

## IPMO – Informe do Programa Mensal de Operação

PMO Março- 04/03/2017 a 10/03/2017

O presente documento tem como objetivo apresentar as principais premissas do Programa Mensal de Operação para o mês de março/2017, bem como os resultados de despacho térmico, CMO e armazenamentos para o fim do mês atual. As análises dos resultados e informações complementares estarão disponíveis no Sumário Executivo e no Relatório Executivo do Programa Mensal de Operação, que serão disponibilizados ao longo do dia no site do ONS.

### I. Principais Resultados

De forma a permitir uma melhor avaliação de diversos cenários hidrometeorológicos, notadamente, aqueles de curto prazo e suas influências nas previsões de vazões para as regiões SE/CO e NE, os resultados deste PMO continuarão a contemplar cenários de aflúências visando melhor representar a ocorrência de precipitação e, conseqüentemente, seus efeitos sobre as aflúências e armazenamentos.

Logo, além dos resultados sistemáticos associados ao valor esperado das previsões de aflúências, as simulações operativas também foram realizadas com os limites superior e inferior das previsões de aflúências.

Para pronta referência, apresentamos os resultados obtidos com a aplicação dos referidos cenários de aflúência.

#### I.1. Despacho GT por Garantia Energética

Na sua 169ª reunião, o CMSE deliberou pelo desligamento das usinas térmicas fora da ordem de mérito, nas regiões SE/CO e Sul, a partir de 4 de junho de 2016.

IPMO – Informe do Programa Mensal de Operação

PMO Março- 04/03/2017 a 10/03/2017

II. Custo Marginal de Operação – CMO (Valor Esperado da Previsão de Afluências)

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	170,53	170,53	279,04	0,00
Média	170,53	170,53	279,04	0,00
Leve	166,94	166,94	166,94	0,00
<b>Média Semanal</b>	<b>169,23</b>	<b>169,23</b>	<b>238,34</b>	<b>0,00</b>

III. Energia Natural Afluente - ENA e armazenamento para o final do mês

Subsistema	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES							
	Previsão Semanal		Previsão Mensal					
	VE		LI		VE		LS	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SUDESTE	52.078	78	43.577	65	54.543	81	65.325	98
SUL	6.692	95	3.877	55	6.382	90	8.879	126
NORDESTE	3.185	22	3.202	22	4.141	28	5.087	35
NORTE	14.595	87	13.722	81	15.499	92	17.276	102

Subsistema	% EAR <sub>máx</sub> - 31/3			
	NÍVEL PMO	NÍVEL OPERATIVO		
		VE	LI	VE
SUDESTE	45,9	41,5	45,9	50,4
SUL	49,6	41,3	49,6	57,6
NORDESTE	23,1	21,2	23,1	25,0
NORTE	65,8	64,5	65,8	67,3

IV. Previsão da Carga

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	mar/17	Var. (%) mar/17 -> mar/16
SE/CO	39.178	40.180	39.896	39.741	39.685	39.808	0,2%
SUL	12.299	12.400	12.306	12.271	12.165	12.287	8,5%
NE	10.454	11.053	11.146	11.081	11.050	11.022	2,2%
NORTE	5.180	5.406	5.424	5.422	5.440	5.400	0,3%
<b>SIN</b>	<b>67.111</b>	<b>69.039</b>	<b>68.772</b>	<b>68.515</b>	<b>68.340</b>	<b>68.517</b>	<b>1,9%</b>

Este informativo é publicado após a etapa de consolidação dos dados e resultados do PMO e suas Revisões.

