



40-502

ESTADO DO RIO DE JANEIRO

PODER JUDICIÁRIO

COMARCA \_\_\_\_\_

JUIZO DE DIREITO \_\_\_\_\_

19 \_\_\_\_\_

JUIZ.....:..... Dr.

Dr.

VALOR DA CAUSA R\$......

**0197748-47.2014.8.19.0001**

11/06/2014 - 17:50

1º Ofício Reg  
Sort.

Cartório da 2ª Vara Empresarial - Empresarial

Recuperação Judicial - Recuperação Judicial

Autor: CONTRERAS EMPREENHIMENTO E CONSTRUÇÕES LTDA.

R.Legal: GONZALO JORGE BRIOZZO FRUGONI

Adv: Yamba Souza Lanna (Rj093039)

Adv: Andre Alves de Almeida Chame (Rj093240)

Admis Jud: MARIO EDUARDO DEL PELOSO DE CASTRO

Adv: Mario Eduardo del Peloso de Castro (Rj038364)

Advogado: .....

Advogado: .....

### AUTUAÇÃO

Em..... de..... de mil novecentos e

....., autuo, em cartório, petição despachada com..... documen-

tos que se seguem.


Eu, ..... Escrivão, subscrevo.

Tombo: Livro..... fls. .... Reg. de sent.: Livro..... fls. ....

## CERTIDÃO

Certifico que, nesta data, procedi a abertura do volume nº 04 do processo nº 0197748-47.2014.8.19.0001 des, fls. 601.

Rio de Janeiro, 08 de outubro de 2014

  
Paulo Cesar de Souza Estrela  
Analista Judiciário  
Mat. 01/5871

DUTOS

## CONSTRUÇÃO E MONTAGEM DE DUTOS



Projeto: Fibra óptica GASBOL

Cliente: GASPETROL

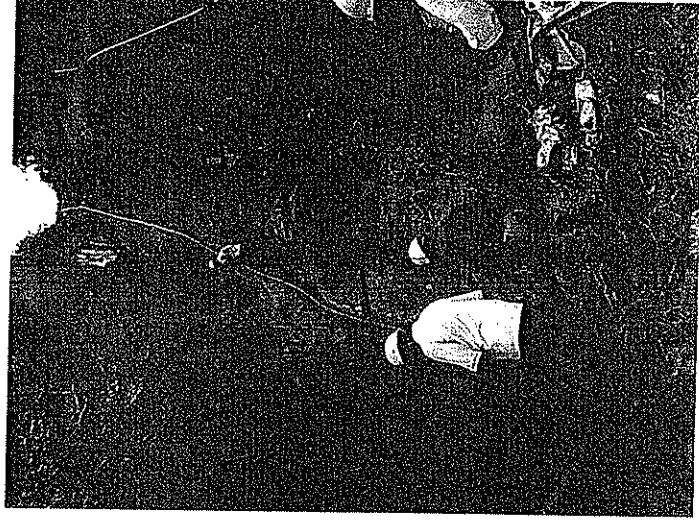
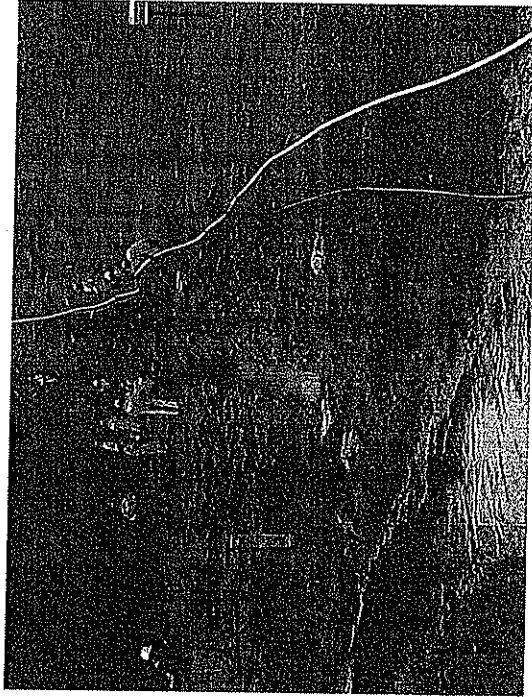
Localização: Santa Catarina – Rio Grande do Sul.

Descrição: Fornecimento e instalação de 432 Km de tubos PEAD, Instalação de cabos de fibra óptica e Construção de Estações de Telecomunicações, interligados para o Sistema de Transmissão de Dados.

Período de Execução: 2001

Funcionarios: Média: 330

Pico: 490



**DUTOS**

## CONSTRUÇÃO E MONTAGEM DE DUTOS



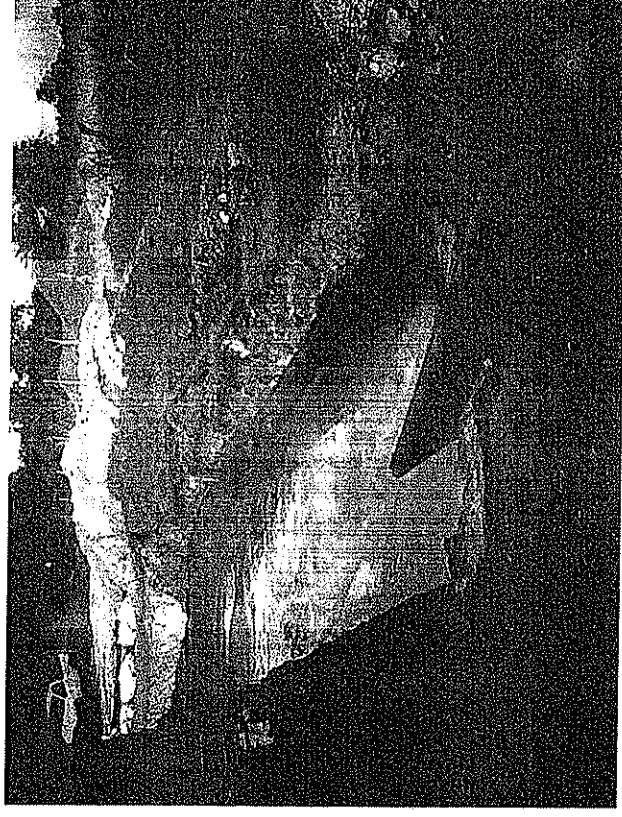
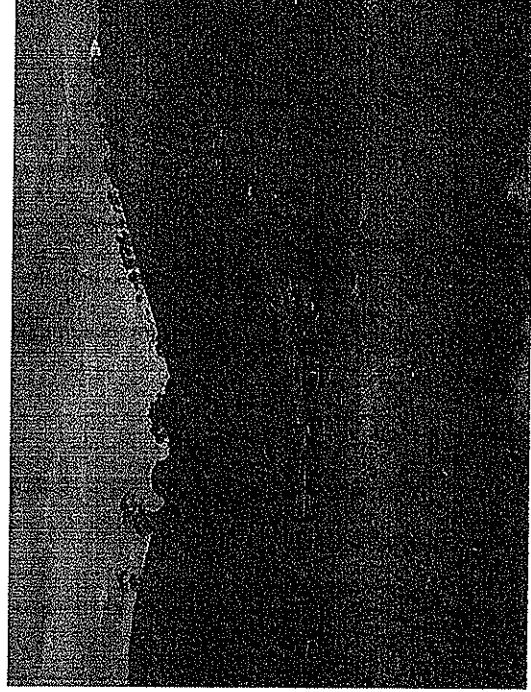
**Projeto:** Gasoduto UTE NORTE FLUMINENSE

**Cliente :** CEG Rio S.A

**Localização:** Rio de Janeiro

**Descrição:** Construção e Montagem de um gasoduto de 18" de diâmetro com extensão de 9,3 Km, de 01 Estação de medição, de 01 Estação de Interligação e do Lançador, para interligação do ramal de distribuição da CEG RIO e a City Gate da Petrobras para atender à UTE Norte Fluminense.

**Período de Execução:** 2002





DUTOS

## CONSTRUÇÃO E MONTAGEM DE DUTOS



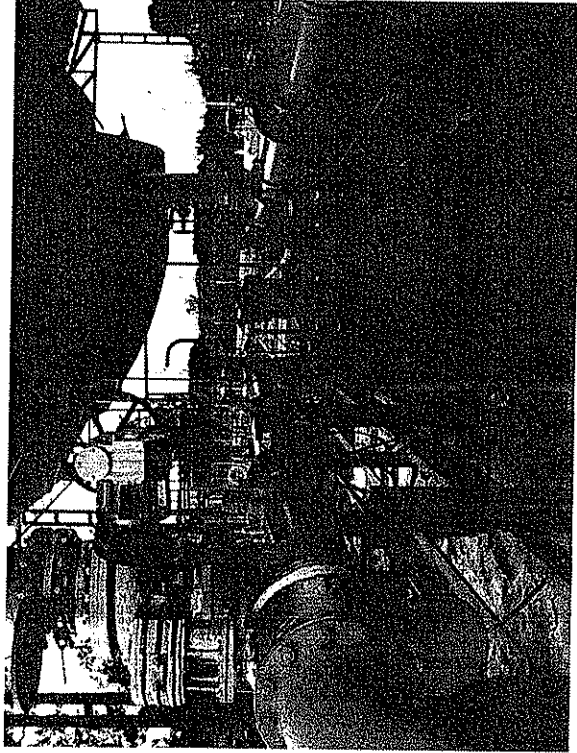
Projeto: Gasoduto NOVAS FONTES I

Cliente : Companhia Distribuidora de Gás do RJ - CEG

Localização: Rio de Janeiro

Descrição: Construção e Montagem do Gasoduto Projeto Novas Fontes I, 5,5 Km em duto de 24" de diâmetro, 15,5 Km em duto de 10" de diâmetro e a Estação de redução de pressão, Furo direcional de 375 mts. No Rio Guandu e Instalações de superfície.

Período de Execução: 2002



DUTOS

## CONSTRUÇÃO E MONTAGEM DE DUTOS



Projeto: Oleoduto OSCAN

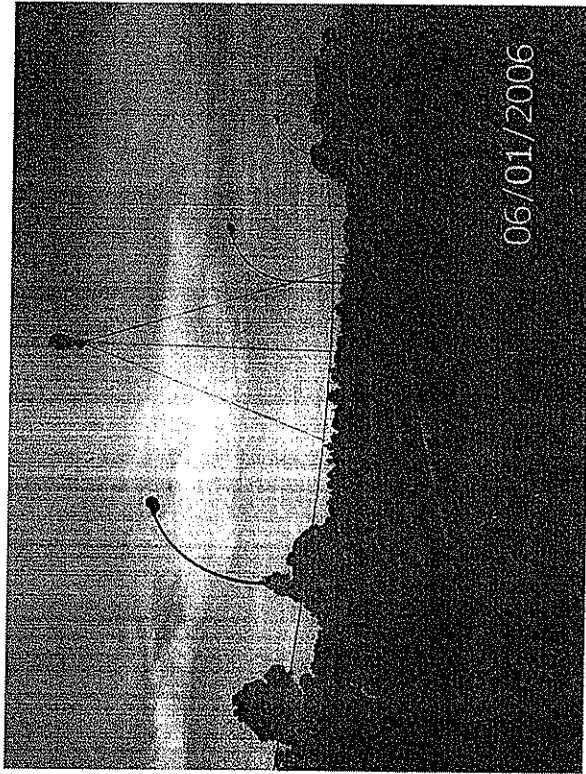
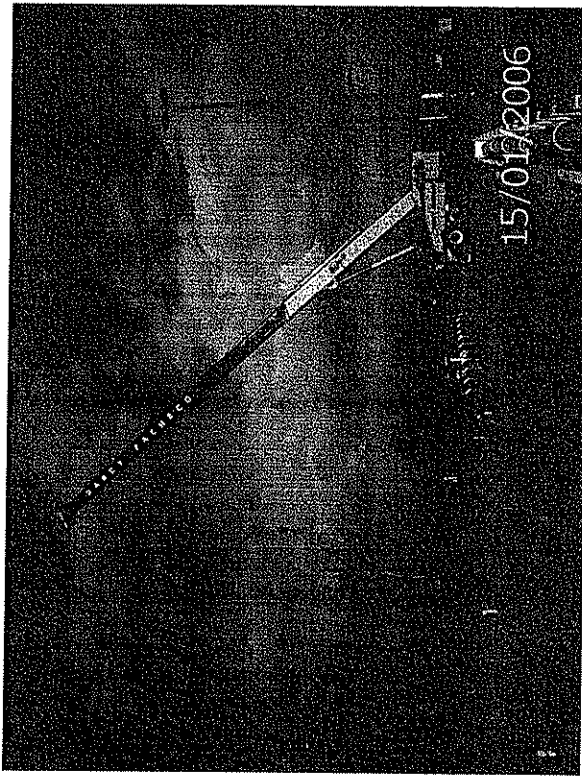
Cliente: Petróleo Brasileiro S.A - PETROBRAS

Localização: Rio Grande do Sul

Descrição: Execução dos serviços remanescentes da reabilitação do Oleoduto OSCAN Sul, 5,8 Km em 28" de diâmetro – trecho terrestre.

Período de Execução: 2004

Funcionários: Média: 175 Pico: 230



DUTOS

## CONSTRUÇÃO E MONTAGEM DE DUTOS



Projeto: Substituição da linha 07 TEBIG

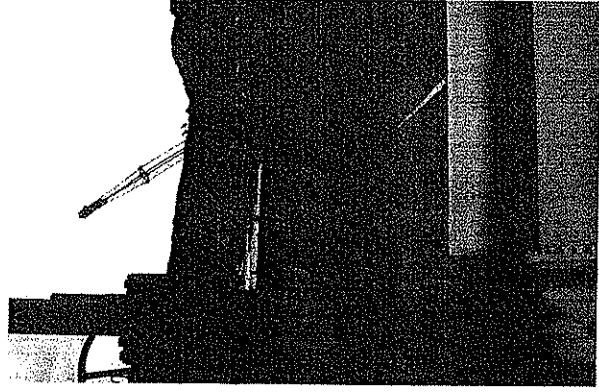
Cliente: Petróleo Brasileiro S.A - PETROBRAS

Localização: Rio de Janeiro

Descrição: Serviços de Substituição da linha 07 de petróleo, trecho interno da área de tancagem (com interligação das derivações de 36" de diâmetro, manifolds dos tanques e das derivações de 30" de diâmetro das Bombas de Sucção TAG B-1 B / C / E e F, e construção de uma bacia para recuperação de derivados de petróleo, na Área Principal (AP) do T.A. Angra dos Reis.

Período de Execução: 2004

Funcionarios: Média: 140 Pico: 184



**Projeto:** Serviço de Reabilitação de Dutos I – REAB I

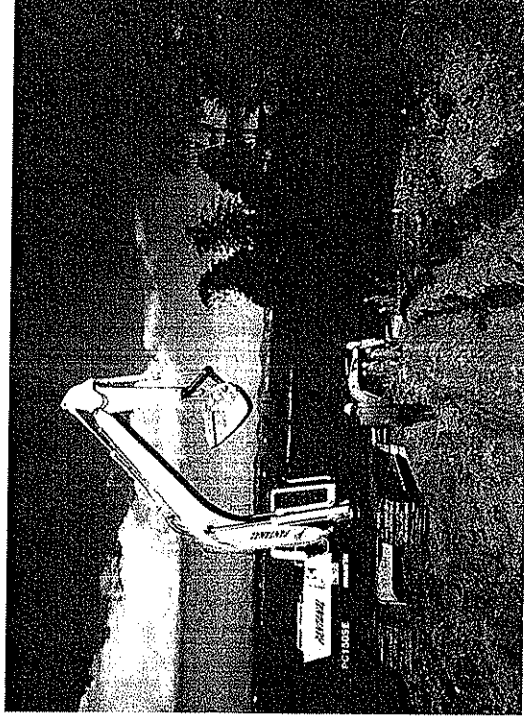
**Cliente:** TRANSPETRO

**Localização:** Rio de Janeiro , Minas Gerais e Espírito Santos – BRASIL

**Descrição:** Reparos e manutenção programada de Oledutos e gasodutos diâmetros de 42 " , incluindo as atividades de pesquisa e localização topográfica, escavação e proteção de valas, remoção de revestimento, localização e caracterização de defeitos no tubo, execução de reparos e substituição de peças, ensaios hidráulicos, teste hidrostático, revestimento de Reparo contra corrosão e recuperação dos vestígios.

**Período de Execução:** Janeiro 2004 - Setembro de 2006

**Funcionários:** Média: 165 Pico: 215



DUTOS

## CONSTRUÇÃO E MONTAGEM DE DUTOS



Projeto: Oleoduto OSBAT

Cliente: Petróleo Brasileiro S.A - PETROBRAS

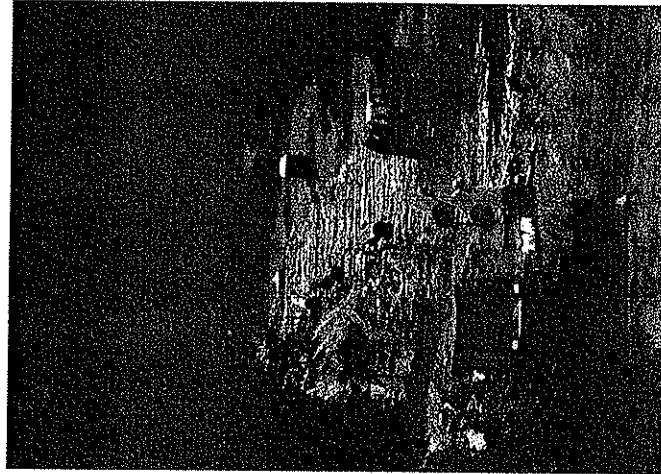
Localização: São Paulo

Descrição: Execução dos serviços de substituição de trecho de 3,3 Km e 24" de diâmetro do oleoduto OSBAT.

Período de Execução: 2005

Funcionários: Média: 110

Pico: 143



**DUTOS**

## CONSTRUÇÃO E MONTAGEM DE DUTOS



**Projeto:** Oleoduto OSPAR

**Cliente :** Petróleo Brasileiro S.A - PETROBRAS

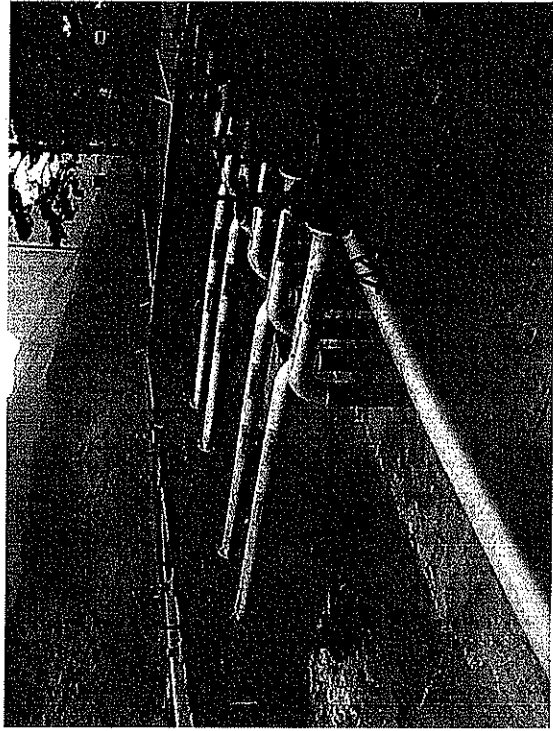
**Localização:** Santa Catarina - Paraná

**Descrição:** Serviços de Reabilitação do Oleoduto OSPAR de 30" de diâmetro que interliga o TA - Terminal Aquaviário de São Francisco do Sul no estado de Santa Catarina com a REPAR - Refinaria Presidente Getúlio Vargas em Araucária no estado de Paraná. Substituição de dutos em 11 pontos e instalação de 5 válvulas de retenção.

**Período de Execução:** 2005

**Funcionários:** Média: 94

Pico: 123





DUTOS

## CONSTRUÇÃO E MONTAGEM DE DUTOS



Projeto: Mineroduto SAMARCO

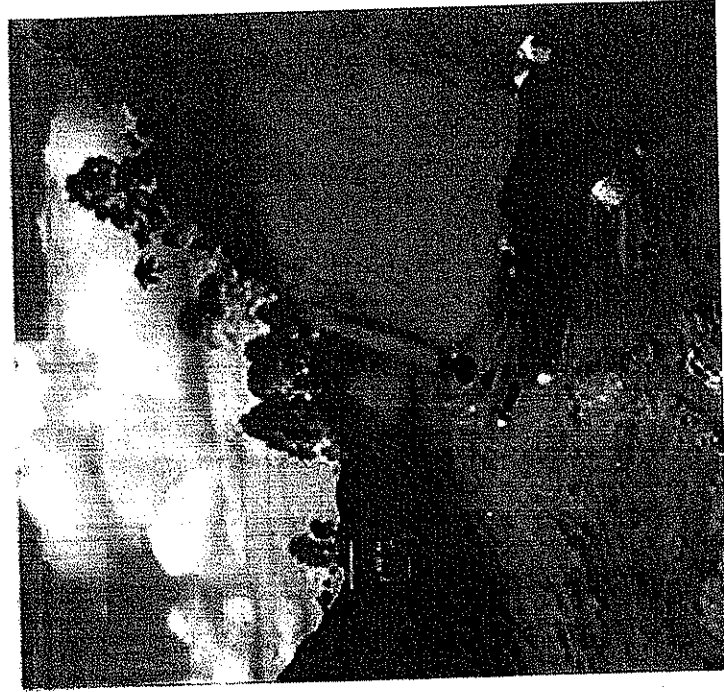
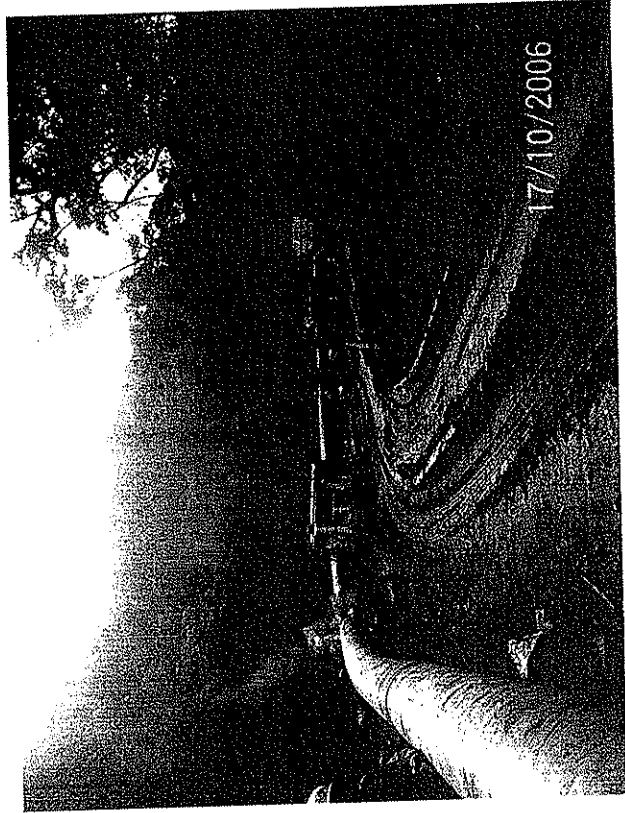
Cliente: Companhia Vale do Rio Doce

Localização: Minas Gerais

Descrição: Construção e montagem de um Mineroduto de 22" com 12 Km de extensão para a Empresa Samarco.

Período de Execução: 2006

Funcionários: Média: 192 Pico: 249



**DUTOS**

## CONSTRUÇÃO E MONTAGEM DE DUTOS



**Projeto:** Serviço de Reabilitação de Dutos II – REAB II

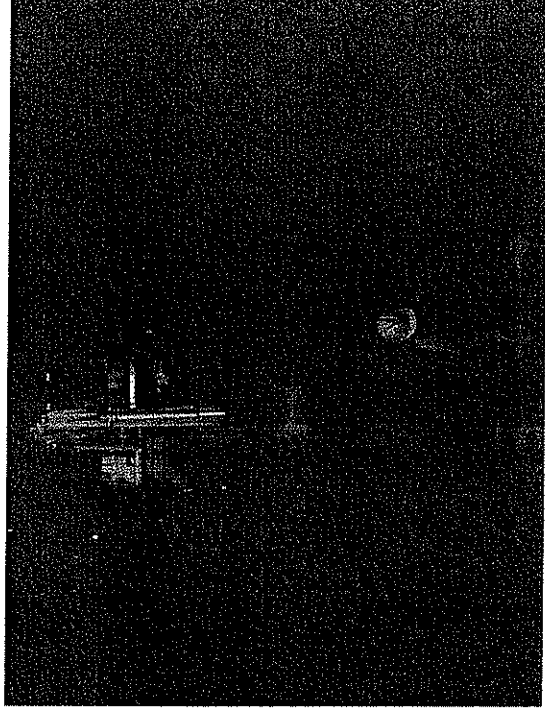
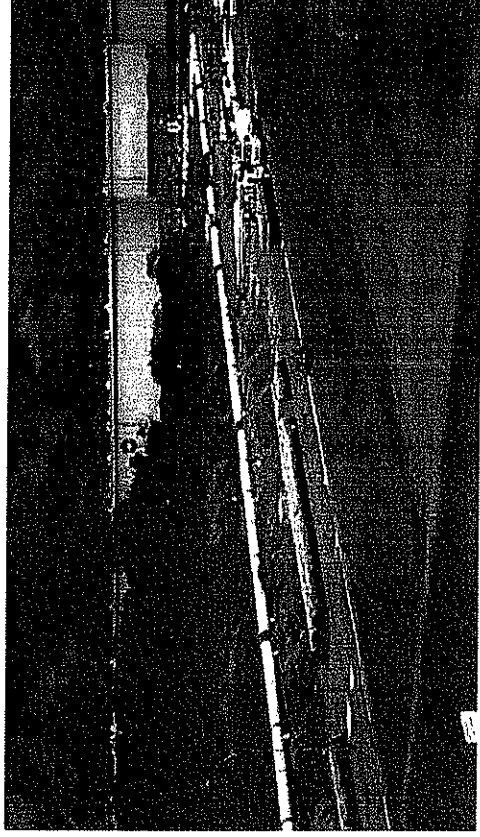
**Cliente:** TRANSPETRO

**Localização:** Rio de Janeiro , Minas Gerais e Espírito Santos – BRASIL

**Descrição:** Reparos e manutenção programada de Oledutos e Gasodutos de diâmetros com até 42 " , incluindo as atividades de pesquisa e localização topográfica, escavação e proteção de valas, remoção de revestimento, localização e caracterização de defeitos no tubo, execução de reparos e substituição de peças, ensaios hidráulicos, revestimento de reparo corrosão e à recuperação dos vestígios.

**Período de Execução:** Setembro 2006 - Setembro de 2007

**Funcionarios:** Média : 95      Pico: 137





DUTOS

## CONSTRUÇÃO E MONTAGEM DE DUTOS



**Projeto:** Gasoduto GASJAP

**Cliente:** TRANSPORTADORA ASSOCIADA DE GAS S.A. - PETROBRAS

**Localização:** Rio de Janeiro , BRASIL

**Descrição:** Construção e montagem do gasoduto Japeri – REDUC de 28 "de diâmetro e com 45,3 km de extensão. Também dutos de 20" de diâmetro e 2,35 km de extensão no ramo do Terminal de Campos Elíseos . Obra realizada com importante redução de prazos de construção em geografia complexa e área suburbana de características especiais.

**Período de Execução:** Maio de 2008 – Junho de 2009

**Funcionários:** Média : 1104 Pico: 1435



**DUTOS**

## CONSTRUÇÃO E MONTAGEM DE DUTOS



**Projeto:** Gasoduto GASDUC III – Pacote 2

**Cliente:** TRANSPORTADORA ASSOCIADA DE GAS S.A. - PETROBRAS

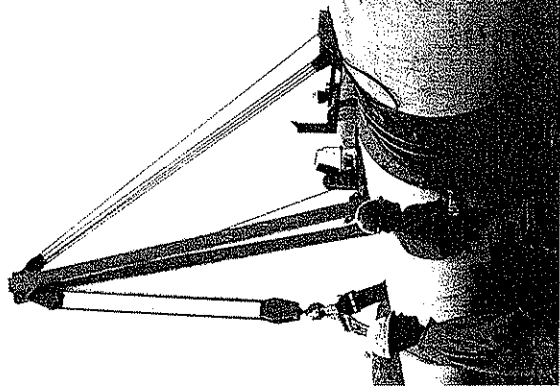
**Localização:** Rio de Janeiro , BRASIL

**Descrição** Construção de 74 km de gasoduto de 38 “ .

**Destaques:** 3 travessias de rios por perfuração direcional horizontal, montagem de dutos dentro de um túnel com 3,8 km de extensão, gasodutos construído em áreas de mangue e relevo complexo e adverso, Instalações áreas, 23 cruzamentos dentre acessos, estradas, ferrovias e faixas de dutos. Com 75 Travessias dentre rios, canais e valas. 2 cruzamentos por HDD, instalados 13.000 diques, 32 km de brechós e com a utilização de 33 km de tubos concretados.

**Período de Execução:** Agosto de 2008 – Janeiro 2010

**Funcionarios:** Média : 4100 Pico: 5300



DUTOS

## CONSTRUÇÃO E MONTAGEM DE DUTOS



**Projeto:** Gasoduto GASAN II

**Cliente:** Transportadora Associada de Gás - TAG

**Localização:** São Paulo

**Descrição:** Construção e Montagem do Gasoduto GASAN II de 22" de diâmetro e com 45 Km de extensão.

**Destques:** 14.620 metros de concretagem de tubos, 4.490 metros de cruzamentos e travessias de 36 córregos, 2 grandes rios, 53 cruzamentos pelo método destrutivo - cavaloite, 5 cruzamentos por método não-destrutivo e 1 cruzamento por furo direcional - HDD -, Instalação de 13 Válvulas de 8" e 22" de diâmetro, 940.000 m3 de corte e transporte de solo e a Construção de uma ponte no Rio Claro.

**Período de Execução:** 2010

**Funcionarios:** Média : 1350 Pico: 1750



DUTOS

## CONSTRUÇÃO E MONTAGEM DE DUTOS



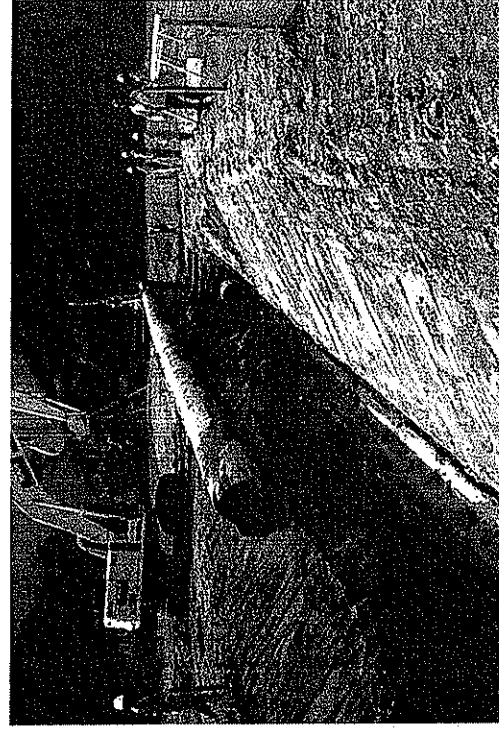
**Projeto:** Substituição da linha 02 TEBIG

**Cliente:** Petróleo Brasileiro S.A - PETROBRAS

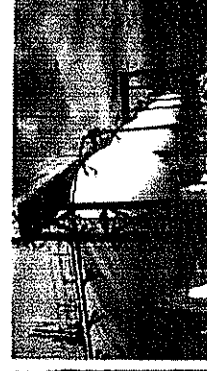
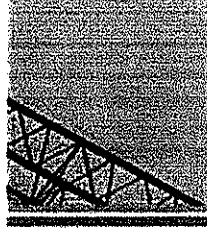
**Localização:** Rio de Janeiro

**Descrição:** Serviços de substituição da linha 02 de petróleo, trecho interno da área de tancagem (com interligação das derivações de 36" de diâmetro, manifolds dos tanques e das derivações de 30" de diâmetro das sucções das bombas B-1 B/C/E/F) e construção de bacia de recuperação de derivados de petróleo, na Área Principal (AP) do T.A. Angra dos Reis.

**Período de Execução:** 2012 – Em execução.



## Obras Industriais



Executamos nossos Empreendimentos, com um planejamento aplicado as características dos Projetos, mobilizando recursos de mão-de-obra de grande expertise, equipamentos modernos, materiais e insumos adequados gerando uma alta capacidade de construção especializada.

Em todos os trabalhos desenvolvemos uma estratégia de integração bem sucedida junto aos Fornecedores, Empreiteiros e Empresas Associadas.

Dos Empreendimentos realizados pela CONTRERAS, destacamos os que seguem:

- Baterias e estações de tratamento de gás, petróleo e água;
- Planta de armazenamento de petróleo;
- Construção de Tanques API 650 e API 630;
- Estações de Bombeamento;
- Terminais marítimos para embarque e desembarque de petróleo;
- Conjuntos eletromecânicos em geral.

