

ANEXO I – Capacidades das Zonas de Saída e Entrada do Sistema Integrado para os anos de 2024 e 2025

Tabela 1 - Capacidades das Zonas de Saída – Sistema Integrado – 2024

| Zonas de Saída | Pontos de Saída | Capacidade Física | Reserva TCC 2024 | Cenário Base ² | Capacidade de Saída por Zona ³ | Capacidade Disponível por Zona |
|------------------|-------------------------------|-------------------|------------------|---------------------------|---|--------------------------------|
| | | [mil m³/d] | | | | |
| CE2 ¹ | UTE José de Alencar | 1.800,0 | 0,0 | 3.161,0 | 83,0 | 83,0 |
| | Pecém | 90,0 | | | | |
| | Termofortaleza* | 1.705,0 | | | | |
| | Estação KM 370* | 1.700,0 | | | | |
| CE1 | Caucaia | 45,0 | 12,5 | 707,0 | 707,0 | 694,5 |
| | Fortaleza | 550,0 | | | | |
| | Aquiraz | 650,0 | | | | |
| | Pacajus | 225,0 | | | | |
| | Aracati | 40,0 | | | | |
| | Fazenda Belém | 160,0 | | | | |
| RN3 | Mossoró | 300,0 | 0,0 | 43,0 | 43,0 | 43,0 |
| RN2 | Termoauçu * | 2.500,0 | 0,0 | 2.150,0 | 462,0 | 462,0 |
| RN1 | Ielmo Marinho | 8,0 | 100,0 | 304,0 | 304,0 | 204,0 |
| | Macaiba | 1.010,0 | | | | |
| | Goianinha | 70,0 | | | | |
| PB | Mamanguape | 25,0 | 71,0 | 269,0 | 269,0 | 198,0 |
| | Santa Rita-Campina Grande | 200,0 | | | | |
| | Santa Rita-João Pessoa | 375,0 | | | | |
| | Pedras de Fogo | 264,0 | | | | |
| PE2 | Goiana II | 1.000,0 | 0,0 | 1.073,0 | 1.073,0 | 1.073,0 |
| | Igarassu | 129,0 | | | | |
| | Igarassu II | 93,0 | | | | |
| | Paulista | 202,0 | | | | |
| | Recife | 389,0 | | | | |
| | Jaboatão | 400,0 | | | | |
| PE1 | Cabo | 1.070,0 | 3.648,0 | 4.048,0 | 4.048,0 | 400,0 |
| | Suape | 1.200,0 | | | | |
| | RNEST | 2.800,0 | | | | |
| | Termopernambuco | 2.600,0 | | | | |
| AL | Rio Largo | 400,0 | 0,0 | 764,0 | 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 | 1.652,0 | 3.069,0 | 3.069,0 |
| | 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 | | | | |

