



Nota Técnica nº 0042/2015-SPE/ANEEL

Em 31 de março de 2015.

Processos: 48500.005481/2007-10

Assunto: **Reconhecimento dos valores investidos referentes à realização dos Projetos de P&D encerrados.**

## I - DO OBJETIVO

Reconhecer os valores investidos referentes à realização dos Projetos de P&D encerrados conforme consta do Manual do Programa de Pesquisa e Desenvolvimento Tecnológico do Setor de Energia Elétrica, versão 2008, aprovado pela Resolução Normativa nº 316, de 13 de maio de 2008, alterada pela Resolução Normativa nº 504, de 14 de agosto de 2012.

## II - DOS FATOS

2. Conforme orienta o Manual de P&D, versão 2008, aprovado pela Resolução Normativa nº 316, de 13/05/2008, os projetos de P&D aprovados devem ter os valores de seus investimentos reconhecidos pela ANEEL.

3. Nesse sentido, os projetos de P&D enviados via DUTO que tiveram avaliação final consolidada pela SPE/ANEEL, deverão ter os valores de seus investimentos reconhecidos mediante publicação de Despacho para o devido controle contábil das empresas.

## III - DA ANÁLISE

4. Desde a primeira avaliação final de Projeto de P&D consolidada em 26/07/2011, sob as regras do Manual de P&D, versão 2008, o montante dos projetos reconhecidos sem qualquer tipo de glosa foi de R\$ 109.328.961,37 em 91 projetos de P&D. Considerando os gastos com os Projetos de Gestão, o valor total gasto pelas empresas chega em R\$ 113.957.625,84.

5. Também foram incluídos 3 projetos de P&D de empresas que tiveram suas avaliações finais contestadas e seus recursos analisados que totaliza a aprovação de R\$ 27.714.091,43. A lista com todas as empresas, projetos e investimentos aprovados constam dos Anexos I e II.

6. Os demais projetos que obtiveram qualquer tipo de glosa são passíveis de contestação e, nesse sentido, serão analisados oportunamente devendo ter os valores de seus investimentos reconhecidos pela ANEEL quando aprovados.

48547.00579/2015-00



(Fls. 2 da Nota Técnica nº 0042/2015-SPE/ANEEL, de 31/03/2015)

7. Eventuais diferenças entre os montantes aprovados e os valores apresentados nos Relatórios Técnicos e Contábeis das empresas podem ser contestadas desde que devidamente justificadas pelas empresas.

8. Por fim, ressalta-se que as empresas deverão abater de suas contas contábeis específicas os valores de investimentos alocados nos projetos concluídos e reconhecidos na tabela do Anexo I de acordo com a data de efetivo desembolso dos respectivos valores.

#### IV - DO FUNDAMENTO LEGAL

9. A Lei nº. 9.991, de 24 de julho de 2000, em seu art. 4º, inciso II, estabelece que a ANEEL deve regulamentar os investimentos mínimos obrigatórios em pesquisa e desenvolvimento do setor elétrico.

10. A Resolução Normativa nº 219, de 11 de abril de 2006, aprova o Manual dos Programas de Pesquisa e Desenvolvimento Tecnológico do Setor de Energia Elétrica, que estabelece os critérios para aplicação de recursos.

12. A Resolução ANEEL nº 316, de 13 de maio de 2008, aprova o Manual dos Programas de Pesquisa e Desenvolvimento Tecnológico do Setor de Energia Elétrica, versão 2008, que estabelece os critérios para aplicação de recursos.

13. A Resolução Normativa nº 504, de 14 de agosto de 2012, altera a Resolução ANEEL nº 316, de 13 de maio de 2008, e aprova o Manual dos Programas de Pesquisa e Desenvolvimento Tecnológico do Setor de Energia Elétrica, versão 2012.

14. A Resolução Normativa nº. 249, de 30 de janeiro de 2007, em seu art. 2º estabelece que a Superintendência de Pesquisa e Desenvolvimento e Eficiência Energética (SPE) tem a atribuição de regulamentar e acompanhar a implementação dos programas de Pesquisa e Desenvolvimento (P&D) do setor elétrico.

#### V - DA CONCLUSÃO

15. Conclui-se pelo reconhecimento dos montantes investidos totalizando R\$ 141.671.717,27 em Projetos de P&D e Projetos de Gestão conforme listagem nos Anexos I e II.



AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA

(Fls. 3 da Nota Técnica nº 0042/2015-SPE/ANEEL, de 31/03/2015)

**VI - DA RECOMENDAÇÃO**


16. Diante do exposto, recomenda-se a emissão do Despacho de reconhecimento dos montantes investidos totalizando R\$ 141.671.717,27 em Projetos de P&D e Projetos de Gestão conforme listagem dos Anexos I e II.



