



CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS E OPERACIONAIS DAS INSTALAÇÕES DE TRANSPORTE

Data de atualização:

27/03/2023

Revisão:

E

SISTEMA: GASENE

Gasoduto	Origem x Destino	Fluxo	Diâmetro Nominal	Extensão (km)	Estado	Pressão de Projeto (kgf/cm ²)
Cabiúnas-Vitória (GASCAV)	Terminal de Cabiúnas x Estação Terminal Intermodal de Serra (TIMS)	Bidirecional	28"	302,90	ES/RJ	100
Cacimbas-Catu (GASCAC)	Unidade de Tratamento de Gás de Cacimbas (UTGC) X Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Catu	Bidirecional	28"	948,20	BA/ES	100
Cacimbas-Vitória 26"	Unidade de Tratamento de Gás de Cacimbas (UTGC) x Estação Terminal Intermodal de Serra (TIMS)	Bidirecional	26"	118,00	ES	100
Cacimbas-Vitória 16"	Estação Terminal Intermodal de Serra (TIMS) x PE Vale/Vitória	Unidirecional	16"	12,43	ES	52
Ramal UTGSUL	Unidade de Tratamento de Gás Sul Capixaba (UTGSul) x Estação km 281,7 (GASCAV)	Bidirecional	10"	9,91	ES	100

Pontos de Recebimento/ Entrada	Gasoduto/Estação	Estado/ Município	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão ² (kgf/cm ²)	
			MIN	MAX	MIN	MAX
Cacimbas (UTGC)	GASCAV / Unidade de Tratamento de Gás de Cacimbas (UTGC)	ES/Linhares	500	20.000	50,0	100,0
São Sebastião do Passé (GNL TRBA)	GASCAC	BA/São Sebastião do Passé	1.400	14.000	50,0	100,0
UTGSUL	Ramal UTGSUL / Unidade de Tratamento de Gás Sul Capixaba (UTGSUL)	ES/Anchieta	200	2.000	50,0	100,0

Pontos de Entrega/Saída	Gasoduto/Estação	Estado	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão de Entrega ² (kgf/cm ²)	
			MIN	MAX	MIN	MAX
Anchieta	Ramal UTGSUL	ES	120	1.200	34,0	44,0
Cachoeiro do Itapemirim	GASCAV	ES	50	500	34,0	44,0
Campos	GASCAV	RJ	50	500	34,0	44,0
Eunápolis	GASCAC	BA	50	500	33,0	44,0
Interconexão TECAB (GASCAV >> TECAB)	GASCAV / Terminal de Cabiúnas	RJ	3.000	20.000	50,0	100,0
Itabuna	GASCAC	BA	50	500	33,0	44,0
Linhares	Cacimbas-Vitória 26"	ES	10	48	50,0	100,0
Mucuri	GASCAC	BA	50	500	33,0	44,0
São Mateus	GASCAC	ES	30	280	48,5	100,0
UTE Linhares	Cacimbas-Vitória 26"	ES	130	1.300	34,0	51,0
Vale	Cacimbas-Vitória 16"	ES	170	1.700	9,0	13,0
Veracel	GASCAC	BA	50	500	30,0	44,0
Viana	GASCAV	ES	50	500	34,0	44,0
Vitória	Cacimbas-Vitória 16"	ES	400	4.000	25,0	42,0

Sistemas de Compressão (SCOMP e ECOMP)	Gasoduto/Estação	Estado	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão de Sucção (kgf/cm ²)	Pressão de Descarga (kgf/cm ²)
			MIN	MAX	MIN	MAX
ECOMP Aracruz	Cacimbas-Vitória 26"	ES	-	20.000	60,0	100,0
ECOMP Piúma	GASCAV	ES	-	21.000	60,0	100,0
ECOMP Prado	GASCAC	BA	-	21.000	60,0	100,0

Estação Redutora de Pressão	Gasoduto/Estação	Estado	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão de Sucção (kgf/cm ²)	Pressão de Descarga (kgf/cm ²)
			MIN	MAX	MIN	MAX
ERP TIMS	Cacimbas-Vitória 16"	ES	400	4.000	57,0	52,0

NOTAS:

