

BOLETIM MENSAL DE ACOMPANHAMENTO DA INDÚSTRIA DE GÁS NATURAL

Sumário:

<i>Balanço de Gás Natural</i>	2
<i>Reservas</i>	3
<i>Produção e R/P</i>	4
<i>Produção por Estado</i>	5
<i>Destinação</i>	6
<i>Importações e Oferta Interna</i>	7
<i>Comercialização</i>	8
<i>Preços</i>	9
<i>Competitividade</i>	10
<i>Infra-estrutura de Transporte</i>	13
<i>Projetos de Lei</i>	15

APRESENTAÇÃO DO BOLETIM

De acordo com o objetivo estabelecido na edição inaugural do Boletim Mensal de Acompanhamento da Indústria de Gás Natural, que é “subsidiar àqueles que desejam acompanhar os diversos aspectos da indústria do gás natural no Brasil”, esta segunda edição novamente leva ao público as principais informações do setor.

Inicialmente, o Boletim apresenta o balanço volumétrico da cadeia produtiva de gás natural no Brasil no qual são apresentados dados detalhados sobre as reservas e a produção por Estado, a destinação da produção nacional, as importações, a oferta interna disponibilizada e o consumo por segmento e por distribuidora.

Em seguida, são apresentadas informações sobre os preços praticados pela Petrobras às distribuidoras, e por estas aos consumidores e a avaliação da competitividade do gás natural em relação a combustíveis concorrentes (óleo combustível, gasolina e GLP) nos principais mercados consumidores (Bahia, São Paulo e Rio de Janeiro).

Além disso, também constam informações atualizadas sobre a infra-estrutura de transporte existente, o andamento das obras de novos gasodutos e a situação atual dos projetos de lei sobre o gás natural que estão tramitando no Congresso Nacional.

Entretanto, para que o Boletim constitua-se numa ferramenta útil e confiável para acompanhar o desenvolvimento do setor, será necessário um aprimoramento das informações veiculadas. Neste sentido, esforços serão empreendidos nas próximas edições de maneira que possamos analisar a indústria de uma forma mais crítica à luz dos eventos mensais, bem como, será necessário atualizar permanentemente os dados apresentados. Assim, eventualmente os dados desta ou de antigas edições do Boletim poderão sofrer alguma mudança em decorrência de revisões que venham a ser feitas em decorrência de identificação de equívocos e de eventuais alterações nos dados informados pela ANP, Petrobras e demais agentes do setor, notadamente em relação aos dados mensais.

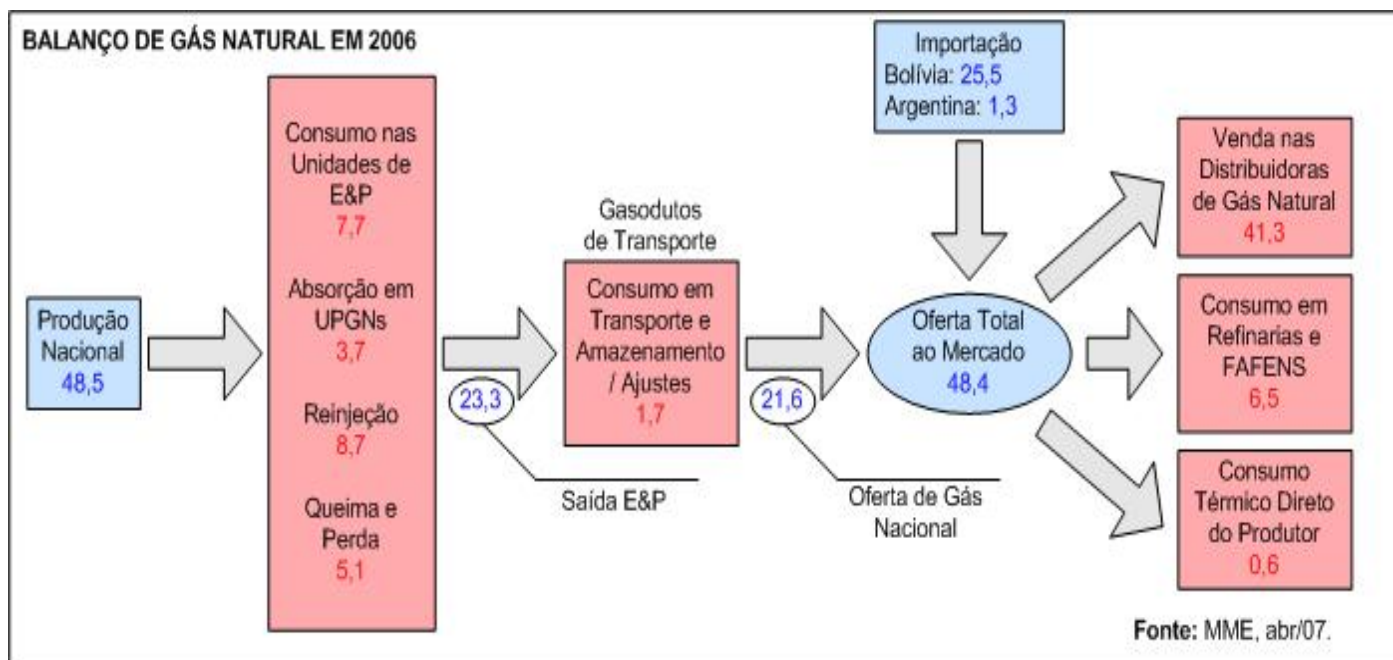
Portanto, nesta edição as seguintes modificações foram introduzidas: acrescentou-se o consumo do produtor (termelétricas e refinarias) na tabela de “Comercialização”, cujo nome mudou para “Consumo” e uma tabela com o andamento das obras de gasodutos da Sala de Situação foi incluída nesta edição.

Finalmente, reiteramos que contamos com a colaboração de todos com críticas e sugestões para que possamos tornar o Boletim Mensal de Acompanhamento da Indústria de Gás Natural do MME uma publicação cada vez melhor e mais útil para seus leitores.

BALANÇO DE GÁS NATURAL

DESTINAÇÃO DO GÁS NATURAL (em milhões de m ³ /dia)	2005	2006	2007												2007
	Média 2005	Média 2006	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	Média 2007
PRODUÇÃO NACIONAL	48,49	48,50	47,98	49,08	49,26	49,63									48,99
Reinjeção	8,18	8,68	8,92	9,30	9,50	10,20									9,48
Queima e perda	6,78	5,07	5,21	5,29	5,02	4,76									5,07
Consumo nas unidades de E&P	6,78	7,68	8,29	8,46	8,16	7,51									8,10
Consumo em transporte e armazenamento / Ajustes	0,63	1,76	1,67	2,90	2,24	2,47									2,32
Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	3,15	3,72	3,69	3,52	3,50	3,45									3,54
Oferta de gás nacional ao mercado	22,98	21,60	20,20	19,62	20,84	21,24									20,48
IMPORTAÇÃO	24,64	26,82	24,97	25,80	25,71	25,78									25,57
Bolívia	23,68	25,52	23,46	25,00	25,03	25,35									24,71
Argentina	0,96	1,30	1,51	0,80	0,69	0,43									0,86
OFERTA TOTAL AO MERCADO	47,61	48,42	45,17	45,42	46,56	47,02									46,04
Venda nas distribuidoras de gás natural	40,60	41,26	38,46	38,41	38,55	38,67									38,52
Consumo instalações industriais produtor (Refinarias/FAFENS)	6,11	6,52	6,62	6,32	7,13	7,67									6,93
Consumo termelétrico direto do produtor (Fafen/Termobahia/Canoas) *	0,90	0,64	0,09	0,69	0,88	0,68									0,58

