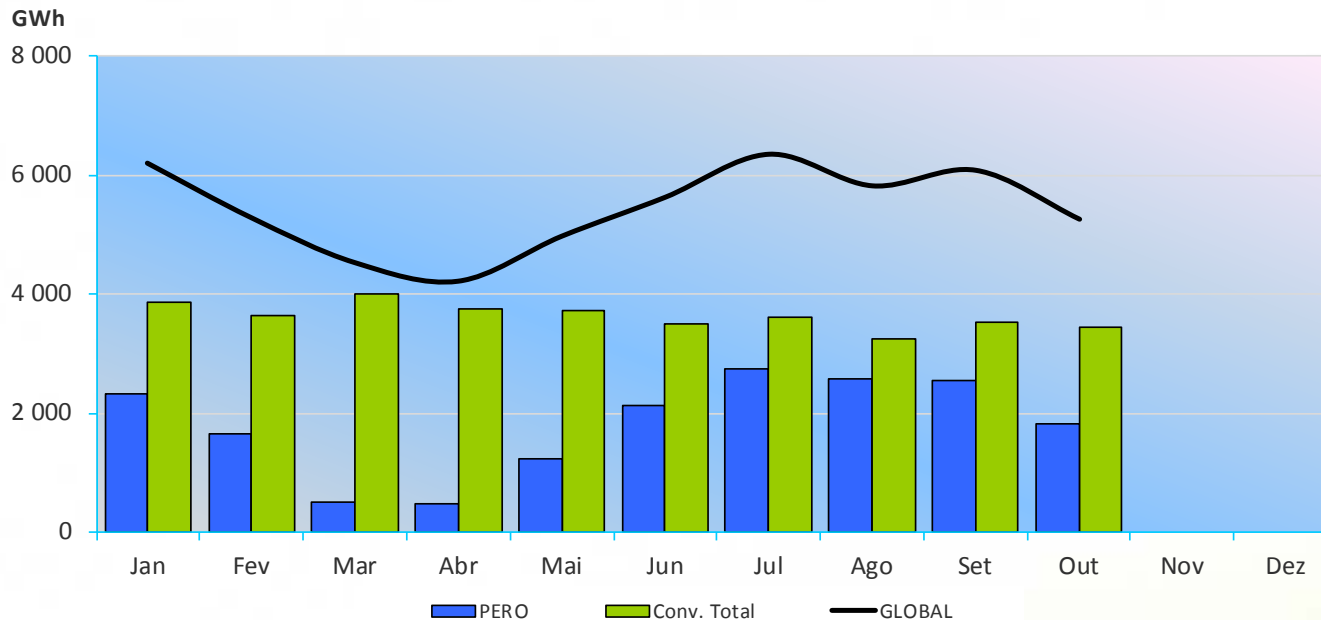
VIP - Utilização Máxima diária	GWh	Data	%
Entrada	133.24	9/jun	93%
Saída	40.08	30/out	50%



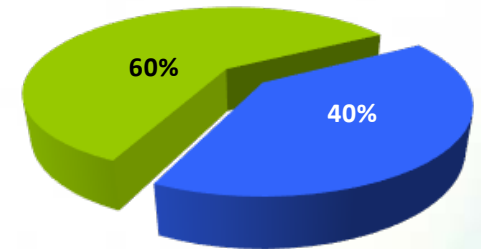
Notas Relevantes:

- ❑ 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)

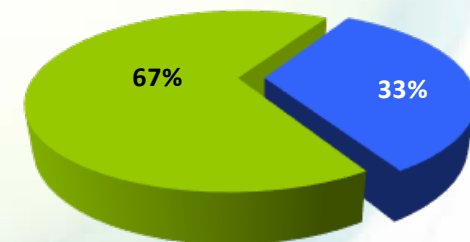
Procura de GN por Segmento de Mercado: 2018 vs 2017