## OBRAS INDUSTRIAIS



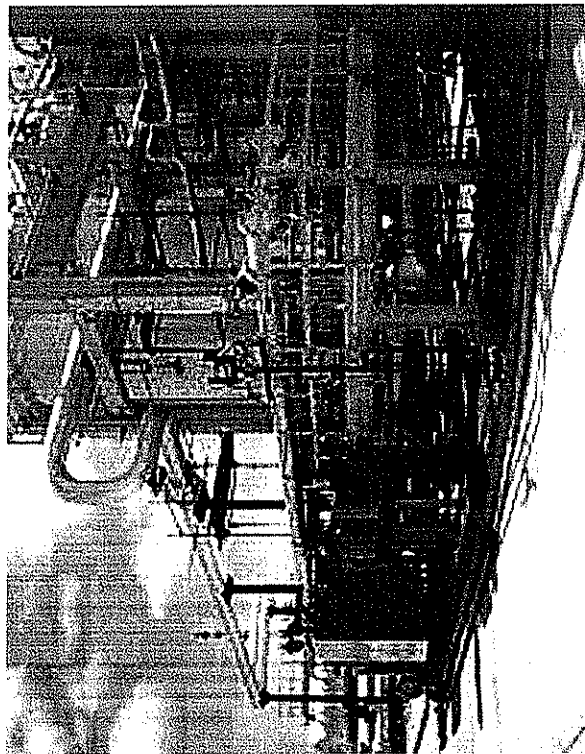
**Projeto:** Estação de Medição de Gás Natural - Guamaré - RN

**Cliente:** El Paso Energy

**Localização:** Guamaré – RN , BRASIL

**Descrição :** Construção, montagem e condicionamento da Estação de Medição de Gás Natural e seus condensadores em Guamaré no Rio Grande do Norte.

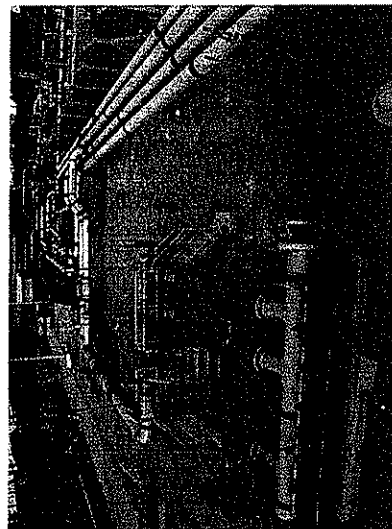
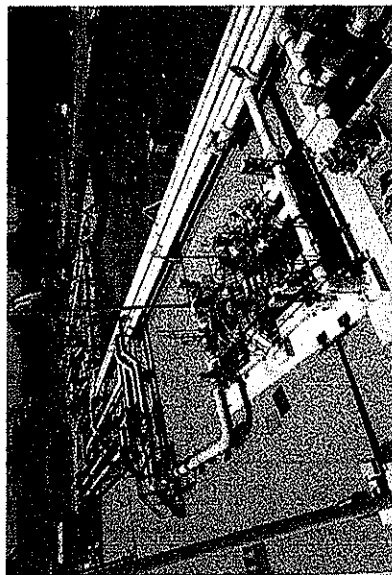
**Período de Execução:** Fevereiro de 1999 - Julho de 2000



# OBRAS INDUSTRIAIS



**Projeto:** Anel Residual de Gás da Reduc - Duque de Caxias - RJ  
**Cliente:** TRANSPORTADORA DO NORDESTE SUDESTE (PETROBRAS)  
**Localização:** Ríó de Janeiro, BRASIL  
**Descrição:** Construção e montagem do anel de gás residual de refinaria de Duque de Caxias, um oleoduto que liga duas entradas, a estação de compressão e duas estações de medição correspondente ao Termo Rio I e II  
**Período de Execução:** Janeiro 2007 - Março 2008  
**Funcionarios:** Média : 220 Pico: 300





# OBRAS INDUSTRIAIS



**Projeto:** Construções e Montagem da Implantação do Sistema de Injeção de CO<sub>2</sub> e H<sub>2</sub>O - Blocos 1 e 2 – Campo de MIRANGA I

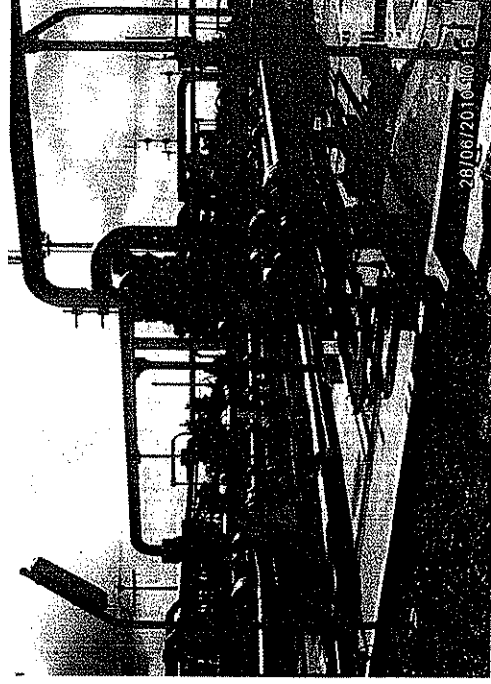
**Cliente:** Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

**Localização:** Campo de Miranga - Pojuca – BA , BRASIL

**Descrição** Construção, Montagem e Operação Assistida para Implantação do Sistema de Injeção de CO<sub>2</sub> alternada com H<sub>2</sub>O no Campo de Miranga , Pojuca - BA. Plano Piloto de Grande importância para Futuro do Pré-Sal

**Período de Execução:** Abril 2008 – Dezembro 2010

**Funcionarios:** Média : 340 Pico: 440





# OBRAS INDUSTRIAIS



**Projeto:** Implementação das Modificações nas Unidades U-2700 e U-2900 - Carteira de Coque e HDT de Diesel - UN-REPAR - Araucária - PR

**Cliente:** Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

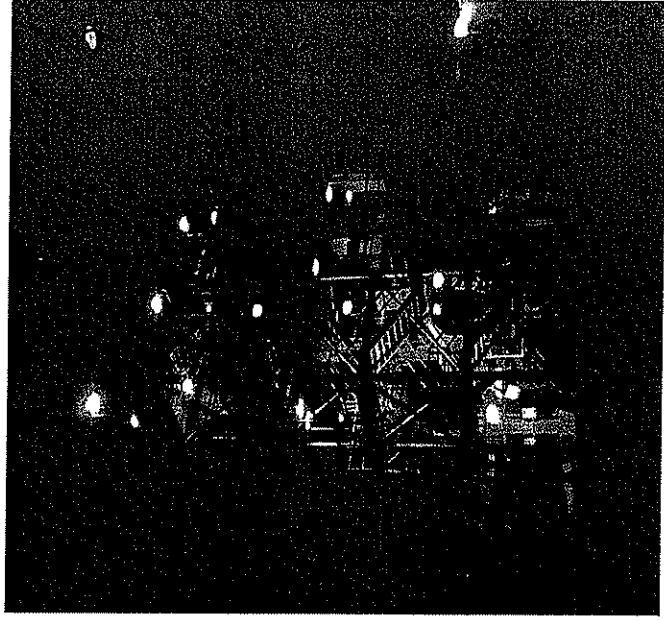
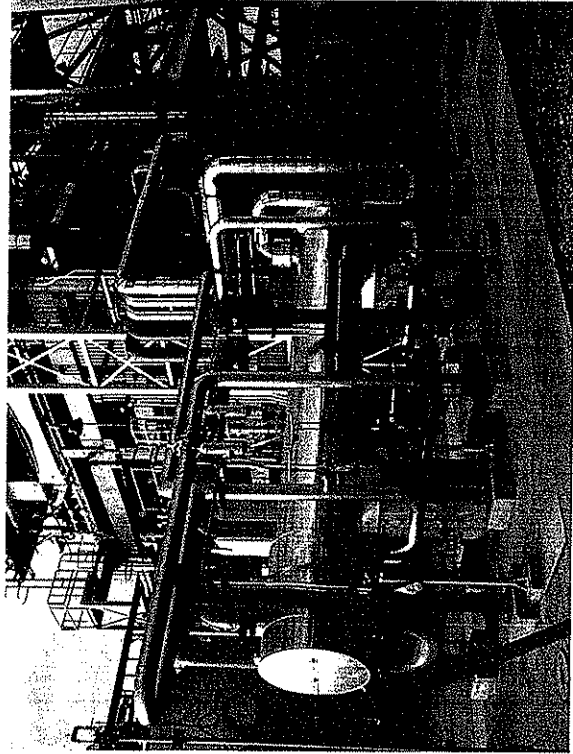
**Localização:** Araucária - Paraná, BRASIL

**Descrição** Construção, montagem eletromecânica e partida para implementação das unificações nas Unidades U-2700 e U-2900 pertencentes à Carteira de Coque e HDT Diesel da REPAR - Refinaria Presidente Getúlio Vargas, em Araucária no Paraná.

**Período de Execução:** Abril 2008 - Novembro 2011

**Funcionários:** Meia: 140

Pico: 180



# OBRAS INDUSTRIAIS



**Projeto:** Unidades de Tratamento Cástico de GLP, Aguas Acidas e Subestações.

**Localização:** Complexo Petroquímico Rio de Janeiro (COMPERJ) Itaboraí - Rio de Janeiro

**Cliente:** Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras

**Descrição :** Fornecimento de Materiais e Equipamentos (Bens), Engenharia - Verificação de Consistência do Projeto Básico e Elaboração do Projeto Executivo, Construção Civil, Construção e Montagem de 5 Tanques, Montagem Electromecânica, Telecom, Interligações e Comissionamento (incluindo: Preservação, Condicionamiento, Teste Hidrostático, Pré-Operação, Start-up e Operação Assistida).

**Unidades:** Tratamento Cástico de GLP : Unidades U-4110 / U-4130

Tratamento de Aguas Acidas: Unidades U-4510 / U-4530 / U-4550 / U-4570

Subestações : Unidades SE-4100 (3,20 MVA - 4,00 MVA) / SE-4500 (7,70 MVA

- 10,30 MVA).

6/20

**Dados Técnicos do Serviços:**

- Estrutura metálica: 395.310,00 kg
- Concreto: 13.500,00 m<sup>3</sup>
- Pilotes: 2.540,00 metros
- Equipamentos de Processo: 2.435.689,00 kg
- Tubulação: 1.009.931,00 kg
- Eletricidade: 181.844,00 metros lineares de cabos
- Instrumentação: 2.349,00 instrumentos

**Principais Equipamentos de Processo:**

- 9,00 Air Coolers 5700 x 12000 mm
- 3,00 Filtros (Capacidade 15 m<sup>3</sup>)
- 54,00 Bombas Operating Conditions: Liquid Flow Normal 5 a 47.0 m<sup>3</sup>/h rated 6.0 to 47.0 m<sup>3</sup>/h NPSHa > 10.0 m
- 5,00 Tanques 11.000 e 15.000 m<sup>3</sup> 35 mts diam x 15 mts altura
- 8,00 Torres diâmetros 1,60 a 2,70 metros altura: 19,50 a 41,10 metros
- 28,00 Trocadores de Calor
- 25,00 Recipientes estáticos diâmetros 0,76 a 4,00 metros altura: 1,88 a 12,00 metros

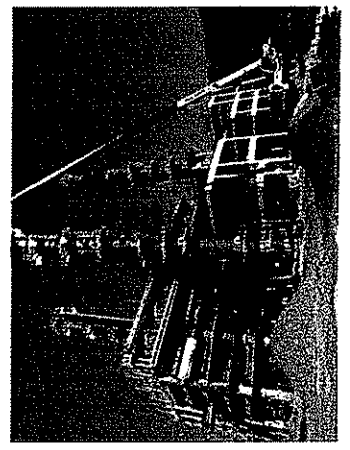
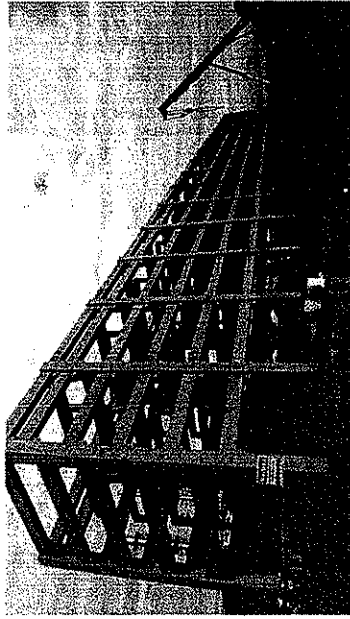
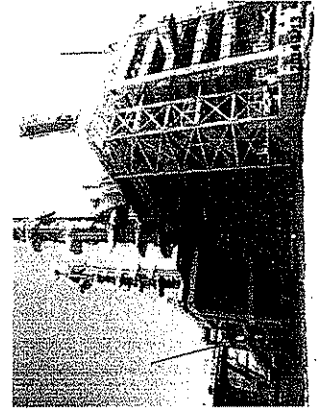
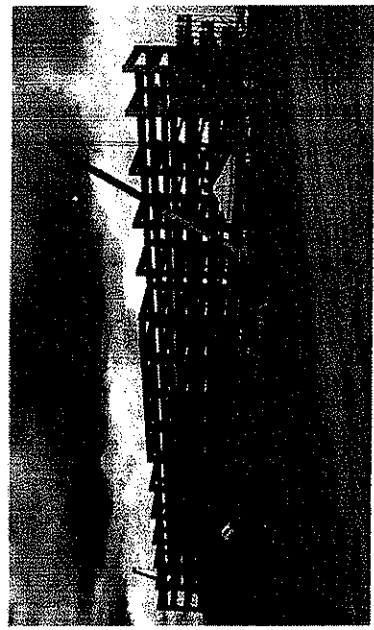
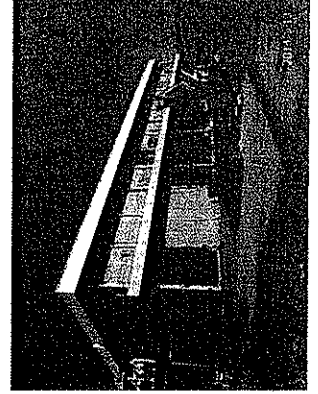
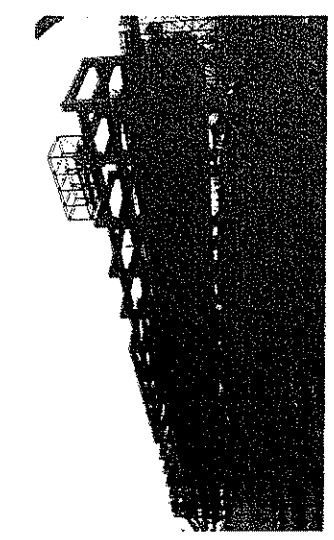
**Período de Execução:** Fevereiro 2011 - Em execução**Funcionários:** Média: 970 Pico: 1261

622



COHREBAS

# OBRAS INDUSTRIAIS



# ANEXO II

624

# Certificado de Registro e Classificação Cadastral



Emitente: MATERIAIS  
 CPF/ CNPJ: 02463777000118  
 Fornecedor: CONTRERAS EMPREENDIMENTOS E CONSTRUÇÕES  
 Número: 7000032610-0

Data de Emissão: 16 de setembro de 2014.  
 Validade do Cadastro: 3 de agosto de 2015.

Este documento substitui e cancela os anteriores.

## Informações do documento

Restrições ao fornecedor (não impeditivas para participação em licitações):

Adiantamento sujeito à decisão do órgão licitante face à situação econômico-financeira

Este fornecedor está habilitado a fornecer os seguintes serviços/materiais.

Atenção! Quando do processo de contratação/compra, a habilitação de cada material deverá ser confirmada no sistema de informação da PETROBRAS, em decorrência de possíveis alterações na qualificação técnica que possam ocorrer durante a vigência do presente documento.

Família de Serviços	Prestador de Serviço
05.05.01 - Manutenção de oleodutos e gasodutos em linhas terrestres (99000585)	
04.22 - Montagem de estrutura metálicas (torres, equipamentos) (99000365)	
04.17 - Construção e montagem em sistema de resfriamento de água (99000329)	
04.16 - Construção e montagem manifolds e templates (99000328)	
04.10.06 - Montagem de sistemas termo - elétricos (99000364)	
04.10.05 - Montagem de unidades moduladas (UPGN, URGN, etc.) (99000352)	
10.04.01 - EPC - Gerenciamento de serviço de engenharia - unidades de processo e energia (99000702)	
04.10.02 - Montagem de terminais marítimos e terrestres (99000309)	
04.10.01 - Montagem de unidades industriais em plantas de processo e termoeletricas (99000308)	
04.08.03.02 - Revestimento oleoduto gasoduto anti-corrosivo (99000299)	
04.08.03.01 - Revestimento oleoduto e Gasoduto em concreto (99000298)	
04.08.01.01 - Proteção catódica terrestre (99000295)	
04.07 - Montagem e condicionamento - fornos e caldeiras (99000294)	
04.06.02 - Condicionamento instrumento e sistemas. (99000293)	
04.06.01 - Montagem de sistema de instrumentação. (99000292)	
04.05 - Pré-fabricação e/ou montagem de tubulação (99000291)	
04.04.04 - Furo direcional para instalação de dutos (99003350)	
04.04.03.1 - EPC - Gerenciamento de serviço de engenharia - dutos terrestres (99000700)	
04.04.01 - Construção oleodutos gasodutos - Linhas terrestres (99000289)	
04.03.03.02.02 - Instalações elétricas terrestres com tensão acima de 480V (99000287)	
04.02 - Montagem de tanque de armazenamento para petróleo e derivados (99000282)	
04.01.01 - Montagem de vasos e torres (99000280)	
1 - Estações de tratamento de águas, esgotos sanitários e despejos industriais (99000267)	
03.10.02 - Captação adução, distribuição água e esgoto sanitário. (99000266)	
03.09.01 - Derrocagem terrestre. (99000263)	
03.04.03 - Construção de cercamento (99003997)	
03.04.02 - Construção de Pequenas Obras (99000252)	
03.03.04 - Construção de estruturas metálicas. (99000250)	
03.03.01.03 - Fundações profundas - estacas especiais (raiz, pressoancorada, mega, etc) (99000235)	
03.03.01.02 - Fundações profundas - estacas metálicas e pré-moldadas (99000234)	
03.03.01.01 - Fundações profundas estacas moldadas in loco e tubulões. (99000233)	
03.02 - Canais e obras de drenagem. (99000243)	
03.01.02 - Construção de pistas, vias de acesso, arruamento e pavimentação. (99000242)	
03.01.01 - Movimentação de terras - barragens e diques. (99000241)	

625

# ANEXO III - A



CONTRERAS EMPREENDIMENTOS E CONSTRUÇÕES LTDA

26

Laudo de avaliação de ativos – Imobilizado

<b>ATIVOS – VALOR RESIDUAL (em R\$ )</b>	<b>2.716.000</b>
Equipamento de informática	81.000
Maquinas e Equipamentos	1.918.000
Instalações e Benfeitorias	383.000
Sistemas de informática	22.000
Moveis e Utensílios	310.000

  
CONTRERAS ENGENHARIA  
ANTONIO PAULO CARDOSO NOGUEIRA  
Gerente de Contabilidade

Antonio Paulo Cardoso Nogueira  
Contador  
CRC-RJ 70904-6 CPF 834.547 507-68



624

## Anexo III - A

## DESCRIÇÃO DOS ATIVOS – EQUIPAMENTOS DE INFORMÁTICA

ITEM	DESCRIÇÃO
1	IMPRESORA EPSON 600
2	PL.PROC.MEM. GABINETE
3	IMPRESORA HP 692 C
4	MICRO COM. P-200 MMX COMPL.
5	IMPRESORA HP 692 C
6	2 MICRO COMP.+IMPR H.P. 692
7	MICRO COMPLETO P-200
8	MICRO COM. P-200 HD COMPL.
9	IMPRESSORA EPSON MAT.
10	CPU COMPL. PENTIUN 350
11	COMP. PENTIUN III COMPL.
12	IMPRESORA EPSON 740
13	NOTEBOOK E6557
14	NOTEBOOK E6557
15	IMPRESORA LASER HP 200D
16	GRAVADOR DE CD
17	NOTEBOOK REP
18	NOTEBOOK REP
19	NOTEBOOK REP
20	MÁQUINA FOTO DIGITAL
21	CPU COMPLETO AMX
22	CPU COMPLTO AMX - GRAV. CD
23	02 MÁQUINA FOTO DIGITAL
24	GRAVADOR DE CD
25	CPU COMPLETO AMX
26	PROCESADOR PENTIUN 4-COMP
27	PROCESADOR PENTIUN 4-COMP
28	MAT. P. INST. P. 29
29	INST E INFR E CABLEMEANTOS
30	MAT. E INST. TELEF E INST RED
31	INST CON FORN DE MATERIAL
32	PROCESADOR PENTIUN 4-COMP
33	INST. Y CONF DE SERVIDOR RED
34	INSTACAO PORTEIRO ER
35	PROCESSADOR PENTIUM 4-COMP
36	NOTEBOOK REP
37	CARREGADOR BATERIA NOTEBOOK

38	PROCESSADOR ATHON 64 FX
39	CPU COMPLETO INTEL D865GBFL
40	IMPRESSORA HP
41	NOTEBOOK A20S207
42	CPU COMPLETO INTEL D845GVSR
43	CPU COMPLETO AMD ATHLON
44	CPU COMPLETO AMD ATHLON
45	IMPRESSORA A3
46	NOTEBOOK A45S250
47	NOTEBOOK A45S250
48	PLACA DE CAPTURA DE VIDEO
49	NOTEBOOK A45S250
50	(11) MICRO COMPLETO INTEL OBRA OSPAR
51	(09) MICRO COMPLETO INTEL CELERON
52	IMPRESSORA HP 9300
53	(02) IMPRES. HP1315 (02) HP 1350 (01) HP 3550
54	(03) NOBREAK APC (03) IMPR. HP 3550
55	PROCESSADOR MULTIMIDIA VPL-DS 100
56	CARTÃO PCMCIA
57	IMPRESSORA HP
58	(04) CPU COMPLETO INTEL CELERON
59	CPU COMPLETO 2.2GHZ
60	HD 120GB, MEMORIA, UND. FITA EXTERNA
61	CPU COMPLETO 2.2GHZ
62	CPU COMPLETO / ACI 10483
63	CPU COMPLETO AMD2.2GHZ
64	CPU COMPLETA AMD 22
65	TOSHIBA CELERON 1.2 GHZ
66	1 PARCELA NOT BOOK
67	CPU COMPL. AMD 22
68	CPU COMPL. AMD22
69	CPU COMPL. AMD 22
70	CPU COMPL. AMD 22
71	CPU COMPL. AMD SEMPRON 2200
72	CPU COMPL. AMD 22
73	CPU COMPL. PENTIUN 4+B51
74	CPU COMPL AMD SEMPRON
75	CPU COMPL AMD SEMPRON
76	CPU COMPL. AMD SEMPRON 2200
77	CPU COMPL. AMD SEMPRON 2200
78	CPU COMPL. AMD SEMPRON 2200

79	CPU COMPL. PENTIUM P4 3.2
80	LAPTOP SATELLITE 1805-5204
81	IMPRESSORA MULTIFUNCIONAL
82	IMPRESSORA MULTIFUNCIONAL
83	IMPRESSORA MULTIFUNCIONAL
84	IMPRESSORA HP MULTIFUNCIONAL
85	IMPRESSORA MULTIFUNCIONAL
86	IMPRESSORA HP DESKJET 2410
87	IMPRESSORA DESKJET 3745
88	IMPRESSORA HP 3745
89	IMPRESSORA DESKJET 5650
90	NO BREAK
91	ROTEADOR WIRELESS POINT
92	SCANER SCANJET 2400
93	SWITCH 24P 19"10/1000
94	IMPRESSORA MULTIFUNCIONAL
95	NO BREAK APC600
96	CPU COMPL. AMD 22
97	CPU COMPL WIRELLES/IMPRES HP3530
98	IMPRESSORA HP
99	SWITCH 24P 19"10/1000
100	IMPRESSORA HP DESKJET 3820
101	CPU COMPL. AMD 22
102	CPU COMPL. AMD 22
103	MONITOR 793V
104	HD P/NOTEBOOK
105	IMPRESSORA DESKJET
106	MONITOR 17" 793V
107	02 NO BREAK BE600-BR
108	NO BREAK BE600-BR
109	CPU AMD SEPROM 2800
110	NOTEBOOCK TOSHIBA SATELLITE A75
111	NOTEBOOCK TOSHIBA 2-SM9
112	RATEADOR E CABO DE REDE
113	DIGITALIZADOR DE IMAGENS HP
114	RELOGIO PONTO COM CARTUCHO
115	MICRO PABX COM 8 RAMAIS
116	02 NOTEBOOK ACER ASPIRE 3003
117	IMPRESSORA DESKJET 9800C
118	NOTEBOOK ACER ASPIRE 3003
119	IMPRESSORA FUNDO FIXO REABILITAÇÃO

120	NOTEBOOCK TOSHIBA
121	IMPRESSORA HP OFFICE JET 1610
122	IMPRESSORA E PEN-DRIVE
123	TECLADO E PEN-DRIVE
124	IMPRESSORA HP 920
125	SERVIDOR INTEL P4 777
126	NOTEBOOK MOD. A105S1712
127	MONITOR 17" LCD
128	3 NOBREAK APC 600VA
129	MONITOR 17" - 794
130	2 SWITCH COM 24E02 PORTAS
131	IMPRESSORA HP 2360
132	NOBREAK APC 600VA
133	MICRO COMPLETO INTEL PENTIUM
134	IMPRESSORA MULTIFUNCIONAL
135	NOTBOOK HP PAVILION
136	MICRO COMPUTADOR COMPLETO
137	IMPRESSORA MULTIF. OFFICE JET
138	06 MICRO COMPUTADORES COMPLETO
139	NOTBOOK 256 CELERON
140	MICRO COMPUTADOR COMPLETO
141	IMPESSORA HP
142	NOTEBOOK ASPIRE 3690
143	IMPRESSORA HP DESK
144	MONITOR SANSUNG
145	MICRO COMPUTADOR COMPLETO
146	SCANER HP 2400-USB
147	MATERIAL DE INFORMATICA
148	NO BREAK
149	IMPRESSORA HP
150	SERVIDOR TYAN THUNDER S2882
151	PROTOCOLADOR
152	NOTEBOOK HP DV 2213
153	NOTEBOOK HP DV 6253
154	NOTEBOOK TOSHIBA V205-S5057
155	NOTEBOOK SATELLITE
156	SCANER SCANJET 5590
157	IMPRESSORA HP LASER
158	IMPRESSORA HP LASER CP 20250N
159	NOTE BOOKS (5)
160	NO BREAK, MÓDULO BATERIA E TOMADA APC

161	NOTE BOOK
162	NOTE BOOK
163	NOTE BOOK
164	NOTE BOOK (8)
165	IMPRESSORA
166	NOTE BOOK
167	NOTE BOOK
168	PLACA MÃE
169	COMP. INTEL CORE DUO C/MONIT. 20"(4) E PEN DRIVE 8GB (2)
170	NOTE BOOK C/MINI MOUSE
171	GPS GARMIN E ETREX VISTA
172	NOTE BOOK
173	IMPRESSORAS(2) CRACHÁS
174	RELOGIO PONTO
175	ESTABILIZADORES DE ENERGIA
176	COMP. INTEL 17860 C)MONIT LCD 20" LCD (4)
177	NOTE BOOK (2)
178	IMPRESSORA
179	IMPRESSORA
180	MICRO COMPUTADOR COMPLETO (9)
181	NOTE BOOK (1)
182	PROJETOR MULTIMIDIA (1)
183	IMPRESSORA MULTIFUNCIONAL (1)
184	IMPRESSORA
185	NOTE BOOK (4)
186	FRAGMENTO DE PAPEL
187	MICRO COMPUTADOR COMPLETO (4)
188	MICRO COMPUTADOR COMPLETO (2)
189	IMPRESSORA (1)
190	IMPRESSORA (3)
191	IMPRESSORA (3)
192	SCANNER (3)
193	SERVIDOR INTEL XCOM E562
194	CONTROLADORA SCSI 29320
195	MONITOR 20" LCD (3)
196	COPIADORA COLORIDO (1)
197	COPIADORA (1)
198	NOTE BOOK (1)
199	NOTE BOOK (1)
200	MONITOR LCD ACER 18.5" (10)
201	CAIXA DE SOM AMPLIFICADA (1)

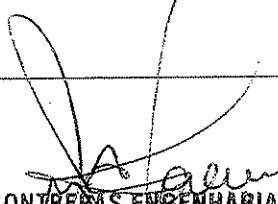
632

202	TELA DE PROJEÇÃO (1)
203	UNIDADE DE BACK-UP
204	NOBREAK (2)
205	NOTE BOOK ( 1 )
206	PROJETOR MULTIMIDIA (1)
207	NOTEBOOK ( 3 )
208	SWITCH (1)
209	SWITCH 24PI 48 PORTAS ( 2 )
210	PLACA MAE ( 2 )
211	MICRO COMPUTADOR (4)
212	MONITOR LCD 20" (4)
213	ROTEADOR WIRELESS ACCESS POUR (1)
214	NOBREAK (1)
215	RACK 44US FECH PISO (1)
216	MOD II P/ ALIMENTAÇÃO NOBREAK (1)
217	NOBREAK (1)
218	ROTEADOR WIRELESS (1)
219	SWITCH CISCO (1)
220	SERVIDOR POWEREDGE (1)
221	BASELINE SWITCH (2)
222	HARDDISK (1)
223	HD 250 GB (4)
224	MEMORIA DDR2 2 GB (6)
225	PROCESSADOR CORE 2 DUO (4)
226	PLACA MÃE (4)
227	MICROCOMPUTADOR PORTATIL (1)
228	NOTEBOOK HP PROBOOK 4420S (1)
229	NOTEBOOK SONY (1)
230	NOTEBOOK SONY (1)
231	MEMORIA DDR3 2 GB (5)
232	MB ASUS (6)
233	PROCESSADOR INTEL DUO CORE (5)
234	IMPRESSORA P/ IMPRESSÃO DE CRACHA (1)
235	IMAGE RUNNER (1)
236	PLACA CPU CENTRAL (1)
237	IMPRESSORA HP OFFICEJET K8600 (1)
238	HDX 6000 HD CODEC - EQUIPTO VÍDEO-CONFERÊNCIA (1)
239	HD 500GB EXTERNO (4)
240	NB ACER ASPIRE E-1-421-0696
241	IMPRESSORA S/GUILHOTINA (2)
242	HD EXTERNO SANSUNG 1TB

635

243	HD EXTERNO SANSUNG 1TB
244	NOTE BOOK ACER ASPIRE V5-171-6878
245	NB COREI5 8GB1TB 156PPTO
246	ULTRA COREI5 4GB500GB 13P
247	ULTRA COREI5 4GB500GB 13P
248	IMPRESSORA SEM GUILHOTINA

VALOR RESIDUAL DE FECHAMENTO DO BALANÇO EM JULHO DE 2014:  
R\$ 80.960,36

  
CONTRENAS ENGENHARIA  
ANTONIO PAULO CARDOSO NOGUEIRA  
Gerente de Contabilidade

Antonio Paulo Cardoso Nogueira  
Contador  
CRC-RJ 70904-6 CPF 834.547 507-68

# **ANEXO III - B**



## Anexo III - B

## DESCRIÇÃO DOS ATIVOS – MÁQUINAS E EQUIPAMENTOS

ITEM	DESCRIÇÃO
1	ACOPLADEIRA PNEUMÁTICA
2	ACOPLADEIRA PNEUMÁTICA 0 20" - 22"
3	ACOPLADEIRA PNEUMÁTICA 0 28" - 30"
4	ALIMENTADOR DE ARAME LN 23P COM TOCHA
5	ALIMENTADOR DE ARAME LN 23P COM TOCHA
6	ALIMENTADOR DE ARAME LN 23P COM TOCHA
7	ALIMENTADOR DE ARAME LN 23P COM TOCHA
8	ALIMENTADOR DE ARAME LN 23P COM TOCHA
9	ALIMENTADOR DE ARAME LN 23P COM TOCHA
10	ALIMENTADOR DE ARAME LN 23P COM TOCHA
11	ALIMENTADOR DE ARAME LN 23P COM TOCHA
12	ALIMENTADOR DE ARAME LN 23P COM TOCHA
13	ALIMENTADOR DE ARAME LN 23P COM TOCHA
14	ALIMENTADOR DE ARAME LN 23P COM TOCHA
15	ALIMENTADOR DE ARAME LN 23P COM TOCHA
16	ALIMENTADOR DE ARAME LN 23P COM TOCHA
17	ALIMENTADOR DE ARAME LN 23P COM TOCHA
18	ALIMENTADOR DE ARAME LN 23P COM TOCHA
19	ALIMENTADOR DE ARAME LN 23P COM TOCHA
20	ALIMENTADOR DE ARAME LN 23P COM TOCHA
21	ALIMENTADOR DE ARAME LN 23P COM TOCHA
22	ALIMENTADOR DE ARAME LN 23P COM TOCHA
23	ALIMENTADOR DE ARAME LN 23P COM TOCHA
24	ALIMENTADOR DE ARAME LN 23P COM TOCHA
25	ALIMENTADOR DE ARAME LN 23P COM TOCHA
26	ALIMENTADOR DE ARAME LN 23P COM TOCHA
27	ALIMENTADOR DE ARAME LN 23P COM TOCHA
28	ALIMENTADOR DE ARAME LN 23P COM TOCHA
29	ALIMENTADOR DE ARAME LN 23P COM TOCHA
30	ALIMENTADOR DE ARAME LN 23P COM TOCHA
31	ALIMENTADOR DE ARAME LN 23P COM TOCHA
32	ALIMENTADOR DE ARAME LN 23P COM TOCHA
33	ALIMENTADOR DE ARAME LN 23P COM TOCHA
34	ALIMENTADOR DE ARAME LN 23P COM TOCHA
35	APARELHO RADIODETECTION - PCM PLUS - TX COM RECEPTOR + TRANSMISSOR
36	BALANÇA DE PESOS MORTOS YS-600 0 Á 60
37	BALANÇA ELETRÔNICA SUSPENSA
38	BOMBA DE ENCHIMENTO MOD. VTA 1710CA MOT. CUMMINS