Fonte: ANP, ABEGAS, PETROBRAS. Abr/07



RESERVAS NACIONAIS DE GÁS NATURAL

RESERVAS PROVADAS (em milhões de m ³)		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
BRASIL	Reservas	213.807	216.955	241.657	326.915	321.665	306.389	347.903
	R/P (anos)	21	20	20	20	24	21	24
	Terra	78.598	77.009	76.070	76.533	73.695	71.752	74.141
	Mar	135.210	139.947	165.587	250.381	247.971	234.637	273.762
	Gás Associado	154.469	154.814	171.079	178.347	182.128	188.914	209.022
	Gás Não Associado	59.337	62.142	70.579	148.613	139.548	117.480	138.881
Amazonas	Total	44.402	44.549	47.893	49.075	49.448	51.465	53.231,9
	Terra	44.402	44.549	47.893	49.075	49.448	51.465	53.231,9
	Mar	0	0	0	0	0	0	0,0
	Gás Associado	28.350	27.956	30.825	30.368	30.598	31.498	32.538,8
	Gás Não Associado	16.052	16.593	17.068	18.706	18.850	19.967	20.693,1
Ceará	Total	1.095	1.186	1.462	1.139	1.066	995	825,2
	Terra	0	0	0	0	0	0	0,0
	Mar	1.095	1.186	1.462	1.139	1.066	995	825,2
	Gás Associado	1.095	1.186	1.462	1.139	1.066	995	825,2
	Gás Não Associado	0	0	0	0	0	0	0,0
Rio Grande do Norte	Total	20.678	19.849	20.806	19.727	20.397	17.617	16.443,9
	Terra	3.837	3.918	3.585	3.087	2.803	2.558	2.396,9
	Mar	16.841	15.931	17.221	16.640	17.595	15.059	14.047,0
	Gás Associado	9.256	8.568	7.441	7.008	8.784	7.014	7.532,6
	Gás Não Associado	11.422	11.281	13.364	12.719	11.614	10.604	8.911,3
Alagoas	Total	7.233	6.769	5.837	5.266	5.159	4.609	4.056,6
	Terra	5.961	5.616	4.719	4.286	3.961	3.525	3.241,4
	Mar	1.272	1.154	1.118	980	1.198	1.084	815,2
	Gás Associado	1.140	1.231	1.022	1.416	1.168	1.253	1.322,2
	Gás Não Associado	6.094	5.538	4.815	3.849	3.991	3.355	2.734,4
Sergipe	Total	5.647	4.996	4.680	3.386	4.115	3.519	3.792,2
	Terra	786	864	820	861	829	768	813,8
	Mar	4.861	4.132	3.860	2.525	3.286	2.751	2.978,4
	Gás Associado	3.912	3.380	3.363	2.438	3.126	2.475	2.893,2
	Gás Não Associado	1.734	1.617	1.318	949	989	1.044	899,0
Bahia	Total	20.991	19.967	24.455	25.668	25.261	21.767	25.742,5
	Terra	20.786	19.774	17.244	16.987	15.636	12.379	11.092,9
	Mar	205	193	7.211	8.681	9.625	9.388	14.649,7
	Gás Associado	9.732	9.410	7.163	7.604	7.834	6.470	6.279,7
	Gás Não Associado	11.258	10.558	17.292	18.065	17.427	15.296	19.462,8
Espírito Santo	Total	8.303	11.787	16.276	22.281	22.304	32.328	40.749,1
	Terra	2.826	2.288	1.809	2.237	1.018	1.057	3.364,3
	Mar	5.477	9.499	14.467	20.044	21.286	31.271	37.384,8
	Gás Associado	1.245	711	4.231	9.715	11.119	15.207	22.707,6
	Gás Não Associado	7.058	11.076	12.046	12.566	11.184	17.121	18.041,5
Rio de Janeiro	Total	100.747	103.511	116.339	119.257	119.044	145.378	164.502,9
	Terra	0	0	0	0	0	0	0,0
	Mar	100.747	103.511	116.339	119.257	119.044	145.378	164.502,9
	Gás Associado	99.697	102.304	115.538	118.554	118.393	123.976	133.468,3
	Gás Não Associado	1.050	1.207	801	703	651	21.401	31.034,6
São Paulo	Total	4.669	4.273	3.875	81.054	74.845	28.696	38.542,7
	Terra	0	0	0	0	0	0	0,0
	Mar	4.669	4.273	3.875	81.054	74.845	28.696	38.542,7
	Gás Associado	0	0	0	0	4	4	1.438,4
	Gás Não Associado	4.669	4.273	3.875	81.054	74.842	28.692	37.104,3
Paraná	Total	43	68	34	61	26	15	8,8
	Terra	0	0	0	0	0	0	0,0
	Mar	43	68	34	61	26	15	8,8
	Gás Associado	43	68	34	61	26	15	8,8
	Gás Não Associado	0	0	0	0	0	0	0,0
Santa Catarina	Total	0	0	0	0	0	0	0,0
	Terra	0	0	0	0	0	0	0,0
	Mar	0	0	0	44	11	7	7,3
	Gás Associado	0	0	0	44	11	7	7,3
	Gás Não Associado	0	0	0	0	0	0	0,0

Fonte: www.anp.gov.br, abril de 2007.

Nota:

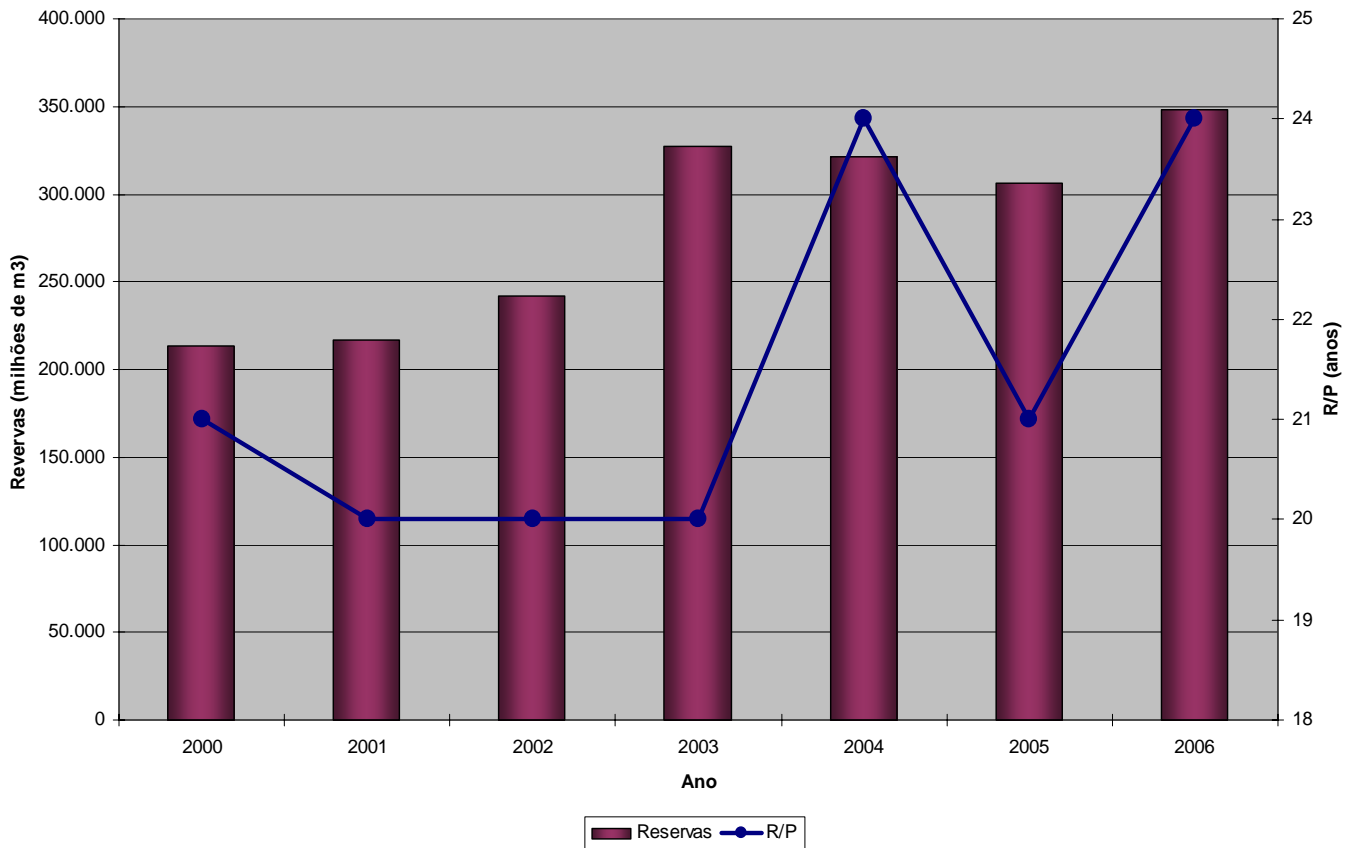
Somando-se as reservas em terra e as reservas em mar, ou então somando-se as reservas de gás associado e as reservas de gás não associado, obtém-se o total das reservas.