Consumos por Mercado
2017



2018

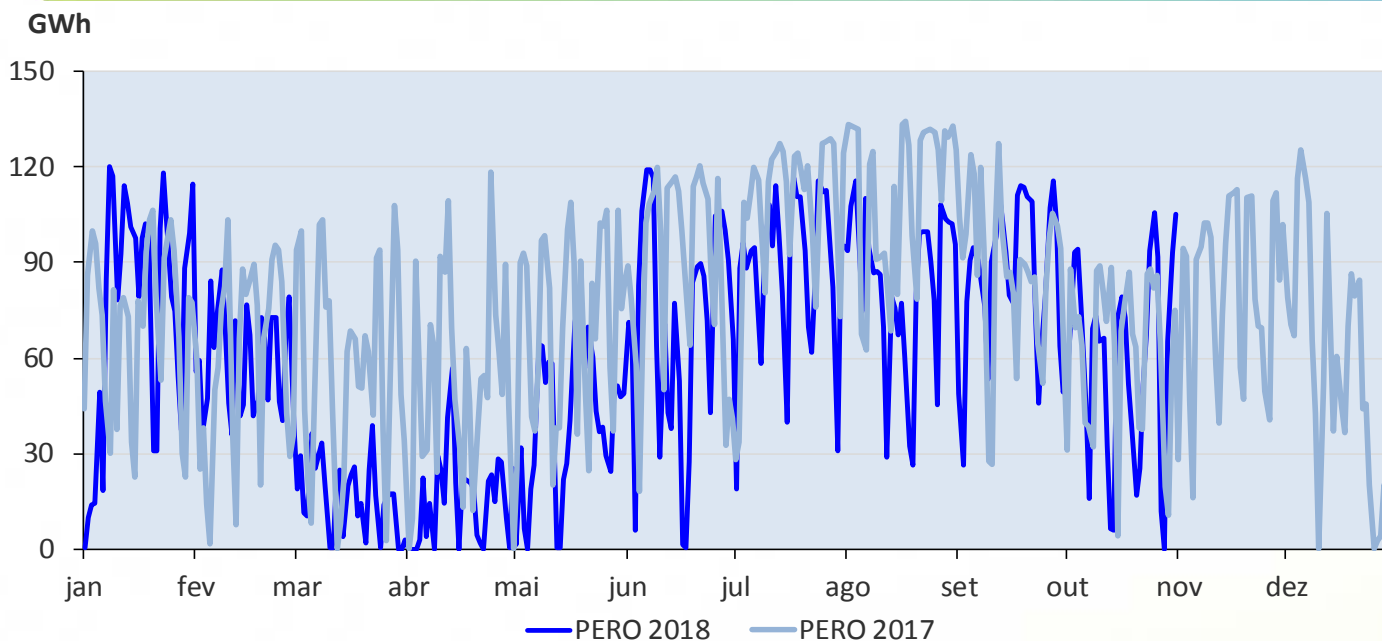


Segmento de Mercado	Jan - Out 17		Jan - Out 18		Variação Homóloga
	GWh	Fracção	GWh	Fracção	
Produção Eléctrica Ordinária	23 473	40%	18 004	33%	-23%
Mercado Convencional (*)	34 808	60%	36 339	67%	4%
Total	58 280	-	54 343	-	-7%

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

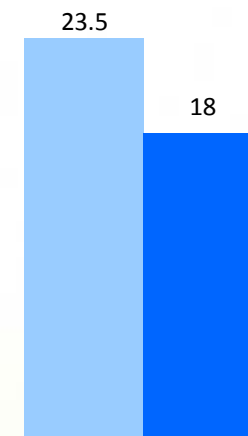
Total de GN entregue entre 1997 e Out.2018 ≈ 77,96 bcm

Procura Segmento de PERO: 2018 vs 2017



Evolução Homóloga

17/18 [TWh]