## IPMO – Informe do Programa Mensal de Operação

PMO Março- 04/03/2017 a 10/03/2017

### V. Despacho térmico por modalidade e patamar de carga e por usina

TÉRMICAS Potência (MW)	CVU (R\$/MWh)	REGIÃO SE/CO														
		INFLEXIBILIDADE			ORDEM DE MÉRITO			TOTAL MÉRITO e INFL.			RAZÃO ELÉTRICA			TOTAL UTE		
		P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L
ATLAN_CSA (255)	0,00	151,30	151,30	151,30				151,3	151,3	151,3				151,3	151,3	151,3
ANGRA 2 (1350)	20,12	1080,00	1080,00	1080,00	270,0	270,0	270,0	1350,0	1350,0	1350,0				1350,0	1350,0	1350,0
ANGRA 1 (640)	29,13	520,00	520,00	520,00	120,0	120,0	120,0	640,0	640,0	640,0				640,0	640,0	640,0
NORTEFLU 1 (400)	50,30	400,00	400,00	400,00	0,0	0,0	0,0	400,0	400,0	400,0				400,0	400,0	400,0
NORTEFLU 2 (100)	59,31	100,00	100,00	100,00	0,0	0,0	0,0	100,0	100,0	100,0				100,0	100,0	100,0
NORTEFLU 3 (200)	112,09				200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0				200,0	200,0	200,0
BAIXADA FL (530)	122,98				530,0	530,0	530,0	530,0	530,0	530,0				530,0	530,0	530,0
SANTA CRUZ (500)	138,97															
ATLANTICO (235)	169,68	218,70	218,70	218,70	0,0	0,0		218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7
LCPRES_L1 (134)	181,79															
LUIZORMELO (204)	208,88										102,0	102,0	102,0	102,0	102,0	102,0
JUIZ DE FO (87)	213,84															
GLBRIZ_L1 (770)	215,21															
NORTEFLU 4 (127)	232,56															
EUZEBI_L13 (59)	249,91	20,00	20,00	20,00				20,0	20,0	20,0				20,0	20,0	20,0
LCPRES_L13 (216)	252,20															
AUR.CHAVES (226)	255,03															
GLBRIZ_L13 (266)	256,66	20,00	20,00	20,00				20,0	20,0	20,0				20,0	20,0	20,0
BLSOBR_L13 (65)	258,94															
BLSOBR_L1 (321)	281,47															
EROCHA_L1 (157)	293,98															
W.ARJONA (206)	297,27															
ST.CRUZ 34 (436)	310,41															
FGASPARIAN (572)	399,02															
VIANA (175)	441,44															
PIRAT.12 O (200)	470,34															
M.LAGO (929)	503,22															
CUIABA CC (529)	511,77	490,00	490,00	490,00				490,0	490,0	490,0				490,0	490,0	490,0
PALMEIR_GO (176)	591,79															
CAMPOS (25)	595,99															
IGARAPE (131)	653,43															
TNORTE 2 (340)	678,04															
DAIA (44)	750,30															
GOIANIA 2 (140)	777,62															
CARIOBA (36)	937,00															
UTE BRASIL (10)	1047,38															
XAVANTES (54)	1075,54															
<b>TOTAL SE/CO (10844)</b>		<b>3000,00</b>	<b>3000,00</b>	<b>3000,00</b>	<b>1120,0</b>	<b>1120,0</b>	<b>1120,0</b>	<b>4120,0</b>	<b>4120,0</b>	<b>4120,0</b>	<b>102,0</b>	<b>102,0</b>	<b>102,0</b>	<b>4222,0</b>	<b>4222,0</b>	<b>4222,0</b>
TÉRMICAS Potência (MW)	CVU (R\$/MWh)	REGIÃO SUL														
		INFLEXIBILIDADE			ORDEM DE MÉRITO			TOTAL MÉRITO e INFL.			RAZÃO ELÉTRICA			TOTAL UTE		
		P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L
CANDIOTA_3 (350)	76,17	210,00	210,00	210,00	70,0	70,0	70,0	280,0	280,0	280,0				280,0	280,0	280,0
P.MEDICI A (126)	115,90				40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0				40,0	40,0	40,0
P.MEDICI B (320)	115,90				0,0	0,0	0,0									
J.LACER. C (363)	155,85	180,00	180,00	180,00	183,0	183,0	183,0	363,0	363,0	363,0				363,0	363,0	363,0
J.LACER. B (262)	186,33	80,00	80,00	80,00				80,0	80,0	80,0				80,0	80,0	80,0
J.LAC. A2 (132)	195,49	33,00	33,00	33,00				33,0	33,0	33,0				33,0	33,0	33,0
S.JERONIMO (20)	248,31															
J.LAC. A1 (100)	258,42															
MADEIRA (4)	272,34															
FIGUEIRA (20)	459,92	13,00	13,00	13,00				13,0	13,0	13,0				13,0	13,0	13,0
URUGUAIANA (640)	486,20															
S.TIARAJU (249)	698,14															
ARAUCARIA (484)	710,65															
NUTEPA (24)	780,00															
<b>TOTAL SUL (3094)</b>		<b>516,00</b>	<b>516,00</b>	<b>516,00</b>	<b>293,0</b>	<b>293,0</b>	<b>293,0</b>	<b>809,0</b>	<b>809,0</b>	<b>809,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>809,0</b>	<b>809,0</b>	<b>809,0</b>