PRODUÇÃO NACIONAL DE GÁS NATURAL

PROD. NACIONAL (em milhões m ³ /dia)	2005	2006	2007												2007
	Média	Média	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	Média
Terra	20,21	18,31	17,43	17,70	17,52	17,17									17,46
Mar	28,28	30,20	30,55	31,38	31,73	32,46									31,53
Gás Associado	37,75	37,42	36,62	39,29	37,65	36,96									37,63
Gás Não Associado	10,74	11,08	11,36	9,79	11,61	12,67									11,36
TOTAL	48,49	48,50	47,98	49,08	49,26	49,63									48,99

Fonte: ANP, abril 2007

RESERVAS X R/P (BRASIL)



PRODUÇÃO NACIONAL POR ESTADO (EM MILHÕES DE M³/DIA)

UF	LOCALIZAÇÃO	2005 Média	2006 Média	2007												2007 Média
				jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	
AM	Subtotal	9,77	9,24	9,43	9,90	9,81	9,47									9,65
	Terra	9,77	9,24	9,43	9,90	9,81	9,47									9,65
	Mar	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									0,00
	Gás Associado	9,68	9,22	9,33	9,82	9,74	9,46									9,59
	Gás Não Associado	0,09	0,03	0,10	0,08	0,07	0,01									0,07
CE	Subtotal	0,30	0,27	0,23	0,23	0,22	0,25									0,23
	Terra	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									0,00
	Mar	0,30	0,27	0,23	0,23	0,22	0,25									0,23
	Gás Associado	0,30	0,27	0,23	0,23	0,22	0,25									0,23
	Gás Não Associado	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									0,00
RN	Subtotal	3,61	3,23	2,97	3,05	2,96	2,98									2,99
	Terra	0,81	0,73	0,77	0,78	0,76	0,76									0,77
	Mar	2,80	2,51	2,20	2,27	2,19	2,22									2,22
	Gás Associado	2,11	1,96	1,56	1,63	1,64	1,66									1,62
	Gás Não Associado	1,50	1,27	1,41	1,42	1,32	1,32									1,37
AL	Subtotal	3,20	2,80	2,60	2,58	2,47	2,75									2,60
	Terra	2,74	2,41	2,18	2,17	2,07	2,35									2,19
	Mar	0,46	0,40	0,42	0,42	0,40	0,40									0,41
	Gás Associado	1,01	0,68	0,60	1,96	0,60	0,62									0,94
	Gás Não Associado	2,19	2,12	2,00	0,62	1,87	2,13									1,66
SE	Subtotal	1,69	1,67	1,46	1,43	1,44	1,33									1,42
	Terra	0,22	0,23	0,26	0,26	0,26	0,25									0,26
	Mar	1,48	1,44	1,21	1,17	1,18	1,08									1,16
	Gás Associado	0,83	0,82	0,67	0,73	0,73	0,64									0,69
	Gás Não Associado	0,86	0,85	0,80	0,70	0,71	0,70									0,73
BA	Subtotal	5,44	5,19	5,53	5,49	6,32	7,20									6,14
	Terra	5,37	5,15	4,54	4,38	4,42	4,11									4,36
	Mar	0,07	0,04	1,00	1,12	1,90	3,09									1,78
	Gás Associado	1,76	1,30	1,30	1,35	1,33	1,32									1,32
	Gás Não Associado	3,68	3,89	4,23	4,15	4,99	5,88									4,81
ES	Subtotal	1,42	2,49	2,69	2,58	2,63	2,71									2,65
	Terra	1,30	0,55	0,26	0,21	0,20	0,23									0,22
	Mar	0,12	1,94	2,44	2,37	2,43	2,48									2,43
	Gás Associado	0,32	1,29	1,76	1,56	1,48	1,73									1,63
	Gás Não Associado	1,10	1,20	0,93	1,02	1,15	0,98									1,02
RJ	Subtotal	21,83	22,51	22,02	22,79	22,45	21,97									22,31
	Terra	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									0,00
	Mar	21,83	22,51	22,02	22,79	22,45	21,97									22,31
	Gás Associado	21,55	21,76	21,08	21,93	21,81	21,12									21,48
	Gás Não Associado	0,27	0,75	0,93	0,86	0,65	0,85									0,82
SP	Subtotal	1,04	0,98	0,96	0,94	0,85	0,81									0,89
	Terra	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									0,00
	Mar	1,04	0,98	0,96	0,94	0,85	0,81									0,89
	Gás Associado	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									0,00
	Gás Não Associado	1,04	0,98	0,96	0,94	0,85	0,81									0,89
PR	Subtotal	0,19	0,11	0,09	0,08	0,11	0,16									0,11
	Terra	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									0,00
	Mar	0,19	0,11	0,09	0,08	0,11	0,16									0,11
	Gás Associado	0,19	0,11	0,09	0,08	0,11	0,16									0,11
	Gás Não Associado	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									0,00
Total Brasil		48,49	48,50	47,98	49,08	49,26	49,63									48,99

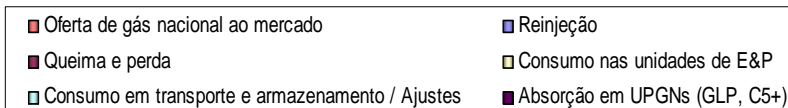
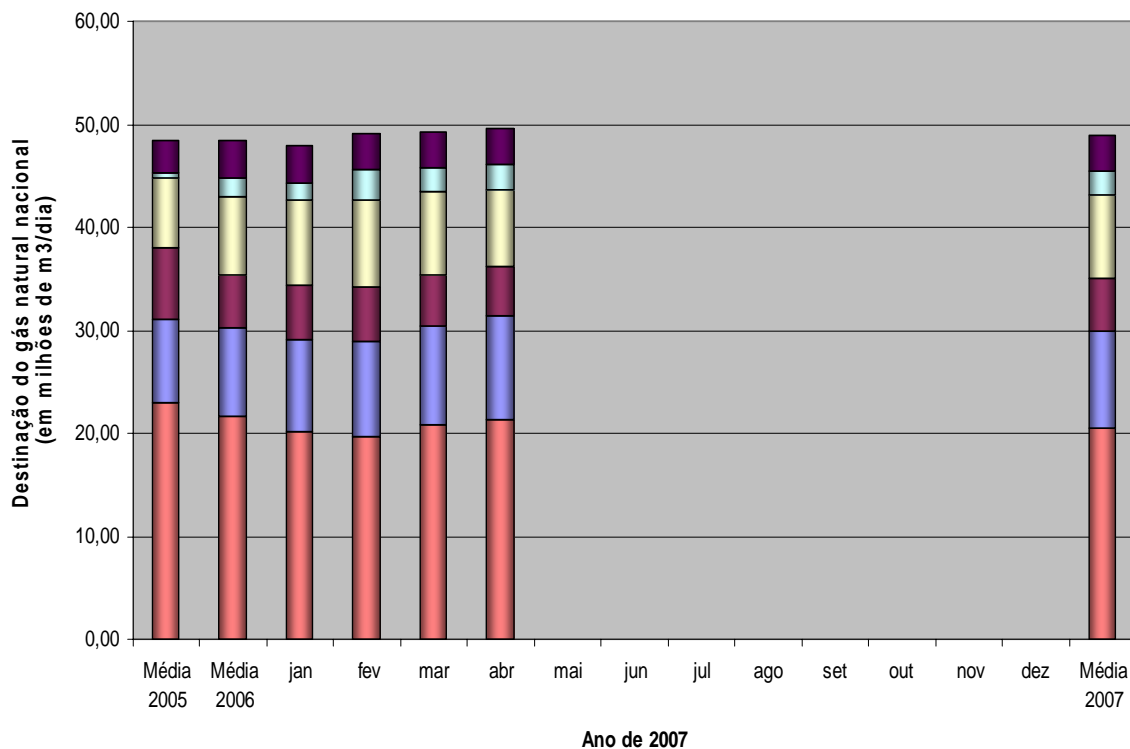
Fonte: ANP, abril 2007