642

39	BOMBA VERTICAL BZ-500 4" MOT. PERKINS 4 CIL 4-203
40	BOMBA VERTICAL BZ-500 6" MOT. PERKINS 6 CIL
41	BOMBA VERTICAL BZ-500 6"
42	BOMBA VERTICAL Ø 6" MOT. MWM 3 CIL
43	BOMBA VERTICAL Ø 6" MOT. MWM 3 CIL TIPO 229-3
44	BORING MACHINE ATE 16 a 42' MOT. CAT PERKINS
45	CABEÇOTE ESSAB 30R
46	CAMERA DIGITAL RICOH 500SE-W COM GPS BÚSSOLA
47	CARRO DE ABAIXAMENTO DE 22" Á 42" (ROLLY CRADLE)
48	CARRO DE ABAIXAMENTO DE 22" À 42" (ROLLY CRADLE)
49	CARRO DE ABAIXAMENTO DE 22" À 42" (ROLLY CRADLE)
50	CARRO DE ABAIXAMENTO DE 22" A 42" (ROLLY CRADLE)
51	CARRO DE ABAIXAMENTO DE 22" À 42" (ROLLY CRADLE)
52	COMPRESSOR AR CJ60+AP3V / 425LT TRIFÁSICO 384 MOT. WEG
53	COMPRESSOR AR ATLAS COPCO XAS136 295 PSI
54	COMPRESSOR AR ATLAS COPCO XAS136 295 PSI
55	COMPRESSOR TIPO OFICINA MSU 30 MAX 350 BAR MSL MU175 US
56	CONTÊINER AMBULATORIO COM REVESTIMENTO ACOPLADO
57	CONTÊINER AMBULATORIO COM REVESTIMENTO ACOPLADO
58	CONTÊINER ESCRITÓRIO ACOPLADO DE 20 PÉS
59	CONTÊINER MARÍTIMO ALMOXARIFADO
60	CONTÊINER MARÍTIMO ALMOXARIFADO
61	CONTÊINER MARÍTIMO ESCRITÓRIO
62	CONTÊINER MARÍTIMO ESCRITÓRIO
63	CONTÊINER MARÍTIMO ESCRITÓRIO
64	CONTÊINER MARÍTIMO ESCRITÓRIO
65	CONTÊINER MARÍTIMO ESCRITÓRIO
66	CONTÊINER MARÍTIMO ESCRITÓRIO
67	CONTÊINER MARÍTIMO OFICINA MECÂNICA
68	CONTÊINER MARÍTIMO TORNERIA
69	COPIADORA DIGITAL LASER RICOH COR MPC-2500 CI ADF
70	CURVADEIRA DE TUBOS 22"-36"
71	CURVADEIRA DARBY SOB PNEU 6" A 20" MOT, PERKINS
72	CURVADEIRA DE TUBOS CRC EVANS DE 16" A 30"
73	DOLLY PORTATUBOS SOB PNEU
74	DOLLY PORTATUBOS SOB PNEU
75	DOLLY PORTATUBOS SOB PNEU
76	DOLLY PORTATUBOS SOB PNEU
77	DOLLY PORTATUBOS SOB PNEU
78	FONTE INVERSSORA XMT 350 CC/CV 425 AMP
79	GANCHO COM MOITÃO GREYKENE PARA ESCAV, TIPO 320
80	GANCHO COM MOITÃO GREYKENE PARA ESCAV, TIPO 321

643

81	GANCHO COM MOITÃO GREYKENE PARA ESCAV, TIPO 322
82	GRUPO GERADOR 12 KVA 220V/120V MOTOR FUGGERIN119 HP
83	GRUPO GERADOR 12 KVA 220V/120V MOTOR RUGGERIN119 HP MODELO S12000
84	GRUPO GERADOR 200 KVA 380/220V MOTOR IVECO
85	GRUPO GERADOR 40 KVA 440V MOTOR IVECO
86	GRUPO GERADOR 55/50 KVA 380/220V MOTOR MWM/D229-4
87	GUINCHO MECÂNICO TMO CAP 51 TON PARA TRATOR D6 / D8
88	GUINCHO MECÂNICO TMO CAP 51 TON PARA TRATOR D6 / D9
89	GUINCHO MECÂNICO TMO CAP 51 TON PARA TRATOR D6 / D10
90	GUINCHO MECÂNICO TMO CAP 51 TON PARA TRATOR D6 / D11
91	GUINCHO MECÂNICO TMO CAP 51 TON PARA TRATOR D6 / D12
92	GUINCHO MECÂNICO TMO CAP 51 TON PARA TRATOR D6 / D13
93	LANÇA "T" PARA SIDE BOOM TIPO CAT 583
94	LANÇA "T" PARA SIDE BOOM TIPO CAT 583
95	LOCALIZADOR DE TUBULAÇÃO RECEPTOR RD4000 PDL TRANSMISSOR T10
96	MANDRIL PNEUMÁTICO 20"-22"
97	MANDRIL PNEUMÁTICO 20"-22"
98	MANDRIL PNEUMÁTICO 24"-30"
99	MANDRIL PNEUMÁTICO DIAM. 18"
100	MANDRIL PNEUMÁTICO DIAM. 18"
101	MANDRIL PNEUMÁTICO MOD. 1820
102	MÁQUINA DE SOLDA ELÉTRICA LHI425 50/60HZ
103	MÁQUINA DE SOLDA ELÉTRICA XMT 350CC/CV
104	MÁQUINA DE SOLDA ELÉTRICA XMT 350CC/CV
105	MÁQUINA DE SOLDA LHI 425
106	MÁQUINA DE TORQUE AVANTI -1
107	MÁQUINA DE TORQUE AVANTI -3
108	MÁQUINA DE TORQUE AVANTI -3
109	MÁQUINA DE TORQUE AVANTI -3
110	MÁQUINA DE TORQUE AVANTI -3
111	MÁQUINA DE TORQUE AVANTI -5
112	MAQUINA DE TORQUE EDGE-2 (241A1704 Lb.ft) 1500 -10000 PSI
113	MAQUINA DE TORQUE EDGE-2 (241 A1704 N.m) 1500 -10000 PSI
114	MAQUINA DE TORQUE EDGE-2 (241 A1704 N.m) 1500 -10000 PSI
115	MAQUINA DE TORQUE EDGE-4 (601A 4174 N.m) 1500 - 10000 PSI
116	MAQUINA DE TORQUE EDGE-4(601A4174 N.m) 1500-10000PSI
117	MAQUINA DE TORQUE EDGE-8 (1667 A15597 N.m) 1500 -10000 PSI
118	MEDIDOR DE ANGULO DE DUTOS TRUBEND
119	MEDIDOR DE ANGULO DE DUTOS TRUBEND
120	MOTOSOLDADORA LINCOLN SAE 400

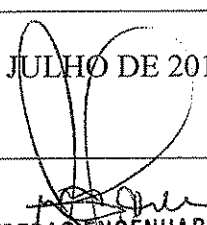
644

121	MOTOSOLDADORA LINCOLN SAE 400
122	MOTOSOLDADORA LINCOLN SAE 400
123	MOTOSOLDADORA LINCOLN SAE 400
124	MOTOSOLDADORA LINCOLN SAE 400
125	MOTOSOLDADORA LINCOLN SAE 450
126	MOTOSOLDADORA LINCOLN SAE 450
127	MOTOSOLDADORA LINCOLN SAE 450
128	MOTOSOLDADORA LINCOLN SAE 450
129	MOTOSOLDADORA LINCOLN SAE 450
130	MOTOSOLDADORA LINCOLN SAE 450
131	MOTOSOLDADORA LINCOLN SAE 450
132	MOTOSOLDADORA LINCOLN SAE 450
133	MOTOSOLDADORA LINCOLN SAE 450
134	MOTOSOLDADORA LINCOLN SAE 450
135	MOTOSOLDADORA LINCOLN SAE 450
136	MOTOSOLDADORA LINCOLN SAE 450
137	MOTOSOLDADORA LINCOLN VANTAGE 500
138	MOTOSOLDADORA LINCOLN VANTAGE 500
139	MOTOSOLDADORA LINCOLN VANTAGE 500
140	MOTOSOLDADORA LINCOLN VANTAGE 500
141	MOTOSOLDADORA LINCOLN VANTAGE 500
142	MOTOSOLDADORA LINCOLN VANTAGE 500
143	MOTOSOLDADORA LINCOLN VANTAGE 500
144	MOTOSOLDADORA LINCOLN VANTAGE 500
145	MOTOSOLDADORA LINCOLN VANTAGE 500
146	MOTOSOLDADORA LINCOLN VANTAGE 500
147	MOTOSOLDADORA LINCOLN VANTAGE 500
148	MOTOSOLDADORA LINCOLN VANTAGE 500
149	MOTOSOLDADORA LINCOLN VANTAGE 500
150	MOTOSOLDADORA LINCOLN VANTAGE 500
151	MOTOSOLDADORA LINCOLN VANTAGE 500
152	MOTOSOLDADORA LINCOLN VANTAGE 500
153	MOTOSOLDADORA LINCOLN VANTAGE 500
154	MOTOSOLDADORA LINCOLN VANTAGE 500
155	MOTOSOLDADORA LINCOLN VANTAGE 500
156	MOTOSOLDADORA LINCOLN VANTAGE 500
157	MOTOSOLDADORA LINCOLN VANTAGE 500
158	MOTOSOLDADORA LINCOLN VANTAGE 500
159	PIPE DETECTOR
160	PIPE DETECTOR RD 4000 PDL + T10 C/ANTENAINDUCTORA 4"
161	PIPE LOCATOR RD-8000 PXL CABLE LOCATOR
162	PIPE TRACK SPY
163	PIPE WELDER CATERPILLAR D6C

645

164	PLOTTER HP DESIGNJET T1100 SERIES 44"
165	PLOTTER HP DESIGN JET T1100 SERIES 44"
166	PLOTTER HP DESIGNJET T1100 SERIES 44*
167	PLOTTER HP DESINGJET T1100 SERIES 44" (Q6687A)
168	PLOTTER HP DESINGJET T1100 SERIES 44" (Q6687A)
169	RETIFICADOR DE SOLDA ESAB LAI-400
170	RETIFICADOR DE SOLDA ESAB LHJ-425
171	RETROESCAVADEIRA CATERPILLAR 416D
172	SIDE BOOM CATERPILLAR 571G
173	SIDE BOOM CATERPILLAR 572
174	SIDE BOOM CATERPILLAR 572G
175	SIDE BOOM CATERPILLAR 572G
176	SIDE BOOM CATERPILLAR 572G
177	SIDE BOOM CATERPILLAR 572G
178	SIDE BOOM CATERPILLAR 583H
179	SIDE BOOM CATERPILLAR MD7
180	TORNO MECANICO NODUS I11,5 MTS ND-325 6.3KW 60HZ 3-220V
181	TRITURADORA DE RESIDUOS TRAPP MOD. TR 500G 13
182	TRITURADORA DE RESIDUOS TRAPP MOD. TR 500G 13
183	TRITURADORA DE RESIDUOS TRAPP TR 500T C/ACOP P/TRATOR
184	UNIDADE HIDRAULICA ELETRICA QAS 230
185	PICKUP HILUX CD 4x4, DIESEL, 4 PORTAS PLACA LSA0550
186	PICKUP HILUX CD 4x4 AC, 4 PORTAS, PLACA LTT-1214
187	KOMBI, PLACA KZT-0866
188	CAMINHÃO MERCEDES BENZ L 1620, 6X2 MECÂNICO COM MUNCK, PLACA KZW 2332
189	CAMINHÃO MERCEDES BENZ L1620, 6X2 MECÂNICO COM MUNCK, PLACA KZY 9646
190	SEMI REBOQUE CARGA SECA 3 EIXOS, PLACA KZY8001

VALOR RESIDUAL DE FECHAMENTO DO BALANÇO EM JULHO DE 2014:  
R\$ 1.918.355,03

  
CONTRERAS ENGENHARIA  
ANTONIO PAULO CARDOSO NOGUEIRA  
Gerente de Contabilidade

Antonio Paulo Cardoso Nogueira  
Contador  
CRC-RJ 70904-6 CPF 834.847.507-66

# ANEXO III - C

047

Anexo III - C

DESCRIÇÃO DOS ATIVOS – INSTALAÇÕES E BENFEITORIAS

ITEM	DESCRIÇÃO
1	ESTAÇÃO DE RÁDIO E REPETIDORA
2	OBRAS NOVO ESCRITORIO
3	OBRAS NOVO ESCRITORIO
4	OBRAS NOVO ESCRITORIO
5	OBRAS NOVO ESCRITORIO
6	OBRAS NOVO ESCRITORIO
7	OBRAS NOVO ESCRITORIO
8	PERSIANAS P/OFICINA
9	GAVETETEIRO E POLTRONAS
10	INSULFILM
11	ARMARIOS COPA
12	AIRE ACONDICIONADO BARRA
13	AIRE ACONDICIONADO BARRA
14	SOFAS MESA RECEPCOON BARRA
15	OBRAS NOVO ESCRITORIO
16	PERSIANAS P/OFICINA
17	COLOC. PERSIANAS OFICINA
18	OBRAS NOVO ESCRITORIO
19	AIRE ACONDICIONADO BARRA
20	AIRE ACONDICIONADO BARRA
21	LICENÇA E SERVIDOR MULT MATRIZ
22	DIVISORIAS E FORRO
23	DIVISORIAS E FORRO
24	DIVISORIAS E FORRO
25	DIVISORIAS E FORRO
26	DIVISORIAS E FORRO
27	COMPESADO
28	OUTROS
29	PAINEL PANORAMICO
30	SERVIÇO DE PROJETO
31	PERSIANAS E DIVISÓRIAS
32	SERVIÇO DE REFORMA
33	CABEAMENTO TELEFONICO
34	INSTALAÇÕES DE ESCRITORIO
35	MOBILIÁRIO PARA ESCRITÓRIO
36	COMPLEMENTO NF 5279
37	ESTAÇÃO DE TRABALHO
38	PROJETO DE ARQUITETURA MODIFICAÇÃO LAY-OUT BARRA

648

39	DRY WALL
40	ÁREA CARMÓPOLIS

VALOR RESIDUAL DE FECHAMENTO DO BALANÇO EM JULHO DE 2014:  
R\$ 383. 826,32



249

# ANEXO III - D

650

Anexo III - D

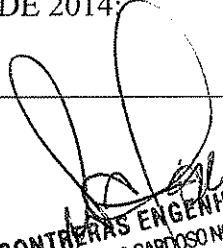
DESCRIÇÃO DOS ATIVOS – SISTEMA DE INFORMÁTICA

ITEM	DESCRIÇÃO
1	PROGRAMA DP FIBRA ÓPTICA
2	PROGRAMA DP FIBRA ÓPTICA
3	PROGRAMA GESTOR FINANCEIRO
4	PROGRAMA GESTOR FINANCEIRO
5	LICENÇA USO MULT (GARUVA-SC)
6	LICENÇA USO MULT (FIBRA-SC)
7	PROGRAMAS DE INFORMATICA (LICENÇA)
8	PROGRAMAS DE INFORMATICA (LICENÇA)
9	PROGRAMA (05) OFFICE E (02) PROJECT
10	LICENÇA USO SOFTWARE MULT M3
11	IMPLANTAÇÃO SISTEMA DP (EMÍDIO)
12	IMPLANTAÇÃO SISTEMA DP (EMÍDIO)
13	P73-01698 WINDOWS SRV STD 2003
14	LICENÇA USO SOFTWARE MULT M3
15	ATENDIMENTO TÉCNICO MULT 3
16	ATENDIMENTO TÉCNICO MULT 3
17	ATENDIMENTO TÉCNICO MULT 3
18	ATENDIMENTO TÉCNICO MULT 3
19	SERVIÇOS DE IMPLANTAÇÃO MULT 3
20	SERVIÇOS DE IMPLANTAÇÃO MULT 3
21	LICENÇA SOFTWARE
22	LICENÇA SOFTWARE
23	LICENÇA SOFTWARE
24	LICENÇA SOFTWARE
25	LICENÇA SOFTWARE
26	LICENÇA SOFTWARE
27	LICENÇA SOFTWARE
28	LICENÇA SOFTWARE
29	LICENÇA SOFTWARE
30	LICENÇA SOFTWARE
31	LICENÇA SOFTWARE
32	LICENÇAS - (40) OFFICE 2007, (5) PROJECT 2007, (20) WINDOWS VISTA E (20) WINDOWS PRO.
33	LICENÇA (1) ADOBE 9.0 PRO PORTUGUÊS
34	LICENÇA (1) ONE NOTE 2007
35	LICENÇA (1) VISIO 2007
36	LICENÇA (1) VISIO 2007
37	LICENÇA (1) PROJECT 2007
38	LICENÇA (1) ACROBAT PRO 9/W

658

39	LICENÇA (1) PROJECT 2007
40	LICENÇAS ANTIVÍRUS
41	PROGRAMA AUTOCAD (4) 2011
42	LICENÇA (05) OFFICE 2007 SMALL BUSINESS
43	LICENÇA (10) OFFICE 2007 PROFISSIONAL
44	LICENÇA (04) OFFICE 2007
45	LICENÇA SOFTWARE
45	LICENÇA WINDOWS SERVER 2008
46	LICENÇA ( 06 ) WINDOWS
47	LICENÇA DE USO SOFT-MULT M3-TRIBUTOS C/SPED
48	LICENÇA DE USO MULT M3 - NFE
49	LICENÇA (03) OFFICE 2007
50	LICENÇA SYMANTEC (16)
51	LICENÇA SYMANTEC (44)
52	LICENÇA SERVIDOR DELL E CLIENTE REMOTO (26)
53	SOFTWARE PARA VÍDEO-CONFERÊNCIA (1)
54	LICENÇA DE SOFTWARE (1)

VALOR RESIDUAL DE FECHAMENTO DO BALANÇO EM JULHO DE 2014:  
R\$ 22.065,97 ✓



CONTRERAS ENGENHARIA  
ANTONIO PAULO CARDOSO NOGUEIRA  
Gerente de Contabilidade

Antonio Paulo Cardoso Nogueira  
Contador  
CRC-RJ 70904-8 CPF 634.547.507-68

652

# ANEXO III - E

638

## Anexo III - E

## DESCRIÇÃO DOS ATIVOS – MÓVEIS E UTENSÍLIOS

ITEM	DESCRIÇÃO
1	CONTAINER OFICINA
2	MOVEIS PARA AMBULATÓRIO
3	MOVEIS ESCRITORIO E ALOJAMENTOS - GASBOL
4	MOVEIS PARA AMBULATÓRIO
5	MOVEIS ESCRITORIO E ALOJAMENTOS - GASBOL
6	AR CONDICIONADO
7	MUEBLES OFICINA E ALOJAMENTOS - GASBOL
8	AR CONDICIONADO
9	MOVEIS ESCRITORIO E ALOJAMENTOS - GASBOL
10	MOVEIS ESCRITORIO E ALOJAMENTOS - GASBOL
11	MOVEIS ESCRITORIO E ALOJAMENTOS - GASBOL
12	MOVEIS ESCRITORIO E ALOJAMENTOS - GASBOL
13	MOVEIS ESCRITORIO E ALOJAMENTOS - GASBOL
14	MOVEIS ESCRITORIO E ALOJAMENTOS - GASBOL
15	MOVEIS ESCRITORIO E ALOJAMENTOS - GASBOL
16	AR CONDICIONADO
17	MOVEIS ESCRITORIO E ALOJAMENTOS - GASBOL
18	MOVEIS ESCRITORIO E ALOJAMENTOS - GASBOL
19	MOVEIS ESCRITORIO E ALOJAMENTOS - GASBOL
20	MOVEIS ESCRITORIO E ALOJAMENTOS - GASBOL
21	MOVEIS ESCRITORIO E ALOJAMENTOS - GASBOL
22	MOVEIS ESCRITORIO E ALOJAMENTOS - GASBOL
23	MOVEIS ESCRITORIO E ALOJAMENTOS - GASBOL
24	MOVEIS ESCRITORIO E ALOJAMENTOS - GASBOL
25	MOVEIS ESCRITORIO E ALOJAMENTOS - GASBOL
26	MOVEIS ESCRITORIO E ALOJAMENTOS - GASBOL
27	MOVEIS ESCRITORIO E ALOJAMENTOS - GASBOL
28	MOVEIS ESCRITORIO E ALOJAMENTOS - GASBOL
29	MOVEIS ESCRITORIO E ALOJAMENTOS - GASBOL
30	MOVEIS ESCRITORIO E ALOJAMENTOS - GASBOL
31	FIBRA ÓPTICA MOVEIS PARA ESCRITÓRIO
32	FIBRA ÓPTICA MOVEIS PARA ESCRITÓRIO
33	FIBRA ÓPTICA MOVEIS PARA ESCRITÓRIO
34	FIBRA ÓPTICA MOVEIS PARA ESCRITÓRIO
35	FIBRA ÓPTICA MOVEIS PARA ESCRITÓRIO
36	PEN FUEST MED. 180X120X72
37	NRO DOS IMEIS
38	COMPRA DE MOVEIS PARA OBRA COMGAS

654

39	CPU COMPLETO AMD OBRA COMGAS
40	NRO DOS IMEIS
41	POLTRONAS E GAVETEIROS
42	MESAS PARA ESCRITÓRIO
43	VENTILADORES
44	CAMA E GUARDA-ROUPAS
45	CAMA E GUARDA-ROUPAS
46	GUARDA-ROUPAS
47	TELEVISOR 14"
48	RECK PARA TV
49	COMPRA DE ELETRODOMESTICOS REABILITAÇÃO
50	(03) CPU COMPLETO REABILITAÇÃO
51	COMPRA DE IC NA OBRA REABILITAÇÃO
52	COMPRA DE COLCHÕES REABILITAÇÃO
53	(03) ARMÁRIOS DE AÇO
54	(01) FOGÃO ATLAS 04 BOCAS E (01) REFRIGERADOR ELETROLUX
55	(01) SOFÁ 2 E 5 CANADÁ
56	RELÓGIO PONTO
57	(01) GELADEIRA ELETROLUX E (01) FOGÃO ANGRA 04 BOCA
58	MESA DE RECEPÇÃO
59	COMPRA DE COLCHÕES REABILITAÇÃO
60	(05) ARMÁRIO DE AÇO
61	(05) MESA SECRETÁRIA, (08) CADEIRA SECRETÁRIA
62	AR CONDICIONADO 7.500 BTU
63	(12) FOGÕES, (01) LAVADORA ATLAS, (12) GELADEIRAS CONSUL (PARC.01/03)
64	(20) VENTILADORES 30CM
65	AR CONDICIONADO 7.500 BTU
66	COMPRA DE MOVEIS PARA REABILITAÇÃO
67	COMPRA DE COLCHÕES REABILITAÇÃO
68	(12) FOGÕES, (01) LAVADORA ATLAS, (12) GELADEIRAS CONSUL (PARC.02/03)
69	(12) FOGÕES, (01) LAVADORA ATLAS, (12) GELADEIRAS CONSUL (PARC.03/03)
70	COMPRA DE BELICHE
71	(03) MESA DIRETOR E (03) CADEIRA SECRETÁRIA
72	COMPRA DE MOBILIARIO
73	(04) ESTANTE DE AÇO (01) ARMÁRIO COM 02 PORTAS
74	EXAUSTOR 50CM
75	(03) CONDICIONADOR DE AR DE JANELA
76	MESA DE REUNIÃO E (04) CADEIRAS GIRATÓRIAS
77	ARMÁRIO COM 02 PORTAS E MESA PARA COMPUTADOR
78	(02) GELADEIRAS CRC 24
79	RACK PARA COMPUTADOR
80	MESA DIRETOR E CADEIRA GIRATÓRIA
81	ARMÁRIO, CADEIRA E ARQUIVO DE AÇO

655

82	(03) SOFÁS 3 E 2 LUGARES EM KORINO
83	(03) ARMÁRIOS, (01) MESA, (01) CADEIRA (01) GAVETEIRO
84	(01) SOFÁ 3 E 2 LUGARES KORINO
85	(08) ROUPEIROS 3 PORTS E 2 GAVETAS
86	(57) BELICHES
87	RELOGIO PONTO
88	CONVERSOR RS 232485
89	(12) ROUPEIROS 3 PORTAS E 2 GAVETAS
90	(02) MESAS, (02) ARMÁRIOS, (03) ESTANTES E (05) CADEIRAS
91	(06) VENTILADORES 60CM
92	(05) VENTILADORES DE PAREDE
93	(03) TV 14"
94	TV CCE 14"
95	AR CONDICIONADO 24.000 BTU
96	FOGÃO 04 BOCAS TROPICAL
97	FORNO MICRONDAS
98	FORNO MICRONDAS
99	REFRIGERADOR CRC 202 L
100	REFRIGERADOR R 130A - 135L FLAT
101	TV 20"
102	COPIADORA MOD. SA-416
103	MOVEIS E UTENSILIOS PARA ESCRITÓRIO
104	14 GURDA ROUPAS 03 PORTAS
105	06 GUARDA ROUPAS/CAMA/COLCHÃO/MESA/RACK
106	03 MESAS COM 06 CADEIRAS
107	01 CADEIRA GIRATÓRIA
108	FOGÃO 04 BOCAS/REFRIGERADOR CONSUL 240L/TV 14"
109	10 VENTILADORES DE PAREDE 60CM
110	MESA C/02 GAVETAS
111	MESA COM 02 GAVETAS/MESA PARA COMPUTADOR/CADEIRA SECRETARIA
112	GAVETEIRO 03 GAVETAS/ ARQUIVO DE AÇO/ CADIRA GIRATÓRIA
113	01 AR CONDICIONADO 7.500BTU/03 AR 10.000BTU/03 FOGÕES/02 GELADEIRAS/02 ARMARIOS
114	01 TV 14"
115	03 CONDICIONADORES DE AR GJ 10 10000 R
116	04 MESAS,04 POLTRONAS,06 ARMARIOS 02P, 4 MESAS CPU, 08 CADEIRAS, 04 GAVETEIROS
117	ARCONDICIONADO SPRING 10000BTU
118	02 MESA DE ESCRITÓRIO C/ 02 GAVETAS, 02 CADEIRAS TIPO DIRETOR
119	APARELHO CELULAR V265
120	AR CONDICIONADO 7500 BTU
121	APARELHO DE FAX NISSEEQA089983
122	ARMÁRIO 2 PORTAS/ CADEIRA SECRETARIA/ MESA 2 GAVETAS

6516

123	MOVEIS E UTENSÍLIOS PARA ESCRITÓRIO
124	COFRE DE AÇO
125	MESA PARA ESCRITÓRIO COM 02 GAVETAS
126	ESTANTE DE AÇO C/ 04 PRATELEIRAS
127	ESTANTE DE AÇO C/ 04 PRATELEIRAS
128	AR CONDICIONADO PARA ADM
129	21 VENTILADORES 30 CM (FUNDO FIXO TRAMANDAÍ-RS)
130	02 MESAS E 04 CADEIRAS ESC. (FUNDO FIXO TRAMANDAÍ-RS) DIVERSOS
131	3 TV 20" E 5 TV 14" USADAS (FUNDO FIXO TRAMANDAÍ-RS) DIVERSAS
132	IMPRESSORA HP 3920
133	(02) MESA 120 COM 02 GAVETAS
134	MESA S-107 - MARFIM
135	(04) TV 20" E (04) TV 21"
136	MESA C/ 04 CADEIRAS
137	(03) CADEIRAS DIRETOR
138	(03) MESA 120 COM 02 GAVETAS
139	CAMERA DIGITAL 3.2 MEGA PIXEL C300
140	(17) LIXEIRAS AZUL, CINZA E VERMELHA
141	TV 21"
142	BEBEDOURO REFRIGERADO
143	MOVEIS E UTENSÍLIOS
144	(03) ARMÁRIO PORTA ALTA
145	(01) ARQUIVO DE AÇO, (01) CADEIRA, (01) BASE GIRATÓRIA
146	(02) MESA (07) GAVETEIRO 2 GAVETAS, (03) CADEIRA FIXA, (01) ARQUIVO DE AÇO.
147	CAMA DE CASAL
148	ARQUIVO DE AÇO 04 GAVETAS
149	GUARDA-ROUPAS
150	MOVEIS PARA ESCRITÓRIO
151	(05) VENTILADORES DE COLUNA
152	TV 14"
153	REFRIGERADOR 240L
154	FOGÕES, TV E CAMAS
155	CAMA DE SOLTEIRO
156	TV 14"
157	TV 14"
158	REFRIGERADOR 241L
159	FOGÃO 04 BOCAS DENVER
160	CONDICIONADOR DE AR 7.500 BTU
161	LAVADORA DE ROUPA 5KG
162	REFRIGERADOR 240L
163	REFRIGERADOR 240L
164	TV 14"



654

165	CONDICIONADOR DE AR 12.000 BTU
166	POLIRACK COM 03 BANDEJAS
167	TV 20"
168	MOVEIS E UTENSÍLIOS
169	REFRIGERADOR 241L
170	FOGÃO 04 BOCAS DENVER
171	TV 20"
172	TV 20"
173	MESA
174	(02) CADEIRA GIRATÓRIA SECRETARIA
175	(01) AR CONDICIONADO
176	CADEIRAS GIRATÓRIAS SECRETARIA
177	APARELHO DE FAX
178	APARELHO DE AR CONDICIONADO 7500 BTU
179	APARELHO DE AR CONDICIONADO 7500 BTU
180	APARELHO DE FAX
181	LAVADORA DE ROUPAS
182	MESA REDONDA PARA REUNIÃO
183	CADEIRA GIRATÓRIA PRESIDENTE
184	APARELHO DE AR CONDICIONADO 7500 BTU
185	ARQUIVO DE AÇO 04 GAVETAS
186	COMPRA DE MOBILIARIO MATRIZ
187	COPIADORA 1023N
188	(01) GAVETEIRO VOLANTE COM 02 GAVETAS E (01) POLTRONA PRESIDENTE GIRATÓRIA
189	(05) ARMÁRIO DE AÇO COM 02 PORTAS
190	CAMERA DIGITAL DSC 5650
191	(01) ARQUIVO DE AÇO, (01) CADEIRA GIRATÓRIA
192	(05) CADEIRA GIRATORIA TIPO DIRETOR
193	(04) ARMÁRIO SUSPESO
194	(04) ARMÁRIOS DIVERSOS
195	MÓVEIS ESCRITÓRIO
196	PERFIL DE AÇO
197	MÓVEIS SALA 203
198	MOBILIÁRIO PARA ESCRITÓRIO
199	UTENSÍLIOS
200	UTENSÍLIOS
201	REFRIGERAÇÃO E SERVIÇO
202	ELETRODOMÉSTICOS E SERVIÇO
203	REFRIGERAÇÃO E SERVIÇO
204	ELETRODOMÉSTICOS
205	MÓVEIS DE ESCRITÓRIO
206	ELETRODOMÉSTICOS

658

207	OUTROS
208	OUTROS
209	MÓVEIS PARA ESCRITÓRIO
210	ESTRUTURA DE AÇO
211	ROUPEIRO DE AÇO
212	SERVIÇOS
213	RACK - 44V 850 MM
214	AR CONDICIONADO 10000 BTUS
215	MESAS(10) E CADEIRAS(40) EM CEREJEIRA
216	REFRIGERADOR 300L
217	CONJUNTO DE ESTAÇÃO DE TRABALHO (4)
218	REFRIGERADOR DUPLEX 337L
219	( 1 ) MESA DE CENTRO
220	( 4 ) ARMARIOS 2 PORTAS DE AÇO
221	( 2 ) MESAS DE REUNIÃO
222	( 2 ) ARMARIO DE MADEIRA REVERTIDO DE FORMICA
223	GELADEIRA DUPLEX (1)
224	( 14 ) PAINEL PANORAMICOS
225	( 1 ) SUPORTE VERTICAL EM AÇO
226	( 12 ) MESAS DE TRABALHO EM L
227	( 9 ) GAVETEIROS VOLANTE
228	( 3 ) ARMARIOS MEDIO
229	( 8 ) PAINEL DIVISOR SUSPENSO
230	( 11 ) CADEIRAS GIRATORIA CONCHA ÚNICA
231	CONDICIONADOR DE AR 12.000 BTUS (1)
232	CONDICIONADOR DE AR 24.000 BTUS (1)
233	GELADEIRA (5)
234	MAQUINA DE LAVAR (1)
235	CAMA BOX (1)
236	GELADEIRA (1)
237	TV TELA 21"
238	REFRIGERADOR
239	TV TELA 21" (1)
240	AR CONDICIONADO (1)
241	ARQUIVO DE AÇO (1)
242	CADEIRA EXECUTIVA (10)
243	MESA 1.600 X 600 C/ GAVETA (5)
244	AR CONDICIONADO CONDENSADORA (2)
245	AR CONDICIONADO EVAPOADORA (2)
246	AR CONDICIONADO DE 18.000 BTU (2)
247	AR CONDICIONADO DE 18.000 BTU (2)
248	AR CONDICIONADO DE 18.000 BTU (1)
249	AR CONDICIONADO DE 18.000 BTU (1)

659

250	TV 55" (1)
251	CADEIRA
252	OUTROS
253	MESA DE ESCRITÓRIO
254	CADEIRA GIRATÓRIA

VALOR RESIDUAL DE FECHAMENTO DO BALANÇO EM JULHO DE 2014:  
R\$ 310.691,43

  
CONTRERAS ENGENHARIA  
ANTONIO PAULO CARDOSO NOGUEIRA  
Gerente de Contabilidade  
Antonio Paulo Cardoso Nogueira  
Contador  
CRC-RJ 70904-6 CPF 834.547.507-68

660.

