

**ANEXO I – Capacidades das Zonas de Saída e Entrada do Sistema Integrado –
Oferta de Capacidade 2025 – 2029**

Tabela 1 - Capacidades das Zonas de Saída – Sistema Integrado

Zonas de Saída	Pontos de Saída	Capacidade Física	Reserva 2025 ⁴	Cenário Base ⁵	Capacidade de Saída Simulada ⁶	Capacidade Disponível por Zona ⁷
		[mil m ³ /d]				
CE2	UTE José de Alencar	1.800,0	0,0	82,5	82,5	82,5
	Pecém	90,0				
	Termofortaleza	1.705,0				
	Estação KM 370	1.700,0				
CE1	Caucaia	45,0	94,2	689,9	689,9	595,7
	Fortaleza	550,0				
	Aquiraz	650,0				
	Pacajus	225,0				
	Aracati	40,0				
	Fazenda Belém	160,0				
RN3	Mossoró	300,0	0,0	180,0	180,0	180,0
RN2	Termoaçú ¹	2.500,0	0,0	1.979,0	601,0	601,0
RN1	Ielmo Marinho	8,0	0,0	301,7	301,7	301,7
	Macaíba	1.010,0				
	Goianinha	70,0				
PB	Mamanguape	25,0	0,0	254,8	254,8	254,8
	Santa Rita-Campina Grande	200,0				
	Santa Rita-João Pessoa	375,0				
	Pedras de Fogo	264,0				
PE2	Goiana II	1.000,0	160,0	1093,3	1093,3	933,3
	Igarassu	129,0				
	Igarassu II	93,0				
	Paulista	202,0				
	Recife	389,0				
	Jaboatão	400,0				
PE1	Cabo	1.070,0	1.490,1	4.431,4	4.431,4	2.941,3
	Suape	1.200,0				
	RNEST	2.800,0				
	Termopernambuco	2.600,0				
AL	Rio Largo	400,0	0,0	764,1	3.100,0	3.100,0
	Marechal Deodoro (UPGN Pilar)	2.600,0				
	São Miguel do Campos	50,0				
	Penedo	50,0				
SE	Carmópolis II (UO-SEAL)	600,0	0,0	1.985,0	3.001,0	3.001,0
	Carmópolis II (SERGAS)	60,0				
	Terminal Sergipe	14.000,0				
	FAFEN-SE	1.500,0				
	Manguinhos	100,0				
	Socorro	200,0				
	Aracaju	340,0				
	Itaporanga	35,0				
	Águas Claras	45,0				
	Estância	90,0				
BA2	Fazenda Alvorada	60,0	0,0	72,8	272,8	272,8
	Fazenda Balsamo	30,0				
	Araçás	30,0				
	Catu	200,0				

Zonas de Saída	Pontos de Saída	Capacidade Física	Reserva 2025 ⁴	Cenário Base ⁵	Capacidade de Saída Simulada ⁶	Capacidade Disponível por Zona ⁷
		[mil m³/d]				
BA3	Camaçari-Residual	2.700,0	0,0	3.896,5	7.269,0	7.269,0
	Camaçari-Manati	4.200,0				
	UTE CHESF	3.100,0				
	FAFEN-BA	2.960,0				
	Cexis	30,0				
BA5	Aratu-Manati	1.000,0	0,0	803,8	1.492,8	1.492,8
	Aratu-Residual	1.000,0				
	Caboto (Dow-Química)	1.200,0				
BA4	UPGN Candeias	1.500,0	2.600,0	3.095,0	5.747,9	3.097,9
	Candeias-Manati	200,0				
	Candeias-Residual	400,0				
	RLAM 6"	400,0				
	Termobahia	1.500,0				
	RLAM 14"	2.400,0				
BA1 ³	Itagibá	700,0	0,0	776,0	776,0	776,0
	Itabuna	500,0				
	Veracel	500,0				
	Eunapólis	500,0				
	Mucuri	500,0				
ES3 ^{1,2,3}	Barra do Riacho	150,0	0,0	490,0	359,0	359,0
	Aracruz	350,0				
	VB-10	750,0				
ES2 ³	Vale	1.700,0	0,0	1.370,5	1.370,5	1.370,5
	Vitória	4.000,0				
ES1 ³	São Mateus	280,0	1.100	1.390,0	1.390,0	290,0
	UTE Linhares	1.700,0				
	Linhares	48,0				
	Viana	500,0				
	Anchieta	1.200,0				
	Cachoeiro do Itapemirim	500,0				
RJ ³	Campos	500,0	0,0	500,0	500,0	500,0
	Interconexão TECAB	20.000,0	0,0	8.000,0	9.681,0	9.681,0
Total		98.958,0	5.494,3	32.156,3	42.594,6	37.100,3

¹ Dadas as premissas de entrada e saída estabelecidas, nas Zonas RN2 e ES3 a Capacidade de Saída foi inferior ao volume estipulado no Cenário Base. Para a zona RN2 o volume resultante foi de 601 mil m³/dia e para a zona ES3, 359 mil m³/dia.