| Zonas de Saída | Pontos de Saída | Capacidade Física | Reserva TCC 2024 | Cenário Base ² | Capacidade de Saída por Zona ³ | Capacidade Disponível por Zona |
|------------------|---------------------------------|-------------------|------------------|---------------------------|---|--------------------------------|
| | | [mil m³/d] | | | | |
| BA2 | Fazenda Alvorada | 60,0 | 40,0 | 73,0 | 200,0 | 160,0 |
| | Fazenda Bálsamo | 30,0 | | | | |
| | Araçás | 30,0 | | | | |
| | Catu | 200,0 | | | | |
| BA3 | Camaçari-Residual | 2.700,0 | 1.409,0 | 4.103,0 | 8.724,0 | 7.315,0 |
| | Camaçari-Manati | 4.200,0 | | | | |
| | UTE CHESF | 3.100,0 | | | | |
| | FAFEN-BA | 2.960,0 | | | | |
| | Cexis | 30,0 | | | | |
| BA5 | Aratu-Manati | 1.000,0 | 45,0 | 480,0 | 1.017,0 | 972,0 |
| | Aratu-Residual | 1.000,0 | | | | |
| | Caboto (Dow-Química) | 1.200,0 | | | | |
| BA4 | UPGN Candeias | 1.500,0 | 1.300,0 | 3.209,0 | 6.794,0 | 5.494,0 |
| | Candeias-Manati | 200,0 | | | | |
| | Candeias-Residual | 400,0 | | | | |
| | RLAM 6" | 400,0 | | | | |
| | Termobahia | 1.500,0 | | | | |
| | RLAM 14" | 2.400,0 | | | | |
| BA1 | Itagibá | 700,0 | 285,0 | 475,0 | 2.700,0 | 2.415,0 |
| | Itabuna | 500,0 | | | | |
| | Veracel | 500,0 | | | | |
| | Eunapólis | 500,0 | | | | |
| | Mucuri | 500,0 | | | | |
| ES3 ¹ | Barra do Riacho | 150,0 | 0,0 | 762,0 ¹ | 490,0 | 490,0 |
| | Aracruz | 350,0 | | | | |
| | VB-10 | 750,0 | | | | |
| ES2 | Vale | 1.700,0 | 525,0 | 1.370,0 | 4.000,0 | 3.475,0 |
| | Vitória | 4.000,0 | | | | |
| ES1 | São Mateus | 280,0 | 1.357,0 | 1.957,0 | 4.228,0 | 2.871,0 |
| | UTE Linhares | 1.700,0 | | | | |
| | Linhares | 48,0 | | | | |
| | Viana | 500,0 | | | | |
| | Anchieta | 1.200,0 | | | | |
| | Cachoeiro do Itapemirim | 500,0 | | | | |
| RJ | Campos | 500,0 | 0,0 | 246,0 | 500,0 | 500,0 |
| | Interconexão TECAB ¹ | 20.000,0 | 0,0 | 8.000,0 | 2.531,0 | 2.531,0 |
| Total | | 98.958,0 | 8.960,0 | 34.846,0 | 44.342,0 | 35.382,0 |

* Ajuste solicitado pela ANP de maneira a considerar o máximo estimado para térmicas/ Petrobras

¹ Ajuste para considerar o máximo movimentado

² O **Cenário Base** é definido a partir do (i) máximo entre os volumes alocados à Petrobras no âmbito do TCC + ajustes solicitados pelo do ofício N° 293/2023/SIM-CGN/SIM/ANP para alocação "plena" nos pontos de entrada e saída de uso exclusivo da Petrobras/Térmicas, quando possível + contratos de Entrada e saída e (ii) os valores históricos movimentados nos últimos 24 meses e (iii) mapeamento de demanda.

³ O cálculo de **Capacidade** no regime de entrada e saída tem caráter dinâmico e, além das características físicas da rede de transporte, está relacionado ao Cenário de contratação/direitos contratuais, que pressupõe um conjunto esperado de fluxos de injeções e retiradas em Pontos específicos da Rede de Transporte.

⁴ A coluna **Capacidade Disponível** foi calculada retirando-se da Capacidade da Zona a reserva realizada pela Petrobras. Desta forma, segue as premissas consideradas no estudo de simulação termo hidráulica realizado pela equipe técnica da TAG, de acordo com metodologia aprovada pela Agência, considerando a alocação dos contratos legados, os ajustes solicitados pela ANP e o Cenário Base de injeção e retiradas

Capacidades de Entrada no Sistema^[OBJ] – 2024

| Ponto de Entrada | Capacidade Física de Entrada | Reserva TCC 2024 | Cenário Base ⁵ | Capacidade de Entrada Simulada ⁶ | Capacidade Disponível de Entrada ⁷ |
|--------------------|------------------------------|------------------|---------------------------|---|---|
| | [mil m ³ /d] | | | | |
| TECAB | 20.000,0 | 6.105,0 | 12.321,0 | 16.246,0 | 10.141,0 |
| INTERCONEXÃO TECAB | 20.000,0 | 0,0 | 200,0 | 0,0 | 0,0 |
| UTGSUL | 2.000,0 | 104,0 | 1.165,0 | 1.165,0 | 1.061,0 |
| CACIMBAS | 20.000,0 | 2.933,0 | 3.577,0 | 3.577,0 | 644,0 |
| POJUCA | 3.000,0 | 675,0 | 1.665,0 | 1.665,0 | 990,0 |
| 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 | 2.047,0 | 3.536,0 | 3.536,0 | 1.489,0 |
| UPGN CANDEIAS | 3.000,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ATALAIA I e II | 4.600,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| TERMINAL SERGIPE | 14.000,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| MARECHAL DEODORO | 2.600,0 | 0,0 | 881,0 | 881,0 | 881,0 |
| GUAMARÉ I e II | 7.000,0 | 0,0 | 686,0 | 686,0 | 686,0 |
| GNL PECÉM | 7.000,0 | 0,0 | 4766 ⁸ | 4766 | 4766 |
| Total | 129.200,0 | 28.164,0 | 48.797,0 | 47.756,0 | 19.592,0 |

