

Acompanhamento dos Reservatórios com Capacidade de Regularização do Sistema Interligado Nacional

Data do boletim
13/12/2023

Bacia	Sub-Bacia	Aproveitamento	UF	Nível (m)	Capacidade (hm³)	Volume Util Total (hm³)	Volume Morto Total (hm³)	%V.U. em relação à Capacidade	%V.Morto em relação à Capacidade	Volume Armazenado (hm³)	% da Capacidade	Volume Útil Armazenado (hm³)	% do Volume Útil Total
PARANÁ	GRANDE	CAMARGOS	MG	907,85	792	672,00	120	84,85%	15,15%	464,87	58,70%	344,87	51,32
PARANÁ	GRANDE	FURNAS	MG	764,78	22.950	17.217,00	5.733	75,02%	24,98%	18.614,76	81,11%	12.881,76	74,82
PARANÁ	GRANDE	M. MORAES	MG	663,14	4.040	2.500,00	1.540	61,88%	38,12%	3.339,50	82,66%	1.799,50	71,98
PARANÁ	GRANDE	CACONDE	SP	843,50	555	504,09	51	90,85%	9,15%	267,34	48,18%	216,56	42,96
PARANÁ	GRANDE	MARIMBONDO	MG	439,99	6.150	5.260,00	890	85,53%	14,47%	3.786,68	61,57%	2.896,68	55,07
PARANÁ	GRANDE	A. VERMELHA	MG	379,55	11.028	5.169,23	5.858	46,88%	53,12%	8.775,78	79,58%	2.917,51	56,44
PARANÁ	PARANAÍBA	BATALHA	GO	789,65	1.782	1.351,53	430	75,86%	24,14%	715,09	40,14%	285,04	21,09
PARANÁ	PARANAÍBA	S.DO FACÃO	GO	742,38	5.199	3.474,20	1.725	66,82%	33,18%	2.853,16	54,88%	1.128,07	32,47
PARANÁ	PARANAÍBA	EMBORCAÇÃO	MG	651,83	17.725	13.055,72	4.669	73,66%	26,34%	13.862,84	78,21%	9.193,84	70,42
PARANÁ	PARANAÍBA	NOVA PONTE	MG	805,95	12.792	10.380,00	2.412	81,14%	18,86%	9.285,64	72,59%	6.873,64	66,22
PARANÁ	PARANAÍBA	MIRANDA	MG	694,41	1.120	145,60	974	13,00%	87,00%	1.041,26	92,97%	66,86	45,92
PARANÁ	PARANAÍBA	C.BRANCO-1	MG	623,46	241	12,86	228	5,33%	94,67%	231,16	95,87%	2,89	22,47
PARANÁ	PARANAÍBA	CORUMBA-4	GO	839,09	3.727	810,23	2.917	21,74%	78,26%	3.201,21	85,89%	284,47	35,11
PARANÁ	PARANAÍBA	CORUMBA-3	GO	769,06	943	259,70	683	27,54%	72,46%	746,11	79,12%	62,82	24,19
PARANÁ	PARANAÍBA	CORUMBA	GO	580,07	1.496	1.024,90	472	68,49%	31,51%	776,92	51,92%	305,42	29,80
PARANÁ	PARANAÍBA	ITUMBIARA	MG	514,53	17.027	12.454,00	4.573	73,14%	26,86%	13.182,45	77,42%	8.609,45	69,13
PARANÁ	PARANAÍBA	SÃO SIMÃO	MG	395,73	12.540	5.540,00	7.000	44,18%	55,82%	9.525,69	75,96%	2.525,69	45,59
PARANÁ	PARANAÍBA	CACU	GO	476,56	227	31,69	196	13,93%	86,07%	220,21	96,82%	24,45	77,15
PARANÁ	PARANAÍBA	ESPORA	GO	582,70	217	137,85	79	63,67%	36,33%	195,08	90,11%	116,43	84,46
PARANÁ	PARANÁ	I. SOLTEIRA	SP	325,69	21.059	5.515,50	15.544	26,19%	73,81%	18.393,11	87,34%	2.849,31	51,66
PARANÁ	TIETÊ	BILLINGS	SP	743,50	996	995,60	0	99,96%	0,04%	701,14	70,39%	700,70	70,38
PARANÁ	TIETÊ	GUARAPIRANGA	SP	733,99	190	189,19	1	99,59%	0,41%	122,15	64,31%	121,38	64,16
PARANÁ	TIETÊ	PONTE NOVA	SP	766,54	333	289,77	43	87,12%	12,88%	246,28	74,05%	203,45	70,21
PARANÁ	TIETÊ	EDGARD SOUZA	SP	711,13	8	7,77	0	94,30%	5,70%	3,45	41,83%	2,98	38,31
PARANÁ	TIETÊ	B. BONITA	SP	448,84	3.136	2.566,86	569	81,86%	18,14%	2.372,48	75,66%	1.803,48	70,26
PARANÁ	TIETÊ	PROMISSÃO	SP	382,12	7.407	2.127,30	5.280	28,72%	71,28%	6.439,80	86,94%	1.159,80	54,52
PARANÁ	TIETÊ	TRÊS IRMÃOS	SP	325,80	13.371	3.447,98	9.923	25,79%	74,21%	11.771,00	88,03%	1.847,77	53,59
PARANÁ	PARANAPANEMA	JURUMIRIM	SP	565,66	7.008	3.164,93	3.843	45,16%	54,84%	6.006,86	85,72%	2.164,18	68,38
PARANÁ	PARANAPANEMA	CHAVANTES	SP	472,81	8.795	3.041,12	5.754	34,58%	65,42%	8.327,70	94,69%	2.573,70	84,63
PARANÁ	PARANAPANEMA	MAUA	PR	634,94	2.137	667,00	1.470	31,21%	68,79%	2.132,00	99,77%	662,00	99,25
PARANÁ	PARANAPANEMA	CAPIVARA	SP	333,01	10.542	5.724,93	4.817	54,31%	45,69%	9.984,15	94,71%	5.167,32	90,26
PARANÁ	PARANÁ	ITAIPU	PR	220,37	29.000	19.000,00	10.000	65,52%	34,48%	28.827,10	99,40%	18.827,10	99,09
PARANÁ	IGUAÇU	G. B. MUNHOZ	PR	741,71	5.779	3.804,69	1.974	65,84%	34,16%	5.739,43	99,32%	3.765,12	98,96
PARANÁ	IGUAÇU	SEGREDO	PR	606,85	2.942	383,68	2.559	13,04%	86,96%	2.930,49	99,60%	371,79	96,90
PARANÁ	IGUAÇU	SANTA CLARA-PR	PR	804,98	431	262,07	169	60,77%	39,23%	430,83	99,91%	261,68	99,85
PARANÁ	IGUAÇU	JORDÃO	PR	610,17	110	25,06	85	22,80%	77,20%	110,49	100,52%	25,63	102,26