# ANEXO IV

199

## EVOLUÇÃO DAS CONTAS DE RESULTADO - PERÍODO 2007 ~ 2013

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2007 ~ 2013
Receita líquida de vendas e serviços	40.028	141.174	486.117	317.514	217.068	67.207	123.116	1.392.224
Custo dos serviços e materiais vendidos	-33.492	-126.873	-426.298	-253.114	-204.460	-39.824	-153.940	-1.238.001
<b>Lucro Bruto</b>	<b>6.536</b>	<b>14.301</b>	<b>59.819</b>	<b>64.400</b>	<b>12.608</b>	<b>27.383</b>	<b>-30.824</b>	<b>154.223</b>
Despesas operacionais	-3.113	-7.233	-14.667	-20.951	-24.973	-22.077	9.184	-83.830
Outras receitas (despesas)	1.539	461	2.595	4.572	1.447	527	925	12.066
<b>EBITDA</b>	<b>4.962</b>	<b>7.529</b>	<b>47.747</b>	<b>48.021</b>	<b>-10.918</b>	<b>5.833</b>	<b>-20.715</b>	<b>82.459</b>
Depreciação	-886	-1.056	-1.271	-1.350	-1.292	-1.522	-1.388	-8.765
Custo financeiro	-900	-2.830	-10.045	-22.551	-26.965	-16.802	-13.935	-94.028
<b>EBT</b>	<b>3.176</b>	<b>3.643</b>	<b>36.431</b>	<b>24.120</b>	<b>-39.175</b>	<b>-12.491</b>	<b>-36.038</b>	<b>-20.334</b>
Impostos	-330	-1.125	-10.890	-7.304	0	0	0	-19.649
<b>Lucro (Prejuízo) Líquido</b>	<b>2.846</b>	<b>2.518</b>	<b>25.541</b>	<b>16.816</b>	<b>-39.175</b>	<b>-12.491</b>	<b>-36.038</b>	<b>-39.983</b>
<b>Resultado acumulado (2007 - 2013)</b>	<b>2.846</b>	<b>5.364</b>	<b>30.905</b>	<b>47.721</b>	<b>8.546</b>	<b>-3.945</b>	<b>-39.983</b>	
<b>Lucro bruto / Receita</b>	<b>16,3%</b>	<b>10,1%</b>	<b>12,3%</b>	<b>20,3%</b>	<b>5,8%</b>	<b>40,7%</b>	<b>-25,0%</b>	<b>11,1%</b>
<b>Despesas operacionais / Receita</b>	<b>7,8%</b>	<b>5,1%</b>	<b>3,0%</b>	<b>6,6%</b>	<b>11,5%</b>	<b>32,8%</b>	<b>-7,5%</b>	<b>6,0%</b>
<b>Custo financeiro / Receita</b>	<b>2,2%</b>	<b>2,0%</b>	<b>2,1%</b>	<b>7,1%</b>	<b>12,4%</b>	<b>25,0%</b>	<b>11,3%</b>	<b>6,8%</b>
<b>EBITDA / Receita</b>	<b>12,4%</b>	<b>5,3%</b>	<b>9,8%</b>	<b>15,1%</b>	<b>-5,0%</b>	<b>8,7%</b>	<b>-16,8%</b>	<b>5,9%</b>
<b>Resultado líquido / Receita</b>	<b>7,1%</b>	<b>1,8%</b>	<b>5,3%</b>	<b>5,3%</b>	<b>-18,0%</b>	<b>-18,6%</b>	<b>-29,3%</b>	<b>-2,9%</b>

662

# ANEXO V

663

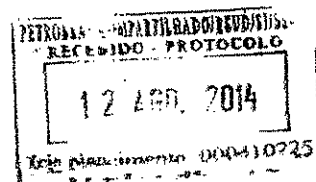


CEC-MB-CD-035/2014

Rio de Janeiro, 12 de agosto de 2014.

À

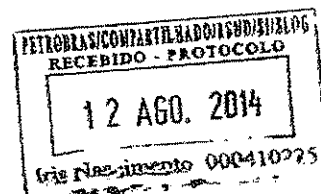
Petróleo Brasileiro S.A. – PETROBRAS  
Engenharia/IETE/IETR  
Av. República de Chile 65, 23º andar - Centro  
CEP.: 20031-912 – Rio de Janeiro - RJ



A/c.: Sr. José Antônio de Figueiredo – Diretor DETM  
C/c.: Sr. Márcio Mattar – Membro da Comissão IPTEJ  
C/c.: Sr Rogério Matos – Diretor Superintendente da TAG

Assunto: *Pleito de ressarcimento de valores retidos indevidamente por multa aplicada pela CETESB – TEJ*

Referência 1: Obra: Gasan II  
Referência 2: Contrato: 0802.0000245.09-2  
Referência 3: IPTEJ – assinado em 26 de maio de 2014  
Referência 4: Multa CETESB



Prezados Senhores,

Servimo-nos desta para formalizar a apresentação de reivindicação de liquidação de crédito devido à Contreras Empreendimentos e Construções Ltda. ("Contreras") em razão de execução de serviços no âmbito do contrato apontado em epígrafe, levando em conta a superveniência de fatos relevantes de natureza jurídica que produzem efeitos sobre os termos ajustados no instrumento de Transação Extrajudicial celebrado entre a Contreras e TAG – Transportadora Associada de Gás ("TAG/PETROBRÁS"), observados os fundamentos e documentação contida neste.

Para melhor compreensão do pleito ora apresentado a V.Sas., parece razoável a apresentação de um breve relato sobre a origem da relação contratual constituída entre as partes, a que se refere o Contrato supra mencionado.

Em 28 de dezembro de 2009, a Contreras firmou com a TAG/PETROBRÁS, o contrato de fornecimento de materiais e serviços aplicados na construção e montagem do Gasoduto Gasan II ("Contrato"), conforme descrito na cláusula que define o objeto constante do instrumento contratual.

664



Durante o período de execução dos serviços a que se refere o objeto do contrato, diversos foram os eventos que resultaram em alteração das condições inicialmente pactuadas, circunstância que deu origem à abertura de negociações entre as partes para o exame das variações ocorridas e os impactos produzidos em relação ao preço do contrato e o prazo de execução dos serviços, com vistas à recomposição do equilíbrio do contrato, no que se refere à equação econômica financeira do ajuste.

Amparadas na cláusula 22ª do Contrato, cujo teor se encontra reproduzido abaixo, as partes renegociaram as condições inicialmente ajustadas, a saber:

**CLÁUSULA VIGÉSIMA SEGUNDA – ONEROSIDADE EXCESSIVA, DO DESEQUILÍBRIO DA EQUAÇÃO ECONÔMICO-FINANCEIRA DO CONTRATO E DA EXCEÇÃO DO CONTRATO NÃO CUMPRIDO**

22.1 – Em ocorrendo situação superveniente e imprevisível que gere onerosidade excessiva para qualquer uma das partes, a parte prejudicada poderá pedir a resolução deste Contrato. As partes, contudo, poderão manter vigente este Contrato caso cheguem, mediante negociação, a um consenso quanto à revisão das obrigações contratuais ou das prestações para seus adimplementos.

22.2 – Em ocorrendo fato superveniente, extraordinário, irresistível e imprevisível que altere o equilíbrio da equação econômico-financeira original deste Contrato, as partes renegociarão as suas condições para que se retorne à equação comutativa originária, utilizando-se, para tanto, as provas apresentadas pela CONTRATADA e o Demonstrativo de Formação de Preços apresentado para fins de contratação.

Em momento posterior ao encerramento da execução dos serviços contratados, que se deu em 30 de janeiro de 2012, a CONTRERAS e TAG/PETROBRÁS firmaram, em 26 de maio de 2014, a Transação Extrajudicial, em cujos considerandos foram relatados os diversos pleitos formulados pela CONTRERAS, bem como os termos da composição ajustada entre as partes contratantes, levando em conta os eventos que deram origem à reivindicação de ressarcimento por desequilíbrio contratual, cujo valor resultante foi de R\$ 58.165.287,29 (cinquenta e oito milhões, cento e sessenta e cinco mil, duzentos e oitenta e sete reais, vinte e nove centavos).

Entretanto, inobstante o valor apontado no termo de Transação Extrajudicial como sendo o crédito total a ser pago pela TAG/PETROBRÁS à CONTRERAS, em verdade o desembolso realizado pela TAG/PETROBRÁS em favor da CONTRERAS foi de valor inferior ao devido, e assim aconteceu em decorrência de fatos que se revelam estranhos quando analisados sob o aspecto jurídico, e nebulosos quando examinados sob o prisma da transparência e boa fé que



devem nortear a relação entre partes de um contrato e, especialmente, uma empresa com inquestionável exposição pública, como é o caso da Petrobrás e suas subsidiárias.

A causa apontada pela TAG/PETROBRÁS para o pagamento a menor do valor devido à CONTRERAS (o valor pago está apontado na cláusula segunda – PAGAMENTO – do termo de Transação Extrajudicial), foi o desconto do valor da multa que lhe fora imposta pela CETESB – Companhia Ambiental do Estado de São Paulo, no montante de R\$ 8.340.000,00 (oito milhões, trezentos e quarenta mil Reais), nos termos do Auto de Infração e Imposição de Penalidade de Multa AIIPM no. 16001544 – GASAN II, que tem referência no processo nº 16/00143/12, conforme identificado no item 5, da letra “c”, da subcláusula 1.1 do termo de Transação Extrajudicial.

Conforme informa a documentação constante do referido processo perante a instituição ambiental do Estado de São Paulo, a penalidade pecuniária retro citada foi paga no dia 17 de março de 2014, mediante guia de recolhimento de multa e transferência bancária destinada ao pagamento de títulos. (Anexo I).

Contudo, resta evidente o caráter arbitrário do desconto do valor de R\$ 8.340.000,00 (oito milhões, trezentos e quarenta mil Reais), referente à multa imposta pela CETESB sobre a TAG/PETROBRÁS, na medida em que não pode à CONTRERAS ser imputada a responsabilidade pela aplicação da referida penalidade, eis que a motivação da atuação punitiva implementada pela entidade ambiental está no descumprimento pela TAG/PETROBRÁS das condicionantes que foram impostas na Licença de Operação concedida em relação ao Gasoduto Gasan II.

Mediante adoção de uma conduta totalmente injurídica, a TAG/PETROBRÁS buscou acobertar sua falha de caráter gerencial e controle regulatório, caracterizada pelo descumprimento da condicionante constante da licença ambiental, por meio de imputação de responsabilidade da CONTRERAS pela aplicação da multa e, como consequência, procedeu ao desconto do valor da mesma em relação ao valor total de ressarcimento pelo desequilíbrio do contrato 0802.0000245.09.2.

Desta forma, em um único movimento de caráter flagrantemente danoso, a TAG/PETROBRÁS não somente ocultou graves problemas de gestão dos projetos, mas conseguiu com esse



expediente a reposição ao caixa da empresa do valor relativo à multa quitada perante a companhia ambiental.

Induvidoso, entretanto, a irregularidade da apropriação dos recursos financeiros que são de propriedade da CONTRERAS que e a ela deveriam ter sido pagos, em cumprimento da ordem jurídica prevista na Lei no tocante ao pagamento de ressarcimento devido pela TAG/PETROBRÁS em decorrência dos danos sofridos em razão do desequilíbrio econômico financeiro do contrato no curso do cumprimento de obrigações contratuais.

Vale ressaltar que a TAG/PETROBRÁS sequer reconheceu validade no argumento apresentado pela CONTRERAS, no sentido de que as responsabilidades de cada uma das partes contratantes deveriam ser tratadas de modo distinto, na medida em que as responsabilidades de cada uma das empresas perante a entidade ambiental têm naturezas jurídicas distintas.

De outro lado, se não for reconhecida essa distinção de responsabilidades, forçoso é reconhecer que não podem as duas partes do contrato de implantação do Gasoduto GASAN II, serem multadas pela mesma suposta infração.

Esse argumento cuja razoabilidade é inafastável foi igualmente refutado pela TAG/PETROBRÁS, sob o argumento raso de que qualquer penalidade de caráter ambiental aplicada na área de implantação do Gasan II seria objeto de desconto no preço contratual e eventuais acréscimos.

Obviamente, ao transferir para a CONTRERAS toda a responsabilidade ambiental relacionada ao empreendimento, proferiu a TAG/PETROBRÁS, em seu próprio benefício, uma sentença de absolvição por toda e qualquer irregularidade por ela praticada no contexto ambiental, em especial aquelas que fossem de sua direta responsabilidade, ante sua condição de dona da obra e empresa sujeita às regras do licenciamento concedido.

Registre-se que a penalidade aplicada pela CETESB não se limitou à TAG/PETROBRÁS.

No mesmo ato, a CONTRERAS foi, identicamente, penalizada com multa de igual valor de R\$ 8.340.000,00 (oito milhões, trezentos e quarenta mil Reais), em relação a qual exerceu seu amplo direito de defesa na esfera administrativa e sagrou-se vitoriosa, com a conseqüente anulação do

AIIPM nº 16001344, referente ao processo nº 16/00142/12, conforme decisão proferida pelo órgão competente da CETESB, que acolheu o recurso interposto (Anexo II).

Curioso observar que no mês de maio de 2014, mais precisamente no dia 14, a CETESB divulga o resultado positivo da defesa apresentada pela CONTRERAS com relação à multa aplicada em razão de suposta irregularidade na obrigação de recomposição vegetal da área.

No dia 26 do mesmo mês de maio de 2014, a TAG/PETROBRÁS se apressou em assinar o termo de Transação Extrajudicial por meio do qual procedeu a recuperação da importância que pagou ao órgão ambiental, em 17 de março de 2014, em razão da multa que lhe fora aplicada.

A evidência de que a penalidade aplicada pela CETESB à TAG/PETROBRÁS não guarda qualquer relação com qualquer conduta infringente da CONTRERAS, o que resta evidente ante o deferimento do recurso por ela apresentado e o indeferimento do recurso oferecido pela dona do empreendimento.

A penalidade aplicada pela CETESB estava fundamentada na infração descrita na forma abaixo, verbis:

Não ter executado a Completa Recomposição da Faixa de Dutos e Acessos, descumprindo, assim, o disposto no item 3 do Anexo à Licença Ambiental de Operação 2012, de 8 de setembro de 2011:

"Apresentar, no prazo máximo de 90 dias após a emissão da Licença Ambiental de Operação - LO, relatório descritivo e fotográfico comprovando a completa recomposição da faixa de dutos e acessos, a desmobilização e recuperação das frentes de trabalho, a recomposição das travessias de cursos d'água, e o atendimento às recomendações técnicas das Prefeituras de São Bernardo do Campo e Santo André."

Por outro lado, a licença de operações emitida pela autoridade ambiental com concedida com condicionantes, dentre as quais as seguintes:

*"Durante a vigência da Licença Ambiental de Operação - LO o empreendedor deverá atender as seguintes exigências:*

*Durante a operação de empreendimento*

*- Apresentar, no prazo máximo de 90 dias após a emissão da Licença Ambiental de Operação, relatório de finalização das atividades dos Programas de Comunicação Social e Educação Ambiental da fase de implantação.*

- Apresentar, no prazo máximo de 90 dias após a emissão da Licença Ambiental de Operação, as imissões na posse ou os acordos firmados com os 18 proprietários afetados pela instituição da faixa de servidão do GASAN II.
- Apresentar, no prazo máximo de 90 dias após a emissão da Licença Ambiental de Operação, relatório descritivo e fotográfico comprovando a completa recomposição da faixa de dutos e acessos, a desmobilização e recuperação das frentes de trabalho, a recomposição das travessias de cursos d'água, e o atendimento às recomendações técnicas das Prefeituras de São Bernardo do Campo e Santo André."

Não se admite que se levante qualquer dúvida quanto à responsabilidade pela satisfação das condicionantes fixadas na Licença de Operação 2012, concedida pela CETESB, pois essas são emitidas pela em favor do EMPREENDEDOR e da mesma forma que é dele a titularidade da licença, É DELE A OBRIGAÇÃO PELA SATISFAÇÃO DAS EXIGÊNCIAS NELA IMPOSTAS.

Reside no descumprimento absoluto pela TAG/PETROBRÁS da obrigação de atender às exigências fixadas na licença de operações do GASAN II a causa da aplicação da penalidade estabelecida pelo AIIPM no. 16001544 – GASAN II, que tem referência no processo nº 16/00143/12.

Ou seja, a anulação do AIIPM nº 16001344, que se refere à penalidade aplicada contra a CONTRERAS – por terem sido "consideradas de relevância satisfatória para o acolhimento do recurso as razões apresentadas", não socorre a TAG/PETROBRÁS ante o fato de não ter cumprido a exigência de apresentação de um relatório fotográfico com a comprovação da completa recomposição vegetal da área, pois essa obrigação de natureza objetiva deveria ter sido cumprida para atender à exigência do órgão ambiental.

Note-se que o descaso da TAG/PETROBRÁS quanto ao cumprimento da exigência contida na LO 2012 se revela de forma clara e inquestionável, pois se colocou no ambiente de conforto de exercer a falsa prerrogativa (falsa prerrogativa pelo fato de ser um ato de caráter ilícito) de proceder ao desconto do valor do quantum a ser pago à CONTRERAS.

Quisesse a TAG/PETROBRÁS, verdadeiramente, cumprir sua obrigação perante o órgão ambiental, poderia fazê-lo mediante a contratação de terceiros e desconto do valor cobrado pelos serviços, CONTUDO, não tem o direito de cobrar da CONTRERAS o valor da penalidade que lhe foi aplicada em razão de sua conduta irregular ante o estabelecido na licença que lhe foi concedida.

669



Note-se que na subcláusula 1.1, letra "c", item 3, estão discriminados os itens que foram objeto de ressarcimento pela CONTRERAS à TAG/PETROBRÁS, dentre os quais o item referente a pendências com relação à revegetação de área da obra.

Sem qualquer dúvida, a compensação de créditos e débitos é um direito da TAG/PETROBRÁS, porém esta forma de pagamento prevista na norma civil somente pode ocorrer quando se trata de dívidas líquidas, certas e exigíveis, o que data vênua não acontece com relação ao valor da multa aplicada pela CETESB por ato praticado pela própria TAG/PETROBRÁS.

Obviamente, o direito à compensação de créditos e débitos entre a TAG/PETROBRÁS e CONTRERAS não pode ser exercido de forma abusiva e arbitrária pela parte contratante devedora, mormente quando se torna evidente que o procedimento visa a ocultar a prática do descumprimento da condição objetiva estabelecida na licença de operação.

Aliás, até mesmo os efeitos da transação previstos no artigo 840 do Código Civil Brasileiro devem ser relativizados, na medida em que resta evidente o caráter potestativo da condição imposta pela TAG/PETROBRÁS para a realização do pagamento da parcela incontroversa do crédito devido à CONTRERAS, qual seja, a imposição de que a CONTRERAS aceitasse a compensação do valor da multa no montante de R\$ 8.340.000,00 (oito milhões, trezentos e quarenta mil reais) imposta pela CETESB, conforme acima relatado.

Não resta dúvida que, também, neste particular se revela reprovável a conduta da TAG/PETROBRÁS, vez que sabedora da necessidade corrente de todas as empresas de infraestrutura, particularmente aquelas que lhe prestam serviços, por recursos financeiros a fim de fazer face aos encargos operacionais, que são de elevada monta, se viu a CONTRERAS coagida a aceitar as condições danosas que lhe eram apresentadas naquele momento, sob pena de sucumbir diante dos encargos e obrigações prementes.

Por todos esses fatores elencados acima, com particular atenção ao fato de que a TAG/PETROBRÁS agiu de forma que resta caracterizada sua conduta injurídica em relação ao respeito devido à CONTRERAS em decorrência do vínculo contratual existente entre ambas as empresas, conforme previsto no art. 421 e seguintes do Código Civil Brasileiro, a CONTRERAS vem, por meio desta, apresentar, de modo objetivo, o requerimento de imediato pagamento pela

TAG/PETROBRÁS, da quantia de R\$ 8.340.000,00 (oito milhões, trezentos e quarenta mil Reais), acrescida de juros e atualização monetária desde a data de efetivação do inquinado desconto, de forma a ver restabelecida a condição de legalidade da relação contratual existente entre as partes contratantes.

A CONTRERAS ressalta que o desacolhimento do presente requerimento importará na necessidade de serem adotadas as medidas judiciais cabíveis para a solução desta questão litigiosa, na forma estabelecida na cláusula 27 do Contrato.

Atenciosamente,



**CONTRERAS Empreendimentos e Construções**  
Gonzalo Briozzo  
Diretor Geral

**Anexos:**

**Anexo I:** Guia de recolhimento de multa e transferência bancária TAG - CETESB.

**Anexo II:** Carta CETESB – Anulação multa CONTRERAS

071

COMPANHIA AMBIENTAL DO ESTADO DE SÃO PAULO  
Agência Ambiental do ABC I

CETESB

À  
CONTRERAS ENGENHARIA E CONSTRUÇÕES LTDA – GASAN II  
Avenida da Aclimação, nº 68 – conjunto 132 - Aclimação  
CEP 01531-000 São Paulo - SP

N/CÓD.: CLA/459/14  
DATA: 14/05/2014


ASSUNTO: Processo nº 16/00142/12  
*(usar esta referência)*

Prezados Senhores

O recurso interposto, protocolado em 12/03/2014, por essa entidade referente ao Auto de Infração e Imposição de Penalidade de Multa – AIIPM nº 16001543, Notificação/Guia para Recolhimento de Multa - N/GRM nº 16001344, de R\$ 8.340.800,00, foi deferido pela Diretoria de Controle e Licenciamento Ambiental da CETESB.

Salienta-se que as razões apresentadas por Vossas Senhorias no recurso foram cuidadosamente analisadas, sendo consideradas de relevância satisfatória para o acolhimento do recurso, assim, o AIIPM nº 16001344 foi anulado.

Atenciosamente,

  
Engº Tomio Teraoka  
Reg. Nº 16-2349-1  
Gerente da Agência Ambiental do ABC I



c 672

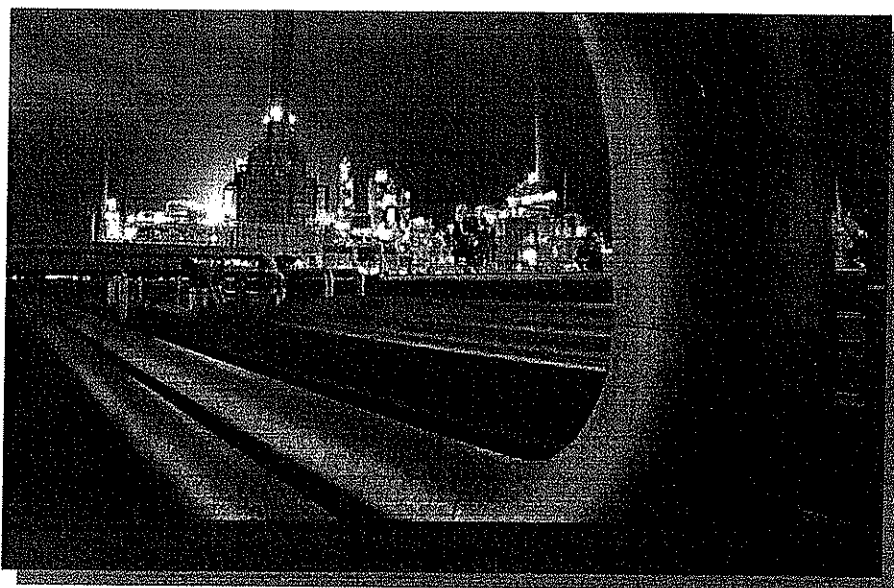
# ANEXO VI



673.

# HIPPOCON

## PERSPECTIVAS DO MERCADO DE CONSTRUÇÃO E MONTAGEM



**Rio de Janeiro- Agosto de 2014**

---

# ÍNDICE

## 1. Objetivo

## 2. Mercado Potencial

### 2.1. Área de Dutos

#### 2.1.1. Mercado

### 2.2. Área Industrial

#### 2.2.1. Mercado

### 2.3. Exploração e Produção de Petróleo

#### 2.3.1. Mercado

### 2.4. Álcool

## 3. Fluxo de Receitas Possíveis

## 1. OBJETIVO

Este estudo tem como princípio a compilação das informações básicas para início do planejamento do processo de recuperação econômica e financeira da **CONTRERAS EMPREENDIMENTOS E CONSTRUÇÕES LTDA.**, tendo como meta a busca do cenário mais realístico possível que propicie objetivamente a participação, nos anos próximos, no Mercado de Construção e Montagem tanto no segmento de Dutos como no Industrial.

A análise se aterá aos Empreendimentos/Obra nos quais a **CONTRERAS** realmente possa atuar de forma competitiva, dentro de sua experiência e capacitação técnica.



## 2. MERCADO POTENCIAL

Serão, a seguir, listados os empreendimentos/projetos que estão previstos para execução, em fase de estudo, por área, por cliente e uma previsão quando irão ocorrer e seu valor estimado.

Cabe ressaltar que na avaliação de custos dos projetos de minerodutos não foram incluídos os valores referentes à abertura de pista, uma vez que esta atividade, em quase a totalidade dos projetos, é desenvolvida pelo cliente, em contratos de construção civil devido sua especificidade.

Com referência aos dutos para transporte de álcool, não faremos avaliação dos projetos visto que os investimentos estão concentrados em um só cliente, a LOGUM, que tem participação societária de duas construtoras de grande porte a Construtora Norberto Odebrecht e a Construtora Camargo Correa.



**1.1. ÁREA DE DUTOS**

**2.1.1. MERCADO**

**2.1.1.1. CONCLUSÃO DO GASFOR II**

**Cliente:** TAG

**Projeto:**

CONCLUSÃO DA CONSTRUÇÃO DO GASODUTO GASFOR II.

**Localização:**

ESTADO DO CEARÁ.

**Licitação:**

PREVISÃO DE EMISSÃO DE DOCUMENTAÇÃO NO PRIMEIRO SEMESTRE DE 2015.

**Escopo:**

DUTO DE GÁS NATURAL Ø 20" – 85 km

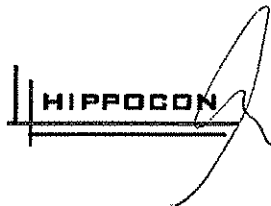
**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 12 MESES.

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

**R\$ 145.000.000,00**

**Participação Contreras: R\$ 145.000.000,00**

The logo for HIPPOCON features the company name in a bold, sans-serif font. To the right of the text is a stylized, handwritten signature in black ink. The signature starts with a large, sweeping loop and ends with a horizontal stroke that underlines the text.

---

## 2.1.1.2. GASODUTO BETIM - UBERABA

**Cliente:**GASMIG

**Projeto:**

GASODUTO PARA ALIMENTAÇÃO DA FABRICA DE FERTILIZANTE DE  
UBERABA - UFN III.

**Localização:**

ESTADO De MINAS GERAIS - MUNICÍPIOS DE BETIM A UBERABA.

**Licitação:**

PREVISÃO DE EMISSÃO DE DOCUMENTAÇÃO NO PRIMEIRO SEMESTRE DE  
2016.

**Escopo:**

DUTO DE GÁS NATURAL Ø 16" - 460 km

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 24MESES.

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 880.000.000,00

Participação Contreras: R\$ 880.000.000,00

**HIPPODON**

---

### 2.1.1.3.GASODUTO DE INTERLIGAÇÃO COMPERJ - GASDUC

Cliente: PETROBRAS

Projeto:

GASODUTO DE INTERLIGAÇÃO DO COMPLEXO PETROQUÍMICO DO RIO DE JANEIRO - COMPERJ COM O GASODUTO CABIÚNAS - REDUC.

Localização:

ESTADO DO RIO DE JANEIRO - ENTRE MUNICÍPIOS DE GUARAMIRIM E ITABORAÍ.

Licitação:

EMITIDA LICITAÇÃO PELA TRANSPETRO  
EDITAL DO LEILÃO DA ANP COM PREVISÃO DE EMISSÃO DE DOCUMENTAÇÃO EM NOVEMBRO DE 2014.

Escopo:

DUTO DE GÁS NATURAL Ø 22" - 11 km

Prazo de Execução:

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 12 MESES.

Valor Estimado da Construção e Montagem

R\$ 27.000.000,00

Participação Contreras: R\$ 27.000.000,00

**HIPPOCON**

CSO-

---

#### 2.1.1.4. INVERSÃO DE FLUXO DO ORBEL II

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:**

ADAPTAÇÕES PARA QUE SE POSSA INVERTER O FLUXO DE BOMBEIO..

**Localização:**

ESTADO DE MINAS GERAIS -DIVERSAS LOCALIDADES.

**Licitação:**

PREVISÃO DE EMISSÃO DE DOCUMENTAÇÃO EM FINAL DE 2015.

**Escopo:**

DUTO DE PETRÓLEO Ø 24"

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 12 MESES.

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 25.000.000,00

Participação Contreras: R\$ 25.000.000,00

**HIPPOCON**



---

### 2.1.1.5. DUTO DE AUMENTO DE CAPACIDADE DO GASBEL II

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:**

LOOP DO GASBEL II PARA AMPLIAÇÃO DE CAPACIDADE.

**Localização:**

ESTADO DE MINAS GERAIS - ENTRE OS PONTOS DE ENTREGA DE SÃO BRÁS DO SUAÇUÍ II E BRUMADINHO.

**Licitação:**

PREVISÃO DE EMISSÃO DE DOCUMENTAÇÃO EM FINAL DE 2014.

**Escopo:**

DUTO DE GÁS NATURAL Ø 18" - 47 km

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 14 MESES.

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 105.000.000,00

Participação Contreras: R\$ 105.000.000,00

**HIPPOCON**

682

## 2.1.1.6. DUTOS DE INTERLIGAÇÃO ROTA 3 - COMPERJ

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:**

TRECHO TERRESTRE DO DUTO DE RECEBIMENTO DE GÁS NATURAL - ROTA 3.

**Localização:**

ESTADO DE RIO DE JANEIRO - ENTRE OS MUNICÍPIOS DE MARICÁ E ITABORAÍ.

**Licitação:**

PREVISÃO DE EMISSÃO DE DOCUMENTAÇÃO EM SEGUNDO SEMESTRE DE 2014.

**Escopo:**

DUTO DE GÁS NATURAL Ø 24" - 50 km

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 14 MESES.

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 190.000.000,00

Participação Contreras: R\$ 190.000.000,00

HIPPOCON



---

### 2.1.1.7. AMPLIAÇÃO DO OLAPA

**Cliente:** TRANSPETRO

**Projeto:**

AMPLIAÇÃO, COM A CONSTRUÇÃO DE UMA NOVA LINHA, DO OLEODUTO ARAUCÁRIA PARANAGUÁ.

**Localização:**

ESTADO DE PARANÁ - ENTRE OS MUNICÍPIOS DE ARAUCÁRIA E PARANAGUÁ.

**Licitação:**

PREVISÃO DE EMISSÃO DE DOCUMENTAÇÃO NO SEGUNDO SEMESTRE DE 2016.

**Escopo:**

DUTO DE CLAROS Ø 16" - 96 km

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 15 MESES.

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 145.000.000,00

Participação Contreras: R\$ 145.000.000,00

684.

---

### 2.1.1.8. PLANO DIRETOR DE DUTOS - PDD - ETAPA I - DUTO OSVAT III

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:**

DUTO DE INTERLIGAÇÃO ENTRE O TERMINAL DE GUARAREMA E A  
REFINARIA DE CAPUAVA - RECAP.

**Localização:**

ESTADO DE SÃO PAULO - ENTRE OS MUNICÍPIOS DE GUARAREMA E  
SUZANO.

**Licitação:**

PREVISÃO DE EMISSÃO DE DOCUMENTAÇÃO ATÉ NOVEMBRO DE 2015.

**Escopo:**

DUTO DE NAFTA      Ø 16" - 33 km

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 13 MESES.

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 48.000.000,00

Participação Contreras: R\$ 48.000.000,00

HIPPOCON

**3.1.1.9. PLANO DIRETOR DE DUTOS - PDD - ETAPA I**

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:**

DUTOS DE INTERLIGAÇÃO ENTRE A REFINARIA DE CAPUAVA - RECAP E A ESTAÇÃO DE SÃO BERNARDO DO CAMPO.

**Localização:**

ESTADO DE SÃO PAULO - ENTRE OS MUNICÍPIOS DE MAUÁ E SÃO BERNARDO DO CAMPO.

**Licitação:**

PREVISÃO DE EMISSÃO DE DOCUMENTAÇÃO NO SEGUNDO SEMESTRE DE 2015.

**Escopo:**

OSSP-P-12 DUTO DE PETRÓLEO Ø 12" - 42 km

OSSP-A-14 DUTO DE NAFTA Ø 14" - 42 km

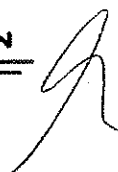
**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 15 MESES.

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

**R\$ 96.000.000,00**

**Participação Contreras: R\$ 96.000.000,00**



686.

