

IPMO – Informe do Programa Mensal de Operação

PMO Março - 19/03/2016 a 25/03/2016

O Presente documento tem como objetivo apresentar as principais premissas do Programa Mensal de Operação para o mês de março/2016, 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 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.

IPMO – Informe do Programa Mensal de Operação

PMO Março - 19/03/2016 a 25/03/2016

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

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	16,55	16,55	269,52	16,55
Média	16,19	16,19	266,09	16,19
Leve	13,43	13,43	230,37	13,43
Média Semanal	15,02	15,02	250,88	15,02

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

	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES							
	Previsão Semanal		Previsão Mensal					
	VE		LI		VE		LS	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SUDESTE	59.531	92	60.558	93	65.018	100	69.679	108
SUL	10.622	151	11.394	162	13.015	185	14.655	208
NORDESTE	5.453	37	4.288	29	4.792	33	5.323	36
NORTE	12.016	75	9.474	59	10.111	63	10.746	67

Subsistema	% EAR _{máx} - 31/3			
	NÍVEL PMO	NÍVEL OPERATIVO		
		VE	LI	VE
SUDESTE	59,1	57,8	59,5	59,8
SUL	94,4	93,1	97,7	97,7
NORDESTE	35,3	34,2	35,3	36,4
NORTE	61,4	57,9	66,2	69,8

IV. Previsão da Carga

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	mar/16	Var. (%) mar/16 -> mar/15
SE/CO	40.460	40.982	39.923	39.153	40.569	40.183	2,8%
SUL	11.678	11.655	11.725	11.192	11.530	11.545	-3,2%
NE	10.949	10.951	10.794	10.520	10.713	10.772	2,8%
NORTE	5.389	5.391	5.403	5.342	5.415	5.387	4,9%
SIN	68.476	68.979	67.845	66.208	68.227	67.887	1,9%

