

IPMO – Informe do Programa Mensal de Operação

PMO Fevereiro- 18/02/2017 a 24/02/2017

O presente documento tem como objetivo apresentar as principais premissas do Programa Mensal de Operação para o mês de fevereiro/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 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 afluências visando melhor representar a ocorrência de precipitação e, conseqüentemente, seus efeitos sobre as afluências e armazenamentos.

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

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

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 Fevereiro- 18/02/2017 a 24/02/2017

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

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	114,42	114,42	159,77	16,04
Média	114,42	114,42	159,77	15,80
Leve	110,76	110,76	110,76	15,52
Média Semanal	113,10	113,10	142,08	15,72

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	45.808	66	47.376	69	51.589	75	55.735	81
SUL	10.670	128	7.954	95	9.542	114	11.086	133
NORDESTE	6.668	46	4.349	30	5.008	34	5.665	39
NORTE	11.760	84	9.404	67	10.070	72	10.735	77

Subsistema	% EAR _{máx} - 28/2			
	NÍVEL PMO	NÍVEL OPERATIVO		
	VE	LI	VE	LS
SUDESTE	41,8	40,1	41,8	43,6
SUL	59,2	53,8	59,2	64,4
NORDESTE	20,6	19,5	20,6	21,8
NORTE	44,3	40,7	44,3	47,3

IV. Previsão da Carga

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	fev/17	Var. (%) fev/17 -> fev/16
SE/CO	40.643	40.549	41.851	41.417	39.795	40.994	1,7%
SUL	12.193	12.511	12.567	12.504	11.964	12.411	2,0%
NE	11.118	11.143	10.641	10.988	10.803	10.928	5,5%
NORTE	5.296	5.484	5.289	5.327	5.319	5.352	-0,7%
SIN	69.250	69.687	70.348	70.236	67.881	69.685	2,1%

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 Fevereiro- 18/02/2017 a 24/02/2017

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	88,40	88,40	88,40				88,4	88,4	88,4				88,4	88,4	88,4
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	0,0
BAIXADA FL (530)	122,98															
SANTA CRUZ (500)	138,97															
ATLANTICO (235)	169,56	218,70	218,70	218,70				218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7
LCPRES_L1 (134)	181,78															
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)	215,18															
NORTEFLU 4 (127)	232,56															
EUZEBI_L13 (59)	249,91	8,00	8,00	8,00				8,0	8,0	8,0				8,0	8,0	8,0
LCPRES_L13 (216)	252,20															
AUR.CHAVES (226)	255,03															
GLBRIZ_L13 (266)	256,66															
BLSOBR_L13 (65)	258,94															
BLSOBR_L1 (321)	281,44															
EROCHA_L1 (157)	293,70															
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															
CAMPOS (25)	500,34															
M.LAGO (929)	503,18															
CUIABA CC (529)	511,77															
PALMEIR_GO (176)	591,76															
IGARAPE (131)	653,43															
TNORTE 2 (340)	678,04															
DAIA (44)	750,25															
GOIANIA 2 (140)	777,59															
CARIOBA (36)	937,00															
UTE BRASIL (10)	1047,38															
XAVANTES (54)	1075,49															
TOTAL SE/CO (10844)		2415,10	2415,10	2415,10	590,0	590,0	390,0	3005,1	3005,1	2805,1	102,0	102,0	102,0	3107,1	3107,1	2907,1
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)	76,10	210,00	210,00	210,00	30,0	30,0	30,0	240,0	240,0	240,0				240,0	240,0	240,0
P.MEDICI A (126)	115,90															
P.MEDICI B (320)	115,90										90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
J.LACER. C (363)	155,85	180,00	180,00	180,00				180,0	180,0	180,0				180,0	180,0	180,0
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	66,00	66,00	66,00				66,0	66,0	66,0				66,0	66,0	66,0
S.JERONIMO (20)	248,31															
J.LAC. A1 (100)	258,42	25,00	25,00	25,00				25,0	25,0	25,0				25,0	25,0	25,0
MADEIRA (4)	272,22															
FIGUEIRA (20)	459,92															
URUGUAIANA (640)	486,20															
S.TIARAJU (249)	698,14															
ARAUCARIA (484)	710,65															
NUTEPA (24)	780,00															
TOTAL SUL (3094)		561,00	561,00	561,00	30,0	30,0	30,0	591,0	591,0	591,0	90,0	90,0	90,0	681,0	681,0	681,0

IPMO – Informe do Programa Mensal de Operação

PMO Fevereiro- 18/02/2017 a 24/02/2017

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)	108,01	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	0,0
P.PECEM1 (720)	159,77				0,0	379,0			379,0					0,0	379,0	0,0
P.PECEM2 (365)	168,79															
R.ALMEIDA (138)	251,37															
C.FURTADO (186)	279,04															
JS_PEREIRA (368)	314,63															
TERMOCEARA (223)	316,79															
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)	511,85															
AREMBEPE (150)	597,82															
MURICY (147)	597,82															
ALTOS (13)	644,72															
ARACATI (11)	644,72															
BATURITE (11)	644,72															
C.MAIOR (13)	644,72															
CAUCAIA (15)	644,72															
CRATO (13)	644,72															
IGUATU (15)	644,72															
JUAZEIRO N (15)	644,72															
MARAMBAIA (13)	644,72															
NAZARIA (13)	644,72															
PECEM (15)	644,72															
PETROLINA (136)	655,91															
POTIGUAR (53)	756,40															
POTIGUAR_3 (66)	756,40															
PAU FERRO (94)	838,60															
TERMOMANAU (143)	838,60															
MACAIBA (6)	896,88															
CAMACARI (347)	943,88															
TOTAL NE (5819)		348,80	348,80	348,80	510,5	889,5	183,9	859,3	1238,3	532,7	0,0	0,0	0,0	859,3	1238,3	532,7
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
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
SUZANO MA (255)	0,00	140,00	140,00	140,00				140,0	140,0	140,0				140,0	140,0	140,0
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	100,00	100,00	100,00				100,0	100,0	100,0	6,5	6,5		106,5	106,5	100,0
GERAMAR1 (166)	441,43															
GERAMAR2 (166)	441,43															
MAUA B4 (150)	575,00															
SANTANA I (58)	640,96															
MAUA B1 (20)	711,77															
FLORES LT1 (40)	794,72															
FLORES LT2 (40)	808,99															
SAO JOSE (42)	815,43															
IRANDUBA (25)	836,40															
ELECTRON (15)	872,84															
SANTANA II (50)	898,56															
APARECDO (36)	905,99															
TOTAL NORTE (3514)		548,50	548,50	548,50	0,0	0,0	0,0	548,5	548,5	548,5	6,5	6,5	0,0	555,0	555,0	548,5