• Dados consistidos sujeitos a novas revisões. Os dados são referentes ao dia anterior à data do boletim.

Fonte: Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS)

Superintendência de Operações e Eventos Críticos
Coordenação de Operação de Reservatórios e Sistemas Hídricos

Acompanhamento dos Reservatórios com Capacidade de Regularização do Sistema Interligado Nacional

Data do boletim
13/12/2023

Bacia	Sub-Bacia	Aproveitamento	UF	Nível (m)	Capacidade (hm³)	Volume Util Total (hm³)	Volume Morto Total (hm³)	%V.U. em relação à Capacidade	%V.Morto em relação à Capacidade	Volume Armazenado (hm³)	% da Capacidade	Volume Útil Armazenado (hm³)	% do Volume Útil Total
PARANÁ	IGUAÇU	SALTO SANTIAGO	PR	505,61	6.775	4.112,92	2.662	60,71%	39,29%	6.693,90	98,80%	4.031,90	98,03
URUGUAI	CANOAS	GARIBALDI	SC	705,56	352	55,38	296	15,75%	84,25%	365,15	103,86%	68,96	124,53
URUGUAI	PELOTAS	BARRA GRANDE	SC	646,57	4.904	2.192,66	2.712	44,71%	55,29%	4.866,08	99,22%	2.154,29	98,25
URUGUAI	CANOAS	CAMPOS NOVOS	SC	659,74	1.472	129,63	1.342	8,81%	91,19%	1.464,81	99,54%	122,89	94,80
URUGUAI	URUGUAI	MACHADINHO	SC	479,43	3.339	1.055,81	2.283	31,62%	68,38%	3.294,78	98,67%	1.011,47	95,80
URUGUAI	PASSO FUNDO	PASSO FUNDO	RS	597,67	1.589	1.404,61	184	88,42%	11,58%	1.539,45	96,91%	1.355,45	96,50
URUGUAI	CHAPECÓ	QUEBRA QUEIXO	SC	549,30	137	25,51	111	18,67%	81,33%	138,41	101,30%	27,29	106,98
JACUÍ	JACUÍ	ERNESTINA	RS	489,91	259	237,50	21	91,88%	8,12%	288,90	111,76%	267,90	112,80
JACUÍ	JACUÍ	PASSO REAL	RS	324,87	3.646	3.356,80	289	92,07%	7,93%	3.185,25	87,37%	2.896,25	86,28
CAPIVARI	CAPIVARI	G. P. SOUZA	PR	844,67	179	155,89	23	87,16%	12,84%	174,31	97,46%	151,34	97,08
PARAGUAI	MANSO	MANSO	MT	282,72	7.337	2.951,00	4.386	40,22%	59,78%	5.819,89	79,32%	1.433,89	48,59
PB.SUL		PARAIBUNA	SP	709,90	4.732	2.636,15	2.096	55,71%	44,29%	4.045,43	85,49%	1.949,43	73,95
PB.SUL		SANTA BRANCA	SP	618,32	439	307,27	131	70,07%	29,93%	346,57	79,03%	215,33	70,08
PB.SUL	JAGUARI	JAGUARI	SP	621,69	1.236	792,48	443	64,14%	35,86%	1.164,21	94,22%	721,08	90,99
PB.SUL		FUNIL	RJ	456,45	888	605,70	283	68,19%	31,81%	553,47	62,31%	270,87	44,72
PB.SUL	R.LAJES/PIRAÍ	TOCOS	RJ	443,09	2	1,86	0	100,00%	0,00%	0,37	19,89%	0,37	19,89