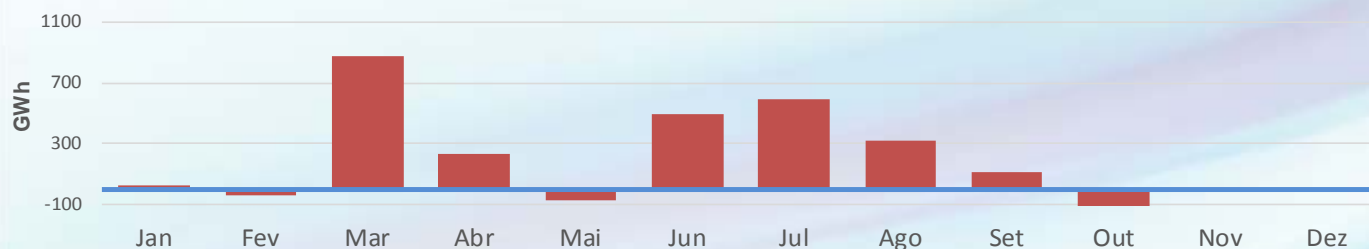


-23%

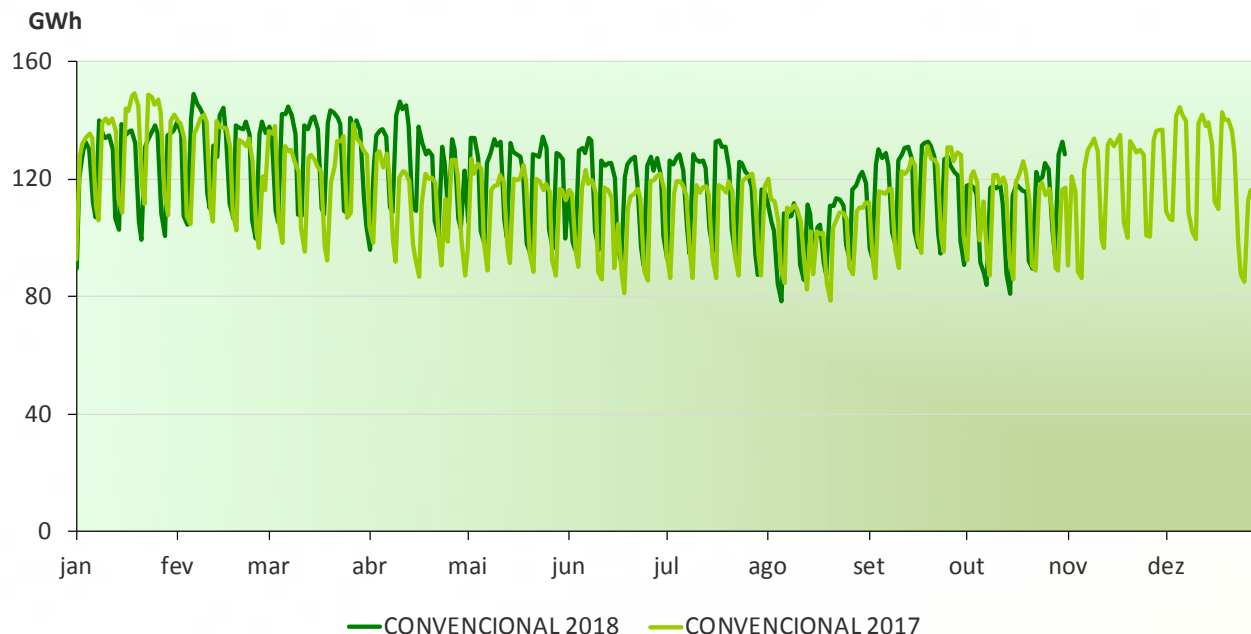
Regime Hidrológico Médio Mensal



Saldo Exportador de Electricidade



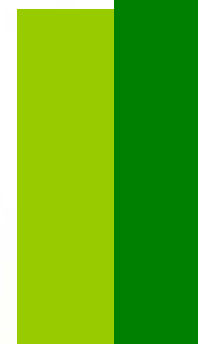
Procura Segmento de Mercado Convencional: 2018 vs 2017



Evolução Homóloga

17/18 [TWh]

34.8 36.3



+4%

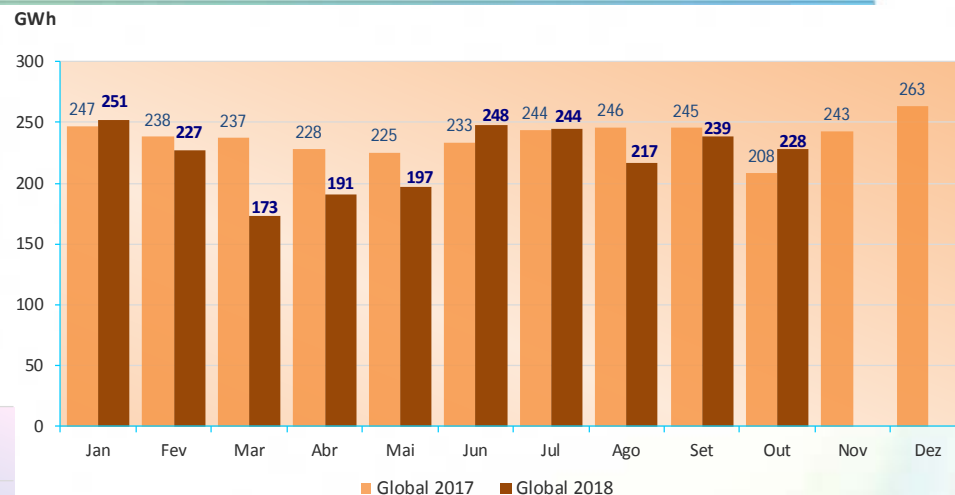
Cientes Directos	2017	2018	Variação [%]	
Cogeração	8454.66	8367.75	⬇️	-1%
Indústria	1050.92	1720.08	⬆️	64%
Refinaria	4218.90	4072.65	⬇️	-3%
Total	13 724.48	14 160.49	➡️	3%