1 Dados de processo @20 °C e 101,325 kPa. Informações de projeto.

2 Informações contratuais.



CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS E OPERACIONAIS DAS INSTALAÇÕES DE TRANSPORTE

Data de atualização:

27/03/2023

Revisão:

E

SISTEMA: LAGOA PARDA - VB10

Gasoduto	Origem x Destino	Fluxo	Diâmetro Nominal	Extensão (km)	Estado	Pressão de Projeto (kgf/cm ²)
Gasene - Lagoa Parda	km 17,4 do Cacimbas-Vitória 26" x Estação Coletora de Lagoa Parda	Unidirecional	8"	1,90	ES	100
Lagoa Parda - VB-10	Estação Coletora de Lagoa Parda x Ponto de Entrega VB-10	Unidirecional	8"	78,90	ES	NOTA 3

Pontos de Recebimento/ Entrada	Gasoduto/Estação	Estado/ Município	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão ² (kgf/cm ²)	
			MIN	MAX	MIN	MAX
Interconexão SDV-02 (Gasene >> Lagoa Parda - VB-10)	Cacimbas-Vitória 26"	ES/Linhares	150	1.500	50,0	100,0

Pontos de Entrega/Saída	Gasoduto/Estação	Estado	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão de Entrega ² (kgf/cm ²)	
			MIN	MAX	MIN	MAX
Aracruz	Lagoa Parda - VB-10	ES	35	350	14,0	20,0
Barra do Riacho	Lagoa Parda - VB-10	ES	30	150	24,0	33,0
Válvula 10 (VB-10)	Lagoa Parda - VB-10	ES	45	750	25,0	51,0

Sistemas de Compressão (SCOMP e ECOMP)	Gasoduto/Estação	Estado	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão de Sucção (kgf/cm ²)	Pressão de Descarga (kgf/cm ²)
			MIN	MAX	MIN	MAX
-	-	-	-	-	-	-

Estação Redutora de Pressão	Gasoduto/Estação	Estado	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão de Sucção (kgf/cm ²)	Pressão de Descarga (kgf/cm ²)
			MIN	MAX	MIN	MAX
ERP Lagoa Parda	Gasene - Lagoa Parda	ES	400	1.000	50,0	61,0
ERP Aracruz	Lagoa Parda - VB-10	ES	120	1.200	50,0	50,0

NOTAS:

- 1 Dados de processo @20 °C e 101,325 kPa. Informações de projeto.
- 2 Informações conforme ficha de cadastro das instalações na ANP.
- 3 Trecho entre a ERP Lagoa Parda e a ERP Aracruz: 70 kgf/cm²
Trecho entre a ERP Aracruz e o PE VB-10: 51 kgf/cm²



CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS E OPERACIONAIS DAS INSTALAÇÕES DE TRANSPORTE

Data de atualização:

27/03/2023

Revisão:

E

SISTEMA: NORDESTE

Gasoduto	Origem x Destino	Fluxo	Diâmetro Nominal	Extensão (km)	Estado	Pressão de Projeto (kgf/cm ²)
Açu-Serra do Mel (GSMEL)	Estação de Serra do Mel x Ponto de Entrega da Termoçu	Unidirecional	14"	31,22	RN	100
Atalaia-Itaporanga (GAI)	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Atalaia x Estação de Itaporanga	Bidirecional	14"	29,34	SE	100
Candeias-Aratu 12"	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de São Francisco do Conde x Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Aratu	Unidirecional	12"	22,05	BA	51
Candeias-Camaçari (CAN-CAM) 12"	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de São Francisco do Conde x Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Camaçari	Unidirecional	12"	37,31	BA	51
Candeias-Camaçari (CAN-CAM) 14"	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de São Francisco do Conde x Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Camaçari	Unidirecional	14"	41,90	BA	51
Catu-Pilar (Trecho Catu-Itaporanga)	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Catu x Estação de Itaporanga	Bidirecional	26"	195,95	BA/SE	100
Catu-Pilar (Trecho Itaporanga-Carmópolis)	Estação de Itaporanga x Estação de Carmópolis	Bidirecional	26"	67,60	SE	100
Catu-Pilar (Trecho Carmópolis-Pilar)	Estação de Carmópolis x Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Pilar	Bidirecional	26"	176,38	AL/SE	100
Guamaré-Cabo (NORDESTÃO)	Unidade de Processamento de Gás de Guamaré x Estação de Cabo	Bidirecional	12"	424,43	PB/PE/RN	100
Guamaré-Pecém (GASFOR)	Unidade de Processamento de Gás de Guamaré x Ponto de Entrega de Pecém	Bidirecional	NOTA 3	383,00	CE/RN	100
Pilar-Cabo (GASALP)	Unidade de Processamento de Gás de Alagoas x Estação de Cabo	Bidirecional	12"	204,51	AL/PE	100
Ramal Aracati	Estação de Regulagem de Pressão (ERP) de Aracati x Ponto de Entrega de Aracati	Unidirecional	4"	6,14	CE	50
Ramal Atalaia I	UPGN de Atalaia x EDG Atalaia (PR Atalaia I)	Unidirecional	14"	1,10	SE	100
Ramal Atalaia II	UPGN de Atalaia x EDG Atalaia (PR Atalaia II)	Unidirecional	14"	0,90	SE	35
Ramal Catu 18"	UPGN Santiago x EDG Catu (PR Pojuca II)	Unidirecional	18"	1,30	BA	51
Ramal FAFEN-SERGAS	Estação de Divina Pastora x Ponto de Entrega FAFEN-SERGAS x Ponto de Entrega de Manguinhos	Unidirecional	8"	21,78	SE	NOTA 4
Ramal Santa Rita	Estação de Santa Rita x Válvula VP-07 (São Miguel do Itaipú)	Unidirecional	8"	24,70	PB	51
Ramal Termofortaleza	Estação km 370 x Ponto de Entrega da Termofortaleza	Unidirecional	10"	1,50	CE	100
Ramal Termopernambuco	Estação de Ipojuca x Ponto de Entrega da Termopernambuco	Unidirecional	16"	11,07	PE	100
Santiago-Camaçari (SAN-CAM) 14"	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Catu x Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Camaçari	Unidirecional	14"	34,65	BA	51
Santiago-Camaçari (SAN-CAM) 18"	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Catu x Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Camaçari	Unidirecional	18"	34,72	BA	51
Sergipe-Bahia (GASEB)	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Atalaia x Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Catu	Bidirecional	14"	224,90	BA/SE	51
Loop do Nordeste	Estação de Regulagem de Pressão (ERP) km 382,7 x Estação de Jaboatão	Bidirecional	12"	32,16	PE	100

Pontos de Recebimento/ Entrada	Gasoduto/Estação	Estado/ Município	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão ² (kgf/cm ²)	
			MIN	MAX	MIN	MAX
Atalaia I	Unidade de Processamento de Gás de Atalaia	SE/Aracaju	2.000	3.100	40,0	100,0
Atalaia II	Unidade de Processamento de Gás de Atalaia	SE/Aracaju	150	1.500	22,0	35,0
GNL Pecém	GASFOR / Estação km 370	CE/Caucaia	1.000	7.000	58,0	100,0
Guamaré I (GASFOR)	Unidade de Processamento de Gás de Guamaré	RN/Guamaré	2.000	4.000	60,0	100,0
Guamaré II (NORDESTÃO)	Unidade de Processamento de Gás de Guamaré	RN/Guamaré	100	3.000	45,0	100,0
Marechal Deodoro (UPGN Pilar)	Unidade de Processamento de Gás de Alagoas	AL/Pilar	65	2.600	66,0	100,0
Pojuca II (UPGN Santiago)	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Catu	BA/Pojuca	320	3.000	26,0	33,0
São Francisco do Conde I (UPGN Candeias)	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de São Francisco do Conde	BA/São Francisco do Conde	300	3.000	23,0	37,0
São Francisco do Conde II (EVF - Manati)	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de São Francisco do Conde	BA/São Francisco do Conde	1.000	6.000	34,0	38,0
São Francisco do Conde III (GNL TRBA)	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de São Francisco do Conde	BA/São Francisco do Conde	1.000	6.000	25,5	100,0



CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS E OPERACIONAIS DAS INSTALAÇÕES DE TRANSPORTE

Data de atualização:

27/03/2023

Revisão:

E

SISTEMA: NORDESTE

Pontos de Entrega/Saída	Gasoduto/Estação	Estado	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão de Entrega ² (kgf/cm ²)	
			MIN	MAX	MIN	MAX
Águas Claras	Catu-Pilar (Trecho Catu-Itaporanga)	SE	5	45	30,0	45,0
Aquiraz	GASFOR	CE	65	650	9,0	15,0
Aracaju	GAI / Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Atalaia	SE	50	340	14,0	21,0
Araças	Catu-Pilar (Trecho Catu-Itaporanga)	BA	3	30	30,0	39,0
Aracati	Ramal Aracati	CE	3,5	40	14,0	20,0
Aratu-Manati	Candeias-Aratu / Candeias-Camaçari 14" - Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Aratu	BA	100	1.000	25,0	27,0
Aratu-Residual (Cia Salvador)	Candeias-Aratu / Candeias-Camaçari 14" - Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Aratu	BA	100	1.000	25,0	27,0
Cabo	NORDESTÃO / Estação de Cabo	PE	380	1.070	25,0	30,0
Caboto (Dow Química)	Candeias-Aratu / Candeias-Camaçari 14"	BA	120	1.200	21,0	32,0
Camaçari-Manati	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Camaçari	BA	420	4.200	20,0	32,0
Camaçari-Residual	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Camaçari	BA	274	2.700	21,0	35,0
Candeias-Manati	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de São Francisco do Conde	BA	20	200	22,0	30,0
Candeias-Residual	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de São Francisco do Conde	BA	40	400	22,0	33,0
Carmópolis II - SERGAS	Catu-Pilar (Trecho Itaporanga-Carmópolis)	SE	5	60	13,5	18,5
Carmópolis II - UO-SEAL	Catu-Pilar (Trecho Itaporanga-Carmópolis)	SE	60	600	8,5	18,0
Catu	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Catu	BA	20	200	25,0	33,0
Caucaia	GASFOR	CE	4	45	14,0	20,0
Cexis	Candeias-Camaçari 12"	BA	3	30	22,0	37,0
Estância	Catu-Pilar (Trecho Catu-Itaporanga)	SE	10	90	30,0	45,0
Estação KM 370	GASFOR / Estação km 370	CE	170	1.700	50,0	100,0
FAFEN-BA	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Camaçari	BA	200	2.960	21,0	35,0
FAFEN-SERGAS - FAFEN-SE	Ramal FAFEN-SERGAS	SE	150	1.500	23,0	31,5
FAFEN-SERGAS - SERGAS	Ramal FAFEN-SERGAS	SE	15	300	24,0	33,5
Fazenda Alvorada	Catu-Pilar (Trecho Catu-Itaporanga)	BA	6	60	32,0	41,0
Fazenda Bálsamo	Catu-Pilar (Trecho Catu-Itaporanga)	BA	3	30	31,0	41,0
Fazenda Belém	GASFOR	CE	18	160	15,0	19,0
Fortaleza	GASFOR	CE	27,5	550	9,5	15,0
Goiana II	NORDESTÃO	PE	250	1.000	35,5	40,0
Goianinha	NORDESTÃO	RN	7	70	30,0	43,0
Ielmo Marinho	NORDESTÃO	RN	1,5	8	24,0	34,0
Igarassu I	NORDESTÃO	PE	47	129	25,0	30,0
Igarassu II	NORDESTÃO	PE	24	93	25,0	30,0
Itaporanga	Catu-Pilar (Trecho Catu-Itaporanga)	SE	3,5	35	30,0	45,0
Jaboatão	NORDESTÃO / Estação de Jaboatão	PE	100	400	36,0	42,0
Macaíba	NORDESTÃO / Estação de Macaíba	RN	150	1.010	35,0	44,0
Mamanguape	NORDESTÃO	PB	2,5	25	34,0	36,0
Manguinhos	Ramal FAFEN-SERGAS	SE	15	100	22,0	27,5
Marechal Deodoro	GASALP / Unidade de Processamento de Gás de Alagoas	AL	300	2.600	65,5	100,0



CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS E OPERACIONAIS DAS INSTALAÇÕES DE TRANSPORTE

Data de atualização:

27/03/2023

Revisão:

E

SISTEMA: NORDESTE

Pontos de Entrega/Saída	Gasoduto/Estação	Estado	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão de Entrega ² (kgf/cm ²)	
			MIN	MAX	MIN	MAX
Mossoró	GASFOR	RN	10	300	34,5	41,0
Pacajús	GASFOR	CE	75	225	10,5	17,0
Paulista	NORDESTÃO	PE	42	202	25,0	30,0
Pecém	GASFOR	CE	9	90	14,0	19,0
Pedras de Fogo	NORDESTÃO	PB	120	264	31,5	35,0
Penedo	Catu-Pilar (Trecho Carmópolis-Pilar)	AL	5	50	34,0	45,0
Recife	NORDESTÃO	PE	96	389	25,0	30,0
Rio Largo	GASALP / Pilar-Ipojuca	AL	40	400	38,0	50,0
RLAM 14"	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de São Francisco do Conde	BA	240	2.400	23,0	38,0
RLAM 6"	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de São Francisco do Conde	BA	40	400	23,0	38,0
RNEST	Ramal Termopernambuco	PE	350	2.800	32,5	36,8
Santa Rita - Campina Grande	NORDESTÃO / Estação de Santa Rita	PB	20	200	35,0	44,0
Santa Rita - João Pessoa	NORDESTÃO / Estação de Santa Rita	PB	50	375	26,0	33,0
São Miguel dos Campos	Catu-Pilar (Trecho Carmópolis-Pilar)	AL	5	50	34,0	45,0
Socorro	Ramal FAFEN-SERGAS	SE	15	200	22,0	27,5
Termoçu	Açu-Serra do Mel	RN	250	2.500	31,0	42,0
Termobahia	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de São Francisco do Conde	BA	150	1.500	23,0	51,0
Termofortaleza	Ramal Termofortaleza	CE	216	1.705	33,0	42,0
Termopernambuco	Ramal Termopernambuco	PE	275	2.600	33,0	38,0
UPGN Candelas	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de São Francisco do Conde	BA	150	1.500	34,0	38,0
UTE Chesf	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Camaçari	BA	310	3.100	21,0	35,0
UTE José de Alencar	GASFOR	CE	180	1.800	34,0	51,0

Sistemas de Compressão (SCOMP e ECOMP)	Gasoduto/Estação	Estado	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão de Sucção (kgf/cm ²)	Pressão de Descarga (kgf/cm ²)
			MIN	MAX	MIN	MAX
ECOMP Catu	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Catu	BA	-	20.000	60,0	100,0
SCOMP Aracati	GASFOR / Estação de Aracati	CE	-	1.756	45,0	100,0
SCOMP Catu	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Catu	BA	-	2.000	24,0	65,0
SCOMP Macaíba	NORDESTÃO / Estação de Macaíba	RN	-	2.719	47,0	100,0
SCOMP Pilar	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Pilar	AL	-	9.000	55,0	100,0
SCOMP Santa Rita	NORDESTÃO / Estação de Santa Rita	PB	-	2.260	40,0	100,0

Estação Redutora de Pressão	Gasoduto/Estação	Estado	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão de Sucção (kgf/cm ²)	Pressão de Descarga (kgf/cm ²)
			MIN	MAX	MIN	MAX
ERP Catu	Gasene - Lagoa Parda	BA	500	10.000	50,0	51,0
ERP Santiago-Camaçari 14"	Santiago-Camaçari (SAN-CAM) 14"	BA	350	3.500	23,2	35,0
ERP Santiago-Camaçari 18"	Santiago-Camaçari (SAN-CAM) 18"	BA	650	6.500	23,2	35,0
ERP Candelas-Camaçari 12"	Candelas-Camaçari (CAN-CAM) 12"	BA	900	2.600	23,2	35,0
ERP Candelas-Camaçari 14"	Candelas-Camaçari (CAN-CAM) 14"	BA	900	3.400	23,2	35,0
ERP São Francisco do Conde - Módulo I	EDG São Francisco do Conde	BA	1.000	6.000	51,5	51,0
ERP São Francisco do Conde - Módulo II	EDG São Francisco do Conde	BA	1.000	6.000	48,0	38,0
ERP Recife	NORDESTÃO	PE	100	400	50,0	70,0
ERP Jaboatão	NORDESTÃO	PE	100	400	49,5	70,0
ERP Aracati	Ramal Aracati	CE	4	40	40,0	50,0