PB.SUL	R.LAJES/PIRAÍ	LAJES	RJ	412,83	445	445,35	0	100,00%	0,00%	381,59	85,68%	381,58	85,68
PB.SUL	R.LAJES/PIRAÍ	SANTANA	RJ	362,77	14	11,55	2	83,70%	16,30%	8,72	63,19%	6,47	56,02
PB.SUL	R.LAJES/PIRAÍ	VIGARIO	RJ	397,94	12	9,07	3	77,99%	22,01%	8,21	70,62%	5,65	62,33
DOCE	STO.ANTÔNIO	PORTO ESTRELA	MG	255,11	99	33,12	66	33,46%	66,54%	89,44	90,36%	23,58	71,20
JEQUITINHONHA	JEQUITINHONHA	IRAPE	MG	490,19	5.964	3.692,77	2.271	61,92%	38,08%	3.724,99	62,46%	1.453,84	39,37
PARAGUAÇU	PARAGUAÇU	PEDRA DO CAVALO	BA	111,86	5.232	2.470,90	2.762	47,22%	52,78%	4.389,39	83,89%	1.627,83	65,88
SÃO FRANCISCO	PARAOPEBA	RETIRO BAIXO	MG	614,24	242	41,62	200	17,22%	82,78%	204,84	84,73%	4,72	11,33
SÃO FRANCISCO	SÃO FRANCISCO	TRÊS MARIAS	MG	563,68	19.528	15.278,00	4.250	78,24%	21,76%	11.858,44	60,73%	7.608,44	49,80
SÃO FRANCISCO	PARACATU	QUEIMADO	GO	818,12	478	389,46	89	81,48%	18,52%	189,38	39,62%	100,87	25,90
SÃO FRANCISCO	SÃO FRANCISCO	SOBRADINHO	BA	388,62	34.117	28.669,00	5.448	84,03%	15,97%	20.711,38	60,71%	15.263,38	53,24
SÃO FRANCISCO	SÃO FRANCISCO	LUIZ GONZAGA	PE	301,52	10.782	3.549,00	7.233	32,92%	67,08%	8.893,93	82,49%	1.660,93	46,80
PARNAÍBA	PARNAÍBA	BOA ESPERANÇA	PI	300,05	5.085	1.912,00	3.173	37,60%	62,40%	3.755,01	73,84%	582,01	30,44
TOCANTINS	TOCANTINS	SERRA DA MESA	GO	450,49	54.400	43.250,00	11.150	79,50%	20,50%	39.435,50	72,49%	28.285,50	65,40
TOCANTINS	TOCANTINS	PEIXE ANGICAL	TO	261,95	2.751	526,82	2.224	19,15%	80,85%	2.463,43	89,56%	239,70	45,50
TOCANTINS	TOCANTINS	TUCURUI	PA	59,37	50.275	38.982,40	11.293	77,54%	22,46%	18.921,64	37,64%	7.628,86	19,57
AMAZONAS	JAMARI	SAMUEL	RO	79,58	3.493	2.550,21	943	73,00%	27,00%	877,18	25,11%	-66,05	-2,59
AMAZONAS	UATUMÃ	BALBINA	AM	47,43	19.955	10.209,79	9.745	51,16%	48,84%	12.202,67	61,15%	2.457,50	24,07
AMAZONAS	CURUÁ-UNA	CURUA-UNA	PA	26,91	530	399,20	131	75,35%	24,65%	195,75	36,95%	65,15	16,32
AMAZONAS	JI-PARANÁ	RONDON II	RO	264,76	478	286,12	192	59,82%	40,18%	263,90	55,18%	71,73	25,07
AMAZONAS	TELES PIRES	SINOP	MT	294,70	3.071	2.025,97	1.045	65,97%	34,03%	1.416,57	46,12%	371,36	18,33

• Dados consistidos sujeitos a novas revisões. Os dados são referentes ao dia anterior à data do boletim.