Distribuidora	2017	2018	Variação [%]	
BEIRAGÁS	647.68	856.76	⬆️	32%
DIANAGÁS	24.56	25.83	⬆️	5%
LISBOAGÁS	3 757.13	3930.53	⬆️	5%
LUSITANIAGÁS	6 918.16	7156.25	⬆️	3%
PORTGÁS	5 875.31	6053.10	⬆️	3%
SETGÁS	1 590.90	1602.32	⬆️	1%
TAGUSGÁS	1 037.47	1111.89	⬆️	7%
Total	19 851.21	20 736.68	⬆️	4%

Máximos Diários de Procura de GN na RNTGN

Procura Global

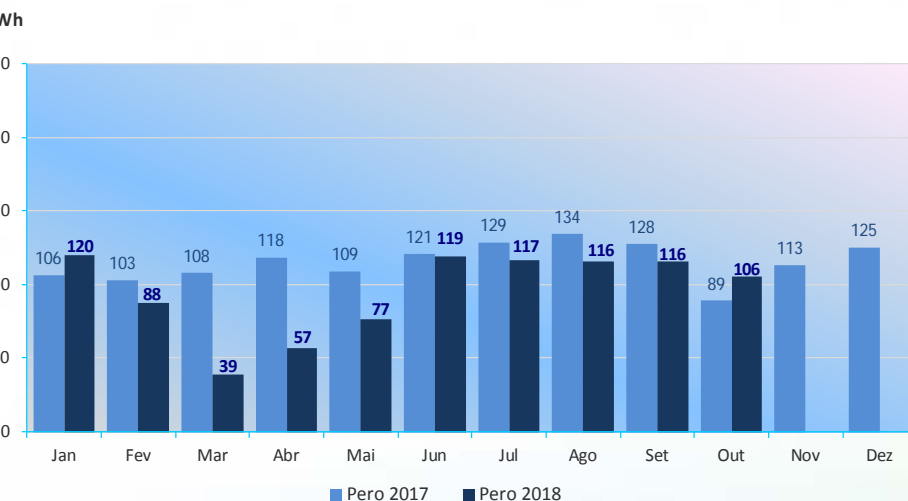
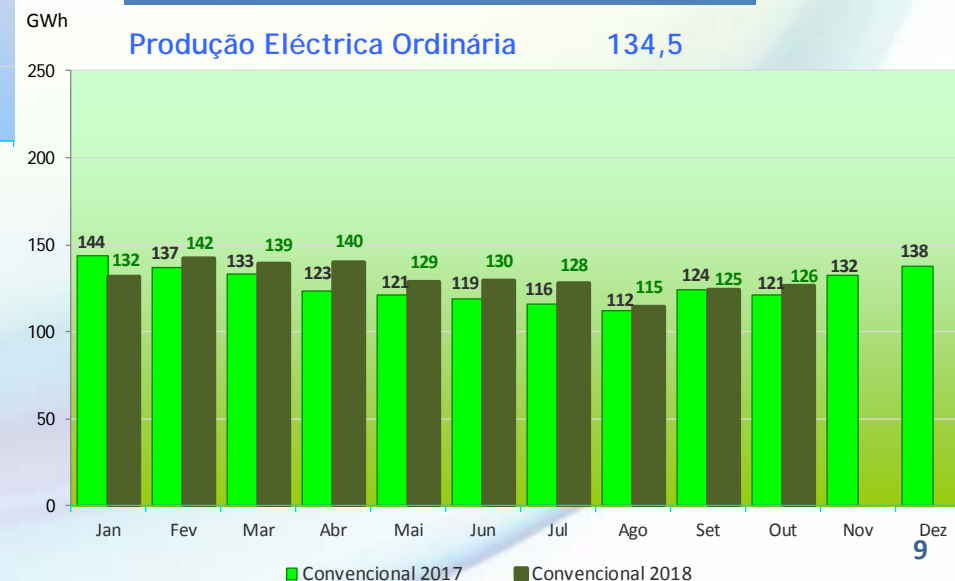
Segmento de Mercado	05/12/2017
	GWh
PERO	125,3
Convencional	137,7
Total	263,0