DESTINAÇÃO DO GÁS NATURAL NACIONAL

DESTINAÇÃO DO GÁS NATURAL (em milhões de m ³ /dia)	2005	2006	2007												2007
	Média 2005	Média 2006	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	Média 2007
PRODUÇÃO NACIONAL	48,49	48,50	47,98	49,08	49,26	49,63									48,99
Reinjeção	8,18	8,68	8,92	9,30	9,50	10,20									9,48
Queima e perda	6,78	5,07	5,21	5,29	5,02	4,76									5,07
Consumo nas unidades de E&P	6,78	7,68	8,29	8,46	8,16	7,51									8,10
Consumo em transporte e armazenamento / Ajustes	0,63	1,76	1,67	2,90	2,24	2,47									2,32
Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	3,15	3,72	3,69	3,52	3,50	3,45									3,54
Oferta de gás nacional ao mercado	22,98	21,60	20,20	19,62	20,84	21,24									20,48

Fonte: ANP, ABEGAS, PETROBRAS. Abr/07

GRÁFICO DA DESTINAÇÃO DO GÁS NATURAL NACIONAL

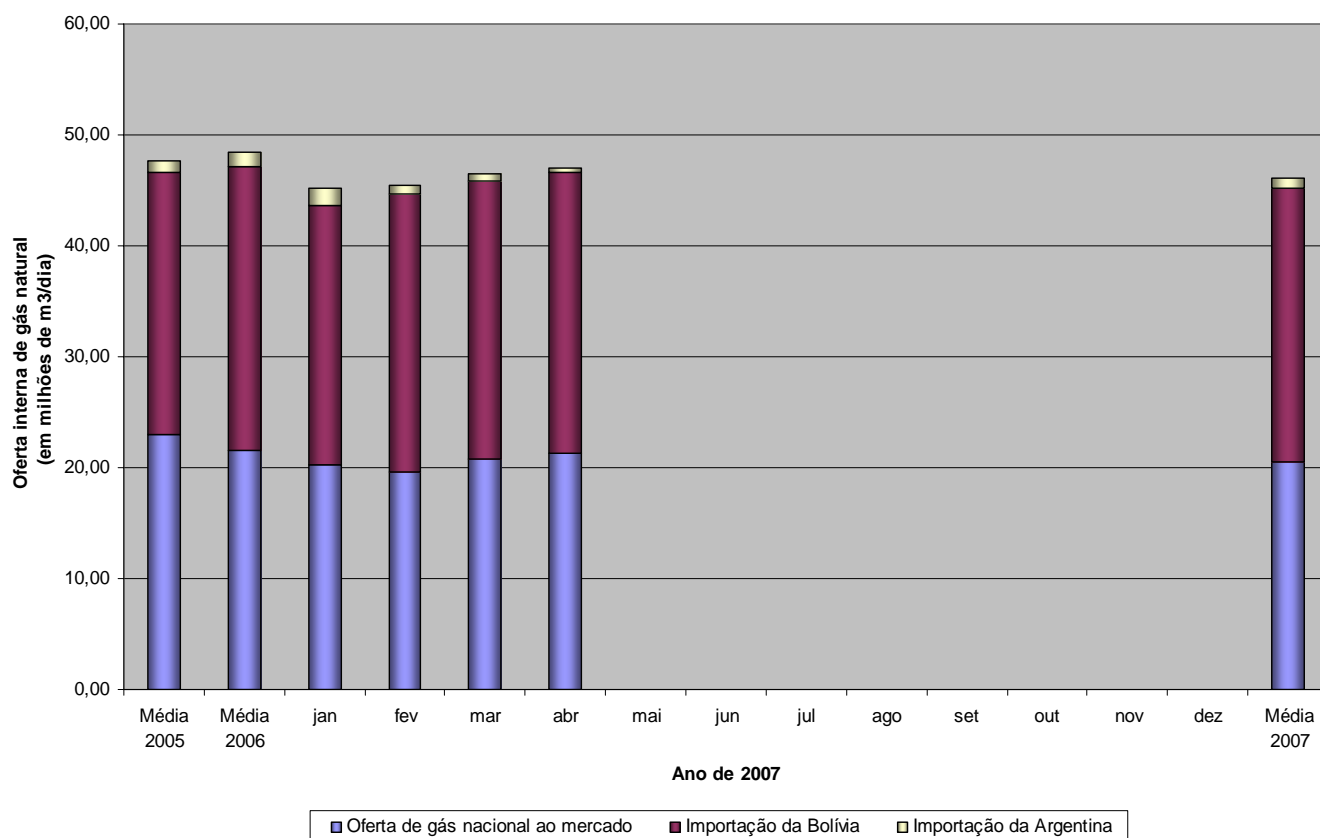


IMPORTAÇÕES DE GÁS NATURAL

IMPORTAÇÕES DE GÁS NATURAL (em milhões m ³ /dia)			2005	2006	2007												2007
			Média 2005	Média 2006	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	Média 2007
Bolívia	TBG	Petrobras	22,38	24,44	22,02	23,97	23,68	23,78									23,36
		BG	0,65	0,50	0,66	0,61	0,66	0,64									0,65
	EPE		0,65	0,57	0,78	0,41	0,69	0,92									0,70
	Subtotal		23,68	25,52	23,46	25,00	25,03	25,35									24,71
Argentina	Sulgás (TSB)		0,96	1,30	1,51	0,80	0,69	0,43									0,86
	Subtotal		0,96	1,30	1,51	0,80	0,69	0,43									0,86
TOTAL			24,64	26,82	24,97	25,80	25,71	25,78									25,57

Fontes: ANP, abril 2007

GRÁFICO DA OFERTA INTERNA DISPONIBILIZADA



CONSUMO DE GÁS NATURAL POR SETOR

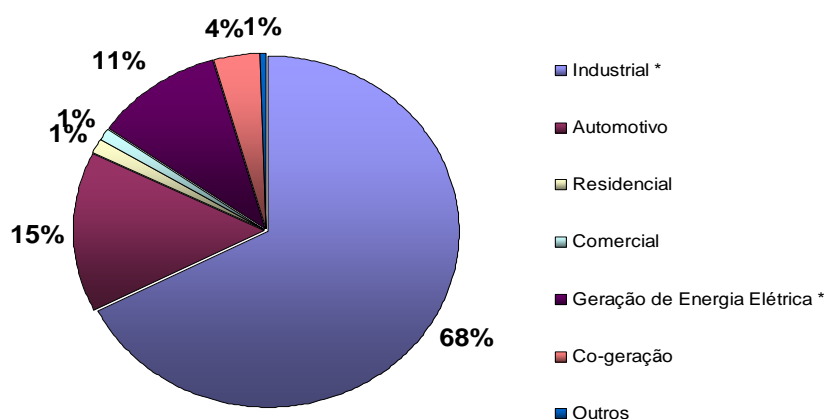
CONSUMO DE GÁS NATURAL POR SETOR (em milhões de m ³ /dia)	2005	2006	2007												2007	2007
	Média 2005	Média 2006	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	Média 2007	Média %
Industrial *	29,46	30,79	30,20	30,74	31,52	31,95									31,10	68%
Automotivo	5,28	6,31	6,56	6,69	7,04	6,99									6,82	15%
Residencial	0,61	0,65	0,54	0,56	0,52	0,56									0,54	1%
Comercial	0,50	0,56	0,54	0,53	0,53	0,54									0,54	1%
Geração de Energia Elétrica *	10,26	7,98	5,26	4,79	4,82	4,93									4,95	11%
Co-geração	1,43	1,81	1,81	1,83	1,84	1,76									1,81	4%
Outros	0,07	0,32	0,26	0,28	0,28	0,29									0,28	1%
TOTAL	47,61	48,42	45,17	45,42	46,56	47,02									46,04	100%

Consumo nas unidades de E&P, Absorção em UPGNs (GLP, C5+) e Consumo em transporte e armazenamento / Ajustes *	10,56	13,16	13,65	14,87	13,9	13,43									13,96	
TOTAL GERAL	58,17	61,58	58,82	60,29	60,45	60,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60,00	

* Inclui consumo direto do produtor

Fontes: Abegas e Petrobras, abril 2007.