⁵ O **Cenário Base** é definido a partir do (i) máximo entre os volumes alocados à Petrobras no âmbito do TCC + ajustes solicitados pelo do ofício N° 293/2023/SIM-CGN/SIM/ANP para alocação “plena” nos pontos de entrada e saída de uso exclusivo da Petrobras/Térmicas, quando possível + contratos de Entrada e saída e (ii) os valores históricos movimentados nos últimos 24 meses e (iii) mapeamento de demanda.

⁶ O cálculo de **Capacidade** no regime de entrada e saída tem caráter dinâmico e, além das características físicas da rede de transporte, está relacionado ao Cenário de contratação/direitos contratuais, que pressupõe um conjunto esperado de fluxos de injeções e retiradas em Pontos específicos da Rede de Transporte.

⁷ A coluna **Capacidade Disponível** foi calculada retirando-se da Capacidade da Zona a reserva realizada pela Petrobras. Desta forma, segue as premissas consideradas no estudo de simulação termo hidráulica realizado pela equipe técnica da TAG, de acordo com metodologia aprovada pela Agência, considerando a alocação dos contratos legados, os ajustes solicitados pela ANP e o Cenário Base de injeção e retiradas

⁸ Ajuste considerando utilização do Terminal para atendimento às Térmicas, a depender da disponibilidade de navio de GNL.

Tabela 3 - Capacidades das Zonas de Saída – Sistema Integrado – 2025

| Zonas de Saída | Pontos de Saída | Capacidade Física | Reserva TCC 2025 | Cenário Base ² | Capacidade de Saída por Zona ³ | Capacidade Disponível por Zona |
|----------------|-------------------------------|-------------------|------------------|---------------------------|---|--------------------------------|
| | | [mil m³/d] | | | | |
| CE2 | UTE José de Alencar | 1.800,0 | 0,0 | 3.161,0 | 3.208,0 | 3.208,0 |
| | Pecém | 90,0 | | | | |
| | Termofortaleza* | 1.705,0 | | | | |
| | Estação KM 370* | 1.700,0 | | | | |
| CE1 | Caucaia | 45,0 | 50,0 | 718,0 | 718,0 | 668,0 |
| | Fortaleza | 550,0 | | | | |
| | Aquiraz | 650,0 | | | | |
| | Pacajus | 225,0 | | | | |
| | Aracati | 40,0 | | | | |
| | Fazenda Belém | 160,0 | | | | |
| RN3 | Mossoró | 300,0 | 0,0 | 44,0 | 44,0 | 44,0 |
| RN2 | Termoaçú * | 2.500,0 | 0,0 | 2.150,0 | 392,0 | 392,0 |
| RN1 | Ielmo Marinho | 8,0 | 100,0 | 309,0 | 309,0 | 209,0 |
| | Macaíba | 1.010,0 | | | | |
| | Goianinha | 70,0 | | | | |
| PB | Mamanguape | 25,0 | 71,0 | 273,0 | 273,0 | 202,0 |
| | Santa Rita-Campina Grande | 200,0 | | | | |
| | Santa Rita-João Pessoa | 375,0 | | | | |
| | Pedras de Fogo | 264,0 | | | | |
| PE2 | Goiana II | 1.000,0 | 0,0 | 1.089,0 | 1.073,0 | 1.073,0 |
| | Igarassu | 129,0 | | | | |
| | Igarassu II | 93,0 | | | | |
| | Paulista | 202,0 | | | | |
| | Recife | 389,0 | | | | |
| | Jaboatão | 400,0 | | | | |
| PE1 | Cabo | 1.070,0 | 1.390,0 | 4.108,0 | 4.108,0 | 2.718,0 |
| | Suape | 1.200,0 | | | | |
| | RNEST | 2.800,0 | | | | |
| | Termopernambuco | 2.600,0 | | | | |
| AL | Rio Largo | 400,0 | 0,0 | 776,0 | 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 | 1.300,0 | 1.676,0 | 3.050,0 | 1.750,0 |
| | 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 | 40,0 | 74,0 | 200,0 | 160,0 |
| | Fazenda Balsamo | 30,0 | | | | |
| | Araçás | 30,0 | | | | |