NOTAS:

1 Dados de processo @20 °C e 101,325 kPa. Informações de projeto.

2 Informações conforme ficha de cadastro das instalações na ANP.

3 Trecho entre a Estação de Guamaré e a Estação de Scrapers de Aracati: 12" / Trecho entre a Estação de Scrapers de Aracati e o Ponto de Entrega de Pecém: 10"

4 Trecho entre a Estação de Divina Pastora e o Ponto de Entrega FAFEN-SERGAS: 100 kgf/cm² / Trecho entre o Ponto de Entrega FAFEN-SERGAS e o Ponto de Entrega de Manguinhos: 40 kgf/cm²



CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS E OPERACIONAIS DAS INSTALAÇÕES DE TRANSPORTE

Data de atualização:

27/03/2023

Revisão:

E

SISTEMA: PILAR-IPOJUCA

Gasoduto	Origem x Destino	Fluxo	Diâmetro Nominal	Extensão (km)	Estado	Pressão de Projeto (kgf/cm ²)
PILAR-IPOJUCA (GASPIL)	Estação de Distribuição de Gás (EDG) de Pilar x Estação de Ipojuca	Bidirecional	24"	189,4	AL/PE	100

Pontos de Recebimento/ Entrada	Gasoduto/Estação	Estado/ Município	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão ² (kgf/cm ²)	
			MIN	MAX	MIN	MAX
-	-	-	-	-	-	-

Pontos de Entrega/Saída	Gasoduto/Estação	Estado	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão de Entrega ² (kgf/cm ²)	
			MIN	MAX	MIN	MAX
Suape	GASPIL / Estação de Ipojuca	PE	250	1.200	25,0	30,0

Sistemas de Compressão (SCOMP e ECOMP)	Gasoduto/Estação	Estado	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão de Sucção (kgf/cm ²)	Pressão de Descarga (kgf/cm ²)
			MIN	MAX	MIN	MAX
-	-	-	-	-	-	-

Estação Redutora de Pressão	Gasoduto/Estação	Estado	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão de Sucção (kgf/cm ²)	Pressão de Descarga (kgf/cm ²)
			MIN	MAX	MIN	MAX
-	-	-	-	-	-	-

NOTAS:

1 Dados de processo @20 °C e 101,325 kPa. Informações de projeto.

2 Informações conforme ficha de cadastro das instalações na ANP.



CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS E OPERACIONAIS DAS INSTALAÇÕES DE TRANSPORTE

Data de atualização:

27/03/2023

Revisão:

E

SISTEMA: URUCU-COARI-MANAUS

Gasoduto	Origem x Destino	Fluxo	Diâmetro Nominal	Extensão (km)	Estado	Pressão de Projeto (kgf/cm ²)
Urucu-Coari (GARSOL)	Pólo de Processamento de Arara (Urucu) x Terminal de Coari	Unidirecional	18"	279,96	AM	120
Coari-Manaus (GASCOM)	Terminal de Coari x Estação de Regulagem de Pressão (ERP) de Manaus	Unidirecional	20"	383,81	AM	120
Ramal Coari	Estação de Regulagem de Pressão (ERP) de Coari x Ponto de Entrega de Coari	Unidirecional	4"	25,80	AM	80
Ramal Codajás	Estação de Regulagem de Pressão (ERP) de Codajás x Ponto de Entrega de Codajás	Unidirecional	3"	19,1	AM	80
Ramal Anori	Estação de Regulagem de Pressão (ERP) de Anori x Ponto de Entrega de Anori	Unidirecional	3"	27,50	AM	80
Ramal Anamã	Estação de Regulagem de Pressão (ERP) de Anamã x Ponto de Entrega de Anamã	Unidirecional	3"	23,70	AM	80
Ramal Caapiranga	Estação de Regulagem de Pressão (ERP) de Caapiranga x Ponto de Entrega de Caapiranga	Unidirecional	3"	7,10	AM	80
Ramal Manacapuru	Estação de Regulagem de Pressão (ERP) de Manacapuru x Ponto de Entrega de Manacapuru	Unidirecional	3"	7,60	AM	80
Ramal Iranduba	Estação de Regulagem de Pressão (ERP) de Iranduba x Ponto de Entrega de Iranduba	Unidirecional	3"	7,60	AM	80
Ramal Aparecida	Estação de Regulagem de Pressão (ERP) de Iranduba x Ponto de Entrega Aparecida/UTE Aparecida	Unidirecional	14"	17,87	AM	80
Ramal Mauá	Estação de Regulagem de Pressão (ERP) de Manaus x Ponto de Entrega Mauá/UTE Mauá	Unidirecional	14"	3,85	AM	62

