

IPMO – Informe do Programa Mensal de Operação

PMO Abril- 22/04/2017 a 28/04/2017

O presente documento tem como objetivo apresentar as principais premissas do Programa Mensal de Operação para o mês de abril/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 Abril- 22/04/2017 a 28/04/2017

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

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	327,73	327,73	327,73	0,00
Média	327,73	327,73	327,73	0,00
Leve	319,25	319,25	319,25	0,00
Média Semanal	324,65	324,65	324,65	0,00

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	37.083	70	36.932	69	38.468	72	40.007	75
SUL	5.163	78	4.125	62	4.888	74	6.070	92
NORDESTE	2.076	17	2.705	23	2.868	24	3.030	25
NORTE	11.797	68	12.673	73	13.160	76	13.649	78

Subsistema	% EAR _{máx} - 30/4			
	NÍVEL PMO	NÍVEL OPERATIVO		
		VE	LI	VE
SUDESTE	41,1	40,5	41,1	41,8
SUL	38,6	36,0	38,6	42,5
NORDESTE	21,5	21,3	21,5	21,7
NORTE	66,0	65,6	66,0	66,3

IV. Previsão da Carga

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	abr/17	Var. (%) abr/17 -> abr/16
SE/CO	39.021	38.573	37.450	38.800	39.000	38.497	-5,1%
SUL	11.234	10.851	10.516	11.100	11.003	10.931	-5,9%
NE	10.835	10.837	10.591	10.950	10.850	10.806	3,1%
NORTE	5.427	5.461	5.455	5.550	5.500	5.475	-1,5%
SIN	66.517	65.722	64.012	66.400	66.353	65.709	-3,7%

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 Abril- 22/04/2017 a 28/04/2017

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)	50,13	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)	59,13	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)	112,38	200,00	200,00	200,00	0,0	0,0	0,0	200,0	200,0	200,0				200,0	200,0	200,0
BAIXADA FL (530)	113,42				522,1	522,1	522,1	522,1	522,1	522,1				522,1	522,1	522,1
SANTA CRUZ (500)	128,17															
ATLANTICO (235)	170,54	218,70	218,70	218,70	0,0	0,0	0,0	218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7
LCPRES_L1 (134)	182,04				134,3	134,3	134,3	134,3	134,3	134,3				134,3	134,3	134,3
LUIZORMELO (204)	191,66										102,0	102,0	102,0	102,0	102,0	102,0
JUIZ DE FO (87)	213,84				80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2				80,2	80,2	80,2
GLBRIZ_L1 (770)	215,48	82,00	82,00	82,00	676,8	676,8	676,8	758,8	758,8	758,8				758,8	758,8	758,8
EUZEBI_L13 (59)	230,90				58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8				58,8	58,8	58,8
NORTEFLU 4 (127)	232,56				126,0	126,0	126,0	126,0	126,0	126,0				126,0	126,0	126,0
LCPRES_L13 (216)	233,56				125,6	125,6	125,6	125,6	125,6	125,6				125,6	125,6	125,6
AUR.CHAVES (226)	236,96				0,0	0,0	0,0									
GLBRIZ_L13 (266)	238,73				0,0	0,0	0,0									
BLSOBR_L13 (65)	241,37				65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3				65,3	65,3	65,3
BLSOBR_L1 (321)	281,83				188,2	188,2	188,2	188,2	188,2	188,2				188,2	188,2	188,2
EROCHA_L1 (157)	295,54	48,00	48,00	48,00	68,0	68,0	68,0	116,0	116,0	116,0				116,0	116,0	116,0
W.ARJONA (206)	297,27				0,0	0,0	0,0									
ST.CRUZ 34 (436)	310,41				0,0	0,0	0,0									
VIANA (175)	393,53															
FGASPARIAN (572)	399,02															
PIRAT.12 O (200)	470,34															
M.LAGO (929)	503,54											47,0		0,0	0,0	47,0
CUIABA CC (529)	511,77	480,00	480,00	480,00				480,0	480,0	480,0				480,0	480,0	480,0
PALMEIR_GO (176)	591,98															
CAMPOS (25)	595,99															
IGARAPE (131)	653,43															
TNORTE 2 (340)	678,04															
DAIA (44)	750,69															
GOIANIA 2 (140)	778,08															
CARIOBA (36)	937,00															
UTE BRASIL (10)	1047,38															
XAVANTES (54)	1076,15															
TOTAL SE/CO (10844)		3280,00	3280,00	3280,00	2435,3	2435,3	2435,3	5715,3	5715,3	5715,3	102,0	102,0	149,0	5817,3	5817,3	5864,3
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)	76,58				0,0	0,0	0,0									
P.MEDICI A (126)	115,90	15,00	15,00	15,00	15,0	15,0	15,0	30,0	30,0	30,0				30,0	30,0	30,0
P.MEDICI B (320)	115,90				0,0	0,0	0,0									
J.LACER. C (363)	155,85				363,0	363,0	363,0	363,0	363,0	363,0				363,0	363,0	363,0
J.LACER. B (262)	186,33	160,00	160,00	160,00	102,0	102,0	102,0	262,0	262,0	262,0				262,0	262,0	262,0
J.LAC. A2 (132)	195,49	66,00	66,00	66,00	66,0	66,0	66,0	132,0	132,0	132,0				132,0	132,0	132,0
S.JERONIMO (20)	248,31				0,0	0,0	0,0									
J.LAC. A1 (100)	258,42				50,0	49,4	50,8	50,0	49,4	50,8				50,0	49,4	50,8
MADEIRA (4)	274,63				2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0				2,0	2,0	2,0
URUGUAIANA (640)	486,20															
FIGUEIRA (20)	486,49	13,00	13,00	13,00				13,0	13,0	13,0				13,0	13,0	13,0
S.TIARAJU (249)	698,14															
ARAUCARIA (484)	710,65															
NUTEPA (24)	780,00															
TOTAL SUL (3094)		254,00	254,00	254,00	598,0	597,4	598,8	852,0	851,4	852,8	0,0	0,0	0,0	852,0	851,4	852,8