| Zonas de Saída | Pontos de Saída | Capacidade Física | Reserva TCC 2025 | Cenário Base ² | Capacidade de Saída por Zona ³ | Capacidade Disponível por Zona |
|------------------|---------------------------------|-------------------|------------------|---------------------------|---|--------------------------------|
| | | [mil m³/d] | | | | |
| | Catu | 200,0 | | | | |
| BA3 | Camaçari-Residual | 2.700,0 | 1.409,0 | 4.165,0 | 8.724,0 | 7.315,0 |
| | Camaçari-Manati | 4.200,0 | | | | |
| | UTE CHESF | 3.100,0 | | | | |
| | FAFEN-BA | 2.960,0 | | | | |
| | Cexis | 30,0 | | | | |
| BA5 | Aratu-Manati | 1.000,0 | 19,0 | 487,0 | 1.017,0 | 998,0 |
| | Aratu-Residual | 1.000,0 | | | | |
| | Caboto (Dow-Química) | 1.200,0 | | | | |
| BA4 | UPGN Candeias | 1.500,0 | 1.300,0 | 3.257,0 | 6.794,0 | 5.494,0 |
| | Candeias-Manati | 200,0 | | | | |
| | Candeias-Residual | 400,0 | | | | |
| | RLAM 6" | 400,0 | | | | |
| | Termobahia | 1.500,0 | | | | |
| | RLAM 14" | 2.400,0 | | | | |
| BA1 | Itagibá | 700,0 | 285,0 | 482,0 | 2.700,0 | 2.415,0 |
| | Itabuna | 500,0 | | | | |
| | Veracel | 500,0 | | | | |
| | Eunapólis | 500,0 | | | | |
| | Mucuri | 500,0 | | | | |
| ES3 ¹ | Barra do Riacho | 150,0 | 0,0 | 774,0 | 490,0 | 490,0 |
| | Aracruz | 350,0 | | | | |
| | VB-10 | 750,0 | | | | |
| ES2 | Vale | 1.700,0 | 525,0 | 1.391,0 | 4.000,0 | 3.475,0 |
| | Vitória | 4.000,0 | | | | |
| ES1 | São Mateus | 280,0 | 1.357,0 | 1.986,0 | 4.228,0 | 2.871,0 |
| | UTE Linhares | 1.700,0 | | | | |
| | Linhares | 48,0 | | | | |
| | Viana | 500,0 | | | | |
| | Anchieta | 1.200,0 | | | | |
| | Cachoeiro do Itapemirim | 500,0 | | | | |
| RJ | Campos | 500,0 | 0,0 | 249,0 | 500,0 | 500,0 |
| | Interconexão TECAB ¹ | 20.000,0 | 0,0 | 8.000,0 | 2.531,0 | 2.531,0 |
| Total | | 98.958,0 | 7.976,0 | 35.169,0 | 47.459,0 | 39.483,0 |

* Ajuste solicitado pela ANP de maneira a considerar o máximo estimado para térmicas/ Petrobras

¹ Ajuste para considerar o máximo movimentado

² O **Cenário Base** é definido a partir do (i) máximo entre os volumes alocados à Petrobras no âmbito do TCC + ajustes solicitados pelo do ofício N° 293/2023/SIM-CGN/SIM/ANP para alocação "plena" nos pontos de entrada e saída de uso exclusivo da Petrobras/Térmicas, quando possível + contratos de Entrada e saída e (ii) os valores históricos movimentados nos últimos 24 meses e (iii) mapeamento de demanda.