## 2.1.1.10. PLANO DIRETOR DE DUTOS - PDD - ETAPA I

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:**

DUTO DE INTERLIGAÇÃO ENTRE A REFINARIA DE CAPUAVA - RECAP E A  
TERMINAL DE SÃO CAETANO DO SUL/ UTINGA.

**Localização:**

ESTADO DE SÃO PAULO - ENTRE OS MUNICÍPIOS DE MAUÁ E SÃO CAETANO  
DO SUL.

**Licitação:**

PREVISÃO DE EMISSÃO DE DOCUMENTAÇÃO NO PRIMEIRO SEMESTRE DE  
2016.

**Escopo:**

RC O6DUTO DE GLP Ø 6" - 12 km

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 10 MESES.

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$10.000.000,00

**Participação Contreras: R\$ 10.000.000,00**

HIPPOCON

**2.1.1.11. PLANO DIRETOR DE DUTOS - PDD - ETAPA II****Cliente:** PETROBRAS**Projeto:**

DUTOS DE INTERLIGAÇÃO ENTRE A REFINARIA DE CAPUAVA - RECAP E O  
TERMINAL DE SÃO CAETANO DO SUL.

**Localização:**

ESTADO DE SÃO PAULO - ENTRE OS MUNICÍPIOS DE MAUÁ E SÃO CAETANO  
DO SUL.

**Licitação:**

PREVISÃO DE EMISSÃO DE DOCUMENTAÇÃO NO PRIMEIRO SEMESTRE DE  
2016.

**Escopo:**

RC 08DUTO DE CLAROS	Ø 8" - 12 km
RC 10DUTO DE DIESEL	Ø 10" - 12 km

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 14 MESES.

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 21.000.000,00

Participação Contreras: R\$ 21.000.000,00

A handwritten signature in black ink, appearing to be a stylized 'R' or similar character.

688

---

## 2.1.1.12. PLANO DIRETOR DE DUTOS - PDD - ETAPA II

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:**

DUTO DE INTERLIGAÇÃO ENTRE A REFINARIA DE CAPUAVA - RECAP E  
ESTAÇÃO DE SÃO BERNARDO DO CAMPO.

**Localização:**

ESTADO DE SÃO PAULO - ENTRE OS MUNICÍPIOS DE MAUÁ E SÃO  
BERNARDO DO CAMPO.

**Licitação:**

PREVISÃO DE EMISSÃO DE DOCUMENTAÇÃO NO SEGUNDO SEMESTRE DE  
2016.

**Escopo:**

OSSP C 18DUTO DE CLAROS Ø 18" - 42 km

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 15 MESES.

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 75.000.000,00

**Participação Contreras: R\$ 75.000.000,00**



689

---

### 2.1.1.13. PLANO DIRETOR DE DUTOS - PDD - ETAPA II

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:**

DUTO DE INTERLIGAÇÃO ENTRE A ESTAÇÃO DE VÁLVULAS DE MAUÁ E O  
TERMINAL DE GUARAREMA.

**Localização:**

ESTADO DE SÃO PAULO - ENTRE OS MUNICÍPIOS DE MAUÁ E GUARAREMA.

**Licitação:**

PREVISÃO DE EMISSÃO DE DOCUMENTAÇÃO NO PRIMEIRO SEMESTRE DE  
2017.

**Escopo:**

OSVAT III 18 DUTO DE CLAROS/GLP      Ø18" - 62 km

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 15 MESES.

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 110.000.000,00

Participação Contreras: R\$ 110.000.000,00

HIPPOCON

690-

---

#### 2.1.1.14. PLANO DIRETOR DE DUTOS - PDD - ETAPA II

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:**

DUTO DE INTERLIGAÇÃO ENTRE A ESTAÇÃO DE SUZANO E O TERMINAL DE GUARAREMA.

**Localização:**

ESTADO DE SÃO PAULO - ENTRE OS MUNICÍPIOS DE SUZANO E GUARAREMA.

**Licitação:**

PREVISÃO DE EMISSÃO DE DOCUMENTAÇÃO NO PRIMEIRO SEMESTRE DE 2017.

**Escopo:**

OSVAT III 16 DUTO DE NAFTA Ø 16" - 33 km

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 13 MESES.

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 55.000.000,00

Participação Contreras: R\$ 55.000.000,00

691

---

### 2.1.1.15. PLANO DIRETOR DE DUTOS - PDD - ETAPA III

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:**

DUTO DE INTERLIGAÇÃO ENTRE A ESTAÇÃO DE VÁLVULAS DE MAUÁ E A  
ESTAÇÃO DE SÃO BERNARDO DO CAMPO.

**Localização:**

ESTADO DE SÃO PAULO - ENTRE OS MUNICÍPIOS DE MAUÁ E SÃO  
BERNARDO DO CAMPO.

**Licitação:**

PREVISÃO DE EMISSÃO DE DOCUMENTAÇÃO NO SEGUNDO SEMESTRE DE  
2016.

**Escopo:**

OSSP T 18 DUTO DE CLAROS      Ø 18" - 42 km

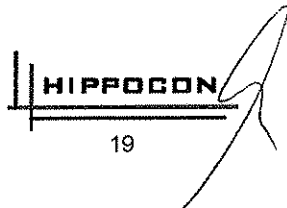
**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 15 MESES.

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 75.000.000,00

Participação Contreras: R\$ 75.000.000,00

  
HIPPOCON  
19

---

**2.1.1.16. PLANO DIRETOR DE DUTOS - PDD - ETAPA III**

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:**

DUTO DE INTERLIGAÇÃO ENTRE A ESTAÇÃO DE VÁLVULAS DE MAUÁ E A  
ESTAÇÃO DE SUZANO.

**Localização:**

ESTADO DE SÃO PAULO - ENTRE OS MUNICÍPIOS DE MAUÁ E SUZANO.

**Licitação:**

PREVISÃO DE EMISSÃO DE DOCUMENTAÇÃO NO SEGUNDO SEMESTRE DE  
2017.

**Escopo:**

OSVAT 24DUTO DE ÓLEO COMBUSTÍVEL      Ø 24" - 30 km

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 13 MESES.

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 85.000.000,00

Participação Contreras: R\$ 85.000.000,00



693

---

### 2.1.1.17. PLANO DIRETOR DE DUTOS - PDD - ETAPA III

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:**

DUTO DE INTERLIGAÇÃO ENTRE A REFINARIA REPLAN E A REFINARIA  
HENRIQUE LAGE - REVAP.

**Localização:**

ESTADO DE SÃO PAULO - ENTRE OS MUNICÍPIOS DE PAULÍNIA E SÃO JOSÉ  
DOS CAMPOS.

**Licitação:**

PREVISÃO DE EMISSÃO DE DOCUMENTAÇÃO NO SEGUNDO SEMESTRE DE  
2016.

**Escopo:**

REPLAN OC 18DUTO DE ESCUROS      Ø 18" - 195 km

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 18 MESES.

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 360.000.000,00

Participação Contreras: R\$ 360.000.000,00

**HIPPOGON**



694.

---

**2.1.1.18. DUTOS DE INTERLIGAÇÃO DA REFINARIA PREMIUM I E O PORTO DE ITAQUI.**

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:**

DUTOS DE INTERLIGAÇÃO PARA RECEBIMENTO DE PETRÓLEO E ESCOAMENTO DE DERIVADOS DA REFINARIA PREMIUM I E O TERMINAL NO PORTO DE ITAQUI.

**Localização:**

ESTADO DO MARANHÃO - ENTRE OS MUNICÍPIOS DE BACABAL E ITAQUI.

**Licitação:**

PREVISÃO DE EMISSÃO DE DOCUMENTAÇÃO - PRIMEIRO SEMESTRE DE 2017

**Escopo:**

DUTO DE PETRÓLEO    Ø 42" - 55 km  
DUTO DE GLP        Ø 10" - 55 km  
DUTO DE NAFTA/QAV    Ø 32" - 55 km  
DUTO DE MF-380        Ø 18" - 55 km.  
DUTO DE DIESEL        Ø 32" - 55 km  
SLOP                Ø 18" - 55 km

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 28 MESES.

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

**R\$ 950.000.000,00**

**Participação Contreras: R\$ 950.000.000,00**



695

**2.1.1.19. DUTOS DE INTERLIGAÇÃO DA REFINARIA PREMIUM II E O PORTO DE PECÉM.**

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:**

DUTOS DE INTERLIGAÇÃO PARA RECEBIMENTO DE PETRÓLEO E ESCOAMENTO DE DERIVADOS DA REFINARIA PREMIUM II E O PORTO DO PECÉM.

**Localização:**

ESTADO DO CEARÁ - NA REGIÃO METROPOLITANA DE FORTALEZA.

**Licitação:**

PREVISÃO DE EMISSÃO DE DOCUMENTAÇÃO - PRIMEIRO SEMESTRE DE 2018.

**Escopo:**

DUTO DE PETRÓLEO      Ø 42" - 11 km  
DUTO DE GLP            Ø 10" - 11 km  
DUTO DE NAFTA/QAV    Ø 32" - 11 km  
DUTO DE MF-380        Ø 18" - 11 km.  
DUTO DE DIESEL        Ø 32" - 11 km  
SLOP                    Ø 18" - 11 km

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 14 MESES.

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

**R\$ 190.000.000,00**

**Participação Contreras: R\$ 190.000.000,00**



696.

---

### 2.1.1.20. PROJETO CARNALITA

**Cliente:** CIA VALE DO RIO DOCE

**Projeto:** CONSTRUÇÃO DE MINERODUTO E AQUEDUTO PARA O ESCOAMENTO DE CARNALITA.

**Localização:**

ESTADO DE SERGIPE LIGANDO OS MUNICÍPIOS DE JAPARATUBA A LARANJEIRAS.

**Licitação:**

ESTIMADA PARA PRIMEIRO SEMESTRE DE 2015

**Escopo:**

DUTO DE PASTA DE CARNALITA    Ø 38" - 90 km

AQUEDUTO                    Ø 30" - 90 km

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 22 MESES.

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 550.000.000,00

Participação Contreras: R\$ 550.000.000,00



697

---

### 2.1.1.21. PROJETO VALE DO RIO PARDO

**Cliente:** SUL AMERICANA DE METAIS - SAM

**Projeto:** CONSTRUÇÃO DE MINERODUTO ENTRE A MINAS DE GRÃO MONGOL -  
MG E PORTO SUL EM ILHÉUS - BA.

**Localização:**

ESTADO DE MINAS GERAIS E BAHIA - ENTRE OS MUNICÍPIOS DE SÃO CARLOS E  
ILHÉUS.

**Licitação:**

ESTIMADO PARA PRIMEIRO SEMESTRE DE 2015.

**Escopo:**

DUTO DE Ø 24 " - 490 km

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 24 MESES.

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 1.100.000.000,00

Participação Contreras: R\$ 1.100.000.000,00



---

## 2.1.1.22. PROJETO MINA DE VIGA

**Cliente:** FERROUS

**Projeto:** CONSTRUÇÃO DE MINERODUTO DA PLANTA DA MINA DE VIGA EM MINAS GERAIS ATÉ O PORTO NO ESPIRITO SANTO.

**Localização:**

ESTADO DE MINAS GERAIS E ESPIRITO SANTO - ENTRE OS MUNICÍPIOS DE CONGONHAS - MG E PRESIDENTE KENEDY - ES.

**Licitação:**

ESTIMADO PARA SEGUNDO SEMESTRE DE 2016.

**Escopo:**

DUTO DE Ø 24 " - 395km

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 24 MESES.

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 850.000.000,00

**Participação Contreras: R\$ 850.000.000,00**

699

---

**2.2. ÁREA DE INDUSTRIAL**

**▶ 2.2.1 MERCADO**

**2.2.1.1. TERMINAL DE SÃO SEBASTIÃO**

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:** INSTALAÇÃO DE NOVO BOMBEIODO OSPLAN Ø 24"

**Localização:**

ESTADO DO SÃO PAULO - MUNICÍPIO DE SÃO SEBASTIÃO

**Licitação:**

ESTIMADO PARA:PRIMEIRO SEMESTRE DE 2016.

**Escopo:**

EPC - SISTEMA DE BOMBEIO

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 14 MESES

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

**R\$ 140.000.000,00**

**Participação Contreras: R\$ 140.000.000,00**

**HIPPOCON**

700

---

## 2.2.1.2. TERMINAL DE CABIÚNASI

Cliente: PETROBRAS

Projeto: ADAPTAÇÕES DOS SISTEMAS DE RECEBIMENTO E BOMBEIO DE PRODUTOS - I

Localização:

ESTADO DO RIO DE JANEIRO - MUNICÍPIO DE MACAÉ

Licitação:

ESTIMADO PARA: SEGUNDO SEMESTRE DE 2014.

Escopo:

EPC - INTERLIGAÇÕES.

Prazo de Execução:

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 10 MESES

Valor Estimado da Construção e Montagem

R\$ 8.000.000,00

Participação Contreras: R\$ 8.000.000,00



701

### 2.2.1.3. TERMINAL DE CABIÚNAS II

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:** ADAPTAÇÕES DOS SISTEMAS DE RECEBIMENTO E BOMBEIO DE PRODUTOS - II

**Localização:**

ESTADO DO RIO DE JANEIRO - MUNICÍPIO DE MACAÉ

**Licitação:**

ESTIMADO PARA: SEGUNDO SEMESTRE DE 2014.

**Escopo:**

EPC - INTERLIGAÇÕES.

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 12 MESES

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 14.000.000,00

**Participação Contreras:** R\$ 14.000.000,00

702

**2.2.1.4. TERMINAL DE CABIÚNAS III**

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:** ADAPTAÇÕES DOS SISTEMAS DE RECEBIMENTO E BOMBEIO DE PRODUTOS - III

**Localização:**

ESTADO DO RIO DE JANEIRO - MUNICÍPIO DE MACAÉ

**Licitação:**

ESTIMADO PARA: SEGUNDO SEMESTRE DE 2014.

**Escopo:**

EPC - INTERLIGAÇÕES.

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 12 MESES

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 20.000.000,00

Participação Contreras: R\$ 20.000.000,00



203

---

## 2.2.1.5. TERMINAL DE SÃO SEBASTIÃO

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:** AMPLIAÇÃO DO TERMINAL COM AUMENTO DE TANCAGEM E NOVO PIER

**Localização:**

ESTADO DO SÃO PAULO - MUNICÍPIO DE SÃO SEBASTIÃO

**Licitação:**

ESTIMADO PARA: PRIMEIRO SEMESTRE DE 2018.

**Escopo:**

EPC - TANCAGEM, INTERLIGAÇÕES, PIER NOVO.

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 30 MESES

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 1.000.000.000,00

**Participação da Contreras:** R\$ 300.000.000,00



---

### 2.2.1.6. REDUC

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:** UNIDADE DE HIDROTRATAMENTO DE DIESEL

**Localização:**

ESTADO DO RIO DE JANEIRO – MUNICÍPIO DE DUQUE DE CAXIAS

**Licitação:**

ESTIMADO PARA: SEGUNDOSEMESTRE DE 2015.

**Escopo:**

EPC – HDT DE DIESEL S10.

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 24MESES

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 700.000.000,00

**Participação Contreras:** R\$ 700.000.000,00



705

---

### 2.2.1.7. REDUC

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:** ADEQUAÇÃO DO OFFSITE PARA RECEBIMENTO DOS PRODUTOS DO  
COMPERJ

**Localização:**

ESTADO DO RIO DE JANEIRO - MUNICÍPIO DE DUQUE DE CAXIAS

**Licitação:**

ESTIMADO PARA:PRIMEIRO SEMESTRE DE 2015.

**Escopo:**

EPC -TUBULAÇÕES.

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 14 MESES

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 150.000.000,00

Participação Contreras: R\$ 150.000.000,00

406.

---

### **2.2.1.8.REFAP**

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:** UNIDADE DE HIDROTRATAMENTO DE DIESEL

**Localização:**

ESTADO DO RIO GRANDE DO SUL - MUNICÍPIO DE CANOAS

**Licitação:**

ESTIMADO PARA:SEGUNDO SEMESTRE DE 2016.

**Escopo:**

EPC - HDT DE DIESEL S10.

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 24MESES

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

**R\$ 700.000.000,00**

**Participação Contreras: R\$ 700.000.000,00**

407.

---

**2.2.1.9.REFAP**

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:** UNIDADE DE REMOÇÃO DE ENXOFRE

**Localização:**

ESTADO DO RIO GRANDE DO SUL - MUNICÍPIO DE CANOAS

**Licitação:**

ESTIMADO PARA:PRIMEIRO SEMESTRE DE 2015.

**Escopo:**

EPC - URE

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 18 MESES

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

**R\$ 250.000.000,00**

**Participação Contreras: R\$ 250.000.000,00**

708

---

**2.2.1.10.REMAN**

**Cliente: PETROBRAS**

**Projeto: UNIDADE DE HIDROTRATAMENTO DE GASOLINA**

**Localização:**

ESTADO DO AMAZONAS - MUNICÍPIO DE MANAUS

**Licitação:**

ESTIMADO PARA:SEGUNDO SEMESTRE DE 2015.

**Escopo:**

EPC - HDT DE GASOLINA S50.

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 24MESES

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

**R\$ 400.000.000,00**

**Participação Contreras: R\$ 400.000.000,00**

209

---

### 2.2.1.11. REPLAN

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:** UNIDADE DE HIDROTRATAMENTO DE DIESEL

**Localização:**

ESTADO DO SÃO PAULO - MUNICÍPIO DE CAMPINAS

**Licitação:**

ESTIMADO PARA:SEGUNDO SEMESTRE DE 2015.

**Escopo:**

EPC - HDT DE DIESEL S10.

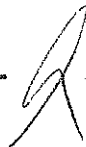
**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 24MESES

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 700.000.000,00

**Participação Contreras: R\$ 700.000.000,00**



210-

**2.2.1.12. REFINARIA PREMIUM I**

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:** REFINARIA PREMIUM I – PACOTE 1

**Localização:**

ESTADO DO MARANHÃO – MUNICÍPIO DE MACABEIRA

**Licitação:**

ESTIMADO PARA: PRIMEIRO SEMESTRE DE 2017

**Escopo:**

EPC – INTERLIGAÇÕES E DA INFRAESTRUTURA.

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 36 MESES

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 4.100.000.000,00

**Participação Contreras:** R\$ 1.230.000.000,00



711

---

### 2.2.1.13. REFINARIA PREMIUM I

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:** REFINARIA PREMIUM I - PACOTE2

**Localização:**

ESTADO DO MARANHÃO - MUNICÍPIO DE MACABEIRA

**Licitação:**

ESTIMADO PARA:PRIMEIRO SEMESTRE DE 2017.

**Escopo:**

EPC - DAS UNIDADES DE SODA, ÁGUA BRUTA, BOMBEAMENTO, ESFERAS, NITROGÊNIO, SE DE ENTRADA, CAFOR, TORRE DE RESFRIAMENTO, E UTILIDADES,

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 40 MESES

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 5.100.000.000,00

Participação Contreras: R\$ 1.450.000.000,00



---

## 2.2.1.14. REFINARIA PREMIUM I

Cliente: PETROBRAS

Projeto: REFINARIA PREMIUM I - PACOTE3

**Localização:**

ESTADO DO MARANHÃO - MUNICÍPIO DE MACABEIRA

**Licitação:**

ESTIMADO PARA: PRIMEIRO SEMESTRE DE 2017.

**Escopo:**

EPC - DAS UNIDADES DE TANCAGEM, ÁREA ADMINISTRATIVA E COMBATE  
A INCÊNDIO.

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 40 MESES

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 3.850.000.000,00

Participação Contreras: R\$ 1.000.000.000,00



---

## 2.2.1.15. REFINARIA PREMIUM I

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:** REFINARIA PREMIUM I - PACOTE4

**Localização:**

ESTADO DO MARANHÃO - MUNICÍPIO DE MACABEIRA

**Licitação:**

ESTIMADO PARA: PRIMEIRO SEMESTRE DE 2017.

**Escopo:**

EPC - DAS UNIDADES DE HCC, HDT DIESEL, HDT NAFTA, UDAV, CAIS E  
ESTRADA DE ACESSO.

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 40 MESES

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 4.850.000.000,00

Participação Contreras: R\$ 1.450.000.000,00

---

## 2.2.1.16. REFINARIA PREMIUM I

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:** REFINARIA PREMIUM I - PACOTE5

**Localização:**

ESTADO DO MARANHÃO - MUNICÍPIO DE MACABEIRA

**Licitação:**

ESTIMADO PARA:PRIMEIRO SEMESTRE DE 2017.

**Escopo:**

EPC - DAS UNIDADES COQUE, PÁTIO DE COQUE, URE, UTAA, ARU,FLARE,  
PÁTIO DE ENXOFRE, RESÍDUOS SÓLIDOS E PRODUTOS QUÍMICOS

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 40 MESES

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 4.700.000.000,00

Participação Contreras: R\$ 1.100.000.000,00

795

---

### **2.2.1.17. REFINARIA PREMIUM I**

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:** REFINARIA PREMIUM I - PACOTE6

**Localização:**

ESTADO DO MARANHÃO - MUNICÍPIO DE MACABEIRA

**Licitação:**

ESTIMADO PARA: PRIMEIRO SEMESTRE DE 2017.

**Escopo:**

EPC - DAS UNIDADES UGH(2UN), ETA/ETC, ETDI

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 40 MESES

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 2.800.000.000,00

Participação Contreras: R\$ 840.000.000,00



716.

---

## 2.2.1.18. REFINARIA PREMIUM I

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:** REFINARIA PREMIUM I - PACOTE7

**Localização:**

ESTADO DO MARANHÃO - MUNICÍPIO DE MACABEIRA

**Licitação:**

ESTIMADO PARA: PRIMEIRO SEMESTRE DE 2017.

**Escopo:**

EPC - DAS UNIDADES TERMINAL, DUTOS, CAPTAÇÃO DE ÁGUA, E  
DESCARTE DE EFLUENTES.

OS DUTOS ESTÃO DETALHADOS DENTRO DO ITEM - ÁREA DE DUTOS

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 40 MESES

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 3.800.000.000,00

Participação Contreras: R\$ 1.150.000.000,00



717

---

### **2.2.1.19. REFINARIA PREMIUM II**

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:** REFINARIA PREMIUM II - PACOTE 1

**Localização:**

ESTADO DO CEARÁ - MUNICÍPIO DE SÃO GONÇALO DO AMARANTE

**Licitação:**

ESTIMADO PARA: PRIMEIRO SEMESTRE DE 2018.

**Escopo:**

EPC - INTERLIGAÇÕES E DA INFRAESTRUTURA.

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 36 MESES

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 3.400.000.000,00

Participação Contreras: R\$1.050.000.000,00

---

**2.2.1.20. REFINARIA PREMIUM I I**

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:** REFINARIA PREMIUM II – PACOTE2

**Localização:**

ESTADO DO CEARÁ – MUNICÍPIO DE SÃO GONÇALO DO AMARANTE

**Licitação:**

ESTIMADO PARA: PRIMEIRO SEMESTRE DE 2018.

**Escopo:**

EPC - DAS UNIDADES DE SODA, ÁGUA BRUTA, BOMBEAMENTO, ESFERAS, NITROGÊNIO, SE DE ENTRADA, CAFOR, TORRE DE RESFRIAMENTO, E UTILIDADES,

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 40 MESES

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 4.850.000.000,00

Participação Contreras: R\$ 1.450.000.000,00

---

### 2.2.1.21. REFINARIA PREMIUM I I

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:** REFINARIA PREMIUM II - PACOTE3

**Localização:**

ESTADO DO CEARÁ- MUNICÍPIO DE SÃO GONÇALO DO AMARANTE

**Licitação:**

ESTIMADO PARA: PRIMEIRO SEMESTRE DE 2018.

**Escopo:**

EPC - DAS UNIDADES DE TANCAGEM, ÁREA ADMINISTRATIVA E COMBATE  
A INCÊNDIO.

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 40 MESES

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 3.150.000.000,00

Participação Contreras: R\$ 945.000.000,00

---

## 2.2.1.22. REFINARIA PREMIUM II

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:** REFINARIA PREMIUM II - PACOTE4

**Localização:**

ESTADO DO CEARÁ - MUNICÍPIO DE SÃO GONÇALO DO AMARANTE

**Licitação:**

ESTIMADO PARA: PRIMEIRO SEMESTRE DE 2018.

**Escopo:**

EPC - DAS UNIDADES DE HCC, HDT DIESEL, HDT NAFTA, UDAV, CAIS E  
ESTRADA DE ACESSO.

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 40 MESES

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 5.100.000.000,00

Participação Contreras: R\$ 1.450.000.000,00



725

---

### 2.2.1.23. REFINARIA PREMIUM II

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:** REFINARIA PREMIUM I - PACOTE5

**Localização:**

ESTADO DO CEARÁ - MUNICÍPIO DE SÃO GONÇALO DO AMARANTE

**Licitação:**

ESTIMADO PARA: PRIMEIRO SEMESTRE DE 2018.

**Escopo:**

EPC - DAS UNIDADES COQUE, PÁTIO DE COQUE, URE, UTAA, ARU, FLARE,  
PÁTIO DE ENXOFRE, RESÍDUOS SÓLIDOS E PRODUTOS QUÍMICOS

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 40 MESES

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 4.250.000.000,00

Participação Contreras: R\$ 1.100.000.000,00



722

---

## 2.2.1.24. REFINARIA PREMIUM II

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:** REFINARIA PREMIUM II - PACOTE6

**Localização:**

ESTADO DOCEARÁ- MUNICÍPIO DE SÃO GONÇALO DO AMARANTE

**Licitação:**

ESTIMADO PARA:PRIMEIRO SEMESTRE DE 2018.

**Escopo:**

EPC - DAS UNIDADES UGH(2UN), ETA/ETC, ETDI

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE40 MESES

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 2.800.000.000,00

**Participação Contreras: R\$ 840.000.000,00**



---

## 2.2.1.25. REFINARIA PREMIUM II

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:** REFINARIA PREMIUM I - PACOTE7

**Localização:**

ESTADO DO CEARÁ - MUNICÍPIO DE SÃO GONÇALO DO AMARANTE

**Licitação:**

ESTIMADO PARA:PRIMEIRO SEMESTRE DE 2018.

**Escopo:**

EPC - DAS UNIDADES TERMINAL, DUTOS, CAPTAÇÃO DE ÁGUA, E  
DESCARTE DE EFLUENTES.

OS DUTOS ESTÃO DETALHADOS DENTRO DO ITEM - ÁREA DE DUTOS

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 40 MESES

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 3.100.000.000,00

Participação Contreras: R\$ 945.000.000,00

---

**2.2.1.26.UFN IV****Cliente:** PETROBRAS**Projeto:** UNIDADE DE FERTILIZANTES NITROGENADOS**Localização:**

ESTADO DO ESPIRITO - MUNICÍPIO DE LINHARES

**Licitação:**

ESTIMADO PARA:PRIMEIRO SEMESTRE DE 2016,

**Escopo:**

EPC - DAS UNIDADES

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 40 MESES

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 4.800.000.000,00

Participação Contreras: R\$ 1.440.000.000,00

725

---

### **2.1.1.27. PROJETO CARNALITA**

**Cliente:** CIA VALE DO RIO DOCE

**Projeto:** CONSTRUÇÃO DAS PLANTAS DE RECUPERAÇÃO DE POTÁSSIO ESALMOURA.

**Localização:**

ESTADO DE SERGIPE -MUNICÍPIOS DE JAPARATUBA.

**Licitação:**

ESTIMADA PARA PRIMEIRO SEMESTRE DE 2016

**Escopo:**

EPC - PLANTA DE RECUPERAÇÃO DE POTÁSSIO E PLANTA DE SALMOURA

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 24 MESES.

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

**R\$ 560.000.000,00**

**Participação Contreras: R\$ 168.000.000,00**

796.

---

### 2.1.1.28. UTE BARRA DO ROCHA I

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:** CONSTRUÇÃO DA TERMOELÉTRICA,

**Localização:**

ESTADO DA BAHIA -MUNICÍPIOS DE BARRA DO ROCHA.

**Licitação:**

ESTIMADA PARA PRIMEIRO SEMESTRE DE 2015

**Escopo:**

EPC -PLANTA TERMOELÉTRICA DE 600MW

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 24 MESES.

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

**R\$ 4.600.000.000,00**

**Participação Contreras: R\$ 460.000.000,00**

727

---

**2.1.1.29. UTE BAHIA II**

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:** CONSTRUÇÃO DA TERMOELÉTRICA,

**Localização:**

ESTADO DA BAHIA

**Licitação:**

ESTIMADA PARA PRIMEIRO SEMESTRE DE 2015

**Escopo:**

EPC -PLANTA TERMOELÉTRICA DE 300MW

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 24 MESES.

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 3.220.000.000,00

**Participação Contreras: R\$ 322.000.000,00**



728

---

**2.1.1.30. UTE SUDESTE IV**

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:** CONSTRUÇÃO DA TERMOELÉTRICA,

**Localização:**

ESTADO DO RIO DE JANEIRO

**Licitação:**

ESTIMADA PARA PRIMEIRO SEMESTRE DE 2016

**Escopo:**

EPC -PLANTA TERMOELÉTRICA DE500MW

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 24 MESES.

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

**R\$ 4.600.000.000,00**

**Participação Contreras: R\$ 460.000.000,00**



7/24

---

### 2.1.1.31. TERMINAL DE ANGRA DOS REIS

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:** AMPLIAÇÃO DA CAPACIDADE DE ARMAZENAMENTO DE PETRÓLEO.

**Localização:**

ESTADO DO RIO DE JANEIRO

**Licitação:**

ESTIMADA PARA PRIMEIRO SEMESTRE DE 2016

**Escopo:**

EPC -2 TANQUE DE PETRÓLEO DE 581.000 BBL,

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 18 MESES.

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 300.000.000,00

**Participação Contreras:** R\$ 300.000.000,00

730

---

▶ **2.3. EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO**

▶ **2.3.1 MERCADO**

**2.3.1.1.FPSO P 72**

Cliente: PETROBRAS

Projeto: CONSTRUÇÃO E MONTAGEM DO TOPSIDE DA PLANTA DE PRODUÇÃO DE PETRÓLEO -

Localização:

BACIA DE SANTOS - ÁREA NORDESTE DO CAMPO DE TUPI

Licitação:

ESTIMADO PARA: SEGUNDO SEMESTRE DE 2014.

Escopo:

EPC - DAS UNIDADES DE PRODUÇÃO

Prazo de Execução:

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 30 MESES

Valor Estimado da Construção e Montagem

R\$ 2.250.000.000,00

Participação Contreras: R\$ 450.000.000,00



731

---

**2.3.1.2. FPSO P 73**

**Cliente:** PETROBRAS

**Projeto:** CONSTRUÇÃO E MONTAGEM DO TOPSIDE DA PLANTA DE PRODUÇÃO DE PETRÓLEO -

**Localização:**

BACIA DE SANTOS - ENTORNO DO CAMPO DE IARA

**Licitação:**

ESTIMADO PARA: SEGUNDO SEMESTRE DE 2014 .

**Escopo:**

EPC - DAS UNIDADES DE PRODUÇÃO

**Prazo de Execução:**

O PRAZO DE EXECUÇÃO É DE 30 MESES

**Valor Estimado da Construção e Montagem**

R\$ 2.250.000.000,00

**Participação Contreras:** R\$ 450.000.000,00

## ► 2.4. ÁLCOOL

Atualmente os únicos investimentos em dutos para transporte de álcool estão sendo feitos pela LOGUM.

A LOGUM tem em sua carteira de projetos a construção de uma linha tronco com diâmetro de 24 polegadas saindo de Paulínia em São Paulo até Jataí no em Goiás, passando pelo municípios de Ribeirão Preto (São Paulo), Uberaba (Minas Gerais), Itumbiara, Quirinópolis e Jataí todos no estado de Goiás.

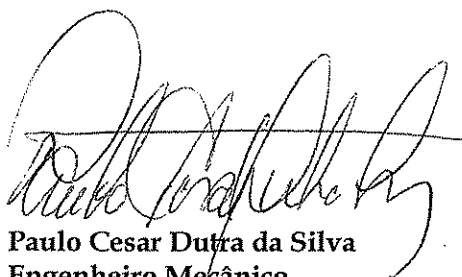
Deste duto encontra-se em construção o trecho entre Paulínia e Uberaba. Dois outros dutos, também tiveram postergada sua construção, um que faz a interligação de Paulínia com Taubaté e outro que interliga Taubaté a Caraguatatuba.

Para o ano 2015 está prevista a construção de um duto com diâmetro de 14 polegadas para o Porto de Santos a ser construído em Anhembi (SP) e Paulínia (SP). Estes dutos não foram incluídos na avaliação do mercado potencial, uma vez que a Construtora Odebrecht e a Construtora CamargoCorrea, sócias da Logum, criaram um mercado cativo para si próprio, fato que não impede que a CONTRERAS possa, através de negociação, vir a participar da construção de um pequeno trecho destes dutos.

### 3. FLUXO DE RECEITAS POSSÍVEIS

Os projetos listados foram tabulados de modo a propiciar uma visão abrangente das possíveis receitas ao longo do tempo.

Nos itens seguintes se tem a informação das receitas de cada um dos segmentos analisados e um resumo onde se apresenta o todo das receitas do mercado potencial.