² A capacidade de saída na zona ES3 foi inferior ao volume estipulado no cenário base devido à restrição operacional no gasoduto Lagoa-Parda-Vitória, cuja pressão máxima de operação está reduzida por questões de integridade, limitando a capacidade a ser ofertada ao mercado.

³ A capacidade de saída simulada nas zonas de saída no GASENE (RJ, ES1, ES2, ES3 e BA1) apresentada foi limitada pelo menor valor obtido entre o Cenário 1 (TECAB -> CATU) e o Cenário 2 (CATU -> TECAB), representando o volume com garantia de atendimento em ambos os sentidos de fluxo.

⁴ Composto pela soma entre os volumes reservados pela Petrobras no âmbito do TCC e os contratos celebrados para o ano de 2025 no processo de oferta de capacidade anual realizado em 2023.

⁵ Definido a partir dos volumes reservados pela Petrobras no âmbito do TCC ajustados pelo máximo entre os contratos de Entrada e Saída e os valores históricos praticados nos últimos 24 meses, além do mapeamento de demanda. O Cenário Base representa o valor mínimo a ser atendido para a definição da Capacidade de Saída da Zona.

⁶ Conforme premissas de saída estabelecidas no item 6.2 do RL-9550.00-6520-940-TAG-014.

⁷ Composto pela Capacidade de Saída Simulada subtraída pela Reserva 2025.

Obs.: Vale ressaltar que as capacidades obtidas para algumas das Zonas de Saída estão relacionadas ao Cenário de Referência para contratação de capacidade de entrada e injeções esperadas em Pontos de Entrada específicos.

Tabela 2 - Capacidades das Zonas de Entrada – Sistema Integrado

Ponto de Entrada	Capacidade Física de Entrada	Reserva 2025 ¹	Cenário Base ²	Capacidade de Entrada Simulada ³	Capacidade Disponível de Entrada ⁴
	[mil m ³ /d]				
TECAB	20.000,0	6.264,8	12.592,7	15.727,0	13.735,2
INTERCONEXÃO TECAB	20.000,0	0,0	200,0	200,0	20.000,0
UTGSUL	2.000,0	127,6	1.165,4	1.165,4	1.872,4
CACIMBAS	20.000,0	3.308,8	3.768,0	3.768,0	16.691,2
POJUCA	3.000,0	0,0	1.650,3	1.650,3	3.000,0
GNL SSP	14.000,0	10.300,0	14.000,0	14.000,0	3.700,0
GNL TRBA	6.000,0	6.000,0	6.000,0	6.000,0	0,0
EVF MANATI	6.000,0	0,0	1.508,0	1.508,0	6.000,0
UPGN CANDEIAS	3.000,0	0,0	0,0	0,0	3.000,0
ATALAIA I e II	4.600,0	0,0	0,0	0,0	4.600,0
TERMINAL SERGIPE	14.000,0	0,0	350,0	350,0	14.000,0
MARECHAL DEODORO	2.600,0	0,0	994,4	994,4	2.600,0
GUAMARÉ I e II	7.000,0	350,0	964,0	964,0	6.650,0
GNL PECÉM	7.000,0	0,0	0,0	0,0	7.000,0
Total	129.200,0	26.351,2	43.192,8	46.327,1	102.848,8

¹ Composto pela soma entre os volumes reservados pela Petrobras no âmbito do TCC e os contratos celebrados para o ano de 2025 no processo de oferta de capacidade anual realizado em 2023.

² Definido a partir dos volumes reservados pela Petrobras no âmbito do TCC ajustados pelo máximo entre os contratos de Entrada e Saída e os valores históricos praticados nos últimos 24 meses, além do mapeamento de demanda. O Cenário Base representa o valor mínimo a ser atendido para a definição da Capacidade de Saída da Zona.

³ Conforme premissas de entrada estabelecidas no item 6.2 do RL-9550.00-6520-940-TAG-014.

⁴ Composto pela Capacidade Física de Entrada subtraída pela Reserva 2025.