PERO

Segmento de Mercado 17/08/2017
GWh

Produção Eléctrica Ordinária 134,5



CONVENCIONAL

Segmento de Mercado 14/03/2013
GWh

Mercado Convencional 148,5

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.

Maio: 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.

Nota Operação – Qualidade de Serviço na RNTGN

Indicadores de qualidade de serviço da RNTGN, para 2018:

Indicador - 34° RQS	Unidade	Out
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.

Características do GN - 40° RQS	Jan-Out
Composição	Conforme
Parâmetros	Conforme

Situações de Emergência - 76° RQS	Unidade	Jan-Out
Número Situações	-	0
Tempo resposta	min	-

Acidentes / incidentes, de acordo com o critério do EGIG – “European Gas Pipeline Incident Data Group” (definição de acidentes/incidentes: 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 Ago 2018

Movimentação de GN na RNTIAT

Procura de GN

Notas de Operação

2. PREVISÃO DO REGIME DE EXPLORAÇÃO – Novembro e Dezembro 2018

Procura de GN

Previsão Procura Total de GN: Novembro a Dezembro 2018

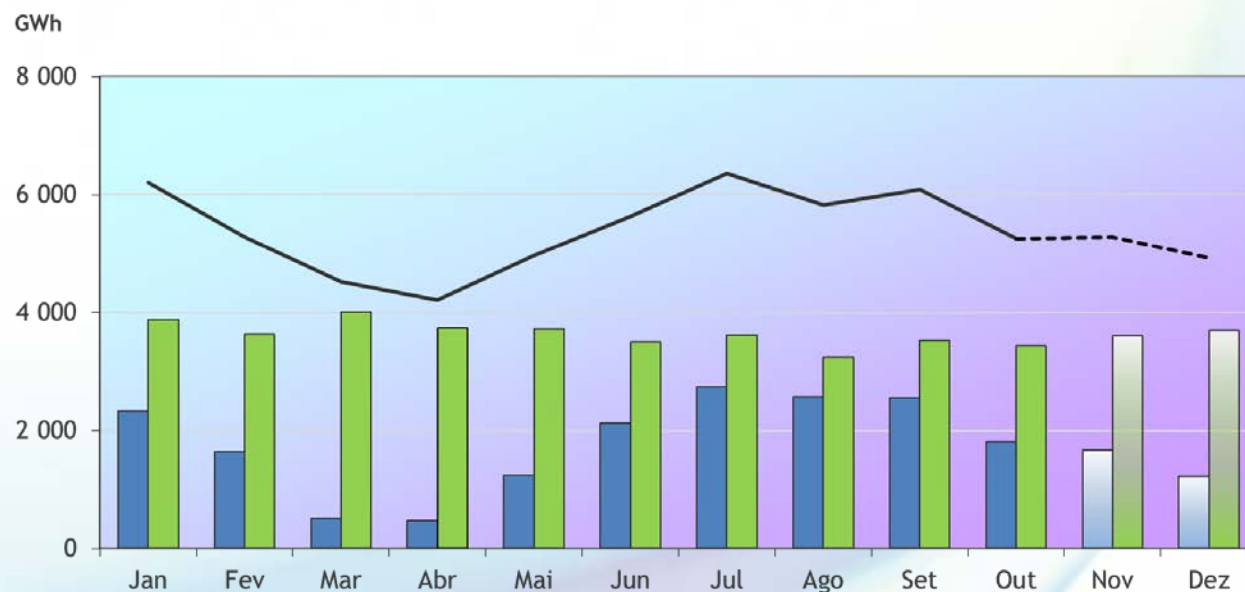
Segmento de Mercado	Jan Real	Fev Real	Mar Real	Abr Real	Mai Real	Jun Real	Jul Real	Ago Real	Set Real	Out Real	Nov Prev	Dez Prev	Total Prev
Produção Eléctrica Ordinária	2 329	1 650	511	470	1 246	2 122	2 732	2 574	2 555	1 815	1 667	1 228	20 899
Mercado Convencional (*)	3 877	3 636	4 013	3 739	3 724	3 507	3 624	3 248	3 530	3 442	3 613	3 702	43 654
Total	6 206	5 286	4 524	4 208	4 969	5 629	6 356	5 822	6 084	5 257	5 280	4 931	64 553