Paulo Cesar Dutra da Silva  
Engenheiro Mecânico  
CREA RJ1981114971

FLUXO DE RECEITAS - DUTOS

DESCRIÇÃO DO PROJETO	ANO	PRAZO	Ø	KM	LOCAL	CEC	VALOR	2014		2015		2016		2017		2018		2019		2020		2021					
								15	25	15	25	15	25	15	25	15	25	15	25	15	25	15	25	15	25	15	25
								R\$ MILHÕES																			
2.1.1.1. CONCLUSÃO DO GASFOR II	2016/2017	12	20	85	CE	145	145																				
2.1.1.2. GASODUTO BETIM - UBERABA	2016/2018	24	16	460	MG	880	880				45	75	25														
2.1.1.3. GASODUTO DE INTERLIGAÇÃO COMPERJ - GASDUC	2015	12	22	11	RJ	27	27	13	14		120	250	200	180	130												
2.1.1.4. INVERSÃO DE FLUXO DO ORBEL II	2016	12	24		MG	25	25				12	13															
2.1.1.5. DUTO DE AUMENTO DE CAPACIDADE DO GASBEL II	2015/2016	14	18	47	MG	105	105		45	15																	
2.1.1.6. DUTOS DE INTERLIGAÇÃO ROTA 3 - COMPERJ	2015/2016	14	24	50	RJ	190	190		81	28																	
2.1.1.7. AMPLIAÇÃO DO OLAPA	2016/2017	15	16	96	PR	145	145					58	29														
2.1.1.8. PDD - ETAPA I - OSVAT III	2016/2017	13	16	33	SP	48	48					5	20	15	8												
2.1.1.9. PDD - ETAPA I - RECAP - ESBC	2016/2017	15	12	42	SP	96	96					10	28	38	20												
2.1.1.10. PDD - ETAPA I - RECAP - TSCS	2016/2017	10	6	12	SP	10	10						6	4													
2.1.1.11. PDD - ETAPA II - RECAP - TSCS	2016/2017	14	8	12	SP	21	21						9	9	3												
2.1.1.12. PDD - ETAPA II - RECAP - ESBC	2017/2018	15	18	42	SP	75	75						10	30	30	5											
2.1.1.13. PDD - ETAPA II - EVM - TEG	2017/2018	15	18	62	SP	110	110							44	44	22											
2.1.1.14. PDD - ETAPA II - ES - TEG	2017/2018	13	16	33	SP	55	55							25	25	5											
2.1.1.15. PDD - ETAPA III - EVM - ESBC	2017/2018	15	18	42	SP	75	75							30	30	15											
2.1.1.16. PDD - ETAPA III - EVM - ES	2017/2018	13	24	30	SP	85	85							20	40	25											
2.1.1.17. PDD - ETAPA III - REPLAN - REVAP	2017/2018	18	18	195	SP	360	360							80	120	40											
2.1.1.18. DUTOS DE INTERLIGAÇÃO DA REFINARIA PREMIUM I E O PORTO DE ITAQUI.	2017/2018	24	10	55	MA	950	950								250	350	250	100									
2.1.1.19. DUTOS DE INTERLIGAÇÃO DA REFINARIA PREMIUM II E O PORTO DE PECÉM.			32	55																							
			18	11																							
			32	11																							
			18	11																							
			42	11																							
			10	11																							
2.1.1.20. PROJETO CARNALITA	2016/2017	22	38	90	SE	550	550					120	200	150	80												
2.1.1.21. PROJETO VALE DO RIO PARDO	2015/2016	24	24	490	MG/BA	1100	1100		275	275				275													
2.1.1.22. PROJETO MINA DE VIGA	2016/2017	24	24	395	MG/ES	850	850							80	250	220	170	130									
<b>TOTAL</b>							<b>5.092</b>	<b>5.092</b>	<b>0</b>	<b>13</b>	<b>416</b>	<b>713</b>	<b>1057</b>	<b>1139</b>	<b>1059</b>	<b>919</b>	<b>832</b>	<b>195</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>					
<b>PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO NO MERCADO</b>							<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>0</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>				

FLUXO DE RECEITAS - INDUSTRIAL

DESCRIÇÃO DO PROJETO	ANO	PRAZO	Ø	KM	LOCAL	CEC	VALOR	R\$ MILHÕES															
								2014		2015		2016		2017		2018		2019		2020		2021	
								15	25	15	25	15	25	15	25	15	25	15	25	15	25		
2.2.1.1. TERMINAL DE SÃO SEBASTIÃO - OSPLAN II	2016/2017	14			SP	140	140																
2.2.1.2. TERMINAL DE CABUNAS I	2014/2015	10			RJ	8	8	5	3														
2.2.1.3. TERMINAL DE CABUNAS II	2015	12			RJ	14	14	7	7														
2.2.1.4. TERMINAL DE CABUNAS III	2015	12			RJ	20	20	10	10														
2.2.1.5. TERMINAL DE SÃO SEBASTIÃO	2018/2019	30			SP	300	1000																
2.2.1.6. REDUC - EPC - HDT DE DIESEL S10.	2015/2016	24			RJ	700	700		125	250	175	150											
2.2.1.7. REDUC - EPC - TUBULAÇÕES.	2015/2016	14			RJ	150	150		50	85	15												
2.2.1.8. REFAP - EPC - HDT DE DIESEL S10.	2016/2018	24			RS	700	700				125	250	175	150									
2.2.1.9. REFAP - EPC - URE	2015/2016	18			RS	250	250		75	125	50												
2.2.1.10. REMAN - EPC - HDT DE GASOLINA S50.	2015/2017	24			AM	400	400			100	100	50											
2.2.1.11. REPLAN - EPC - HDT DE DIESEL S10.	2017/2017	24			SP	700	700			125	250	175	150										
2.2.1.12. REFINARIA PREMIUM I - Pacote 1	2017/2019	36			MA	1230	4100					120	300	250	180	130							
2.2.1.13. REFINARIA PREMIUM I - Pacote 2	2017/2019	40			MA	1450	5100					150	250	340	220	200	180	110					
2.2.1.14. REFINARIA PREMIUM I - Pacote 3	2017/2019	40			MA	1000	3650					110	150	200	170	140	130	100					
2.2.1.15. REFINARIA PREMIUM I - Pacote 4	2017/2019	40			MA	1450	4850					150	250	340	220	200	180	110					
2.2.1.16. REFINARIA PREMIUM I - Pacote 5	2017/2019	40			MA	1100	4700					90	180	270	210	140	110	100					
2.2.1.17. REFINARIA PREMIUM I - Pacote 6	2017/2019	40			MA	840	2800					50	85	170	210	160	105	60					
2.2.1.18. REFINARIA PREMIUM I - Pacote 7	2017/2019	40			MA	1150	3800					90	180	270	210	170	130	100					
2.2.1.19. REFINARIA PREMIUM II - Pacote 1	2019/2021	36			CE	1050	3400							80	175	300	225	160	110				
2.2.1.20. REFINARIA PREMIUM II - Pacote 2	2019/2021	40			CE	1450	4850							150	250	340	220	200	180	110			
2.2.1.21. REFINARIA PREMIUM II - Pacote 3	2018/2021	40			CE	945	3150							50	85	170	210	160	105	60			
2.2.1.22. REFINARIA PREMIUM II - Pacote 4	2019/2021	40			CE	1450	5100							105	150	220	185	145	95	45			
2.2.1.23. REFINARIA PREMIUM II - Pacote 5	2019/2021	40			CE	1100	4250							150	250	340	220	200	180	110			
2.2.1.24. REFINARIA PREMIUM II - Pacote 6	2019/2021	40			CE	840	2800							90	180	270	210	140	110	100			
2.2.1.25. REFINARIA PREMIUM II - Pacote 7	2019/2021	40			CE	945	3100							50	85	170	210	160	105	60			
2.2.1.26. UFN IV	2016/2017	40			ES	1440	4800				150	250	340	220	200	170	110						
2.2.1.27 VALE CARNALITA	2016/2017	24			SE	168	560				35	55	48	30									
2.2.1.28 UTE - BARRA DO ROCHA I	2015/2016	24			BA	460	4600		60	180	120	100											
2.2.1.29 UTE - BAHIA II	2015/2016	24			BA	322	3220			45	125	100	52										
2.2.1.30 UTE - SUDESTE IV	2016/2018	24			RJ	460	4600				60	180	140	80									
2.2.1.31 TERMINAL ANGRA - 02 TQ.S MARACANÁ	2015/2017	18			RJ	300	300		55	115	95	35											
TOTAL						22532	83012		0	5	210	832	185	1240	1157	1435	2830	2860	2320	1790	975	470	
PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO NO MERCADO																							100%
																							29%

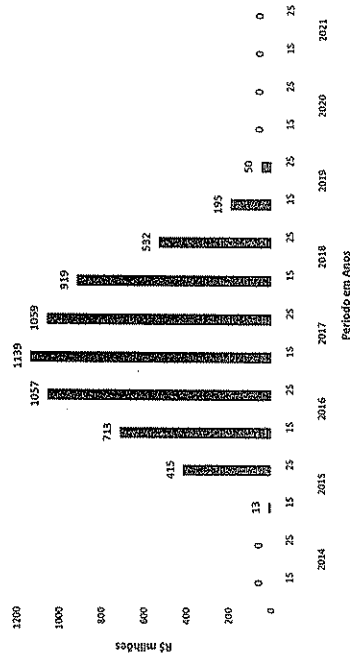




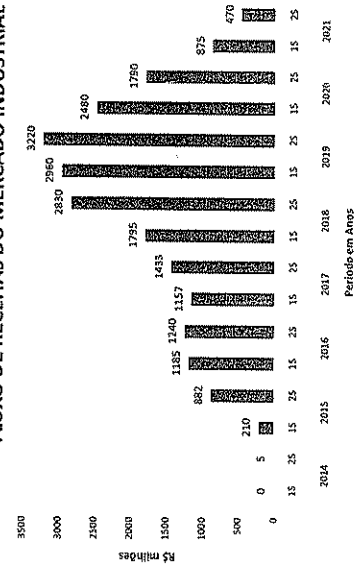
# FLUXO DE RECEITAS - GRÁFICOS

RS MILHÕES

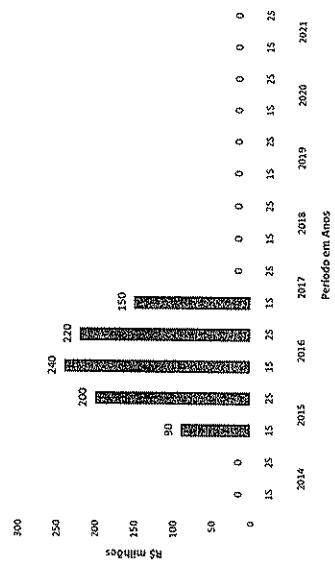
### FLUXO DE RECEITAS DO MERCADO DUTOS



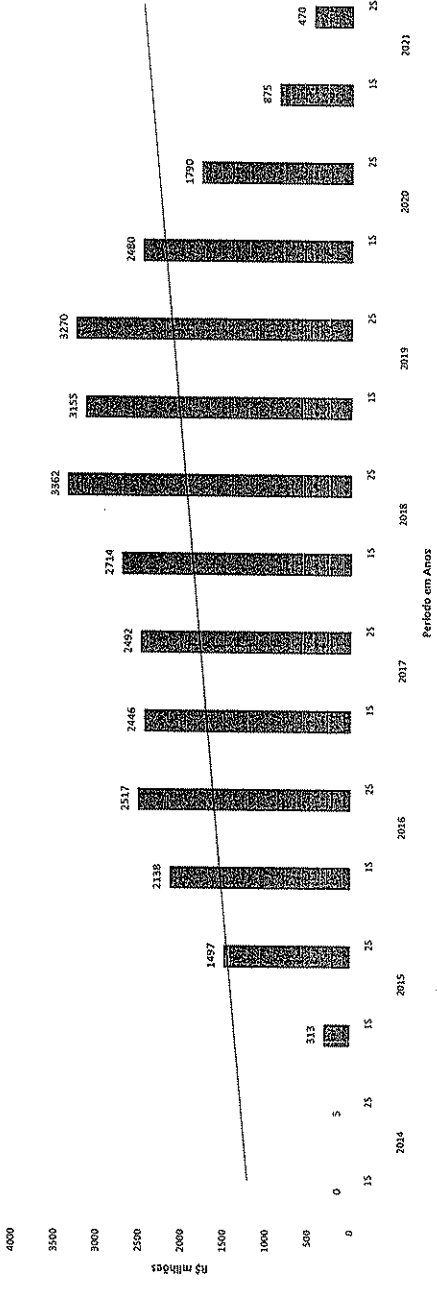
### FLUXO DE RECEITAS DO MERCADO INDUSTRIAL



### FLUXO DE RECEITAS DO MERCADO E & P



### FLUXO DE RECEITAS DO MERCADO TOTAL



# ANEXO VII

**CEC - Participação em Licitações de Obras de Dutos - Período: 2007-2013**

Ano	Convite Nro.	Cliente	Tipo	Obra	Classificação	Participantes	Oferta Ganhadora
2008	00005090078	TNS	Duto	Gasoduto GasLap	1	3	175.200.000
2008	0397864.07.8	Petrobras	Duto	Ampliação de Gasoduto OSVAT 30	3	4	117.413.113
2008	0482918.08.8	Petrobras	Duto	Ampliação de Gasoduto OSVAT 30	2	3	97.767.780
2008	742098	Petrobras	Duto	Gasduc III	1	2	595.493.256
2009	606712098	Petrobras	Duto	Gasduc I - Flangas	2	4	93.354.791
2009	0601503.08.8	Petrobras	Duto	Interligação Cabulinas - Barra do Furado	7	8	77.861.000
2009	000.0774.08.8	TAG	Duto	Gasoduto Gasan II	1	1	214.550.715
2009	000.0774.08.8	TAG	Duto	Gasoduto Gaspal II	4	6	187.323.185
2010	000.0888.09.8	PETROBRAS	Duto	Linhas de Interligação ao Gaspal I	1	1	9.175.479
2010	076693.10.8	Petrobras	Duto	Duto 6" PDD	3	11	25.367.621
2010	801649108	Petrobras	Duto	Substituição da Linha 2 de Angra	2	5	14.153.798
2010	1000059229	TBG	Duto	Interligações EE São Pedro (SC), Ilapelminga (SP) e Três Lagoas (MS)	3	3	5.580.000
2011	093.0.888.11.8	PETROBRAS	Duto	Construção e Montagem OSVAT III - DN 16"	13	13	117.213.427
2011	095.9.864.11.8	PETROBRAS	Duto	Substituição Linha 2 - Angra dos Reis	1	1	17.242.953
2011	091.3.861.11.8	PETROBRAS	Duto	Interligações COMPERJ	2	14	567.058.677
2011	093.2.497.11.8	PETROBRAS	Duto	Construção e Montagem OSSPA 14" e OSSP P 12"	7	10	148.863.900
2011	1005139.11.8	PETROBRAS	Duto	Oleodutos "Canto do Amaro - Estrelto A" e "Estrelto A - Guamaré"	9	14	115.307.779
2011	0998240.11.8	PETROBRAS	Duto	Emissário de efluentes - J.A. Angra dos Reis	1	1	21.295.670
2011	0043079.11.8	PETROBRAS	Duto	Serviços de C&M gasoduto Guamaré-Pecém II (GASFOR II)	9	10	141.956.885
2012	0999675.11.8	PETROBRAS	Duto	Água de Formação	1	1	19.702.667
2012	1079601.12.8	PETROBRAS	Duto	Gasodutos Terminal Regaseificação Bahia	6	8	82.254.573
2012	1077789.12.8	PETROBRAS	Duto	Dutos de Aço, RPVC, PEAD e ERFV Sergipe/terra	1	1	107.868.931
2012	1128333.12.8	PETROBRAS	Duto	EPC GLP (C3) & C5+ (IERVREVAPE)	5	8	326.222.195

Obras adjudicadas a CEC R\$ 1.160.529.672  
 Total de Licitações nas quais participou a CEC R\$ 3.278.228.395  
 % adjudicado à CEC 35,4%

240

**CEC - Participação em Licitações de Industriais - Período: 2007-2013**

Ano	Convite Nro.	Cliente	Tipo	Obra	Classificação	Participantes	Oferta Ganhadora
2008	0390243.07.8	Petrobras	Obra Industrial	Nova Jochá TECAB	3	3	141.250.870,00
2008	0390238.07.8	Petrobras	Obra Industrial	Estação de Compressão Tecab Cabulinas	4	6	167.000.000,00
2008	44695978	Petrobras	Obra Industrial	Recuperação de Fluídos Contaminados Miranga II	1	2	114.000.000,00
2008	526088	Petrobras	Obra Industrial	Estações de Compressão Campos Eliseos, Vale do Parabi e Taubaté	2	4	385.742.397,75
2008	0000723.06.8	Petrobras	Obra Industrial	Estação de distribuição de Gas Alcatia	7	8	30.929.376,97
2008	0441838.07.8	Petrobras	Obra Industrial	Unidade de Hidrogenação de Solventes	3	3	118.907.560,43
2008	0534516.06.8	Petrobras	Obra Industrial	Dulos de Expedição RNEST	2	5	685.936.106,30
2009	0000849.09.8	TAG	Obra Industrial	Substituições dos Scrapers - Contrato A - Cabo/Santa Rita	7	13	8.034.791,56
2009	0000849.09.8	TAG	Obra Industrial	Substituições dos Scrapers - Contrato B - Guamaré/Macaliba	9	14	7.639.715,94
2009	0613667.09.8		Obra Industrial	Sistema de Alcool na Reduc	2	3	41.853.040,18
2010	000.0848.09.8	Petrobras	Obra Industrial	Construção e Montagem Estação São Bernardo do Campo e Scraper	2	4	23.559.000,00
2010	000.0848.09.8	Petrobras	Obra Industrial	Construção e Montagem Estação de Controle de Gás Mauá	3	5	17.212.600,00
2010	006-2009-AM	TUM	Obra Industrial	Estação de Compressão Coari	3	4	101.544.555,41
2010	006-2009-AM	TUM	Obra Industrial	Estação de Compressão Juaruna	3	4	103.811.203,48
2010	006-2009-AM	TUM	Obra Industrial	Estações de Compressão Coari/Juaruna	3	4	188.771.036,63
2010	10000565510	TBG	Obra Industrial	Estação de entrega Replan - Tipo VI	5	6	12.171.840,94
2010	2610.0690116.09.8	Petrobras	Obra Industrial	Ampliação Injeção de Agua no Campo Carmópolis	8	9	410.353.630,00
2010	0000905.10.8	Petrobras	Obra Industrial	Ponto de Entrega na RNEST	12	15	6.945.000,00
2010	0645471.09.8	Petrobras	Obra Industrial	Unidade de Hidrotamento de Natta COMPERJ	5	10	286.360.261,24
2010	0681541.09.8	Petrobras	Obra Industrial	Carteira de Enxofre COMPERJ	7	9	488.637.596,00
2010	0716286.09.8	Petrobras	Obra Industrial	Unidades de Aguas Acidas - COMPERJ	1	1	339.239.683,25
2010	0754376.10.8	Petrobras	Obra Industrial	Sistema Combate Incêndio - COMPERJ	17	21	169.753.000,00
2011	2610.08726.10.8	PETROBRAS	Obra Industrial	Const. Instalações de Superfície do Projeto de Ampliação da Injeção de Água no Campo de Carmópolis	11	16	306.643.543,00
2011	091.3.366.11.8	PETROBRAS	Obra Industrial	Ampliações e melhorias das instalações da Refinaria de Paulínia - REPLAN	13	13	66.424.115,09
2011	090.9.628.11.8	PETROBRAS / TRANSPETRO	Obra Industrial	C&M PIGS Ilha D' Água	2	4	18.897.974,40
2012	1038915.11.8	PETROBRAS	Obra Industrial	Sistema de Incêndio - COMPERJ	7	12	198.296.156,51
2012	10.41476.11.8	PETROBRAS	Obra Industrial	Construção Civil e Ilum. Anel viário - COMPERJ	22	22	88.922.059,00
2012	2610.1238653.12.8	PETROBRAS	Obra Industrial	Serv. de Montagem e Cond. de Equipamentos Elétricos	4	9	7.450.000,00

Contreras	453.239.683
Total	4.371.236.444
% Contreras	10,4%

# ANEXO VIII

CRONOGRAMA DE PAGAMENTOS MENSIAIS (em reais)

Table with columns: Parcela (1-60), Valor a pagar, Saldo, Parcela (1-60), Valor a pagar, Saldo, Parcela (1-60), Valor a pagar, Saldo, Parcela (1-60), Valor a pagar, Saldo, Parcela (1-60), Valor a pagar, Saldo, Parcela (1-60), Valor a pagar, Saldo, Parcela (1-60), Valor a pagar, Saldo. Rows list various individuals and their payment schedules.

Useful navigation and status indicators: Parcela (1-60), Valor a pagar, Saldo, View options (View, Print, etc.), and a final Parcela (1-60), Valor a pagar, Saldo row at the bottom.





**CRONOGRAMA DE PAGAMENTOS MENSIS (em reais)**

Parcela 1	Parcela 2	Parcela 3	Parcela 4	Parcela 5	Parcela 6	Parcela 7	Parcela 8	Parcela 9	Parcela 10	Parcela 11	Parcela 12	Parcela 13	Parcela 14	Parcela 15	Parcela 16	Parcela 17	Parcela 18	Parcela 19	Parcela 20	Parcela 21	Parcela 22	Parcela 23	Parcela 24	Parcela 25	Parcela 26	Parcela 27	Parcela 28	Parcela 29	Parcela 30	Parcela 31	Parcela 32	Parcela 33	Parcela 34	Parcela 35	Parcela 36	Parcela 37	Parcela 38	Parcela 39	Parcela 40	Parcela 41	Parcela 42	Parcela 43	Parcela 44	Parcela 45	Parcela 46	Parcela 47	Parcela 48	Parcela 49	Parcela 50	Parcela 51	Parcela 52	Parcela 53	Parcela 54	Parcela 55	Parcela 56	Parcela 57	Parcela 58	Parcela 59	Parcela 60	Parcela 61	Parcela 62	Parcela 63	Parcela 64	Parcela 65	Parcela 66	Parcela 67	Parcela 68	Parcela 69	Parcela 70	Parcela 71	Parcela 72	Parcela 73	Parcela 74	Parcela 75	Parcela 76	Parcela 77	Parcela 78	Parcela 79	Parcela 80	Parcela 81	Parcela 82	Parcela 83	Parcela 84	Parcela 85	Parcela 86	Parcela 87	Parcela 88	Parcela 89	Parcela 90	Parcela 91	Parcela 92	Parcela 93	Parcela 94	Parcela 95	Parcela 96	Parcela 97	Parcela 98	Parcela 99	Parcela 100																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600	601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	635	636	637	638	639	640	641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651	652	653	654	655	656	657	658	659	660	661	662	663	664	665	666	667	668	669	670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680	681	682	683	684	685	686	687	688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700	701	702	703	704	705	706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720	721	722	723	724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740	741	742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759	760	761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777	778	779	780	781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795	796	797	798	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813	814	815	816	817	818	819	820	821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880	881	882	883	884	885	886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900	901	902	903	904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920	921	922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939	940	941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957	958	959	960	961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975	976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986	987	988	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1000



745

# ANEXO IX



















254

# ANEXO X







Item	Descrição	2010			2011			2012			2013			2014			2015			2016			2017			2018			2019			2020			2021			2022			2023			2024			2025																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
		Original	Cont. Decorr.	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista	Valor à vista																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
190	GR Engenharia Educacional Ltda - Total	30.719,20	18.859,19	573,30	19.017,89	676,50	19.317,28	900,40	17.269,89	900,38	16.836,91	1.027,72	16.012,79	1.160,76	14.650,61	1.202,26	13.149,73	1.444,26	11.000,51	1.512,20	9.038,52	1.631,26	7.054,25	1.720,31	5.152,94	1.820,79	3.482,16	1.909,91	2.003,79	1.997,00	1.985,33	1.973,57	1.961,81	1.950,05	1.938,29	1.926,53	1.914,77	1.903,01	1.891,25	1.879,49	1.867,73	1.855,97	1.844,21	1.832,45	1.820,69	1.808,93	1.797,17	1.785,41	1.773,65	1.761,89	1.750,13	1.738,37	1.726,61	1.714,85	1.703,09	1.691,33	1.679,57	1.667,81	1.656,05	1.644,29	1.632,53	1.620,77	1.609,01	1.597,25	1.585,49	1.573,73	1.561,97	1.550,21	1.538,45	1.526,69	1.514,93	1.503,17	1.491,41	1.479,65	1.467,89	1.456,13	1.444,37	1.432,61	1.420,85	1.409,09	1.397,33	1.385,57	1.373,81	1.362,05	1.350,29	1.338,53	1.326,77	1.315,01	1.303,25	1.291,49	1.279,73	1.267,97	1.256,21	1.244,45	1.232,69	1.220,93	1.209,17	1.197,41	1.185,65	1.173,89	1.162,13	1.150,37	1.138,61	1.126,85	1.115,09	1.103,33	1.091,57	1.079,81	1.068,05	1.056,29	1.044,53	1.032,77	1.021,01	1.009,25	997,49	985,73	973,97	962,21	950,45	938,69	926,93	915,17	903,41	891,65	879,89	868,13	856,37	844,61	832,85	821,09	809,33	797,57	785,81	774,05	762,29	750,53	738,77	727,01	715,25	703,49	691,73	680,00	668,24	656,48	644,72	632,96	621,20	609,44	597,68	585,92	574,16	562,40	550,64	538,88	527,12	515,36	503,60	491,84	480,08	468,32	456,56	444,80	433,04	421,28	409,52	397,76	386,00	374,24	362,48	350,72	338,96	327,20	315,44	303,68	291,92	280,16	268,40	256,64	244,88	233,12	221,36	209,60	197,84	186,08	174,32	162,56	150,80	139,04	127,28	115,52	103,76	92,00	80,24	68,48	56,72	44,96	33,20	21,44	9,68	-1,08	-12,84	-24,60	-36,36	-48,12	-59,88	-71,64	-83,40	-95,16	-106,92	-118,68	-130,44	-142,20	-153,96	-165,72	-177,48	-189,24	-201,00	-212,76	-224,52	-236,28	-248,04	-259,80	-271,56	-283,32	-295,08	-306,84	-318,60	-330,36	-342,12	-353,88	-365,64	-377,40	-389,16	-400,92	-412,68	-424,44	-436,20	-447,96	-459,72	-471,48	-483,24	-495,00	-506,76	-518,52	-530,28	-542,04	-553,80	-565,56	-577,32	-589,08	-600,84	-612,60	-624,36	-636,12	-647,88	-659,64	-671,40	-683,16	-694,92	-706,68	-718,44	-730,20	-741,96	-753,72	-765,48	-777,24	-789,00	-800,76	-812,52	-824,28	-836,04	-847,80	-859,56	-871,32	-883,08	-894,84	-906,60	-918,36	-930,12	-941,88	-953,64	-965,40	-977,16	-988,92	-1.000,68	-1.012,44	-1.024,20	-1.035,96	-1.047,72	-1.059,48	-1.071,24	-1.083,00	-1.094,76	-1.106,52	-1.118,28	-1.130,04	-1.141,80	-1.153,56	-1.165,32	-1.177,08	-1.188,84	-1.200,60	-1.212,36	-1.224,12	-1.235,88	-1.247,64	-1.259,40	-1.271,16	-1.282,92	-1.294,68	-1.306,44	-1.318,20	-1.329,96	-1.341,72	-1.353,48	-1.365,24	-1.377,00	-1.388,76	-1.400,52	-1.412,28	-1.424,04	-1.435,80	-1.447,56	-1.459,32	-1.471,08	-1.482,84	-1.494,60	-1.506,36	-1.518,12	-1.529,88	-1.541,64	-1.553,40	-1.565,16	-1.576,92	-1.588,68	-1.600,44	-1.612,20	-1.623,96	-1.635,72	-1.647,48	-1.659,24	-1.671,00	-1.682,76	-1.694,52	-1.706,28	-1.718,04	-1.729,80	-1.741,56	-1.753,32	-1.765,08	-1.776,84	-1.788,60	-1.800,36	-1.812,12	-1.823,88	-1.835,64	-1.847,40	-1.859,16	-1.870,92	-1.882,68	-1.894,44	-1.906,20	-1.917,96	-1.929,72	-1.941,48	-1.953,24	-1.965,00	-1.976,76	-1.988,52	-2.000,28	-2.012,04	-2.023,80	-2.035,56	-2.047,32	-2.059,08	-2.070,84	-2.082,60	-2.094,36	-2.106,12	-2.117,88	-2.129,64	-2.141,40	-2.153,16	-2.164,92	-2.176,68	-2.188,44	-2.200,20	-2.211,96	-2.223,72	-2.235,48	-2.247,24	-2.259,00	-2.270,76	-2.282,52	-2.294,28	-2.306,04	-2.317,80	-2.329,56	-2.341,32	-2.353,08	-2.364,84	-2.376,60	-2.388,36	-2.400,12	-2.411,88	-2.423,64	-2.435,40	-2.447,16	-2.458,92	-2.470,68	-2.482,44	-2.494,20	-2.505,96	-2.517,72	-2.529,48	-2.541,24	-2.553,00	-2.564,76	-2.576,52	-2.588,28	-2.600,04	-2.611,80	-2.623,56	-2.635,32	-2.647,08	-2.658,84	-2.670,60	-2.682,36	-2.694,12	-2.705,88	-2.717,64	-2.729,40	-2.741,16	-2.752,92	-2.764,68	-2.776,44	-2.788,20	-2.799,96	-2.811,72	-2.823,48	-2.835,24	-2.847,00	-2.858,76	-2.870,52	-2.882,28	-2.894,04	-2.905,80	-2.917,56	-2.929,32	-2.941,08	-2.952,84	-2.964,60	-2.976,36	-2.988,12	-3.000,00	-3.011,76	-3.023,52	-3.035,28	-3.047,04	-3.058,80	-3.070,56	-3.082,32	-3.094,08	-3.105,84	-3.117,60	-3.129,36	-3.141,12	-3.152,88	-3.164,64	-3.176,40	-3.188,16	-3.199,92	-3.211,68	-3.223,44	-3.235,20	-3.246,96	-3.258,72	-3.270,48	-3.282,24	-3.294,00	-3.305,76	-3.317,52	-3.329,28	-3.341,04	-3.352,80	-3.364,56	-3.376,32	-3.388,08	-3.399,84	-3.411,60	-3.423,36	-3.435,12	-3.446,88	-3.458,64	-3.470,40	-3.482,16	-3.493,92	-3.505,68	-3.517,44	-3.529,20	-3.540,96	-3.552,72	-3.564,48	-3.576,24	-3.588,00	-3.599,76	-3.611,52	-3.623,28	-3.635,04	-3.646,80	-3.658,56	-3.670,32	-3.682,08	-3.693,84	-3.705,60	-3.717,36	-3.729,12	-3.740,88	-3.752,64	-3.764,40	-3.776,16	-3.787,92	-3.799,68	-3.811,44	-3.823,20	-3.834,96	-3.846,72	-3.858,48	-3.870,24	-3.882,00	-3.893,76	-3.905,52	-3.917,28	-3.929,04	-3.940,80	-3.952,56	-3.964,32	-3.976,08	-3.987,84	-4.000,00

CÓDIGO DE IDENTIFICAÇÃO DO PROJETO		VALORES EM REAIS (R\$)	VALORES EM DÓLARES (US\$)
ANEXO	PROGRAMA	PROJETO	ATIVIDADE
01	01.01	01.01.01	01.01.01.01
02	02.01	02.01.01	02.01.01.01
03	03.01	03.01.01	03.01.01.01
04	04.01	04.01.01	04.01.01.01
05	05.01	05.01.01	05.01.01.01
06	06.01	06.01.01	06.01.01.01
07	07.01	07.01.01	07.01.01.01
08	08.01	08.01.01	08.01.01.01
09	09.01	09.01.01	09.01.01.01
10	10.01	10.01.01	10.01.01.01
11	11.01	11.01.01	11.01.01.01
12	12.01	12.01.01	12.01.01.01
13	13.01	13.01.01	13.01.01.01
14	14.01	14.01.01	14.01.01.01
15	15.01	15.01.01	15.01.01.01
16	16.01	16.01.01	16.01.01.01
17	17.01	17.01.01	17.01.01.01
18	18.01	18.01.01	18.01.01.01
19	19.01	19.01.01	19.01.01.01
20	20.01	20.01.01	20.01.01.01
21	21.01	21.01.01	21.01.01.01
22	22.01	22.01.01	22.01.01.01
23	23.01	23.01.01	23.01.01.01
24	24.01	24.01.01	24.01.01.01
25	25.01	25.01.01	25.01.01.01
26	26.01	26.01.01	26.01.01.01
27	27.01	27.01.01	27.01.01.01
28	28.01	28.01.01	28.01.01.01
29	29.01	29.01.01	29.01.01.01
30	30.01	30.01.01	30.01.01.01
31	31.01	31.01.01	31.01.01.01
32	32.01	32.01.01	32.01.01.01
33	33.01	33.01.01	33.01.01.01
34	34.01	34.01.01	34.01.01.01
35	35.01	35.01.01	35.01.01.01
36	36.01	36.01.01	36.01.01.01
37	37.01	37.01.01	37.01.01.01
38	38.01	38.01.01	38.01.01.01
39	39.01	39.01.01	39.01.01.01
40	40.01	40.01.01	40.01.01.01
41	41.01	41.01.01	41.01.01.01
42	42.01	42.01.01	42.01.01.01
43	43.01	43.01.01	43.01.01.01
44	44.01	44.01.01	44.01.01.01
45	45.01	45.01.01	45.01.01.01
46	46.01	46.01.01	46.01.01.01
47	47.01	47.01.01	47.01.01.01
48	48.01	48.01.01	48.01.01.01
49	49.01	49.01.01	49.01.01.01
50	50.01	50.01.01	50.01.01.01
51	51.01	51.01.01	51.01.01.01
52	52.01	52.01.01	52.01.01.01
53	53.01	53.01.01	53.01.01.01
54	54.01	54.01.01	54.01.01.01
55	55.01	55.01.01	55.01.01.01
56	56.01	56.01.01	56.01.01.01
57	57.01	57.01.01	57.01.01.01
58	58.01	58.01.01	58.01.01.01
59	59.01	59.01.01	59.01.01.01
60	60.01	60.01.01	60.01.01.01
61	61.01	61.01.01	61.01.01.01
62	62.01	62.01.01	62.01.01.01
63	63.01	63.01.01	63.01.01.01
64	64.01	64.01.01	64.01.01.01
65	65.01	65.01.01	65.01.01.01
66	66.01	66.01.01	66.01.01.01
67	67.01	67.01.01	67.01.01.01
68	68.01	68.01.01	68.01.01.01
69	69.01	69.01.01	69.01.01.01
70	70.01	70.01.01	70.01.01.01
71	71.01	71.01.01	71.01.01.01
72	72.01	72.01.01	72.01.01.01
73	73.01	73.01.01	73.01.01.01
74	74.01	74.01.01	74.01.01.01
75	75.01	75.01.01	75.01.01.01
76	76.01	76.01.01	76.01.01.01
77	77.01	77.01.01	77.01.01.01
78	78.01	78.01.01	78.01.01.01
79	79.01	79.01.01	79.01.01.01
80	80.01	80.01.01	80.01.01.01
81	81.01	81.01.01	81.01.01.01
82	82.01	82.01.01	82.01.01.01
83	83.01	83.01.01	83.01.01.01
84	84.01	84.01.01	84.01.01.01
85	85.01	85.01.01	85.01.01.01
86	86.01	86.01.01	86.01.01.01
87	87.01	87.01.01	87.01.01.01
88	88.01	88.01.01	88.01.01.01
89	89.01	89.01.01	89.01.01.01
90	90.01	90.01.01	90.01.01.01
91	91.01	91.01.01	91.01.01.01
92	92.01	92.01.01	92.01.01.01
93	93.01	93.01.01	93.01.01.01
94	94.01	94.01.01	94.01.01.01
95	95.01	95.01.01	95.01.01.01
96	96.01	96.01.01	96.01.01.01
97	97.01	97.01.01	97.01.01.01
98	98.01	98.01.01	98.01.01.01
99	99.01	99.01.01	99.01.01.01
100	100.01	100.01.01	100.01.01.01

CRONOGRAMA DE PAGAMENTOS MENSUAIS QUISQUAGÉSIMOS (Valores expressos em reais)

Table with 10 columns (1-10) and 100 rows (1-100). Each row contains numerical values for different months and years, representing a payment schedule. The values are organized in a grid format with some rows highlighted in grey.