Pontos de Recebimento/ Entrada	Gasoduto/Estação	Estado/ Município	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão ¹ (kgf/cm ²)	
			MIN	MAX	MIN	MAX
Urucu (Pólo de Processamento de Arara)	GARSOL / Pólo de Processamento de Arara (Urucu)	AM/Coari	1.500	7.685	50,0	120,0

Pontos de Entrega/Saída	Gasoduto/Estação	Estado	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão de Entrega ¹ (kgf/cm ²)	
			MIN	MAX	MIN	MAX
Anamã	Ramal Anamã	AM	1,5	15	34,0	50,0
Anori	Ramal Anori	AM	1,5	15	34,0	50,0
Aparecida	Ramal Aparecida	AM	150	2.500	16,0	23,0
Caapiranga	Ramal Caapiranga	AM	1,5	15,0	34,0	50,0
Coari	Ramal Coari	AM	17,5	175	34,0	50,0
Codajás	Ramal Codajás	AM	6	60	34,0	50,0
Iranduba	Ramal Iranduba	AM	6	60	34,0	38,0
Manacapuru	Ramal Manacapuru	AM	17,5	175	34,0	50,0
Mauá	Ramal Mauá	AM	65	1.075	16,0	23,0
REMAN	GASCOM / Estação de Regulagem de Pressão (ERP) de Manaus	AM	25	400	40,0	50,0
UTE Aparecida	Ramal Aparecida	AM	100	1.200	45,4	60,0
UTE Mauá	Ramal Mauá	AM	135	2.125	36,0	50,0



CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS E OPERACIONAIS DAS INSTALAÇÕES DE TRANSPORTE

Data de atualização:

27/03/2023

Revisão:

E

SISTEMA: URUCU-COARI-MANAUS

Sistemas de Compressão (SCOMP e ECOMP)	Gasoduto/Estação	Estado	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão de Sucção (kgf/cm ²)	Pressão de Descarga (kgf/cm ²)
			MIN	MAX	MIN	MAX
ECOMP Iuaruna	GARSOL	AM	-	7.685	70,0	120,0
ECOMP Coari	GASCOM	AM	-	7.685	70,0	120,0

Estação Redutora de Pressão	Gasoduto/Estação	Estado	Vazão ¹ (mil m ³ /dia)		Pressão de Sucção (kgf/cm ²)	Pressão de Descarga (kgf/cm ²)
			MIN	MAX	MIN	MAX
ERP Coari	Ramal Coari	AM	4	40	40,0	50,0
ERP Codajás	Ramal Codajás	AM	18	175	45,0	80,0
ERP Anori	Ramal Anori	AM	6	60	45,0	80,0
ERP Anamá	Ramal Anamá	AM	2	15	45,0	80,0
ERP Caapiranga	Ramal Caapiranga	AM	2	15	45,0	80,0
ERP Manacapuru	Ramal Manacapuru	AM	2	15	45,0	80,0
ERP Iranduba	Ramal Iranduba	AM	18	175	45,0	80,0
ERP Manaus	Ramal Mauá	AM	400	4.000	50,0	80,0

NOTAS:

1 Dados de processo @20 °C e 101,325 kPa. Informações de projeto.

2 Informações conforme ficha de cadastro das instalações na ANP.