(*) - 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 o consumo real de Novembro e a evolução mensal prevista pela Informação de Mercados para um regime hidrológico médio relativamente a Dezembro.

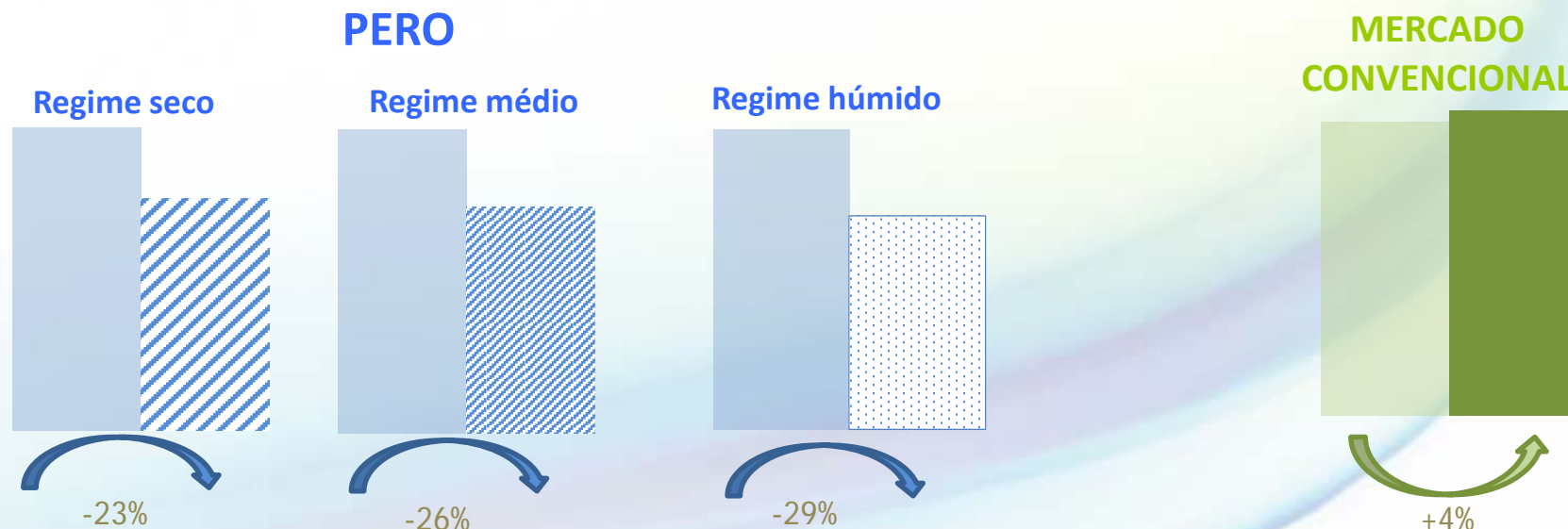
⇒ Os valores do Mercado Convencional apresentados foram estimados tendo por base os valores homólogos de 2017.



Previsão Procura GN por Segmento de Mercado: 2018 vs 2017

Segmento de Mercado	Jan - Dez 17		Jan - Dez 18		Variação Homóloga	
	GWh	Fracção	GWh	Fracção		
Produção Eléctrica Ordinária						
	27 555	40%	Regime seco	21 092	33%	-23%
			Regime médio	20 490	32%	-26%
			Regime húmido	19 660	31%	-29%
Mercado Convencional (*)	42 123	60%		43 654		4%
Total	69 678	-				

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



CTSOSEI – LXXXI Reunião

Gestão do Sistema

Lisboa, 27 de Novembro 2018