Fonte: Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS)

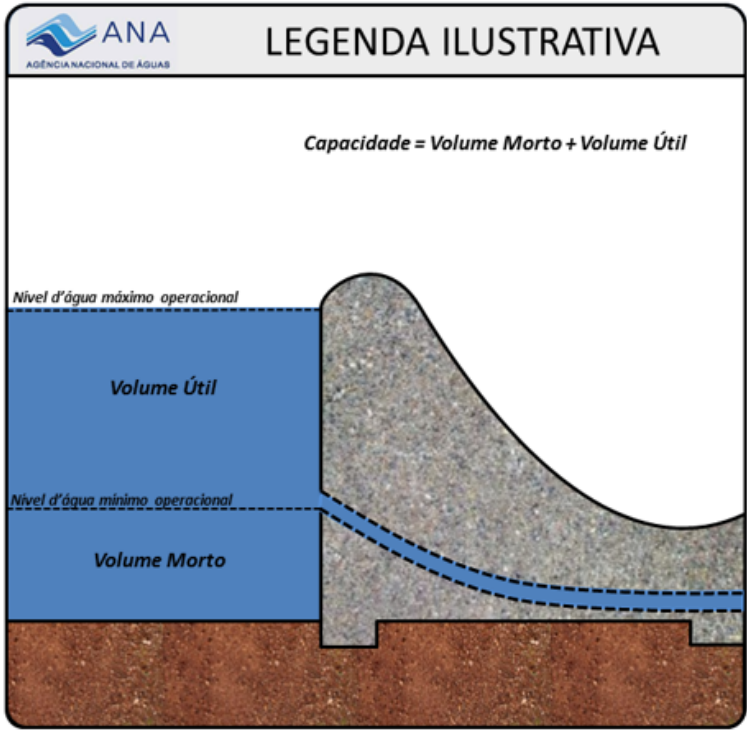
Superintendência de Operações e Eventos Críticos
Coordenação de Operação de Reservatórios e Sistemas Hídricos

Bacias

Bacia	Capacidade (hm³)	Volume Útil Total (hm³)	Volume Morto Total (hm³)	Volume Armazenado (hm³)	% da Capacidade	Volume Útil Armazenado (hm³)	% do Volume Útil
PARANÁ	240.570,0	135.327,0	105.243	202.318	84,10%	97.075	71,73%
TOCANTINS	107.426,0	82.759,0	24.667	60.821	56,62%	36.154	43,69%
SÃO FRANCISCO	65.147,0	47.927,0	17.220	41.858	64,25%	24.638	51,41%
URUGUAI	11.792,0	4.864,0	6.928	11.669	98,95%	4.740	97,47%
PB.SUL	7.767,0	4.809,0	2.958	6.509	83,80%	3.551	73,83%
JACUÍ	3.904,0	3.594,0	310	3.474	88,98%	3.164	88,03%
AMAZONAS	27.528,0	15.471,0	12.056	14.956	54,33%	2.900	18,74%
PARAGUAÇU	5.232,0	2.471,0	2.762	4.389	83,89%	1.628	65,88%
JEQUITINHONHA	5.964,0	3.693,0	2.271	3.725	62,46%	1.454	39,37%
PARAGUAI	7.337,0	2.951,0	4.386	5.820	79,32%	1.434	48,59%
PARNAÍBA	5.085,0	1.912,0	3.173	3.755	73,84%	582	30,44%
CAPIVARI	179,0	156,0	23	174	97,46%	151	97,08%
DOCE	99,0	33,0	66	89	90,36%	24	71,20%

SIN

Reservatório Equivalente	Capacidade (hm³)	Volume Útil Total (hm³)	Volume Morto Total (hm³)	Volume Armazenado (hm³)	% da Capacidade	Volume Útil Armazenado (hm³)	% do Volume Útil
SIN	488.030	305.967	182.063	359.557	73,68%	177.495	58,01%



Saiba mais sobre os termos técnicos da operação dos reservatórios no Glossário do Sistema de Acompanhamento de Reservatórios - SAR da ANA

• Dados consistidos sujeitos a novas revisões. Os dados são referentes ao dia anterior à data do boletim.