IPMO – Informe do Programa Mensal de Operação

PMO Março - 19/03/2016 a 25/03/2016

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.			GARANTIA ENERGÉTICA			RAZÃO ELÉTRICA			TOTAL UTE			
		P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	
ATLAN_CSA (255)	0,00	64,10	64,10	64,10				64,1	64,1	64,1								64,1	64,1	64,1
SOL (197)	0,00	130,00	130,00	130,00				130,0	130,0	130,0								130,0	130,0	130,0
ANGRA 2 (1350)	20,12	1350,00	1350,00	1350,00				1350,0	1350,0	1350,0								1350,0	1350,0	1350,0
ANGRA 1 (640)	25,38	640,00	640,00	640,00				640,0	640,0	640,0								640,0	640,0	640,0
NORTEFLU 1 (400)	37,80																			
NORTEFLU 2 (100)	58,89																			
BAIXADA FL (530)	79,81																			
STAVITORIA (41)	90,00																			
SANTA CRUZ (500)	90,21																			
NORTEFLU 3 (200)	102,84																			
LUIZORMELO (204)	132,06																			
ATLANTICO (235)	155,76	235,20	235,20	235,20				235,2	235,2	235,2								235,2	235,2	235,2
EUZEBI_L13 (59)	185,20	15,00	15,00	15,00				15,0	15,0	15,0								15,0	15,0	15,0
LCPRES_L13 (216)	188,21																			
AUR.CHAVES (226)	192,23																			
LCPRES_L1 (134)	193,49																			
GLBRIZ_L13 (266)	194,08	25,00	25,00	25,00				25,0	25,0	25,0								25,0	25,0	25,0
BLSOBR_L13 (65)	197,08																			
JUIZ DE FO (87)	213,84																			
GLBRIZ_L15	228,37	3,00	3,00	3,00				3,0	3,0	3,0								3,0	3,0	3,0
GLBRIZ_L1 (770)	232,15	74,00	74,00	74,00				74,0	74,0	74,0								74,0	74,0	74,0
NORTEFLU 4 (127)	232,56																			
VIANA (175)	266,08																			
EROCHA_L1 (157)	269,70	25,00	25,00	25,00				25,0	25,0	25,0								25,0	25,0	25,0
W.ARJONA (206)	297,27																			
BLSOBR_L1 (321)	306,06																			
ST.CRUZ 34 (436)	310,41																			
FGASPARIAN (572)	399,02																			
CAMPOS (30)	421,52																			
PIRAT.12 O (200)	470,34																			
CUIABA CC (529)	511,77																			
M.LAGO (929)	528,87																			
IGARAPE (131)	653,43																			
TNORTE 2 (340)	678,04																			
PALMEIR_GO (176)	701,97																			
DAIA (44)	790,79																			
GOIANIA 2 (140)	816,20																			
CARIOBA (36)	937,00																			
UTE BRASIL (10)	1047,38																			
XAVANTES (54)	1068,16																			
TOTAL SE/CO (11087)		2561,30	2561,30	2561,30	0,0	0,0	0,0	2561,3	2561,3	2561,3	0	0	0	0,0	0,0	0,0	2561,3	2561,3	2561,3	
REGIÃO SUL																				
TÉRMICAS Potência (MW)	CVU (R\$/MWh)	INFLEXIBILIDADE			ORDEM DE MÉRITO			TOTAL MÉRITO e INFL.			GARANTIA ENERGÉTICA			RAZÃO ELÉTRICA			TOTAL UTE			
		P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	
CANDIOTA_3 (350)	69,88	210,00	210,00	210,00				210,0	210,0	210,0								210,0	210,0	210,0
P.MEDICI A (126)	115,90																			
P.MEDICI B (320)	115,90	80,00	80,00	80,00				80,0	80,0	80,0								80,0	80,0	80,0
J.LACER. C (363)	155,85													180,0	180,0	180,0		180,0	180,0	180,0
J.LACER. B (262)	186,33													80,0	80,0	80,0		80,0	80,0	80,0
J.LAC. A2 (132)	195,49													66,0	66,0	66,0		66,0	66,0	66,0
CHARQUEADA (36)	205,48																			
S.JERONIMO (20)	248,31																			
MADEIRA (4)	249,83																			
J.LAC. A1 (100)	258,42																			
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																			
TOTAL SUL (3130)		303,00	303,00	303,00	0,0	0,0	0,0	303,0	303,0	303,0	0	0	0	326,0	326,0	326,0	629,0	629,0	629,0	