CRONOGRAMA DE PAGAMENTOS MENSUAIS QUISGRATARIOS (Valores expressos em reais)

Table with 12 columns (Mês 1 to Mês 12) and 100+ rows of monthly payment data for various courses. Each row lists a course name and its corresponding monthly payment amount for each month.

A massive data table with multiple columns for names, dates, and numerical values. The table is organized into sections with bold headers. The right side of the table contains a grid of numbers, likely representing a schedule or allocation table. The text is small and dense, typical of a financial or administrative ledger.

Table with multiple columns containing numerical data, likely representing financial or statistical information. The table is oriented vertically and contains a large number of rows and columns.







CRONOGRAMA DE PAGAMENTOS MENSAIS  
QUILÔGRAMAS  
(Valores expressos em reais)

Table with columns for month (Jan to Dec) and rows for various categories (e.g., Salário, Aluguel, Impostos, etc.). Each cell contains numerical values representing monthly payments in Brazilian Reals.



CRONOGRAMA DE PAGAMENTOS MENSIS QUIROGRÁFICOS (Valores expressos em reais)

Table with 10 columns (likely representing months) and 100+ rows of financial data. Each row contains a description of a payment item followed by numerical values for each month. The values are generally small, ranging from 0.00 to 10.00.

CRONOGRAMA DE PAGAMENTOS MENSAIS  
QUILORÁTIOS  
(Valores expressos em reais)

Table with columns for month (1-12) and rows for various categories (1-100). Each cell contains a numerical value representing the monthly payment amount.



CRONOGRAMA DE PAGAMENTOS MENSAIS  
QUISQUAGÉSIMOS  
(Valores expressos em reais)

Table with columns for month (1-12), installment number (1-12), and amount. Rows list various financial institutions and their respective installment amounts.

CRONOGRAMA DE PAGAMENTOS MENSIAIS  
QUISQROFARIOS

(Valores expressos em reais)

Table with multiple columns (likely dates or periods) and rows containing numerical values representing monthly payments for various items.

UNICOM

TOTAL

CRONOGRAMA DE PAGAMENTOS MENSIS QUILORAFÁRIOS

(Valores expressos em reais)

Table with 10 columns: Name, 1st, 2nd, 3rd, 4th, 5th, 6th, 7th, 8th, 9th, 10th. Contains names of companies and their monthly payment amounts.





773

# ANEXO XI

Rio de Janeiro, 2 de setembro de 2014

ETM-CORP 0002/2014

À

Contreras Empreendimentos e Construções Ltda.  
Rua José de Figueiredo, 320, Bloco 1, Condomínio Office House  
Barra da Tijuca - Rio de Janeiro/RJ  
CEP: 22793-170



Assunto: Resposta ao correio eletrônico "Participação em Processo Licitatório da Petrobras/Engenharia"

Prezado Senhores,

A Petrobras, após análise do assunto em referência, esclarece que suas contratações obedecem ao Regulamento Licitatório Simplificado, aprovado pelo Decreto 2.745/98, o qual, em seus itens 4.1 e 4.1.1, estabelece os requisitos que devem ser cumulativamente preenchidos pelas empresas para participação em certames licitatórios e celebração de contratos com a Petrobras.

Os requisitos são: (i) habilitação jurídica, (ii) capacidade técnica, genérica, específica e operacional, (iii) qualificação econômico-financeira e (iv) regularidade fiscal.

Tais requisitos são observados com rigor pela Petrobras, em suas licitações, para assegurar a efetiva execução de seus projetos e evitar prejuízos resultantes de eventuais inadimplementos.

Outrossim, esclarece-se que a avaliação acima descrita não é prejudicada ou influenciada em virtude do processamento da Recuperação Judicial da Contreras.

Diante do exposto, ainda que a Contreras não tenha participado do processo licitatório para o novo Sistema de Bombeio do ORBIG, observados os necessários critérios de oportunidade comercial e de conveniência técnica e administrativa, em atendimento aos requisitos do Decreto 2.745/98, a Contreras poderá ser oportunamente convidada a participar de licitações que a Petrobras realize.

Atenciosamente,



**Renata Faria Rodrigues Baruzzi Lopes**  
**Gerente Executiva de Engenharia, Tecnologia e Materiais Corporativo**

Não há anexo(s)

c.c.: **DETM; ENG-AB; ETM-CORP/GPRI/CONTS**

216

# ANEXO XIII



BALANÇO PATRIMONIAL PROJETADO  
(R\$ 000)

	semestre 1 Ano 1	semestre 2 Ano 1	Ano 2	Ano 3	Ano 4	Ano 5
<b>ATIVO</b>						
<u>ATIVO CIRCULANTE</u>						
Excedente de Caixa	1.505	1.798	10.394	16.894	19.286	17.724
Disponível para operações	259	259	275	293	312	333
Contas a receber	8.390	10.678	21.327	22.479	22.652	23.105
Antecipos de impostos	-	-	-	-	-	-
Impostos a Recuperar	6.874	6.874	6.874	6.874	6.874	6.874
Outros ativos	12.702	12.702	12.702	12.702	12.702	12.702
Obras em andamento (ajuste NIC 11)	15.422	15.422	15.422	15.422	15.422	15.422
<b>Total Ativo Circulante</b>	<b>45.152</b>	<b>47.733</b>	<b>66.994</b>	<b>74.664</b>	<b>77.247</b>	<b>76.159</b>
<u>ATIVO PERMANENTE</u>						
Ativo Permanente (Valor Neto)	1.068	334	4.962	13.739	26.100	41.500
<b>Total Ativo Permanente</b>	<b>1.068</b>	<b>334</b>	<b>4.962</b>	<b>13.739</b>	<b>26.100</b>	<b>41.500</b>
<b>TOTAL ATIVO</b>	<b>46.221</b>	<b>48.067</b>	<b>71.956</b>	<b>88.403</b>	<b>103.347</b>	<b>117.659</b>
<b>PASSIVO &amp; PATRIMÔNIO</b>						
<u>PASSIVO CIRCULANTE</u>						
Déficit de Caixa	-	-	-	-	-	-
Contas a Pagar	5.555	6.727	12.468	13.153	13.321	13.645
Repactuacao Fomecedores	529	1.322	1.454	1.454	1.454	1.454
Financiamento de Tributos	2.003	1.970	1.910	1.850	1.391	103
Acordos Trabalhistas	1.195	171	-	-	-	-
Impostos a Pagar	-	-	864	875	812	748
Impostos Diferidos	10.066	10.987	17.027	17.003	16.979	16.955
Dívidas Financeiras	2.000	2.000	1.285	1.401	1.401	1.401
<b>Total Passivo Circulante</b>	<b>21.348</b>	<b>23.178</b>	<b>35.008</b>	<b>35.738</b>	<b>35.359</b>	<b>34.307</b>
<u>PASSIVO AO LONGO PRAZO</u>						
Repactuacao Fomecedores	8.991	8.197	6.611	5.024	3.438	1.851
Financiamento de Tributos	7.132	6.154	4.244	2.393	1.003	900
Acordos Trabalhistas	-	-	-	-	-	-
Dívidas Financeiras	11.210	11.210	9.926	8.525	7.123	5.722
<b>Total Passivo ao Longo Prazo</b>	<b>27.333</b>	<b>25.562</b>	<b>20.780</b>	<b>15.942</b>	<b>11.564</b>	<b>8.473</b>
<u>PATRIMÔNIO</u>						
Capital social	41.734	41.734	41.734	41.734	41.734	41.734
Resultado Acumulado	-45.494	-43.706	-26.866	-6.310	13.391	31.846
<b>Total Patrimônio</b>	<b>-3.760</b>	<b>-1.972</b>	<b>14.868</b>	<b>35.424</b>	<b>55.125</b>	<b>73.580</b>
<b>TOTAL PASSIVO &amp; PATRIMÔNIO</b>	<b>44.922</b>	<b>46.768</b>	<b>70.657</b>	<b>87.104</b>	<b>102.048</b>	<b>116.360</b>

277

278

**DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS PROJETADAS**

(R\$ 000)

	semestre 1	semestre 2	Ano 2	Ano 3	Ano 4	Ano 5
	Ano 1	Ano 1				
<b>RECEITA OPERACIONAL</b>						
Receita	15.390	64.070	226.475	266.490	271.820	277.256
Obras em Processo (CPC 17)	-17.519	-0	-0	0	-0	0
Custo das obras	-8.202	-52.633	-185.710	-218.522	-222.892	-227.350
<b>RECEITA BRUTA</b>	<b>-10.331</b>	<b>11.437</b>	<b>40.765</b>	<b>47.968</b>	<b>48.928</b>	<b>49.906</b>
<b>DESPESAS MATRIZ</b>						
Locação	-528	-528	-1.056	-1.056	-1.056	-1.056
Telefonia/Internet	-66	-66	-132	-132	-132	-132
Concessionárias (Água/Luz)	-36	-36	-72	-72	-72	-72
Subcontratadas	-468	-468	-936	-936	-936	-936
Despesas Administrativas	-222	-222	-444	-444	-444	-444
Materiais de Consumo	-66	-66	-132	-132	-132	-132
MO - Matriz	-5.087	-5.216	-11.127	-12.017	-12.978	-14.017
Desligamentos	-323	-	-	-	-	-
<b>TOTAL DESPESAS MATRIZ</b>	<b>-6.796</b>	<b>-6.602</b>	<b>-13.899</b>	<b>-14.789</b>	<b>-15.750</b>	<b>-16.789</b>
<b>RESULTADO OPERATIVO NETO</b>	<b>-17.127</b>	<b>4.835</b>	<b>26.867</b>	<b>33.179</b>	<b>33.177</b>	<b>33.118</b>
<b>RECEITAS (DESPESAS) NÃO OPERACIONAIS</b>						
Amortizações	-854	-735	-372	-1.222	-2.639	-4.600
Quitas Recuperação Judicial	26.335	-	-	-	-	-
Custos Recuperação Judicial	-1.150	-1.158	-716	-48	-	-
<b>TOTAL RECEITAS (DESPESAS) NÃO OPERACIONAIS</b>	<b>24.330</b>	<b>-1.893</b>	<b>-1.088</b>	<b>-1.270</b>	<b>-2.639</b>	<b>-4.600</b>
<b>DESPESAS FINANCEIRAS</b>						
Juros e despesas financeiras	-289	-233	-300	-799	-724	-592
<b>TOTAL DESPESAS FINANCEIRAS</b>	<b>-289</b>	<b>-233</b>	<b>-300</b>	<b>-799</b>	<b>-724</b>	<b>-592</b>
<b>GANHO (PERDA) ANTES DE IMPOSTOS</b>	<b>6.915</b>	<b>2.710</b>	<b>25.478</b>	<b>31.110</b>	<b>29.814</b>	<b>27.925</b>
<b>IMPOSTOS</b>	<b>-2.327</b>	<b>-921</b>	<b>-8.639</b>	<b>-10.553</b>	<b>-10.113</b>	<b>-9.471</b>
<b>RESULTADO NETO</b>	<b>4.588</b>	<b>1.788</b>	<b>16.840</b>	<b>20.556</b>	<b>19.701</b>	<b>18.455</b>
<b>RESULTADO MENSAL</b>						
<b>RESULTADO DO EXERCÍCIO</b>	<b>4.588</b>	<b>1.788</b>	<b>16.840</b>	<b>20.556</b>	<b>19.701</b>	<b>18.455</b>
<b>RESULTADO ACUMULADO</b>	<b>-45.494</b>	<b>-43.706</b>	<b>-26.866</b>	<b>-6.310</b>	<b>13.391</b>	<b>31.846</b>

779

FLUXO DE FUNDOS PROJETADO  
(R\$ 000)

	semestre 1 Ano 1	semestre 2 Ano 1	Ano 2	Ano 3	Ano 4	Ano 5
Recebimentos [1]	8.771	61.782	215.827	265.338	271.647	276.803
Angra Emissário	-	-	-	-	-	-
Angra Duto	1.771	-	-	-	-	-
Gasam II	-	-	-	-	-	-
Sergipe	7.000	-	-	-	-	-
Gasduc III	-	-	-	-	-	-
Novas Obras de Duto	-	28.707	133.040	175.813	178.530	182.645
Novas Obras Industriais	-	33.075	82.787	89.524	93.117	94.158
Custo das obras (pagamentos) [2]	-3.730	-51.462	-180.034	-217.908	-222.800	-227.109
Angra Emissário	-	-	-	-	-	-
Angra Duto	-429	-	-	-	-	-
Gasam II	-288	-144	-	-	-	-
Sergipe	-606	-	-	-	-	-
Gasduc III	-	-	-	-	-	-
Novas Obras de Duto	-298	-24.829	-111.550	-144.175	-146.632	-149.855
Novas Obras Industriais	-2.109	-26.489	-68.484	-73.733	-76.168	-77.254
neto [1] + [2]	5.041	10.320	35.793	47.430	48.847	49.695
Despesas matriz	-6.796	-6.602	-13.899	-14.789	-15.750	-16.789
Custo RJ	-1.150	-1.158	-716	-48	-	-
subtotal	-2.905	2.560	21.178	32.593	33.097	32.906
Investimento em Imobilizado	-	-	-5.000	-10.000	-15.000	-20.000
Contribuições de Capital	-	-	-	-	-	-
Empréstimos Bancos (novos)	2.000	-	-	-	-	-
Empréstimos Bancos (amortizações)	-4.500	-	-2.000	-1.285	-1.401	-1.401
Repactuação Fornecedores	-	-	-1.454	-1.587	-1.587	-1.587
Financiamento Tributos	-1.326	-1.011	-1.970	-1.910	-1.850	-1.391
Acordos Trabalhistas	-853	-1.024	-171	-	-	-
Juros e despesas financeiras	-289	-233	-300	-799	-724	-592
Impostos	-	-	-2.599	-10.577	-10.137	-9.495
subtotal	-7.873	293	7.683	6.435	2.398	-1.560
Varição do Capital de Trabalho	8.338	-0	913	65	-6	-2
Saldo	465	293	8.596	6.500	2.392	-1.562
Saldo acumulados	1.505	1.798	10.394	16.894	19.286	17.724

200

# ANEXO XIII

781

<b>APORTES DE CAPITAL PERIODO 2011 ~ 2014</b>
---

Fecha	USD	Tx. câmbio	R\$	
28/12/2011	5.606.986	1,856	10.406.566	Alteração contratual nro. 19
28/12/2011	400.000	1,856	742.400	Alteração contratual nro. 19
	<u>6.006.986</u>		<u>11.148.966</u>	
05/06/2012	500.000	2,023	1.011.500	Alteração contratual nro. 21
12/06/2012	500.000	2,061	1.030.500	Alteração contratual nro. 21
27/06/2012	500.000	2,066	1.033.000	Alteração contratual nro. 21
09/08/2012	200.000	2,018	403.600	Alteração contratual nro. 22
20/08/2012	200.000	2,010	402.000	Alteração contratual nro. 22
27/08/2012	150.000	2,026	303.825	Alteração contratual nro. 22
18/09/2012	200.000	2,023	404.680	Alteração contratual nro. 23
26/10/2012	400.000	2,023	809.200	Alteração contratual nro. 24
07/11/2012	700.000	2,029	1.420.440	Alteração contratual nro. 25
03/12/2012	200.000	2,109	421.800	Alteração contratual nro. 26
	<u>3.550.000</u>		<u>7.240.545</u>	
02/01/2013	1.000.000	2,037	2.037.000	Alteração contratual nro. 27
01/02/2013	1.000.000	1,980	1.968.000	Alteração contratual nro. 28
20/02/2013	500.000	1,956	977.900	Alteração contratual nro. 28
11/03/2013	1.000.000	1,960	1.960.000	Alteração contratual nro. 29
03/04/2013	1.000.000	2,024	2.024.000	Alteração contratual nro. 30
16/04/2013	400.000	1,989	795.480	Alteração contratual nro. 30
15/05/2013	45.000	2,010	90.450	Alteração contratual nro. 31
16/08/2013	100.000	2,350	235.000	Alteração contratual nro. 32
23/08/2013	100.000	2,393	239.300	Alteração contratual nro. 32
29/10/2013	800.000	2,183	1.746.400	Alteração contratual nro. 33
31/10/2013	1.000.000	2,224	2.224.000	Alteração contratual nro. 33
21/11/2013	300.000	2,307	692.100	Alteração contratual nro. 34
	<u>6.945.000</u>		<u>14.989.630</u>	
25/08/2014	250.000	2,277	569.125	Alteração contratual pendente
	<u>250.000</u>		<u>569.125</u>	
2011 ~ 2014	<u>16.751.986</u>		<u>33.948.266</u>	

<b>EVOLUÇÃO DO CAPITAL INTEGRALIZADO:</b>	<b>R\$</b>
---	------------

Em 31/12/2010	7.855.000
Em 31/12/2011	19.003.966
Em 31/12/2012	26.244.511
Em 31/12/2013	41.234.141
Em 31/08/2014	41.803.266

782

# ANEXO XIV

783

**CONTRERAS EMPREENDIMENTOS E CONSTRUÇÕES LTDA - RELAÇÃO NOMINAL DE CREDORES**

Nome	Valor Expresso em R\$
<b>Credores Quirografarios</b>	
Abix Telecom Ltda Total	65,00
A Universo Das Letras Comunicação Visual Ltda-me Total	96,00
Bentonorte Produtos de Bentonita e Representações Ltda Total	100,00
Localiza Rent A Car S/A - Belo Horizonte - MG Total	149,82
Mister Car Rent a Car Locadora de Autos Ltda Total	200,26
Alberico Joao Jahara Total	201,30
Associação Dos Antigos Funcionarios Do B Do Brasil Total	240,00
Mult Soluções Corporativas Informatizadas Ltda Total	329,11
Mobiliária Cardoso Ltda - ME Total	350,64
ALEMARES COMERCIO DE INFORMATICA LTDA Total	430,00
OUROEQUIPE MANGUEIRAS COMERCIO E REPRESENTAÇÕES LTDA Total	430,00
BRATEC TESTES E MEDIÇÕES COMERCIO INDUSTRIAL E SERVIÇOS LTDA - EPP Total	450,00
Maria Santos Dias Total	450,00
CASA DO PARAFUSO ARACAJU LTDA- EPP Total	462,00
Localiza Rent A Car S/a - Curitiba - PR Total	471,57
Alves, Barreto Comercio e Construções Ltda Total	522,20
Bento Jose da Silva - ME Total	550,00
FRANCISCO DE ASSIS ROCHA VITAL Total	600,00
RP Materias Eletricos Ltda Total	615,56
Tche Comercio de Materiais Eletricos Ltda Total	617,60
RM SERVIÇOS E MANUTENÇÃO LTDA Total	713,00
Atlam Off-shore Ltda Total	723,25
RUBENS INFORMATICA Total	750,00
Servenge Comercio e Industria Ltda Total	765,40
RAE- BARRA SERVIÇOS E COMERCIO DE INFORMATICA LTDA-ME Total	780,00
Sacaria Novo Mundo Ltda Total	900,00
MAISBOR COMERCIO DE MATERIAIS ELETRONICOS E EQUIPAMENTOS DE PROTEÇÃO INDIVIDUAL LTDA Total	903,60
Riex Equipamentos Contra Incendio Ltda - ME Total	985,00
Park Dos Tambores Ltda Total	995,00
Vital Servicos Ltda Total	1.050,00
Auto Pecas Atalaia Ltda Total	1.083,00
OTTO LUBRIFICANTES LTDA ME Total	1.145,00
EDUILO GAMAS BISPO 09220898764 Total	1.176,50
Instituto Estadual do Ambiente - INEA Total	1.190,47
MARCELO NUNES RESENDE 02576982727 Total	1.200,00
Vinicius Mantovani de Barros Total	1.200,00
Ezequiel Ribeiro Araujo Total	1.200,61
MERCEARIA ENTRE IRMAOS LTDA EPP Total	1.204,42
Mobile Indústria e Comercio de Espumas Ltda-ME Total	1.290,00
PEDRA BRANCA COMERCIO DE COMBUSTIVEIS E SERVICOS LTDA Total	1.293,43
Vagas Tecnologia e Software Ltda Total	1.348,15
SOUZA E COUTO EMPREENDIMENTOS LTDA-ME Total	1.450,00
TNT EXPRESS BRASIL LTDA Total	1.480,73
Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis - IBAMA Total	1.584,00
Associação Brasileira de Tecnologia para Equipamentos e Manutencao Total	1.750,00
UOGINE CARDOSO DE ALMEIDA- ME Total	1.751,15
IOB Informacoes Objetivas Publicacoes Juridicas Ltda Total	1.856,00
Associação Brasileira de Manutenção Abraman Total	1.866,00
DISGAL - DISTRIBUIDORA DE GASES ARACAJU LTDA Total	1.882,77
Adriana Rodrigues Total	1.918,06
CONSTRUTERRA COMERCIO E TRANSPORTE DE MATERIAIS DE CONSTRUCAO LTDA Total	2.000,00
LUIZ FRANCISCO DOS SANTOS Total	2.000,00
Maria Izabel da Mota Santos Total	2.000,00
Wagner Bispo Barreto Total	2.000,00
R R de Lima Distribuidora de Aguas Total	2.025,00

289

WHITE MARTINS GASES INDUSTRIAIS DO NORDESTE LTDA Total	2.070,80
Sind. Trab. Ind. Constr. Pesada e Afins Est. Sao Paulo Total	2.072,24
JORGE MORAIS Total	2.076,58
Argil Equipamentos Pneumáticos Ltda Total	2.100,00
Adler Andaimes Ltda. Total	2.127,65
12 M Equipamentos Ltda Total	2.131,12
Anibal Augusto Alves & Cia Ltda. Total	2.167,60
KAIMAQ COMERCIO E LOCACAO DE MAQUINAS E EQUIPAMENTOS LTDA Total	2.200,00
Planeta Comercio de Ferramentas e Equipamentos Ltda Total	2.223,71
HP Projetos e Construções Ltda Me Total	2.249,52
Milton Francisco Ferreira Total	2.288,08
New Soldas Maquinas e Ferramentas Ltda-ME Total	2.318,00
Mister Car Rent A Car Total	2.322,34
Jose Cavalcanti da Silva Filho - ME Total	2.386,80
WRX Recarga ja suprimentos de informatica Ltda-Me Total	2.390,00
SERPAF LOGISTICA INDUSTRIAL Total	2.505,42
Comercio de Papeis Papelex Ltda Total	2.657,85
Serv-jap Serviços Ltda Total	2.749,66
Ferramentas Gerais S.A Total	2.803,16
CPE Rio Equipamentos Topograficos Ltda-ME Total	2.850,00
GSP PROJETOS E LABORATORIO DE METROLOGIA LTDA-ME Total	2.932,00
Concremat Engenharia E Tecnologia S/a Total	2.983,53
BRLOC SOLUCOES INTELIGENTES LTDA - ME Total	3.000,00
ANA CELIA MOTA DE MENEZES Total	3.066,67
Sotratadores Comercio de Pecas Ltda-ME Total	3.248,97
Jose Evandro Moura Total	3.266,67
ARC DYNAMICS- MATERIAIS ELETRICOS E PRODUTOS DE SOLDAGEM LTDA- ME Total	3.334,48
Drager Safety do Brasil Equipamentos de Segurança Ltda. Total	3.450,00
Geracom Locações de Equipamentos Ltda Me Total	3.660,00
OPX TORQUE TECNOLOGIA COMERCIO SERVICOS TECNICOS EM PETROLEO & GAS LTDA- ME Total	3.712,79
Colmeia Container's Ltda Total	3.750,00
MECANICA IRMAOS COSTA LTDA ME Total	3.755,00
Prospect Projetos e Pesquisas Tecnicas Ltda. Total	3.771,56
MWG INDUSTRIA COMERCIO E PRESTACAO DE SERVICOS LTDA Total	3.775,99
Norma Ambiental Serv. Consultoria E Treinamento Lt Total	3.841,50
Fabio Junior dos Santos Reis Total	3.933,34
Gemar Consultoria e Ensino Especializado Ltda Total	3.940,00
INSTITUTO LAB SYSTEM DE PESQUISAS E ENSAIOS LTDA Total	4.137,00
JOSEFA BATISTA DOS SANTOS GOIS Total	4.200,00
Andre Gomes de Noronha Reis Total	4.533,24
Yokogawa América Do Sul Ltda Total	4.646,00
BROD TRANSPORTES LTDA Total	4.858,06
DYNAPLAN- EUROBRAS INDUSTRIA E COMERCIO DE MODULOS METALICOS LTDA Total	4.953,86
Ademir Tomaz Da Silva Total	5.000,72
MJW ELETROMECHANICA LTDA Total	5.129,30
SOTRATORES LOCACOES DE MAQUINAS E EQUIPAMENTOS LTDA- ME Total	5.266,67
Industria E Comercio De Borrachas Tatuapé Ltda Total	5.337,59
DIPLOMATA VIAGENS, TURISMO E HOTELARIA Total	5.377,75
Localiza Rent A Car S/A Total	5.514,64
MARCOS AURELIO SANTOS FELIX- ME Total	5.517,85
Air Products Brasil Ltda Total	5.583,43
Servege Engenharia Ltda Total	5.636,67
Antonio Alves de Almeida Total	5.952,24
Sim Sistema Integrado De Monitoramento Veicular Total	6.003,70
Hideo Nakayama Imp. Exp. Com. E Ind. Ltda Total	6.288,90
Marbela Distribuidora de Bebidas Ltda Total	6.409,16
Koleta Ambiental Ltda Total	6.475,04
RENTALVALE EQUIPAMENTOS LTDA Total	6.575,50
LOMEL- LOCACAO DE MAQUINAS E EQUIPAMENTOS LTDA- EPP Total	6.600,50
Fit Recursos Humanos Ltda Total	6.614,79
Uniepis Equipamentos De Proteção E Uniformes Ltda Total	6.793,20
Ka ique comercio e serviços Ltda Total	6.821,00
Delson Teles Vieira Total	6.857,43



285

Willy Instrumentos de Medicao e Controle Ltda Total	6.984,75
Confianca Mudancas e Trnsportes Ltda Total	7.000,50
Mult RJ Sistemas Ltda Total	7.050,36
TRANSPORTES SPOLIER LTDA Total	7.260,00
Mark Building Gerenciamento Predial Ltda Total	7.616,06
MICROLUX INSTALACOES LTDA - ME Total	7.729,86
Qualifique Treinamentos Ltda Total	7.813,02
Construterra Comercial Ltda Total	8.000,00
Eurobras Construcoes Metalicas Moduladas Ltda Total	8.250,00
Hiter Ind e Com de Controles Termo Hidraulicos Ltda Total	8.354,52
ALMEIDA TRANSPORTES LTDA ME Total	8.398,33
JOSE ALVES DE MENESES Total	8.468,57
ADAMOS TRANSPORTES E LOCACAO DE VEICULOS LTDA- ME Total	8.670,00
JOSE ABILIO DOS SANTOS Total	8.866,67
Transgusmaral Transportes Rodoviaris Ltda Total	8.889,56
Sofflange Acessórios Industriais Ltda Total	9.330,00
VTC Comercio de Valvulas e Ferro Ltda Total	9.499,20
APOLLO SERVICE LTDA EPP Total	10.110,67
Obrasplan Locacao e Comercio de Equipamentos Ltda. ME Total	10.123,12
Jose Mendonça de Araujo Total	10.133,34
A. G. Ferrer da Silva Hospedagem ME Total	10.508,51
Oliveira & Sampaio de Transporte e Logistica Ltda Total	11.115,16
Bazar de Mercadoria de 1,99 Dizerlayndia Ltda-ME Total	11.185,48
Sacaria São Sebastião Ltda Total	11.250,00
Wellington Silva Oliveira Total	11.280,00
Fix Construcoes e Servicos Ltda Total	11.385,02
LG Premiun Ltda Total	11.411,00
JOSE ANTONIO SANTOS Total	11.466,63
Abix Tecnologia Ltda Total	11.575,00
Informatize Sistemas E Consultoria Ltda Total	11.800,00
VERÇOZA TRANSPORTES SERVIÇOS LTDA Total	12.000,00
Passos Barreto Engenharia Ltda Total	12.713,59
PAULO AGNELO OLIVEIRA FILHO Total	13.266,67
Oficina Mecanica Irmaos Costa Ltda	13.751,00
JOSE MENEZES DE AQUINO Total	13.825,00
JOSE CARLOS TAVARES PASSOS Total	13.933,33
Anna Clara Santana Netto - ME Total	14.000,00
Tork Controle Tecnologico De Materiais Ltda Total	14.462,80
Mult Sistemas Ltda Total	14.848,39
SN SERVIÇOS E MANUTENÇÃO LTDA -ME Total	15.000,00
EDENTAG ENGENHARIA- SUPERVISAO, INSPECAO E SERVICOS LTDA- ME Total	15.083,33
Dortloc Locação De Veiculos Ltda Total	15.900,00
ELETROMAX 25 DE AGOSTO LTDA Total	15.903,67
ESTANISLAU LUCAS DE PAULA Total	16.500,00
F M Transportes Ltda Total	17.000,00
MULLER, NOVAES, GIRO & MACHADO ADVOGADOS Total	17.237,50
UC - Caldeiraria Universal Ltda. Total	17.424,44
W A S OLIVEIRA LOCACAO DE EQUIPAMENTO - ME Total	18.000,00
CENTRAB CENTRAL DE AÇOS DA BAHIA LTDA Total	18.360,00
JOSE PAES DE AZEVEDO Total	18.600,02
Maria Ildete Gomes de Azevedo Total	18.935,00
Projeflex Engenharia Limitada Total	18.998,97
JOPLAS INDÚSTRIAL LTDA Total	19.406,40
ALINE SARAIVA ROCHA COELHO IGNODO Total	20.160,00
White Martins Gases Industriais - Volta Redonda-RJ Total	20.181,21
R & M Comercio e Servicos Ltda ME - ME Total	20.690,40
DGS de Caxias Transportes Ltda Total	21.190,00
C P F COMERCIAL DE PARAFUSOS E FERRAGENS LTDA-EPP Total	21.836,34
MAISODONTO ASSISTENCIA ODONTOLOGICA LTDA Total	22.536,67
NS HIDRO PERFURAÇÃO DE POÇOS ARTESIANOS LTDA Total	22.598,28
ARAUJO TRANSPORTES E TURISMO LTDA- ME Total	23.000,00
Regional Comercio e Construcao Ltda - ME Total	25.000,00
Ricardo Garcia Dufort - Stonelir S. A. Total	25.000,00