³ O cálculo de **Capacidade** no regime de entrada e saída tem caráter dinâmico e, além das características físicas da rede de transporte, está relacionado ao Cenário de contratação/direitos contratuais, que pressupõe um conjunto esperado de fluxos de injeções e retiradas em Pontos específicos da Rede de Transporte.

⁴ A coluna **Capacidade Disponível** foi calculada retirando-se da Capacidade da Zona a reserva realizada pela Petrobras. Desta forma, segue as premissas consideradas no estudo de simulação termo hidráulica realizado pela equipe técnica da TAG, de acordo com metodologia aprovada pela Agência, considerando a alocação dos contratos legados, os ajustes solicitados pela ANP e o Cenário Base de injeção e retiradas

Tabela 4 - Capacidades de Entrada no Sistema – 2025

| Ponto de Entrada | Capacidade Física de Entrada | Reserva TCC 2025 | Cenário Base ¹ | Capacidade de Entrada Simulada ² | Capacidade Disponível de Entrada |
|--------------------|------------------------------|------------------|---------------------------|---|----------------------------------|
| | [mil m ³ /d] | | | | |
| TECAB | 20.000,0 | 6.265,0 | 12.321,0 | 16.246,0 | 9.981,0 |
| INTERCONEXÃO TECAB | 20.000,0 | 0,0 | 200,0 | 0,0 | 0,0 |
| UTGSUL | 2.000,0 | 128,0 | 1.165,0 | 1.165,0 | 1.037,0 |
| CACIMBAS | 20.000,0 | 3.309,0 | 3.577,0 | 3.577,0 | 268,0 |
| POJUCA | 3.000,0 | 0,0 | 1.665,0 | 1.665,0 | 1.665,0 |
| 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 | 3.536,0 | 3.536,0 | 3.536,0 |
| UPGN CANDEIAS | 3.000,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ATALAIA I e II | 4.600,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| TERMINAL SERGIPE | 14.000,0 | 0,0 | 70,0 | 70,0 | 70,0 |
| MARECHAL DEODORO | 2.600,0 | 0,0 | 881,0 | 881,0 | 881,0 |
| GUAMARÉ I e II | 7.000,0 | 0,0 | 686,0 | 686,0 | 686,0 |
| GNL PECÉM | 7.000,0 | 0,0 | 4.789 | 3.078,0 | 3.078,0 |
| Total | 129.200,0 | 26.002,0 | 48.890,0 | 50.904,0 | 24.902,0 |

⁵ O **Cenário Base** é definido a partir do (i) máximo entre os volumes alocados à Petrobras no âmbito do TCC + ajustes solicitados pelo do ofício N° 293/2023/SIM-CGN/SIM/ANP para alocação “plena” nos pontos de entrada e saída de uso exclusivo da Petrobras/Térmicas, quando possível + contratos de Entrada e saída e (ii) os valores históricos movimentados nos últimos 24 meses e (iii) mapeamento de demanda.

⁶ O cálculo de **Capacidade** no regime de entrada e saída tem caráter dinâmico e, além das características físicas da rede de transporte, está relacionado ao Cenário de contratação/direitos contratuais, que pressupõe um conjunto esperado de fluxos de injeções e retiradas em Pontos específicos da Rede de Transporte.

⁷ A coluna **Capacidade Disponível** foi calculada retirando-se da Capacidade da Zona a reserva realizada pela Petrobras. Desta forma, segue as premissas consideradas no estudo de simulação termo hidráulica realizado pela equipe técnica da TAG, de acordo com metodologia aprovada pela Agência, considerando a alocação dos contratos legados, os ajustes solicitados pela ANP e o Cenário Base de injeção e retiradas

⁸ Ajuste considerando utilização do Terminal para atendimento às Térmicas, a depender da disponibilidade de navio de GNL.