CONSUMO DE GÁS NATURAL MÉDIA 2007



CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA

CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA (em milhões de m ³ /dia)	2005	2006	2007												2007	2007
	Média 2005	Média 2006	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	Média 2007	Média %
Algás (AL)	0,42	0,46	0,47	0,50	0,50	0,46									0,48	1%
BahiaGás (BA)	3,57	3,35	3,35	3,33	3,19	3,24									3,28	9%
BR Distribuidora (ES)	1,06	1,11	1,03	1,20	1,12	1,12									1,11	3%
Ceg (RJ)	5,32	5,37	5,47	5,89	5,75	5,72									5,71	15%
Ceg Rio (RJ)	4,58	4,83	4,35	4,06	4,08	4,48									4,24	11%
Cegás (CE)	0,74	0,62	0,57	0,46	0,47	0,44									0,49	1%
Comgas (SP)	11,89	13,04	12,89	13,35	13,41	13,22									13,22	34%
Compagás (PR)	0,68	1,11	0,70	0,70	0,84	0,80									0,76	2%
Copergás (PE)	2,76	1,47	0,95	1,03	1,00	1,02									1,00	3%
Gas Brasileiro (SP)	0,28	0,36	0,40	0,34	0,26	0,24									0,31	1%
Gasmig (MG)	1,83	2,01	1,47	1,46	1,43	1,55									1,48	4%
Gaspisa (PI)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									0,00	0%
Mtgás (MT)	0,65	0,58	0,79	0,42	0,70	0,94									0,71	2%
Msgás (MS)	1,31	0,94	0,04	0,04	0,06	0,05									0,05	0%
Pbgás (PB)	0,27	0,32	0,33	0,34	0,34	0,34									0,34	1%
Potigás (RN)	0,34	0,37	0,22	0,39	0,40	0,40									0,35	1%
São Paulo Sul (SP)	0,94	1,12	1,13	1,17	1,21	1,19									1,18	3%
Scgás (SC)	1,30	1,44	1,38	1,47	1,44	1,46									1,44	4%
Sergás (SE)	0,22	0,27	0,30	0,27	0,31	0,27									0,29	1%
Sulgás (RS)	2,44	2,48	2,59	1,98	2,05	1,75									2,09	5%
TOTAL DISTRIBUIDORAS	40,60	41,26	38,46	38,41	38,55	38,67									38,52	100%

Fonte: Abegas, Abr/ 2007

PREÇOS DE GÁS NATURAL

PREÇOS	Preço Petrobras para Distribuidora (Commodity+Transporte)			Preço ao Consumidor Industrial por Faixa (em US\$/MMBtu c/ impostos)		
	Distribuidora	Contratos	Preço US\$/MMBTU	Preço R\$/m ³	2.000 m3/dia	20.000 m3/dia
Algás	Gas Nacional	4,0399	0,3062	8,0892	7,3424	7,0442
Bahiagás	Gas Nacional	4,2732	0,3239	7,6696	7,3266	7,1036
BR	Gas Nacional	4,2577	0,3227	6,5824	6,1550	6,0969
Ceg	Gas Nacional	4,2891	0,3251	11,3085	8,4190	7,8002
Ceg Rio	Gas Nacional	4,2891	0,3251	11,2940	8,4124	7,7950
Cegás	Gas Nacional	4,4399	0,3365	9,2670	9,0348	8,9237
Comgás	Gas Nacional	4,5166	0,3423	15,9435	11,0512	10,3480
	Gas Importado	5,1028	0,3868			
São Paulo Sul	Gas Importado	5,1620	0,3912	15,0081	10,6712	10,0142
Gás Brasileiro	Gas Importado	5,1620	0,3912	14,7198	11,4214	10,4934
Compagás	Gas Importado	5,1394	0,3895	13,5171	13,0303	13,0026
Copergás	Gas Nacional	4,6229	0,3504	9,5563	9,3109	9,1658
Sergás	Gas Nacional	4,2459	0,3218	9,0538	8,5140	8,2468
Gásmig	Gas Nacional	4,6027	0,3489	9,4473	9,0735	8,9304
	Gas Importado	5,1028	0,3868			
Msgás	Gas Importado	5,1620	0,3912	12,3849	11,3165	11,3166
Pbgás	Gas Nacional	4,4941	0,3406	10,0234	9,6484	9,2678
Potigás	Gas Nacional	4,3355	0,3286	7,6182	7,3648	7,1960
Scgás*	Gas Importado	5,1019	0,3867	13,3351	12,2862	12,1239
Sulgás	Gas Importado	5,1620	0,3912	13,3823	12,3686	12,0095

Fonte: Petrobras e Distribuidoras, Abr/07.

* Contratos com Quantidade Mínima de Pagamento de 90% da Quantidade Contratada

Dólar de conversão R\$/US\$ (abr/07):

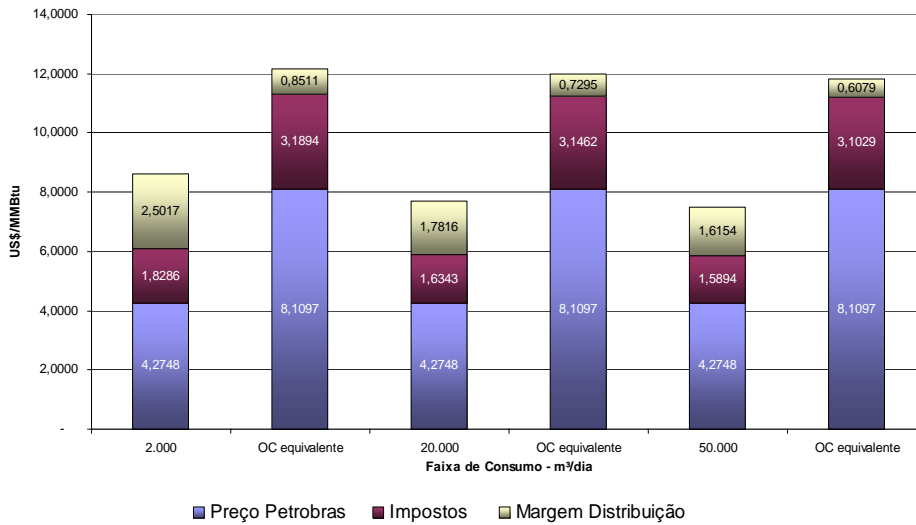
2,0320

PREÇOS INTERNACIONAIS (US\$/MMBtu)	2005	2006	2007												2007
	Média 2005	Média 2006	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	Média 2007
Henry Hub	8,89	6,74	6,53	8,00	7,11	7,60									7,31
Petróleo Brent	9,74	11,60	9,56	10,25	11,07	12,03									10,73
Petróleo WTI	10,10	11,59	9,65	10,56	10,80	11,37									10,59
Petróleo Brent (US\$/Bbl)	54,65	65,13	53,68	57,53	62,15	67,51									60,22
Petróleo WTI (US\$/Bbl)	56,68	65,08	54,14	59,26	60,62	63,84									59,47

Fontes: Petrobras, abr/07.

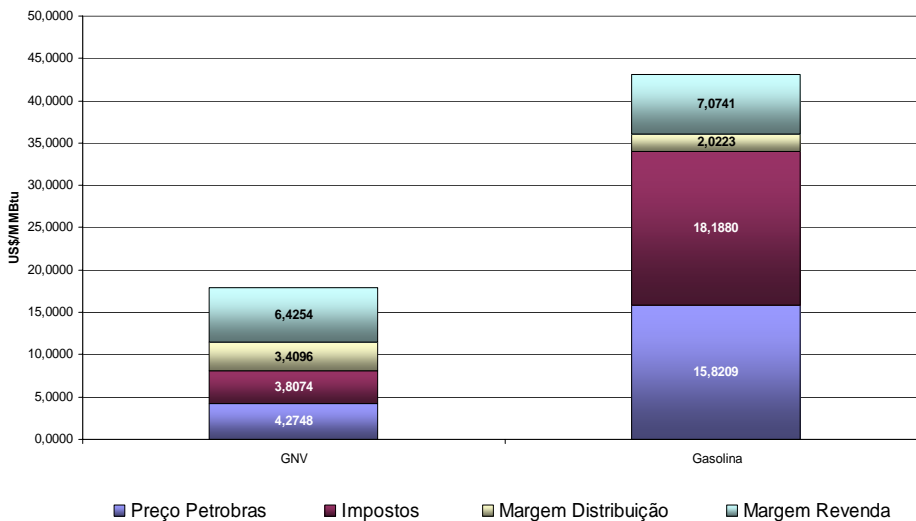
COMPETITIVIDADE DO GÁS NATURAL NA BAHIA

Comparativo de Preços entre Gás Natural Industrial e OCA1na Bahia
ABRIL DE 2007

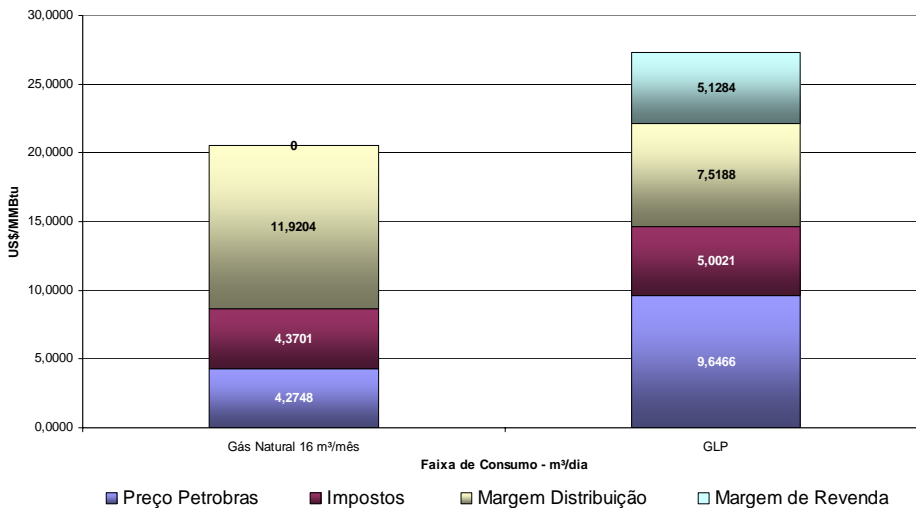


No gráfico ao lado, para cada faixa, os preços de gás natural são comparados aos preços de OC a serem pagos pelo consumo de um volume de óleo com energia equivalente ao volume de gás.

Comparativo de Preços entre Gás Natural Veicular e Gasolina na Bahia
ABRIL DE 2007

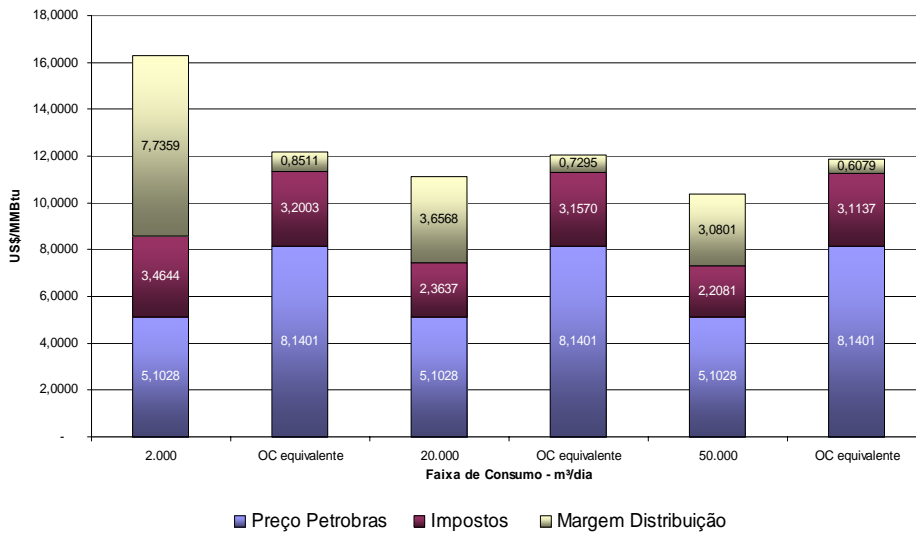


Comparativo de Preços entre Gás Natural Residencial e GLP na Bahia
ABRIL DE 2007



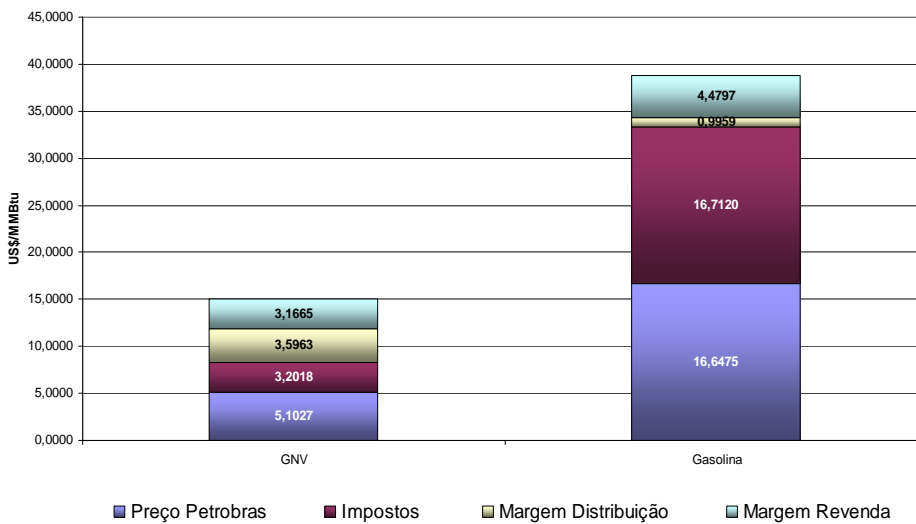
COMPETITIVIDADE DO GÁS NATURAL EM SÃO PAULO (COMGAS)

Comparativo de Preços entre Gás Natural Industrial e OCA1 em São Paulo
ABRIL DE 2007

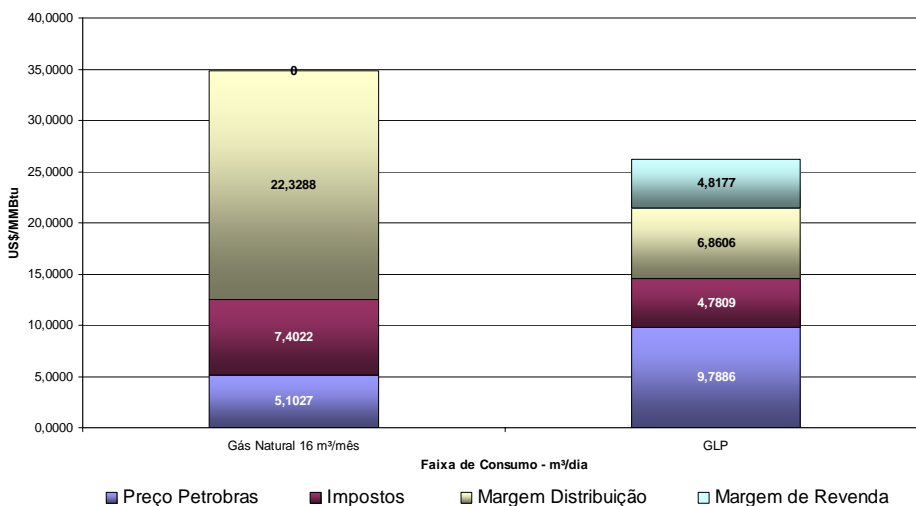


No gráfico ao lado, para cada faixa, os preços de gás natural são comparados aos preços de OC a serem pagos pelo consumo de um volume de óleo com energia equivalente ao volume de gás.