## IPMO – Informe do Programa Mensal de Operação

PMO Março- 04/03/2017 a 10/03/2017

REGIÃO NORDESTE																
TÉRMICAS Potência (MW)	CVU (R\$/MWh)	INFLEXIBILIDADE			ORDEM DE MÉRITO			TOTAL MÉRITO e INFL.			RAZÃO ELÉTRICA			TOTAL UTE		
		P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L
TERMOPE (533)	94,61	348,80	348,80	348,80	183,9	183,9	183,9	532,7	532,7	532,7				532,7	532,7	532,7
FORTALEZA (327)	139,88				326,6	326,6	326,6	326,6	326,6	326,6				326,6	326,6	326,6
P.PECEM1 (720)	159,77				720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0				720,0	720,0	720,0
P.PECEM2 (365)	168,79				365,0	365,0		365,0	365,0					365,0	365,0	0,0
R.ALMEIDA (138)	251,37				25,0	25,0		25,0	25,0					25,0	25,0	0,0
C.FURTADO (186)	279,04				0,0	69,6			69,6					0,0	69,6	0,0
JS_PEREIRA (368)	314,63															
TERMOCEARA (223)	316,84															
PERNAMBUCO_3 (201)	370,87															
MARACANAÚ (168)	423,39															
TERMOCEARA (50)	436,28															
SUAPE II (381)	436,88															
CAMPINA_GR (169)	441,45															
TERMONE (171)	442,02															
TERMOPE (171)	442,02															
GLOBAL I (149)	501,70															
GLOBAL II (149)	501,70															
SYKUE I (30)	510,12															
BAHIA_1 (31)	511,89															
MURICY (147)	597,85															
AREMBEPE (150)	597,85															
ALTOS (13)	644,75															
ARACATI (11)	644,75															
BATURITE (11)	644,75															
C.MAIOR (13)	644,75															
CAUCAIA (15)	644,75															
CRATO (13)	644,75															
PECEM (15)	644,75															
IGUATU (15)	644,75															
JUAZEIRO N (15)	644,75															
MARAMBAIA (13)	644,75															
NAZARIA (13)	644,75															
PETROLINA (136)	655,93															
POTIGUAR (53)	756,42															
POTIGUAR_3 (66)	756,42															
TERMOMANAU (143)	838,62															
PAU FERRO (94)	838,62															
MACAIBA (6)	896,88															
CAMACARI (347)	943,88															
<b>TOTAL NE (5819)</b>		<b>348,80</b>	<b>348,80</b>	<b>348,80</b>	<b>1620,5</b>	<b>1690,1</b>	<b>1230,5</b>	<b>1969,3</b>	<b>2038,9</b>	<b>1579,3</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1969,3</b>	<b>2038,9</b>	<b>1579,3</b>

  

REGIÃO NORTE																
TÉRMICAS Potência (MW)	CVU (R\$/MWh)	INFLEXIBILIDADE			ORDEM DE MÉRITO			TOTAL MÉRITO e INFL.			RAZÃO ELÉTRICA			TOTAL UTE		
		P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L
SUZANO MA (255)	0,00	140,00	140,00	140,00				140,0	140,0	140,0				140,0	140,0	140,0
C. ROCHA (85)	0,00	65,00	65,00	65,00				65,0	65,0	65,0				65,0	65,0	65,0
JARAQUI (75)	0,00	55,00	55,00	55,00				55,0	55,0	55,0				55,0	55,0	55,0
MANAUARA (67)	0,00	64,50	64,50	64,50				64,5	64,5	64,5				64,5	64,5	64,5
PONTA NEGR (66)	0,00	64,00	64,00	64,00				64,0	64,0	64,0				64,0	64,0	64,0
TAMBAQUI (93)	0,00	60,00	60,00	60,00				60,0	60,0	60,0				60,0	60,0	60,0
MARANHAO3 (519)	74,91															
PARNAIB_IV (56)	88,97															
MARANHAO V (338)	129,06															
MARANHAOIV (338)	129,06															
P. ITAQUI (360)	163,74															
N.VENECIA2 (178)	203,00															
APARECIDA (166)	302,19															
MAUA B3 (110)	411,92	83,50	83,50	83,50				83,5	83,5	83,5				83,5	83,5	83,5
GERAMAR2 (166)	441,43															
GERAMAR1 (166)	441,43															
MAUA B4 (150)	575,00															
SANTANA I (58)	640,96															
MAUA B1 (20)	711,77															
IRANDUBA (25)	784,21															
FLORES LT1 (40)	794,72															
FLORES LT2 (40)	808,99															
SAO JOSE (42)	815,43															
ELECTRON (15)	872,84															
SANTANA II (50)	898,56															
APAREC OC (36)	905,99															
<b>TOTAL NORTE (3514)</b>		<b>532,00</b>	<b>532,00</b>	<b>532,00</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>532,0</b>	<b>532,0</b>	<b>532,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>532,0</b>	<b>532,0</b>	<b>532,0</b>