**FABIO STACKE SILVA**  
Especialista em Regulação




**LUCAS DANTAS XAVIER RIBEIRO**  
Especialista em Regulação



**AURÉLIO CALHEIROS DE MELO JÚNIOR**  
Assessor

**De acordo:**



**MÁXIMO LUIZ POMPERMAYER**  
Superintendente de Pesquisa e Desenvolvimento e Eficiência Energética



(Fls. 4 da Nota Técnica nº 0042/2015-SPE/ANEEL, de 31/03/2015)

**ANEXO I – Valores Reconhecidos**

Lista de Valores Reconhecidos por Empresa						
DUTO	EMPRESA	TOTAL	PROJETOS PED	Gestão 2008	Gestão 2009	Gestão 2010
37	Companhia Energética do Maranhão	R\$ 1.263.747,94	R\$ 1.263.747,94	R\$ -	R\$ -	R\$ -
39	Companhia Energética do Ceará	R\$ 2.196.927,80	R\$ 2.002.792,25	R\$ -	R\$63.076,25	R\$ 131.059,30
40	Companhia Energética do Rio Grande do Norte	R\$ 1.800.498,02	R\$ 1.714.115,98	R\$86.382,04	R\$ -	R\$ -
43	Companhia Energética de Pernambuco	R\$ 2.525.173,26	R\$ 2.112.729,14	R\$ 194.331,26	R\$ 218.112,86	R\$ -
44	Companhia Energética de Alagoas	R\$ 21.024,20	R\$ -	R\$ -	R\$ 8.832,80	R\$12.191,40
46	Companhia Sul Sergipana de Eletricidade	R\$ 340.637,51	R\$340.637,51	R\$ -	R\$ -	R\$ -
47	Companhia de Eletricidade do Estado da Bahia	R\$ 2.244.208,77	R\$ 1.772.465,84	R\$ -	R\$ 249.007,19	R\$ 222.735,74
51	Departamento Municipal de Eletricidade de Poços de Caldas	R\$ 821.287,50	R\$ 821.287,50	R\$ -	R\$ -	R\$ -
61	Companhia Energética de São Paulo	R\$ 1.450.186,62	R\$ 1.191.327,47	R\$ -	R\$ 258.859,15	R\$ -
63	Companhia Paulista de Força e Luz	R\$ 13.455.846,57	R\$ 13.455.846,57	R\$ -	R\$ -	R\$ -
64	AES Tietê S/A	R\$ 529.040,24	R\$ 529.040,24	R\$ -	R\$ -	R\$ -
68	Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista	R\$ 3.658.104,22	R\$ 3.658.104,22	R\$ -	R\$ -	R\$ -
69	Companhia Jaguari de Energia	R\$ 17.544,52	R\$ 17.544,52	R\$ -	R\$ -	R\$ -
70	Companhia Luz e Força Mococa	R\$ 13.130,92	R\$ 13.130,92	R\$ -	R\$ -	R\$ -
71	Companhia Paulista de Energia Elétrica	R\$ 15.190,53	R\$ 15.190,53	R\$ -	R\$ -	R\$ -
72	Companhia Luz e Força Santa Cruz	R\$ 1.222.652,72	R\$ 1.222.652,72	R\$ -	R\$ -	R\$ -
73	Companhia Sul Paulista de Energia	R\$ 13.492,75	R\$ 13.492,75	R\$ -	R\$ -	R\$ -
84	Companhia Força e Luz do Oeste	R\$ 2.770,34	R\$ -	R\$ -	R\$ 2.770,34	R\$ -
104	Centrais Elétricas Cachoeira Dourada	R\$ 1.309.062,50	R\$ 1.216.248,75	R\$ -	R\$ 80.000,00	R\$ 12.813,75
371	Centrais Elétricas do Pará S/A.	R\$ 22.494,06	R\$ -	R\$ -	R\$22.494,06	R\$ -
372	Centrais Elétricas do Norte do Brasil S/A.	R\$ 877.880,11	R\$ 659.287,28	R\$ 136.786,77	R\$81.806,06	R\$ -
380	Espírito Santo Centrais Elétricas S/A.	R\$ 2.497.008,14	R\$ 2.431.488,84	R\$ -	R\$65.519,30	R\$ -
381	Empresa Luz e Força Santa Maria S/A.	R\$ 526.711,24	R\$ 510.698,84	R\$ -	R\$ 6.802,40	R\$ 9.210,00
382	Light Serviços de Eletricidade S/A.	R\$ 4.570.924,17	R\$ 4.570.924,17	R\$ -	R\$ -	R\$ -
383	Ampla Energia e Serviços S/A	R\$ 772.831,40	R\$ 510.160,26	R\$ 207.378,85	R\$55.292,29	R\$ -
385	Elektro Eletricidade e Serviços S/A.	R\$ 3.255.420,29	R\$ 2.802.194,83	R\$ 261.063,46	R\$ 192.162,00	R\$ -
387	Duke Energy International, Geração Paranapanema S/A.	R\$ 3.652.594,52	R\$ 3.549.680,48	R\$14.367,44	R\$88.546,60	R\$ -
390	Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo S/A	R\$11.578.618,32	R\$ 11.578.618,32	R\$ -	R\$ -	R\$ -