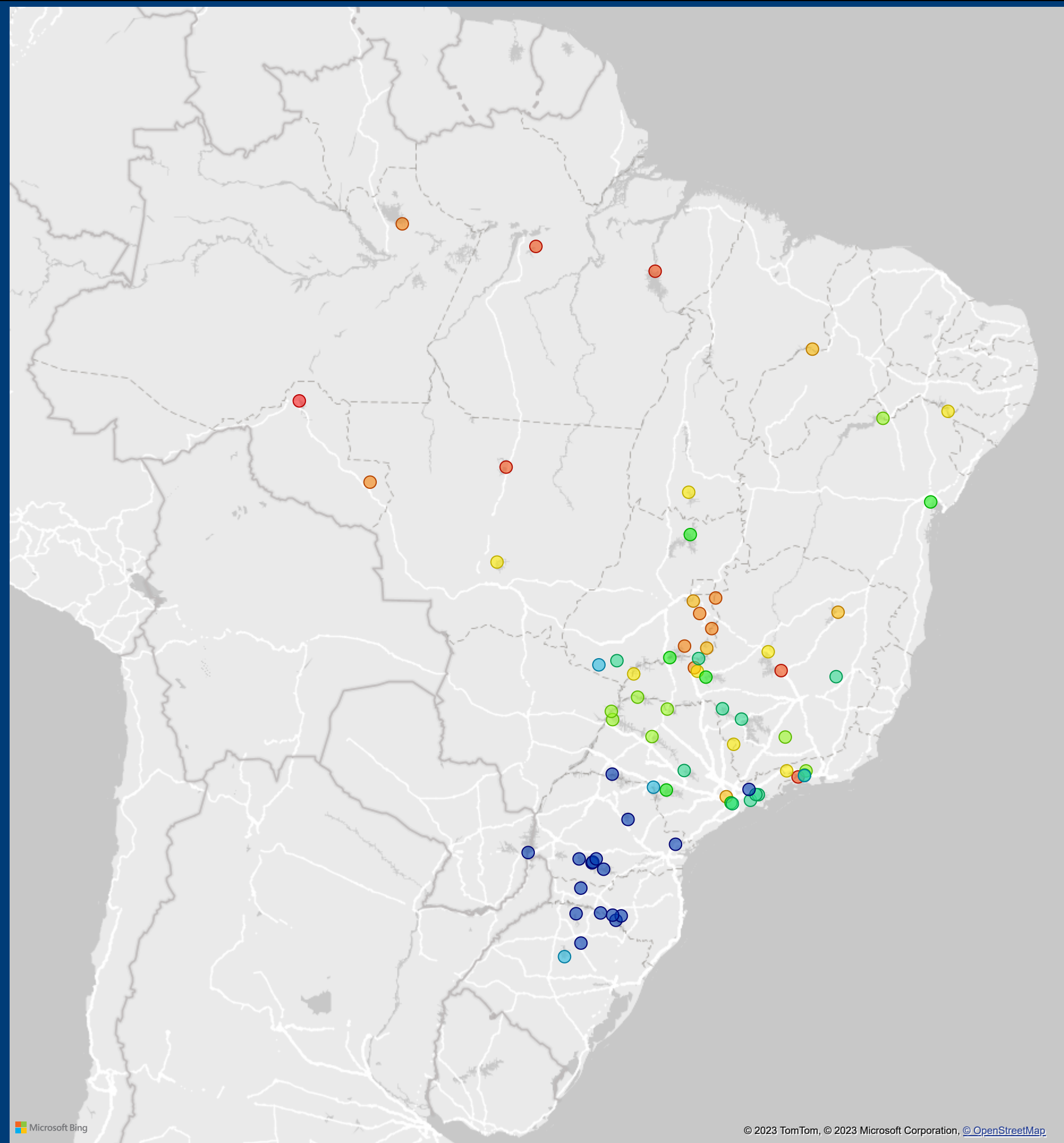
Fonte: Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS)

Acompanhamento dos Reservatórios com Capacidade de Regularização do Sistema Interligado Nacional

Data do boletim
13/12/2023

% de Volume Útil Armazenado

- 10 a 20%
- 20 a 30%
- 30 a 40%
- 40 a 50%
- 50 a 60%
- 60 a 70%
- 70 a 80%
- 80 a 90%
- abaixo de 10%
- acima de 90%



• Dados consistidos sujeitos a novas revisões. Os dados são referentes ao dia anterior à data do boletim.

Fonte: Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS)