

ESTADO DE GOIÁS
SECRETARIA DE MEIO AMBIENTE, RECURSOS HÍDRICOS, INFRAESTRUTURA, CIDADES E ASSUNTOS METROPOLITANOS
GERÊNCIA DE ENERGIA E TELECOMUNICAÇÕES – GETEL

COMPILAÇÃO DE INFORMAÇÕES PARA O COÍNDICE

HIDRELÉTRICAS - Bacia do Araguaia							Infos para Coíndice c/ ref. 2017 ¹		
Nº	USINA HIDRELÉTRICA	STATUS	CASA DE FORÇA	POTÊNCIA INST. (MW)	ÁREA INUND. (km ²)	Energia Assegurada	Energia Gerada (MWh)	Preço Médio (R\$ / MWh)	Valor Adicionado (R\$) ²
1	Alto Araguaia	PCH	Alto Araguaia-MT	0,80	0,00	0,72 MW médio			não computado
2	Mosquitão	PCH	Arenópolis-GO	30,00	2,71	21,7 MW médio	115.881	255,40	29.596.048
3	Piranhas	PCH	Piranhas-GO	18,05	0,80	10,89 MW médio	51.834		não divulgado ⁶
4	Rio Bonito I e II	CGH	Caiapônia-GO	1,62	0,00	não há	6.190	185,25	não contribuinte de ICMS
5	Santo Antônio do Caiapó	PCH	Ivolândia-GO	30,00	4,18	15,9 MW médio	93.039	-	31.159.090
6	Tamboril	PCH	Palestina de Goiás-GO	29,33	3,86	12,91 MW médio	28.885		não divulgado, fez referência ao § 14º, art. 3º, da LC nº 63/1990
POTÊNCIA INSTALADA NA BACIA DO ARAGUAIA (MW):				109,80					

HIDRELÉTRICAS - Bacia do Paranaíba							Infos para Coíndice c/ ref. 2017 ¹		
Nº	USINA HIDRELÉTRICA	STATUS	CASA DE FORÇA	POTÊNCIA INST. (MW)	ÁREA INUND. (km ²)	Energia Assegurada (MW médio)	Energia Gerada (MWh)	Preço Médio (R\$ / MWh)	Valor Adicionado (R\$) ²
1	Barra dos Coqueiros	UHE	Cachoeira Alta-GO	90,00	25,30	60,3 MW médio	457.789	-	24.634.093
2	Cachoeira Dourada	UHE	Cachoeira Dourada-GO	658,00	29,02	415 MW médio	2.027.809	155,82	315.973.264
3	Cachoeira Rio Verde	CGH	Rio Verde-GO	0,96	-	-			não computado
4	Caçu	UHE	Caçu-GO	65,00	14,33	42,9 MW médio	323.351	-	22.779.485
5	Corumbá I	UHE	Caldas Novas-GO	375,30	62,21	209 MW médio	839.435	123,19 ⁵	103.410.030
6	Corumbá III	UHE	Luziânia-GO	95,52	65,62	50,9 MW médio	129.146	252,57	19.313.579 (CIII=60%) + 24.014.014 (ECIII=40%) = 43.327.593
7	Corumbá IV	UHE	Luziânia-GO	129,00	173,30	76,6 MW médio	201.221	251,92	169.044.393
8	Emborcação	UHE	Araguari-MG	1.192,00	476,17	497 MW médio	2.008.000	123,19 ³	247.365.520
9	Espora	UHE	Aporé-GO	32,00	27,38	23,5 MW médio	231.885	-	50.902.000
10	Fazenda Velha	PCH	Jataí-GO	16,50	1,39	8,9 MW médio	77.964	158,31	12.342.481
11	Gameleira	CGH	Gameleira de Goiás-GO	0,94	-	-			não gerou energia elétrica em 2017
12	Goiandira	PCH	Goiandira-GO	27,00	7,15	17,09 MW médio	66.908	-	7.643.916
13	Irara	PCH	Jataí-GO	30,00	2,64	18,21 MW médio	113.565	253,76	39.665.770
14	Itumbiara	UHE	Araporã-MG	2.082,00	757,35	1015 MW médio	4.016.882	123,19 ⁵	494.839.695
15	Jataí	PCH	Jataí-GO	30,00	0,43	20,35 MW médio	128.786	253,76	44.237.727
16	José Luiz Muller de Godoy Pereira (Foz do Rio Claro)	UHE	Caçu-GO	68,40	7,69	41 MW médio	334.525	205,94	68.892.078

ESTADO DE GOIÁS
SECRETARIA DE MEIO AMBIENTE, RECURSOS HÍDRICOS, INFRAESTRUTURA, CIDADES E ASSUNTOS METROPOLITANOS
GERÊNCIA DE ENERGIA E TELECOMUNICAÇÕES – GETEL

COMPILAÇÃO DE INFORMAÇÕES PARA O COÍNDICE

17	Lago Azul	PCH	Ipameri-GO	3,99	2,87	1,19 MW médio	6.249	-	-
18	Nova Aurora	PCH	Nova Aurora-GO	21,00	6,19	12,37 MW médio	46.219	-	5.280.254
19	Planalto	PCH	Aporé-GO	17,00	2,34	13,69 MW médio	123.199	299,57	35.564.277
20	Pontal do Prata	PCH	Aporé-GO	14,20	1,97	7,40 MW médio	59.039	-	17.759.767
21	Queimado	UHE	Cabeceira Grande-MG	105,45	36,25	58 MW médio	175.211	82,88	14.521.488
22	Queixada	PCH	Itarumã-GO	30,00	6,70	21,6 MW médio	198.411	-	43.278.000
23	Rênic	PCH	Arenópolis-GO	16,00	1,92	6,55 MW médio	27.734	não divulgado, fez referência ao § 14º, art. 3º, da LC nº 63/1990	
24	Retiro Velho	PCH	Aporé-GO	18,00	5,70	13,15 MW médio	89.100	253,76	28.794.623
25	Rochedo (+ ampliação)	PCH	Piracanjuba-GO	4,00	5,40	2,88 MW médio	22.841	-	6.020.234
26	Salto	UHE	Caçu-GO	116,00	60,27	67,8 MW médio	não enviado		
27	Salto do Rio Verdinho	UHE	Itarumã-GO	93,00	43,70	58,2 MW médio	521.111	41,78	21.772.028
28	São Simão	UHE	São Simão-GO	1.710,00	722,25	1281 MW médio	7.225.422	123,19 ³	890.099.736
29	Serra do Facão	UHE	Davinópolis-GO	212,58	226,26	182,4 MW médio	220.586	231,87	367.955.303
POTÊNCIA INSTALADA NA BACIA DO PARANAÍBA (MW):				7.253,84					

HIDRELÉTRICAS - Bacia do Tocantins

Nº	USINA HIDRELÉTRICA	STATUS	CASA DE FORÇA	POTÊNCIA INST. (MW)	ÁREA INUND. (km ²)	Energia Assegurada	Infos para Coíndice c/ ref. 2017 ¹		
							Energia Gerada (MWh)	Preço Médio (R\$ / MWh)	Valor Adicionado (R\$) ²
1	Cachoeira do Lavrinha (São Patrício)	PCH	Rianópolis-GO	3,01	2,13	1,81 MW médio	6.754	226,86	1.532.347
2	Cana Brava	UHE	Cavalcante-GO	450,00	134,89	273,5 MW médio	1.222.856	241,75	428.793.170
3	Galheiros I	PCH	São Domingos-GO	12,06	0,51	7,02 MW médio	29.642	-	5.484.793
4	Mambai II	PCH	Sítio D'Abadia-GO	12,00	0,29	10,34 MW médio	48.353	253,75	22.569.793
5	Riachão (Santa Edwiges I)	PCH	Buritópolis-GO	13,40	4,58	11,46 MW médio	59.739	não divulgado ⁵	
6	Santa Edwiges II	PCH	Buritópolis-GO	13,00	2,89	10,45 MW médio	59.508	-	20.671.880
7	Santa Edwiges III	PCH	Buritópolis-GO	11,60	0,64	8,74 MW médio	47.013	-	22.941.137
8	São Domingos	UHE	São Domingos-GO	14,32	2,13	7,22 MW médio	58.841	214,79	3.686.271
9	São Domingos II	PCH	São Domingos-GO	24,30	2,95	21,2 MW médio	142.970	-	8.174.144
10	Serra da Mesa ⁴	UHE	Minaçu-GO	1.275,00	1.629,35	671 MW médio	2.241.636	123,19 ⁵	276.147.139
POTÊNCIA INSTALADA NA BACIA DO TOCANTINS (MW):				1.828,69					

Obs.1: Em função das regras próprias do setor elétrico, a comercialização de energia elétrica de usinas hidrelétricas é feita com base na energia assegurada, determinada pela ANEEL - Agência Nacional de Energia Elétrica em ato respectivo.

Obs.2: A receita associada a uma usina não pode, necessariamente, ser calculada levando-se em conta a sua energia gerada.

COMPILAÇÃO DE INFORMAÇÕES PARA O COÍNDICE

Obs.3: O valor utilizado para o Preço Médio de Geração de R\$ 123,19 foi determinado pela Secretaria de Estado da Fazenda de Minas Gerais - SEF/MG - através do Ofício 0439/2018/DICADE/SAIF de 16 de abril de 2018.

Obs.4: O valor adicionado da usina Serra da Mesa é referente à parcela informada por Furnas. A parcela da CPFL não foi informada, e a empresa se pronunciou da seguinte forma: "A operação e manutenção da UHE Serra da Mesa são realizadas por Furnas; a CPFL não dispõe diretamente de informações relacionadas à produção de energia do empreendimento (montantes, custos ou preços do processo de geração). (...) No que diz respeito à receita de comercialização da parcela de participação da CPFL, reiteramos que a operação é isenta de ICMS conforme Decreto nº 4.852 de 29/12/1997, RCTE/GO art. 79 inciso I alínea B. (...) Em 14 de novembro de 2017 foi publicada a Resolução Homologatória nº 2.342 que definiu o Preço Médio da Energia Hidráulica (PMEH) em 123,19 R\$/MWh, com vigência a partir de 1º de janeiro de 2018. Assim, entendemos que o valor adicionado do processo de geração da usina para fins de atendimento da Lei Complementar nº 63/1990 é igual a: R\$ 265.697.340.

Obs.5: Em resposta à solicitação desta Gerência, Furnas se manifestou sobre o preço médio de geração fazendo referência ao Preço Médio da Energia Hidráulica - PMEH, da seguinte maneira: "(...) em relação às usinas Corumbá I, Itumbiara e Serra da Mesa, informações do exercício de 2017, referentes à energia elétrica gerada e ao valor adicionado do processo de geração, apurado com base no Preço Médio da Energia Hidráulica (PMEH) de R\$ 123,19, fixado pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, consoante Resolução Homologatória nº 2.342, de 14 de novembro de 2017."

Obs.6: A Brookfield informou apenas a quantidade de energia gerada das usinas Piranhas e Riachão. Quanto ao valor adicionado ou preço médio da geração, respondeu: "Para atender a esta solicitação, apresentamos os SPEDs fiscais do referido empreendimento no ano de 2017 (Anexo I). Ressaltamos que não há obrigação acessória adicional no estado de Goiás para efeito do cálculo do valor adicionado, bastando, desta forma, os respectivos SPEDs do ano de referência".