IPMO – Informe do Programa Mensal de Operação

PMO Março - 19/03/2016 a 25/03/2016

TÉRMICAS Potência (MW)	CVU (R\$/MWh)	REGIÃO NORDESTE																		
		INFLEXIBILIDADE			ORDEM DE MÉRITO			TOTAL MÉRITO e INFL.			GARANTIA ENERGÉTICA			RAZÃO ELÉTRICA			TOTAL UTE			
		P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	
TERMOPE (533)	70,16	348,80	348,80	348,80	183,2	183,2	183,2	532,0	532,0	532,0								532,0	532,0	532,0
ERB CANDEI (17)	71,14	9,50	9,50	9,50	0,0	0,0	0,0	9,5	9,5	9,5								9,5	9,5	9,5
P.PECM1 (720)	105,04				720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0								720,0	720,0	720,0
P.PECM2 (365)	115,69				365,0	365,0	365,0	365,0	365,0	365,0								365,0	365,0	365,0
FORTALEZA (327)	139,88				326,6	326,6	326,6	326,6	326,6	326,6								326,6	326,6	326,6
R.ALMEIDA (138)	187,26				115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0								115,0	115,0	115,0
PERNAMBUCO_3 (201)	216,64				17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0								17,0	17,0	17,0
C.FURTADO (186)	230,37				158,9	158,9	23,3	158,9	158,9	23,3								158,9	158,9	23,3
MARACANAU (168)	250,96				100,0	100,0		100,0	100,0									100,0	100,0	0,0
SUAPE II (381)	253,08				336,0	336,0		336,0	336,0									336,0	336,0	0,0
TERMOCABO (50)	263,16				49,7	49,7		49,7	49,7									49,7	49,7	0,0
CAMPINA_GR (169)	266,09				50,0	13,1		50,0	13,1									50,0	13,1	0,0
TERMONE (171)	269,52				0,0															
TERMOPB (171)	269,52				123,7			123,7										123,7	0,0	0,0
TERMOCEARA (223)	295,16																			
GLOBAL I (149)	303,49																			
GLOBAL II (149)	303,49																			
JS_PEREIRA (368)	314,63																			
SYKUE I (30)	510,12																			
BAHIA_1 (31)	556,35																			
AREMBEPE (150)	604,27																			
MURICY (147)	604,27																			
PETROLINA (136)	662,97																			
ALTOS (13)	676,65																			
ARACATI (11)	676,65																			
BATURITE (11)	676,65																			
C.MAIOR (13)	676,65																			
CAUCAIA (15)	676,65																			
CRATO (13)	676,65																			
IGUATU (15)	676,65																			
JUAZEIRO N (15)	676,65																			
MARAMBAIA (13)	676,65																			
NAZARIA (13)	676,65																			
PECEM (15)	676,65																			
POTIGUAR_3 (66)	897,61																			
POTIGUAR (53)	897,62																			
CAMACARI (347)	943,88																			
PAU FERRO (94)	995,16																			
TERMOMANAU (143)	995,16																			
TOTAL NE (5830)		358,30	358,30	358,30	2545,1	2384,5	1750,1	2903,4	2742,8	2108,4	0	0	0	0,0	0,0	0,0	2903,4	2742,8	2108,4	
TÉRMICAS Potência (MW)	CVU (R\$/MWh)	REGIÃO NORTE																		
		INFLEXIBILIDADE			ORDEM DE MÉRITO			TOTAL MÉRITO e INFL.			GARANTIA ENERGÉTICA			RAZÃO ELÉTRICA			TOTAL UTE			
		P	M	L	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	63,00	63,00	63,00				63,0	63,0	63,0								63,0	63,0	63,0
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	190,00	190,00	190,00				190,0	190,0	190,0								190,0	190,0	190,0
TAMBAQUI (93)	0,00	63,00	63,00	63,00				63,0	63,0	63,0								63,0	63,0	63,0
PARNAIB_IV (56)	69,00																			
MARANHAO V (338)	84,81																			
MARANHAOIV (338)	84,81																			
P. ITAQUI (360)	109,99																			
N.VENECIA2 (176)	188,18																			
GERAMAR1 (166)	266,08																			
GERAMAR2 (166)	266,08																			
APARECIDA (166)	302,19	117,00	117,00	117,00				117,0	117,0	117,0								117,0	117,0	117,0
MAUA B3 (110)	411,92	100,00	100,00	100,00				100,0	100,0	100,0								100,0	100,0	100,0
MAUA B4 (150)	575,00													14,0	14,0	14,0		14,0	14,0	14,0
SANTANA I (58)	640,96																			
MAUA B1 (20)	711,77																			
FLORES (80)	841,64													20,0	20,0	17,4		20,0	20,0	17,4
IRANDUBA (25)	867,33													20,0	20,0			20,0	20,0	0,0
ELECTRON (15)	872,84																			
SAO JOSE (50)	873,18																			
SANTANA II (50)	898,56																			
APARECDO (36)	905,99																			
TOTAL NORTE (3001)		726,50	726,50	726,50	0,0	0,0	0,0	726,5	726,5	726,5	0	0	0	54,0	54,0	31,4	780,5	780,5	757,9	

As usinas térmicas com CVU inferior a R\$ 250,00/MWh não despachadas por ordem de mérito de custo ou inflexibilidade, serão despachadas na etapa de programação diária da operação por garantia energética, conforme deliberação do CMSE.