(Fls. 5 da Nota Técnica nº 0042/2015-SPE/ANEEL, de 31/03/2015)

DUTO	EMPRESA	TOTAL	PROJETO PED	Gestão 2008	Gestão 2009	Gestão 2010
391	Bandeirante Energia S/A.	R\$ 2.584.245,26	R\$ 2.463.731,19	R\$ -	R\$ 120.514,07	R\$ -
393	Empresa Metropolitana de Águas e Energia S/A.	R\$ 1.843.211,33	R\$ 1.843.211,33	R\$ -	R\$ -	R\$ -
394	Furnas Centrais Elétricas S/A.	R\$ 597.905,89	R\$ 597.905,89	R\$ -	R\$ -	R\$ -
396	AES SUL Distribuidora Gaúcha de Energia S/A.	R\$ 2.643.265,58	R\$ 2.643.265,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -
397	Rio Grande Energia S/A.	R\$ 2.555.773,68	R\$ 2.555.773,68	R\$ -	R\$ -	R\$ -
398	Centrais Elétricas de Carazinho S/A.	R\$ 209.658,75	R\$ 209.658,75	R\$ -	R\$ -	R\$ -
401	Muxfeldt Marin & Cia. Ltda	R\$ 108.885,50	R\$ 108.885,50	R\$ -	R\$ -	R\$ -
403	Tractebel Energia S/A	R\$ 1.569.644,73	R\$ 1.012.597,60	R\$ 309.255,40	R\$ 247.791,73	R\$ -
404	Empresa Energética de Mato Grosso do Sul S/A.	R\$ 1.731.596,39	R\$ 1.731.596,39	R\$ -	R\$ -	R\$ -
414	Empresa de Transmissão de Energia do Oeste Ltda.	R\$ 6.935,15	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 6.935,15
452	Itá Energética S/A	R\$ 45.290,61	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 45.290,61
453	Itapebi Geração de Energia S/A	R\$ 3.097.772,37	R\$ 3.068.221,37	R\$ 29.551,00	R\$ -	R\$ -
553	Petróleo Brasileiro S/A.	R\$ 27.666.110,09	R\$ 27.285.095,68	R\$ -	R\$ 96.677,30	R\$ 284.337,11
563	Termo Norte Energia Ltda.	R\$ 113.779,97	R\$ -	R\$ 30.000,00	R\$ 36.000,00	R\$ 47.779,97
610	AES Uruguiana Empreendimentos Ltda.	R\$ 525.055,32	R\$ 525.055,32	R\$ -	R\$ -	R\$ -
642	Campos Novos Energia S/A.	R\$ 1.619.495,94	R\$ 1.619.495,94	R\$ -	R\$ -	R\$ -
669	Investco S/A	R\$ 23.356,07	R\$ 22.804,07	R\$ 552,00	R\$ -	R\$ -
673	Rede Lajeado Energia S/A	R\$ 555.793,58	R\$ 555.793,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -
674	Paulista Lajeado Energia S/A	R\$ 3.893,79	R\$ -	R\$ 3.893,79	R\$ -	R\$ -
675	CEB Lajeado S/A	R\$ 10.179,94	R\$ -	R\$ 10.179,94	R\$ -	R\$ -
678	Usina Termétrica Norte Fluminense S/A	R\$ 869.196,34	R\$ 718.118,13	R\$ -	R\$ -	R\$ 151.078,21
700	Itiquira Energética S/A	R\$ 141.122,69	R\$ 141.122,69	R\$ -	R\$ -	R\$ -
705	Castelo Energética S/A	R\$ 9.639,05	R\$ -	R\$ 4.620,00	R\$ -	R\$ 5.019,05
2290	Termopernambuco S/A	R\$ 3.278.249,40	R\$ 3.195.100,16	R\$ 83.149,24	R\$ -	R\$ -
2331	Energest S/A	R\$ 1.025.881,58	R\$ 987.010,83	R\$ 20.178,00	R\$ -	R\$ 18.692,75
2476	Companhia Energética Rio das Antas	R\$ 305.384,33	R\$ 279.902,83	R\$ -	R\$ -	R\$ 25.481,50
2607	Transmissora Sudeste Nordeste S/A	R\$ 58.179,00	R\$ -	R\$ -	R\$ 55.360,00	R\$ 2.819,00
2609	Novatrans Energia S/A	R\$ 99.902,00	R\$ -	R\$ -	R\$ 34.128,00	R\$ 65.774,00
2651	Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S/A	R\$ 2.077.132,00	R\$ 2.057.897,65	R\$ -	R\$ -	R\$ 19.234,35
2866	Copel Distribuição S/A	R\$ 602.873,61	R\$ 602.873,61	R\$ -	R\$ -	R\$ -
2934	Central Geradora Termétrica Fortaleza S/A	R\$ 2.614.288,52	R\$ 2.530.998,31	R\$ -	R\$ 15.426,93	R\$ 67.863,28
2937	Companhia Piratininga de Força e Luz	R\$ 3.761.411,02	R\$ 3.761.411,02	R\$ -	R\$ -	R\$ -
2952	Enerpeixe S/A	R\$ 724.750,16	R\$ 695.582,26	R\$ -	R\$ -	R\$ 29.167,90
3619	Nordeste Transmissora de Energia	R\$ 203.130,81	R\$ 203.130,81	R\$ -	R\$ -	R\$ -

