



Foto: EC-CAM

**CANTO DO AMARO**

Nº do Contrato:	48000.003792/97-24
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	362,8 km <sup>2</sup>
Situação:	Em produção
Descoberta:	18/11/1985
Declaração de Comercialidade:	06/08/1998
Início de Produção:	31/01/1986

Concessionário:	Participação (%):
<b>Petróleo Brasileiro S.A.</b>	<b>100</b>

**Sistema de Produção e Escoamento:** O óleo produzido no campo de Canto do Amaro escoava através de linhas de produção até as suas diversas Estações Coletoras e, posteriormente, é enviado para a Estação Central de Canto do Amaro (EC-CAM). Na EC-CAM o óleo é tratado e transferido até a Estação de Guamaré, através de oleoduto. O gás disponibilizado corresponde à produção de poços isolados, encaminhada por linhas individuais até o manifold da Estação Coletora e Compressora de Benfica – ECC-BEN. Na ECC-BEN é promovida a separação gás-líquido. Depois de separado, o gás é comprimido, sendo em seguida exportado por duto de 8" até o entroncamento com o gasoduto que escoava todo o gás exportado do ativo de Mossoró. O restante do gás é ventilado.

## Capacidade das Estações:

Unidade	Armazenamento de Petróleo + Água (bbl)	Tratamento de Efluentes (bbl/d)
EC-CAM	44.030	-
ETAP	9.435	452.880
CAM-A	8.504	-
CAM-B	5.347	-
CAM-C	5.347	-
CAM-D	5.347	-
CAM-E	5.347	-
CAM-F	17.298	-
CAM-G	10.693	-
CAM-H	5.347	-
CAM-I	-	-
CAM-J	755	-
CAM-L	5.347	-
CAM-M	10.693	-
CAM-N	110.075	-
AP-A	10.693	-
AP-B	10.693	-
AP-C	-	-
AP-D	10.693	-
AP-E	-	-
AP-G	-	-
CJ-A	-	-
CJ-B	-	-
CJ-C	50	-
EC-VP	377	-

CAM (Canto do Amaro); AP (Alto da Pedra); CJ (Cajazeiras)

## Dutos de Escoamento:

<b>Oleoduto</b>				
Origem	Destino	Comprimento (km)	Diâmetro (pol)	Capacidade (bbl/d)
CAM-B	CAM CENT	5,19	13 3/8	157.250
CAM-B	CAM CENT	5,05	16	157.250
CAM-G	CAM A	2,12	13 3/8	16.983
CAM-A	Entroncamento	0,05	13 3/8	14.467
CAM-D	Entroncamento	0,05	13 3/8	14.467
CAM-H	CAM D	2,61	13 3/8	16.983
CAM-A	Entroncamento	0,05	16	14.467
CAM-B	Entroncamento	0,05	16	16.354
CAM-D	Entroncamento	0,05	16	14.467
CAM-M	Entroncamento	6,70	16	34.595
CAM J	ENT OL 8"/16" CAM	0,20	6	6.290
CAM-L	CAM CENT	12,00	16	62.900
CAM-I	CAM-F	2,00	4	10.693
CAM-E	CAM CENT	0,69	6	18.870
CAM-C	Entroncamento	0,05	6	10.064
CAM-F	Entroncamento	0,30	6	62.900
CAM-E	CAM CENT	0,68	8	18.870
CAM-I	CAM N	1,16	8	10.693
CAM-F	Entroncamento	0,30	8	62.900
CAM-L	CAM-B	5,87	8	62.900
CAM CENT	ET-A	55,8	16	149.450
AP-A	CAM CENT	13,61	13 3/8	132.090
AP-E	CAM-N	2,30	10	13.209
CJ-A	AP-B	2,00	4	189
AP-D	ENT OL 20/13.3/8 CAM	0,98	10	16.354
AP-E	ENTR OL 16 CAM	2,15	6	13.209
CJ-B	Entroncamento	0,96	6	1.887
AP-B	ENT. AP-A/CAM CENT	1,15	8	23.902
AP-B	ENT OL 20/13.3/8 CAM	1,15	10	23.902
AP-G	Entroncamento	1,45	8	3.460
AP-A	CAM CENT	13,34	20	144.670
EMCJ	AP-A	8,20	8	12.580

Poços:	12/2014
<b>Perfurados:</b>	<b>1.814</b>
<b>Produtores:</b>	<b>1.095</b>
<b>Injetores:</b>	<b>459</b>

**Reservatórios:** Os principais reservatórios produtores são arenitos da Formação Açú, da Idade Cretácica (Albiano/Cenomaniano), Formação Alagamar (Aptiano/Albiano) e Pendência. O óleo encontrado nos reservatórios da Formação Açú, de Canto do Amaro, apresenta °API variando entre 28° e 44°, a depender da zona produtora. Já o óleo produzido nas Formações Alagamar e Pendência apresentam valores de °API variando entre 33° e 38°. Todo o gás *in place* encontra-se associado em solução. Os mecanismos primários de produção do Campo são influxo de água e expansão de fluidos, principalmente do óleo. Parte da água produzida tratada é medida e injetada no reservatório para recuperação secundária.

Produção Acumulada:	31/12/2014
<b>Petróleo (milhões de barris)</b>	<b>262,6</b>
<b>Gás natural (milhões de m<sup>3</sup>):</b>	<b>196,8</b>