IPMO – Informe do Programa Mensal de Operação

PMO Abril- 22/04/2017 a 28/04/2017

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)	95,26	348,80	348,80	348,80	183,9	183,9	183,9	532,7	532,7	532,7				532,7	532,7	532,7
P.PECEM1 (720)	133,73				720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0				720,0	720,0	720,0
FORTALEZA (327)	139,88				326,6	326,6	326,6	326,6	326,6	326,6				326,6	326,6	326,6
P.PECEM2 (365)	144,14				365,0	365,0	365,0	365,0	365,0	365,0				365,0	365,0	365,0
R.ALMEIDA (138)	232,65				34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6				34,6	34,6	34,6
C.FURTADO (186)	279,04				158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9				158,9	158,9	158,9
JS_PEREIRA (368)	314,63				310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1				310,1	310,1	310,1
TERMOCEARA (223)	317,28				102,8	102,8	102,8	102,8	102,8	102,8				102,8	102,8	102,8
PERNAMBUCO_3 (201)	328,31															
MARACANAU (168)	376,02															
SUAPE II (381)	386,03															
TERMOCEARA (50)	388,99															
CAMPINA_GR (169)	393,54															
TERMONE (171)	395,08											13,0		0,0	13,0	0,0
TERMOPE (171)	395,08											13,0		0,0	13,0	0,0
GLOBAL I (149)	447,61															
GLOBAL II (149)	447,61															
SYKUE I (30)	510,12															
BAHIA_1 (31)	512,22															
AREMBEPE (150)	598,38															
MURICY (147)	598,38															
ALTOS (13)	645,12															
ARACATI (11)	645,12															
BATURITE (11)	645,12															
C.MAIOR (13)	645,12															
CAUCAIA (15)	645,12															
CRATO (13)	645,12															
IGUATU (15)	645,12															
JUAZEIRO N (15)	645,12															
MARAMBAIA (13)	645,12															
NAZARIA (13)	645,12															
PECEM (15)	645,12															
PETROLINA (136)	656,51															
POTIGUAR (53)	756,81															
POTIGUAR_3 (66)	756,81															
PAU FERRO (94)	839,05															
TERMOCEARA (143)	839,05															
MACAIBA (6)	896,88															
CAMACARI (347)	943,88															
TOTAL NE (5819)		348,80	348,80	348,80	2201,9	2201,9	2201,9	2550,7	2550,7	2550,7	0,0	26,0	0,0	2550,7	2576,7	2550,7
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)	119,32															
MARANHAOIV (338)	119,32															
P. ITAQUI (360)	139,21															
N.VENECIA2 (178)	203,00															
APARECIDA (166)	302,19	69,00	69,00	69,00				69,0	69,0	69,0				69,0	69,0	69,0
GERAMAR1 (166)	393,52															
GERAMAR2 (166)	393,52															
MAUA B3 (110)	411,92	52,00	52,00	52,00				52,0	52,0	52,0				52,0	52,0	52,0
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															
TOTAL NORTE (3514)		569,50	569,50	569,50	0,0	0,0	0,0	569,5	569,5	569,5	0,0	0,0	0,0	569,5	569,5	569,5