786

COMERCIAL DE FERRAMENTAS E PRODUTOS INDUSTRIAIS LTDA Total	25.529,11
Felipe Bernadinho	28.000,00
Canusa - Cps A Shawcor Company Total	29.365,15
M TEC Serviços de Usinagem Fresa e Caldeiraria Ltda -ME Total	29.618,80
RNX Transporte Comercio e Locacao Ltda Total	33.314,03
Shock Express Transportes Rapidos Ltda Total	33.760,72
Protefil Proteção e Ferramentas Industriais Ltda Total	35.026,00
VLS Viacao Litoral Sul Ltda Total	35.653,33
Topoline S/c Ltda Total	36.052,18
ORLEI RICARDO FERREIRA Total	37.110,40
Ferimport Comercio Representações e Importação Ltda Total	39.154,08
BT Equipamentos Industriais Ltda. Total	39.178,20
Komodoro Empreendimentos E Participacoes SC Ltda. Total	39.193,50
Via Norte Ltda-EPP Total	40.000,00
T.A.M. Miranda - ME Total	41.011,84
Associacao Brasileira De Engenharia Industrial Total	43.608,09
Robert Half Assessoria em Recursos Humanos Ltda Total	47.160,99
Eltecon Servicos Gerais Ltda Total	49.682,63
União Comercial Barão Ltda Total	49.826,01
ENGEDRILL ENGENHARIA E GEOTECNIA LTDA - EPP Total	53.658,90
Gedex Express Locacoes Transportes Montagem e Comercio Ltda - EPP Total	55.203,00
Gpf Industria de Confeccao e Comercio Ltda Me Total	56.260,00
P & M LOCAOES DE EQUIPAMENTOS LTDA- ME Total	57.391,64
Netzsch do Brasil Industria e Comercio Ltda Total	57.879,78
Lupatech S/A Total	59.181,87
Mosca Logística Ltda	65.000,00
Longen Engenharia Ltda Total	65.071,61
Extra Locação e Eventos Ltda	71.639,15
Sindicato Nacional da Industria da Construcao Pesada Total	74.611,75
NMT Projects do Brasil Projetos e Logística de Transportes Ltda Total	79.976,97
Sibelly Transportes Ltda Total	81.331,98
Super Rent a Car 6 PMT Total	82.910,00
MTM SERVICOS LTDA- ME Total	83.964,46
Gam Brasil Locacao de Maquinaria Ltda. Total	89.722,49
NORDESTE MAQ. E EQUIP. PARA CONSTRUÇÃO CIVIL LTDA Total	93.680,01
Celso Marcolan Casagrande ME Total	93.896,40
Industrial E Mercantil De Ferragens Ltda Total	94.345,56
Emir Halila Picheth Total	99.779,29
Pro Dutos Servicos Ltda Total	106.302,65
I E C Instalações e Engenharia de Corrosão Ltda	111.231,35
WAVE RADIO ENGENHARIA E CONSTRUCAO LTDA- ME Total	127.912,30
Acoflan Distribuidor De Conexoes E Flanges Ltda Total	128.048,10
PSG do Brasil Ltda Total	129.625,00
MM FARMA COMERCIAL LTDA Total	129.816,67
TUBOS SOLDADOS ATLANTICO LTDA Total	136.213,59
Nov Fiber Glass Systems Fabricação de Tubos e Conexoes Ltda Total	174.491,10
Tuka Rental Locação comercio De Equipamentos Ltda Total	184.382,00
HAPVIDA ASSISTENCIA MEDICA LTDA Total	203.482,06
Integra Projetos de Engenharia Ltda - EPP Total	214.430,40
A O S De Queiroz -me Total	228.621,76
SR da Costa Comércio de Válvulas Ferro e Aço Me Total	232.884,00
Excallibur Fornecedora de Alimentos Ltda Total	239.022,72
Calibri Locadora Ltda. Total	242.561,80
PSG International Testing Pipelines do Brasil Ltda Total	273.713,00
Td Williamson Do Brasil Ltda. Total	314.262,62
Ferro e Castro Neves Advogados Total	368.207,20
Ras Al Khaimah Machineries Total	474.990,40
Portal Comércio E Locação De Equipm <sup>o</sup> Ltda Total	524.500,50
A Smanhoto Filho & Cia Ltda Total	529.099,86
Alano Terraplenagem e Locacao de Maquinas Ltda Total	558.395,73
Solofort Contencões e Tecnologia Ltda. 1 PMT Total	656.050,40
Karbesy S.A Total	1.175.451,70
Komatsu Ambiental S/S Ltda 3 PMT parcial Total	1.401.000,00

287

Empresa de Mineração Caravelas Ltda. Total	2.348.867,00
Zimmer Internacional S/a Total	4.520.624,88
<b>Sub Total</b>	<b>19.038.795,92</b>

<b>Credores Trabalhistas</b>	<b>Valor Expresso em R\$</b>
ADAILTON ARAUJO DOS SANTOS	2.726,67
ADAILTON DOS SANTOS	11.713,33
ADELCIDES GOMES SANTANA	3.101,33
ADELMO FEITOSA SANTOS	4.462,40
ADELMO OLIVEIRA SILVA	4.785,33
ADILSON CONCEICAO RAMOS	15.905,60
ADRIANO DOS SANTOS	2.798,67
ADRIANO NASCIMENTO SANTOS	5.078,40
ADRIANO SANTOS MOURA	3.120,67
AGUINALDO PESSOA DE SIQUEIRA	12.290,40
AILTON DE CONCEICAO SILVA	2.709,33
ALBERTO DE JESUS	3.262,67
ALDEMIR SANTOS SOUZA	6.114,00
ALESSANDRO VIEIRA SANTOS	3.160,00
ALEX SANTOS DE LIMA	6.478,00
ALEXANDRE BOMFIM DOS SANTOS	2.749,33
ALINE SOUZA RODRIGUES	4.804,00
ALIPIO MARTINS DOS SANTOS	2.806,00
ALISON SILVA SANTOS	3.399,33
AMBERSON DOS SANTOS	3.613,33
ANADIR NOGUEIRA DA SILVA	4.418,00
ANANIAS DOS SANTOS	3.096,00
ANTONIO BATINGA DOS SANTOS NETO	2.735,33
ANTONIO CARLOS BARROS PINHEIRO	9.902,67
ANTONIO CARLOS DE MOURA	3.162,00
ANTONIO CARLOS DE SOUZA PEREIRA	3.224,67
ANTONIO CARLOS QUEIROZ DA SILVA	2.710,00
ANTONIO CARLOS SANTOS OLIVEIRA	6.542,40
ANTONIO DOS SANTOS	4.848,67
ANTONIO FRANCISCO DOS SANTOS	4.763,33
ANTONIO LUIS DE SA REGIS FONTOURA	2.750,67
ANTONIO MANUEL COSTA	8.643,33
ANTONIO WIRES DOS SANTOS	3.096,67
AUDENIO DOS SANTOS	3.128,00
BRUNO LIMA DOS ANJOS	8.953,80
CARLOS ALBERTO DOS SANTOS	7.647,33
CARLOS MAGNO SILVA NASCIMENTO	5.545,33
CARLOS SERGIO MOURA SANTOS	6.268,00
CASSIO RENATO SANTOS DE ALMEIDA	2.752,00
CELIO FRANCISCO DOS SANTOS	7.330,67
CELIO ROBERTO DE JESUS	5.757,60
CESAR MARQUES MENEZES SANTOS	3.096,00
CESAR SANTOS DE ANDRADE	3.062,67
CLAUDEVAN DE BARROS	3.096,00
CLAUDIO DA SILVA	7.914,00
CLAUDIO LUIZ DOS SANTOS	3.142,67
CLEITON GOMES SANTANA	3.095,33
CLOVIS MENEZES GOES	5.196,67
COSME COSTA GOIS	5.093,33
DANIEL MAMEDIO DOS SANTOS	7.583,34
DEIVID SANTOS MELO	3.051,33
DENIS ALMEIDA SANTOS	3.082,67
DENIS DE OLIVEIRA SANTOS	5.672,00
DERNEVAL DOS SANTOS	5.612,00
DIEGO JONATHAS DOS SANTOS SILVA	2.712,00
DIEGO MANGUEIRA DOS SANTOS	2.731,33
DOGIVAL DE PAULA CORREIA	3.202,00
DOMINGOS EVERTON LEITE VIEIRA	2.740,00
DOUGLAS BATISTA DOS SANTOS	5.102,00
EDENILSON DOS SANTOS ALMEIDA	3.239,33

788

EDILSON DA SILVA	3.144,67
EDINALDO SANTOS	3.086,00
EDIVALDO DE JESUS SANTOS	7.301,60
EDIVALDO SANTOS DE JESUS	13.947,33
EDMILSON RAMOS SANTOS	4.946,00
EDMILSON SANTOS	5.698,00
EDNILSON SILVA DE JESUS	3.384,67
ELENILDO MARQUES DOS SANTOS	3.083,33
ELJEZE ALVES DE SIQUEIRA	5.516,00
ENRIQUE RODOLFO ARROYO	3.527,33
ERIK JUNIOR SILVA SANTOS COSTA	5.280,80
ERIKA RUBIA LETTE GUIMARAES	18.984,67
ESTEBAN PIETRUCHIK	18.784,00
EULLER CALAZANS LIMA	2.913,33
EVERALDO SANTANA	3.144,00
EVERALDO SOUZA	2.738,00
EVERTON DOS SANTOS OLIVEIRA	3.160,67
FABIO DA CRUZ SANTOS	7.456,00
FABIO SANTOS	2.184,00
FLAVIO MATOS PEREIRA	7.430,67
FRANCISCO DOS SANTOS	3.326,67
FRANCISCO DOS SANTOS	5.378,67
FRANCISCO DOS SANTOS	2.864,67
FRANZILSON SILVA SANTOS	6.958,00
GEMISON MENDONCA DA SILVA	5.786,00
GENIVALDO MOREIRA DO NASCIMENTO	2.820,67
GEOVA DOS SANTOS	3.078,67
GERSON TRINDADE SILVA NETO	3.168,67
GERVASIO DOS SANTOS	4.974,67
GILBERTO SANTOS	3.103,33
GILIARD ARAUJO AMARAL	12.006,00
GILTON JOSE DOS SANTOS	3.641,33
GILVAN DA SILVA	3.108,67
GILVAN JOSE DA CUNHA	3.303,33
GLADSON DOS SANTOS	4.923,20
GLEIDSON CALAZANS LIMA	4.984,67
GONCALO DOS SANTOS MOURA	3.159,33
HEDIVALDO FRANCISCO DOS SANTOS	2.740,00
HELMO MALAQUIAS DOS SANTOS	2.740,67
HERIK ARAUJO RIBEIRO	5.240,67
HUGO SCHLEBINGER CANAVESSI	4.901,33
HUNALDO SANTOS DE FIGUEIREDO	5.242,40
IOLANDO ALVES DE OLIVEIRA	3.122,00
IRANDI SANTOS	3.108,67
IRMAEL MESSIAS SANTOS	3.300,67
ISRAEL DOS SANTOS	2.927,33
IVANEI SILVA COSTA	2.738,00
JACKSON DOS SANTOS	3.161,33
JAILSON DOS SANTOS	2.742,67
JAMISSON DE SOUZA MELO	3.034,67
JARINELSON FRANCA SANTOS	5.156,67
JEAN ALVES LIMA	5.465,33
JHONATHAN FRANCISCO DOS SANTOS	5.672,00
JICELIO MOTA DE MENEZES	3.145,33
JOAO BATISTA GOMES MOURA	3.109,33
JOAO CARLOS DOS SANTOS	5.068,00
JOBSON DA CRUZ DIAS	5.653,33
JOEL SANTOS FILHO	5.660,00
JORGE BATISTA LIMA	3.148,00
JORGE EDSON TAVARES DOS SANTOS	5.971,33
JOSE ADERLANIO SILVA COSTA	3.148,67
JOSE AELSON DOS SANTOS	2.880,67
JOSE ALVES DE OLIVEIRA	4.473,33
JOSE AMILTO DOS SANTOS	3.091,33
JOSE AUGUSTO LEANDRO DOS SANTOS	8.702,00
JOSE CARLOS DA SILVA	19.740,00
JOSE CARLOS DOS SANTOS	3.386,67
JOSE CARLOS DOS SANTOS	

289

JOSE CARLOS DOS SANTOS	3.164,00
JOSE CARLOS DOS SANTOS	10.634,67
JOSE CLAN NASCIMENTO DE JESUS	3.304,67
JOSE CORREIA NETO	3.204,00
JOSE COSME DE SOUZA	4.668,00
JOSE DE ANDRADE	9.769,60
JOSE ECIVALDO GOIS DOS SANTOS	4.179,33
JOSE ERIVALDO DE JESUS SANTOS	3.082,67
JOSE FIRMINO BARDO FILHO	3.107,33
JOSE FRANCISCO DOS SANTOS	2.760,00
JOSE HUNALDO DOS SANTOS	3.204,00
JOSE JACKSON DIAS	5.296,00
JOSE LENIVALDO SANTOS	3.374,67
JOSE LUCIANO ALVES DOS SANTOS	10.310,67
JOSE LUIZ MENDES DOS SANTOS	3.148,00
JOSE MAURICIO DOS SANTOS	3.050,67
JOSE ONALDO SANTOS DA SILVA	2.944,00
JOSE RAIMUNDO DOS SANTOS	3.178,00
JOSE REGINALDO DOS SANTOS	2.735,33
JOSE ROBERTO MARTINS SANTOS	3.988,00
JOSE RUBENILDO DOS SANTOS	6.187,33
JOSE TENISSON DOS SANTOS	7.052,67
JOSE TONISSON DOS SANTOS	3.972,00
JOSE VICENTE DA CONCEICAO JUNIOR	3.124,67
JOSE WALTER INACIO DE CARVALHO	3.911,33
JOSE WELLINGTON ALVES VIANA	5.202,67
JOSE WELLINGTON DE OLIVEIRA SANTOS	4.974,00
JOSE WESLEY DOS SANTOS MOURA	3.092,00
JOSE WILMAR DOS SANTOS	3.050,67
JOSEVALDO DOS SANTOS	7.932,00
KARINE SILVA OLIVEIRA	4.590,00
LEALDO DE JESUS	9.130,67
LUCAS DANTAS OLIVEIRA	3.483,20
LUCELIO FRANCISCO DOS SANTOS	6.146,40
LUCIANO SANTOS	3.081,33
LUIZ ALBERTO SANTOS MUNIZ	3.594,00
LUIZ ANTONIO DE ARAUJO	5.518,00
LUIZ CARLOS FERREIRA SANTOS	4.212,67
LUSIEL FERREIRA SOUZA	3.216,00
MAGNO ROBERTO RODRIGUES	11.538,67
MANOEL BATISTA ALVES	2.738,00
MANOEL CLEVERTON ANJOS SANTOS	3.298,67
MANOEL DOUGLAS DOS SANTOS	3.085,33
MANOEL MESSIAS DE SANTANA FILHO	3.351,33
MARCIO DA CRUZ SOBRINHO	4.304,00
MARCOS ALFREDO OLIVEIRA DOS SANTOS	8.885,33
MARCOS ALLAN OLIVEIRA MENESES	18.548,00
MARCOS DAVID BEBER OLIVEIRA	3.031,33
MARCOS JOSE DOS SANTOS	6.296,67
MARIA SANTOS DIAS	4.600,80
MIGUEL DOS SANTOS	3.084,67
MIGUEL VIEIRA DE ARAGAO JUNIOR	3.163,33
MISAEEL DOS SANTOS	9.974,00
MOISES DA CRUZ NETO	4.880,00
NAELLINGTON MENEZES SANTANA	2.896,00
NAILSON SIQUEIRA SANTOS	3.140,67
NILSON DOS SANTOS	4.300,00
NILTON DOUGLAS SILVA DA CONCEICAO	3.025,33
PEDRO CESAR DA CONCEICAO	3.128,00
PEDRO MENEZES DOS SANTOS	3.095,33
PRISCILLA RIBEIRO OLIVEIRA	5.315,33
RAFAEL CHAGAS HORA	2.924,00
RAFAEL LUIZ BEBER DE OLIVEIRA	6.078,00
RAUL MENELEU MASCARENHAS DOS SANTOS FILHO	5.376,00
REGINALDO SANTOS	6.019,33
RICARDO SANTOS DANTAS	2.748,00
RIL MENEZES DE ALMEIDA SILVA	24.322,67

ROBERLON BALBINO DOS SANTOS	8.848,67
ROBERTA SOARES MELO	12.091,33
ROBERTO BALBINO DOS SANTOS	3.400,67
ROBERTO LUIZ DO NASCIMENTO	15.118,00
ROBSON DOS SANTOS	2.738,67
ROGERIA ALVES DE OLIVEIRA	4.152,67
ROGERIO NUNES TELES	24.416,67
RONIVON LIMA SANTOS	2.759,33
ROSENALDO DE ARAUJO SANTOS	3.307,33
RUTENS SANTOS DE OLIVEIRA	2.709,33
RUYTER CARLOS CARDOSO DE SOUZA	14.779,33
SAMUEL ROBERTO SANTAREM DE SOUZA	5.708,00
SERGIO SANTOS	3.082,67
SYLMAR MELO CARVALHO	4.586,67
TANIA MARIA SANTOS DE AZEVEDO	4.130,67
TIAGO DA CONCEICAO	3.148,67
VALDEMIR ANDRADE DANTAS	2.781,33
VALDENITON ALVES DOS SANTOS	8.594,67
VALDERIM DE JESUS	3.209,33
VALDINEI ARRUDA DA SILVA	8.539,20
VALTEMIR ALVES MATOS	2.750,67
VANUSA DE ANDRADE	4.286,67
WELLINGTON BARROS DE CARVALHO	3.114,00
WELLINGTON JESUS NUNES	3.139,33
WELLINGTON SILVA OLIVEIRA	4.710,67
WESLEI DA CONCEICAO SILVA	2.768,00
WESLER DE SOUZA	3.132,67
WILAMYS DANTAS DE ARAUJO	3.196,00
WILLAS DE JESUS SANTOS	3.162,67
WILLIAMS DOS SANTOS GOIS	10.105,33
ZACARIAS IZIDORO CARDOSO FILHO	3.686,00
Raimundo Nonato da Silva	8.000,00
Carlos Roberto Taboga	11.000,00
Jose Luis freire de Souza	13.000,00
Eliandro Cerqueira de Souza	106.420,00
Jose Joaquim Alves	2.000,00
Almir Coutinho	6.500,00
Mauricio Soares Ferreira	15.000,00
Marcos Roberto da Silva Teixeira	8.468,21
Alex Bettys Echeverri	720.000,00
<b>Sub Total</b>	<b>2.047.817,39</b>

<b>Credores com Garantia Real</b>	<b>Valor Expresso em R\$</b>
BANCO ITAÚ S/A	10.480.564,00
BANCO VOTORANTIN S/A	2.954.585,65
BANCO VOTORANTIN S/A	2.603.308,00
BANCO VOTORANTIN S/A	1.416.309,00
BANCO BRADESCO S/A	9.986.577,00
BANCO SANTANDER S/A	583.971,00
<b>Sub Total</b>	<b>28.025.314,65</b>

<b>Total Geral</b>	<b>49.111.927,96</b>
--------------------	----------------------

# ANEXO XV

191



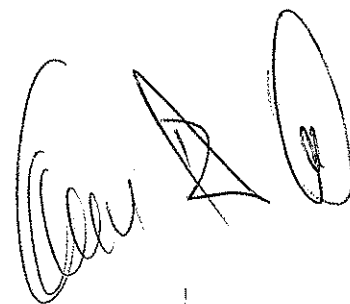
**LAUDO ECONÔMICO-FINANCEIRO  
E  
PARECER TÉCNICO**



192

## ÍNDICE

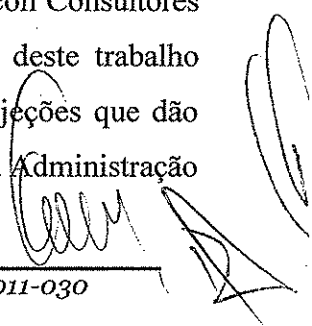
- I - CONSIDERAÇÕES IMPORTANTES;
- II - BREVE HISTÓRICO DA EMPRESA E DA CRISE ENFRENTADA;
- III - FONTES DE INFORMAÇÃO;
- IV - CREDORES DA CONTRERAS;
- V - PLANO DE RECUPERAÇÃO JUDICIAL;
- VI - PROPOSTA DE PAGAMENTO AOS CREDORES;
- VII - PARECER.



493

## I – CONSIDERAÇÕES IMPORTANTES.

1. A EXATO ASSESSORIA CONTÁBIL LTDA. é uma empresa que atua na área de consultoria e assessoria contábil, perícia contábil e auditoria, e Arbitragem, devidamente registrada no Conselho Regional de Contabilidade do Rio de Janeiro sob o nº RJ – 003277/0-0, e foi contratada pela **CONTRERAS EMPREENDIMENTOS E CONSTRUÇÕES LTDA** (“CONTRERAS” ou “RECUPERANDA”) para elaborar estudo técnico de análise econômico-financeira acerca dos critérios técnicos e de negociação estabelecidos pela CONTRERAS para atender as disposições contidas na Lei n.º 11.101 de 09 de fevereiro de 2005 (Lei de Recuperação Judicial de Empresas), especificamente em seu artigo 53, inciso III;
2. O presente estudo técnico tem como objetivo analisar as projeções econômicas e financeiras da CONTRERAS contidas em seu Plano de Recuperação Judicial, de forma a verificar a capacidade de pagamento das classes de credores integrantes do edital;
3. Nenhum dos sócios ou profissionais da “Exato” tem qualquer interesse financeiro na CONTRERAS, caracterizando assim sua absoluta independência. Os honorários estimados para a execução deste trabalho não são baseados e não tem qualquer relação com os valores aqui reportados.
4. Este trabalho foi feito com base em informações disponibilizadas pela Administração da RECUPERANDA e que foram consideradas verdadeiras, incluindo o Estudo de Mercado elaborado pela empresa Hippocon Consultores e Participações Ltda, uma vez que não faz parte do escopo deste trabalho qualquer tipo de procedimento de auditoria, incluindo as projeções que dão base ao Plano de Recuperação Judicial, também preparadas pela Administração





www.exatocontabilidade.com.br

da CONTRERAS. Sendo assim, não estamos expressando nenhuma opinião sobre as demonstrações financeiras da CONTRERAS;

5. As estimativas e projeções fornecidas pela Administração da CONTRERAS à Exato, especialmente aquelas cuja ocorrência depende de eventos futuros e incertos, refletem a melhor avaliação da Administração da Contreras a respeito do desempenho da RECUPERANDA e seu mercado de atuação futuro. Desta forma, a Exato não assume qualquer responsabilidade futura pela precisão das informações históricas utilizadas neste laudo;
6. A Exato não é responsável e não fornece qualquer garantia quanto à efetivação das projeções apresentadas que integram o Plano de Recuperação Judicial, haja visto estarem consubstanciadas em perspectivas sujeitas a alteração e nos planos estratégicos da Administração da CONTRERAS;
7. Não foram efetuadas investigações sobre os títulos de propriedade da empresa envolvida neste laudo nem verificações acerca da existência de ônus ou gravames sobre os mesmos;
8. O presente estudo foi desenvolvido a pedido da RECUPERANDA e não deve ser interpretado por qualquer credor ou parte interessada como recomendação de investimento ou opinião em relação à Recuperação Judicial da CONTRERAS, nem deve ser utilizado por qualquer credor como instrumento para tomada de decisão de voto ou para exercer quaisquer outros direitos no contexto do processo;
9. Reservamo-nos o direito de, mas não nos obrigamos a, revisar o conteúdo do presente trabalho, se julgarmos necessário, caso tenhamos conhecimento posterior de informações não disponíveis por ocasião da emissão deste Laudo.

2015

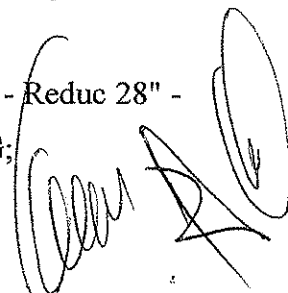
## II – BREVE HISTÓRICO DA EMPRESA E DA CRISE ENFRENTADA

Em exame ao item 1 do Plano de Recuperação Judicial, denominado “APRESENTAÇÃO DA EMPRESA”, extrai-se que a CONTRERAS foi constituída no ano de 1998, pela oportunidade de integração regional proporcionada pelo Mercado Comum do Cone Sul – MERCOSUL, tendo como objetivo participar de empreendimentos nos setores do Mercado Brasileiro de Infraestrutura, Energia, Petróleo & Gás e E&P, no fornecimento de unidades de bombeio hidráulicas de fabricação própria, destinada a extração de petróleo em poções de localização *onshore* e *offshore*.

Em seu item 1 o Plano de Recuperação Judicial também evidencia que a primeira obra realizada pela CONTRERAS ocorreu em 1998, com a execução do serviço de construção e montagem do Gasoduto Bolívia – Brasil – GASBOL – Trecho XII, tendo como características principais a interligação das cidades de Biguaçu e Criciúma – no Estado de Santa Catarina.

Consta ainda que a participação continuada da CONTRERAS ocorreu através da realização de diversos empreendimentos nas áreas industrial, civil e dutoviária. Ainda a esse respeito, realizamos consulta no *website* da Recuperanda - <http://www.contreras.com.br/> - onde os principais projetos realizados são tratados em item específico, cujo teor reproduz-se a seguir:

- Construção e Montagem do Gasoduto GASAN II 22' - São Paulo – SP - Cliente: Transportadora Associada de Gás – TAG;
- Construção e Montagem do Gasoduto GASDUC III 38" - Magé – RJ - Cliente: Transportadora Associada de Gás – TAG;
- Construção e Montagem da Linha Tronco do Gasoduto Japeri - Reduc 28" - Japeri – RJ - Cliente: Transportadora Associada de Gás – TAG;





www.exatocontabilidade.com.br

- Construções de Montagem da Implantação do Sistema de Injeção de CO<sup>2</sup> e H<sub>2</sub>O - Blocos 1 e 2 - Campo de Miranga - Pojuca - BA - Cliente: PETROBRAS;
- Implementação das Modificações nas Unidades U-2700 e U-2900 - Carteira de Coque e HDT de Diesel-UN-REPAR - Araucária - PR - Cliente: PETROBRAS;
- Anel de Gás da Reduc - Duque de Caxias - RJ - Cliente: Transportadora Associada de Gás - TAG;
- Reabilitação de Dutos da Região Sudeste Fase II - RJ - ES - MG - Cliente: TRANSPETRO;
- Substituição da Linha 07 TEBIG - Angra dos Reis - RJ - Cliente: PETROBRAS;
- Mineroduto da Samarco - Mariana - MG - Cliente: Companhia Vale do Rio Doce;
- Serviços Remanescentes do Oleoduto Oscan 28" - Tramandaí - RS - Cliente: PETROBRAS;
- Substituição do Trecho OSBAT 24" - São Sebastião - SP - Cliente: PETROBRAS;
- Medidores de Vazão das Linhas F1 e F2 - Angra dos Reis - RJ - Cliente: PETROBRAS;
- Reabilitação de Dutos Região Sudeste Fase I - MG - ES - RJ - Cliente: TRANSPETRO;
- Gasoduto UTE Norte Fluminense - Macaé - RJ - Cliente: CEG RIO S.A.;
- Gasoduto Novas Fontes I - Seropédica - RJ - Cliente: Companhia Distribuidora de Gás do Rio de Janeiro - CEG;
- Reabilitação do Oleoduto ORBIG - Angra dos Reis - RJ - Cliente: PETROBRAS;
- Estação de Medição de Gás Natural - Guararé - RN - Cliente: El Paso Energy;



www.exatocontabilidade.com.br

- Reabilitação do Oleoduto OSPAR - São Fransisco do Sul – SC - Cliente: Petróleo Brasileiro S.A. – PETROBRAS;
- Estação de Medição de Gás Natural - Guamaré – RN - Cliente: El Paso Energy;
- Montagem da Fibra Óptica GASBOL Trecho V - São José – SC - Cliente: GASPETRO;
- Gasoduto Bolívia-Brasil - GASBOL - Trecho XII - Cliente: PETROBRAS.

A CONTRERAS também narra a realização de diversos projetos com sucesso e excelência, principalmente junto ao sistema PETROBRAS e TAG, eventos que contribuíram para a conquista de sólida credibilidade e confiança junto aos clientes, firmando-se no mercado brasileiro como uma empresa de referência e fazendo jus a uma classificação cadastral junto à PETROBRAS que a habilita a participar de 34 especialidades de serviços.

No que diz respeito à crise enfrentada, reproduz-se a seguir o teor do item 2 do Plano de Recuperação Judicial, medida que visa o melhor entendimento da questão:

*“Como explicado no capítulo 1, a empresa começou suas atividades no Brasil em 1998, no Gasoduto GASBOL, e manteve, até o ano 2007, uma média de faturamento anual no patamar de R\$ 30 milhões.*

*Foi à partir de 2008 que teve início um período de grande crescimento no faturamento da empresa, com a assinatura de vários contratos importantes com a Petrobras, dentre eles:*



www.exatocontabilidade.com.br

- **Araucária (PR)** – Projeto, construção e montagem de unidades de tratamento na Refinaria de Paraná (REPAR);
- **Miranga (BA)** – Reabilitação de poços petrolíferos mediante injeção de CO<sub>2</sub>;
- **Japeri-Reduc (RJ)** – Gasoduto de 28” entre Japeri e a Terminal REDUC;
- **Gasoduto Gasduc III (RJ)** – Gasoduto de 38” na área da REDUC;
- **Gasoduto Gasan II e Interligação Gaspal I (SP)** – Gasoduto de 20” de 38 quilômetros de extensão.

Devemos destacar que os três últimos empreendimentos mencionados foram importantes obras de dutos, nos Estados do Rio de Janeiro e São Paulo, e que formaram parte do **Plano de Aceleração do Crescimento – PAC**, do Governo Federal, executados entre os anos 2008 e 2011.

Esse crescimento antes mencionado foi muito além do previsto pela empresa, já que em todas as obras foram demandados, pela Petrobras, aumentos nos quantitativos de trabalho e/ou planos de aceleração que forçaram um aumento substancial (na média de 60%) nos valores contratuais originalmente previstos. Estes, como consequência, importaram em idênticos aumentos na quantidade de recursos humanos, materiais e financeiros necessários para dar conta de

*tais demandas feitas por sua Contratante e levar a cabo os empreendimentos contratados.*

*Dessa forma, o faturamento anual da empresa passou de R\$ 40 milhões em 2007 para R\$ 440 milhões em 2009, ano no qual, como mencionado anteriormente, a empresa chegou a gerar mais de 3.500 empregos diretos, sendo que, hoje, ocupa 248 empregados diretos com a expectativa de estabilizar sua operação nos próximos anos no patamar variável de cerca de 1.500 a 1.800 funcionários diretos.*

*Perante tais demandas por parte da Petrobras (aumentos de quantitativos de trabalhos, planos de aceleração, etc.), a CEC, por tradição uma típica empresa parceira de quem a contrate, e com vocação de cumprimento das tarefas para as quais seja contratada, acreditou no compromisso e antecedentes de seu cliente de negociar e pagar de forma rápida por tais trabalhos adicionais, e se lançou ao mercado financeiro para buscar os recursos que permitiram alcançar, em 100% dos casos, os objetivos de construção e prazos definidos e solicitados pelo cliente.*

*Infelizmente, a Petrobras, contrariamente ao que tinha se comprometido em termos de velocidade, clareza e agilidade nas negociações, alongou todos os trâmites negociais, o que levou a demora de anos para que os*



*aditivos referentes à tais demandas pudessem ser formalizados, assinados e pagos.*

*Detalhadamente, as negociações de aditivos dos empreendimentos de Miranga e Araucária (obras finalizadas em 2009 e 2010 respectivamente) somente foram finalizadas em 2013, já as negociações do Gasduc III (obra finalizada em 2010) foram concluídas em 2012, além de as tratativas para a finalização dos aditivos relativos ao Gasan II (obra finalizada em 2011) somente se concretizaram 2014.*

*Adicionalmente e de maneira mais danosa, até agora a Petrobras não reconheceu o custo financeiro gerado pelas demoras das negociações acima mencionadas, custo esse que foi superior a R\$ 70 milhões.*

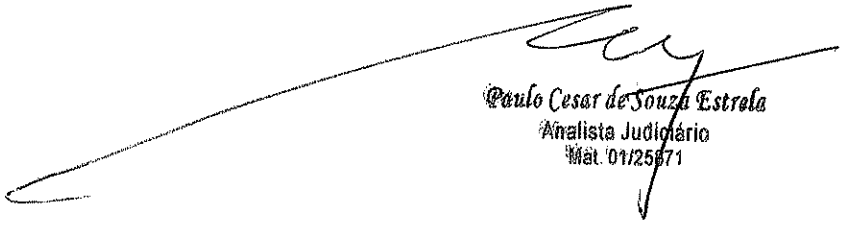
*Em consequência, além de receber importantes aportes de Capital de sua Matriz na Argentina (O Capital Integralizado quintuplicou nos últimos três anos), perfazendo um montante de R\$ 41.803.266 (Anexo XIII), a empresa teve que manter um endividamento financeiro muito relevante num mercado onde as taxas de juros são altas, o que literalmente acabou com os lucros gerados pelas obras.*

*Analisando em conjunto o período de 2007 a 2013, a CEC faturou R\$ 1,39 bilhões, obtendo um Lucro Bruto*

## CERTIDÃO

Certifico que, nesta data, procedi ao encerramento do volume n° 04 do processo n° 0197748-47.2014.8.19.0001 as fls. 800

Rio de Janeiro, 08 de outubro de 2014

  
Paulo Cesar de Souza Estrela  
Analista Judiciário  
Mat. 01/25871