Comparativo de Preços entre Gás Natural Veicular e Gasolina em São Paulo
ABRIL DE 2007

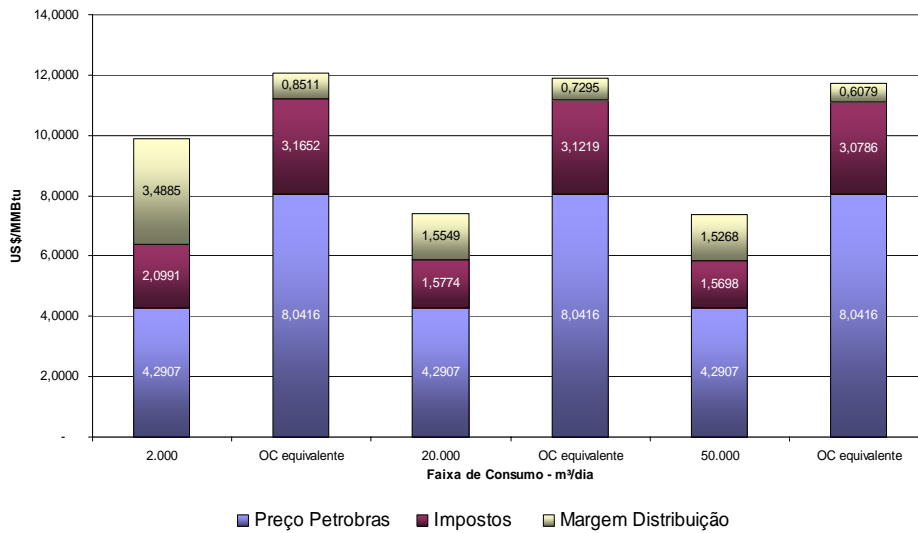


Comparativo de Preços entre Gás Natural Residencial e GLP em São Paulo
ABRIL DE 2007



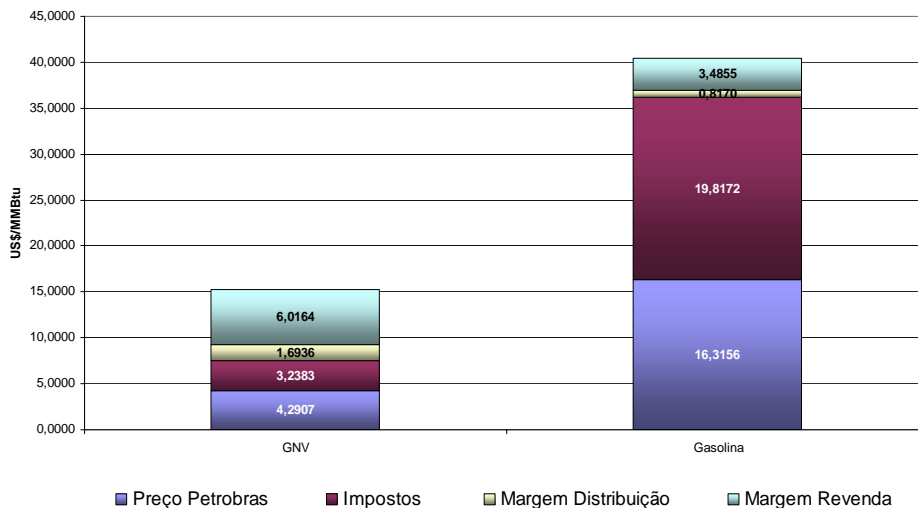
COMPETITIVIDADE DO GÁS NATURAL NO RIO DE JANEIRO

Comparativo de Preços entre Gás Natural Industrial e OCA1 no Rio de Janeiro
ABRIL DE 2007

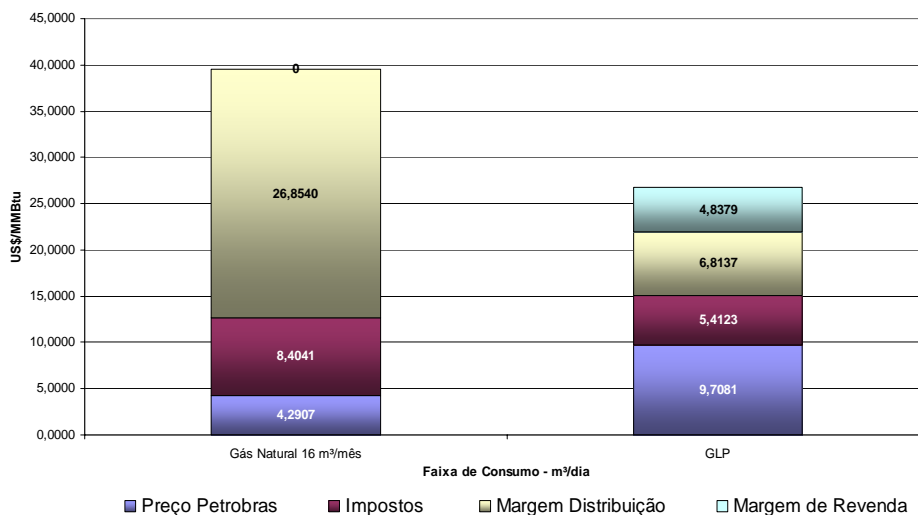


No gráfico ao lado, para cada faixa, os preços de gás natural são comparados aos preços de OC a serem pagos pelo consumo de um volume de óleo com energia equivalente ao volume de gás.

Comparativo de Preços entre Gás Natural Veicular e Gasolina no Rio de Janeiro
ABRIL DE 2007



Comparativo de Preços entre Gás Natural Residencial e GLP no Rio de Janeiro
ABRIL DE 2007



INFRA-ESTRUTURA BRASILEIRA EXISTENTE DE TRANSPORTE DE GÁS NATURAL

Gasoduto	Extensão	Diâmetro	Capacidade (MMm³/dia)*	Início de Operação
Transportadora - Transpetro				
GASFOR I	383,0	10 e 12	2	1999
NORDESTÃO I	424,0	12	2	1985
GASALP	204,0	12	2,6	2000
GASEB	224,0	14	1,3	1974
SANTIAGO (CATU) x CAMAÇARI	32,0	14	1,2	1975
SANTIAGO (CATU) x CAMAÇARI	32,0	18	2	1992
CANDEIAS x CAMAÇARI	37,0	12	1	1981
CANDEIAS x DOW	15,0	14	1,5	2002
CANDEIAS x ARATU	20,0	12	1	1970
DOW (CANDEIAS) ARATU-CAMAÇARI	28,0	14	1,0	2007
LAGOA PARDA x VITÓRIA	100,0	8	1,4	1983
GASVIT	46,0	8	0,3	1996
GASBEL	357,0	16	3,6	1996
GASVOL	101,0	14 e 18	1,5 e 5,1	1986
GASPAL	325,0	22	2	1988
GASDUC I	183,0	16	8,3	1982
GASDUC II	183,0	20	10,7	1996
GASAN	42,0	12	1,3	1993
MERLUZA	27,0	16	1,3	1993
GASCAB I	67,0	18	4,4	1982
GASCAB II	67,0	20	7,8	2002
GASCAB III	67,0	22	12	2006
SANTA RITA x SÃO MIGUEL DO TAIPU	25,0	8	1,3	2005
URUCU x COARI - GARSOL	281,0	18	0	1998
TOTAL - TRANSPETRO	3.270,0			
Transportadora - TBG				
Corumbá - Campinas	1.264,0	32	30,08	1999
Campinas - Guararema	153,0	24	12	1999
Campinas - Araucária	470,2	24	6	2000
Araucária - Biguaçu	277,2	20	4,8	2000
Biguaçu - Siderópolis	179,4	18	2,4	2000
Siderópolis - Porto Alegre	249,4	16	1,8	2000
Trecho Brasileiro	2.593,2			
Trecho Boliviano - GTB				
GTB até Chiquitos	557,0	32	32,34	1999
GTB após Chiquitos		32	30,08	1999
TOTAL - BRASIL - BOLÍVIA	3.150,2			
Transportadora - TSB				
Uruguaiana - Porto Alegre (Trecho 01)	25,0	24	12	2000
Uruguaiana - Porto Alegre (Trecho 02)	25,0	24	12	2000
TOTAL - TSB	50,0			
Transportadora Gás Ocidente				
Gasoduto Lateral Cuiabá	642,0	18	2,26	2002
TOTAL GERAL	7.112,2			

* Capacidade líquida de transporte, não inclui o gás natural consumido na movimentação.

ANDAMENTO DE NOVAS OBRAS DE INFRA-ESTRUTURA

AMPLIAÇÃO DA INFRA-ESTRUTURA DE TRANSPORTE DE GÁS NATURAL DO BRASIL							
GASODUTOS	Extensão (km)	Diâmetro (polegadas)	Capacidade (MM m³/dia)	Km Enterrado	LICENÇAS E AUTORIZAÇÕES À RECEBER	INÍCIO DA CONSTRUÇÃO E MONTAGEM	INÍCIO DE OPERAÇÃO
TOTAL GERAL	4.547,8			863,5			
Malha Nordeste	710,3			326,0			
Catu - Carmópolis Trecho 01: Catu - Itaporanga	188,7	26	12,0	25,8	LO, AO	mai-06	out-07
Catu - Carmópolis Trecho 02: Itaporanga - Carmópolis	67,2	26	12,0	67,2	LO e AO	nov-05	ago-07
Atalaia - Itaporanga	29,0	14	3,1	29,0	Todos os documentos emitidos.	abr-05	ago-07
Carmópolis - Pilar	177,0	26	16,0	176,0	LO e AO	abr-05	ago-07
Açu - Serra do Mel	31,4	14	2,3	0,0	AC, LO, AO	mar-07	nov-07
Pilar - Ipojuca	189,0	24	5 a 15	0,0	LP, LI, AC, LO, AO	jun-08	nov-09
Malha Sudeste	1.244,5			451,7			
Campinas - Rio de Janeiro	448,0	28	8,6	451,7	LO e AO	ago-04	Jul/07 (Paulínia-Taubaté) Jul/07 (Taubaté-Japeri)
Caraguatatuba - Taubaté	101,5	26	15,0	0,0	LP, LI, AC, LO, AO	jul-07	set-09
GASDUC III	183,0			0,0	LP, LI, AC, LO, AO	abr-08	mai-09
GASPAL II	100,0				LP, LI, AC, LO, AO	nov-08	nov-09
GASBEL II	292,0	16 - 18	6,9	0,0	LP, LI, AC, LO, AO	ago-08	mai-09
Paulínia - Jacutinga	80,0	14	5,0	0,0	LP, LI, AC, LO, AO	nov-07	ago-08
Japeri - Reduc	40,0	28	15,0	0,0	LP, LI, AC, LO, AO	jan-08	dez-08
GASENE	1.410,0			78,0			
Cabiúnas - Vitória (GASCAV)	300,0	28	20,0	0,0	LO e AO	jun-06	dez-07
Cacimbas - Vitória	130,0	16 - 26	20,0	78,0	LO e AO	abr-05	mai-07
Cacimbas - Catu	980,0	26	20,0	0,0	LI, AC, LO, AO	nov-07	jul-09
Malha Norte	1.183,0			7,8			
GLP Duto - Urucu - Coari	280,0			0,3	LO e AO	jul-06	jan-08
Coari - Manaus	383,0	20	10,5	7,5	LO e AO	jun-06	abr-08
Urucu - Porto Velho	520,0	14	2,3	0,0	LO e AO		
GASODUTOS EM CONSTRUÇÃO							Fonte: Sala de situação, mai/07.

ANDAMENTO DE PROJETOS DE LEI

Estão tramitando no Congresso Nacional três projetos de lei referentes ao gás natural. O projeto de autoria do Poder Executivo, PL 6.673/2006, tramita na Câmara dos Deputados apensado ao PL 6.666/06, de autoria do Deputado Luciano Zica, e está sujeito à apreciação conclusiva por Comissão Especial. Em 14 de março de 2007 foi solicitada, pelos líderes, a tramitação em regime de urgência desses projetos. Já o PLS 226/2005, de autoria do Senador Rodolpho Tourinho, foi aprovado no Senado Federal nas comissões CCJ – Comissão de Constituição e Justiça, CAE – Comissão de Assuntos Econômicos e na CI – Comissão de Infra-estrutura, em caráter terminativo. Em 06 de março de 2007 foi encaminhado à Câmara dos Deputados, onde tramita sob o número PL 334/2007. Em 15 de março de 2007 também foi apensado ao PL 6.666/06. Portanto, neste momento, todos os projetos estão tramitando em conjunto na Câmara dos Deputados.

A Comissão Especial que trata da Lei do Gás realizou as seguintes audiências públicas para debater o tema:

DATAS	EXPOSITORES
27/03/07	Tibúrcio Batista, Secretário de Energia do Estado do Rio Grande do Norte
28/03/07	Eustáquio Luciano Zica, Autor do PL 6.666, de 2006
	Haroldo Borges Rodrigues Lima, Diretor-Geral da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP
03/04/07	Júlio César Carmo Bueno, Secretário de Desenvolvimento Econômico do Estado do Rio de Janeiro
	Rodolpho Tourinho Neto, Autor do Projeto de Lei Nº 334, de 2007
10/04/07	Silas Rondeau Cavalcante Silva, Ministro de Estado de Minas e Energia
11/04/07	Guilherme Gomes Dias, Secretário de Desenvolvimento Econômico do Estado do Espírito Santo
17/04/07	Armando Martins Laudório, Presidente da Associação Brasileira das Empresas Distribuidoras de Gás Canalizado – Abegas
	Dilma Seli Pena, Secretária de Estado de Saneamento e Energia do Estado de São Paulo – SP
	Luiz Antônio Veiga Mesquita, Representante do Presidente da Associação Brasileira dos Grandes Consumidores de Energia - Abrace
18/04/07	José Sérgio Gabrielli de Azevedo, Presidente da Petrobrás - Petróleo Brasileiro S.A.
24/04/07	Abilio Valerio Tozini, Representante do Sindicato dos Trabalhadores na Indústria do Petróleo no Estado do RJ - Sindipetro
	Carlos Eduardo de Freitas Brescia, Coordenador do Comitê do Gás - Associação Brasileira da Infra-Estrutura e Indústrias de Base - Abdib
	Hélio Luiz Seidel, Coordenador da Federação Única dos Petroleiros - FUP
	Ricardo Moura de Albuquerque Maranhão, Representante da Associação dos Engenheiros da Petrobrás - Aepet
23/05/07	A Mesa Diretora da Câmara dos Deputados (MESA) recebeu o Requerimento nº 1029/07 da Comissão Especial da Lei do Gás solicitando prorrogação do prazo da Comissão por cinco sessões ordinárias.

Encerrada no mês de abril de 2007 a fase de audiências da Comissão Especial (CE) destinada a proferir parecer sobre o Projeto de Lei nº 6.666/06. Neste momento, aguarda-se Relatório Final do Deputado João Maia (PR-RN), Relator da CE, para posterior votação dos membros da Comissão.

O Relator da CE introduzirá no Projeto de Lei nº 6666/06 o resumo do Plano de Contingência para Suprimento de Gás Natural, cuja regulamentação será feita a partir de normas infra-legais.