B

Bri

M

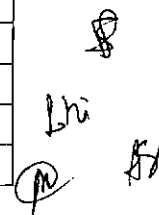
B

(Fls. 6 da Nota Técnica nº 0042/2015-SPE/ANEEL, de 31/03/2015)

DUTO	EMPRESA	TOTAL	PROJETO PED	Gestão 2008	Gestão 2009	Gestão 2010
3936	Energética Barra Grande S/A	R\$ 1.587.769,80	R\$ 1.587.769,80	R\$ -	R\$ -	R\$ -
3944	Sul Transmissora de Energia S/A	R\$ 154.085,00	R\$ 154.085,00	R\$ -	R\$ -	R\$ -
4757	Munirah Transmissora de Energia S/A	R\$ 416,13	R\$ -	R\$ -	R\$ 416,13	R\$ -
4906	Transmissora de Energia S/A	R\$ 623.888,54	R\$ 623.888,54	R\$ -	R\$ -	R\$ -
4950	CEMIG Distribuição S/A	R\$ 7.031.885,28	R\$ 7.031.885,28	R\$ -	R\$ -	R\$ -
4951	CEMIG Geração e Transmissão S/A	R\$ 1.209.447,03	R\$ 1.209.447,03	R\$ -	R\$ -	R\$ -
5161	Light Energia S/A	R\$ 404.393,96	R\$ 404.393,96	R\$ -	R\$ -	R\$ -
5164	Pantanal Energética Ltda	R\$ 83.275,52	R\$ 74.630,00	R\$ 4.011,00	R\$ -	R\$ 4.634,52
5217	Empresa de Distribuição de Energia Vale Paranapanema S/A	R\$ 2.202,00	R\$ -	R\$ -	R\$ 2.202,00	R\$ -
5480	Companhia Energética Manauara	R\$ 165.811,31	R\$ 165.811,31	R\$ -	R\$ -	R\$ -
5707	Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica	R\$ 223.622,94	R\$ 223.622,94	R\$ -	R\$ -	R\$ -
5785	Companhia Estadual de Geração e Transmissão de Energia Elétrica	R\$ 570.326,73	R\$ 570.326,73	R\$ -	R\$ -	R\$ -
6491	Copel Geração e Transmissão S.A.	R\$ 1.613.798,56	R\$ 1.613.798,56	R\$ -	R\$ -	R\$ -
6585	Energisa Minas Gerais - Distribuidora de Energia S.A.	R\$ 564.114,60	R\$ 564.114,60	R\$ -	R\$ -	R\$ -
6587	Energisa Sergipe - Distribuidora de Energia S.A.	R\$ 307.630,47	R\$ 307.630,47	R\$ -	R\$ -	R\$ -
6600	Energisa Paraíba - Distribuidora de Energia	R\$ 600.715,98	R\$ 600.715,98	R\$ -	R\$ -	R\$ -
6611	Energisa Borborema - Distribuidora de Energia S.A.	R\$ 155.132,25	R\$ 155.132,25	R\$ -	R\$ -	R\$ -
6612	Energisa Nova Friburgo - Distribuidora de Energia S.A.	R\$ 166.252,18	R\$ 166.252,18	R\$ -	R\$ -	R\$ -
6921	Porto do Itaipu Geração de Energia S.A	R\$ 2.199.900,00	R\$ 2.199.900,00	R\$ -	R\$ -	R\$ -
7129	Lageado Energia S/A	R\$ 69.049,36	R\$ -	R\$ 31.689,55	R\$ -	R\$ 37.359,81
	<b>TOTAL</b>	<b>R\$ 141.671.717,27</b>	<b>R\$137.043.052,80</b>	<b>R\$1.427.389,74</b>	<b>R\$2.001.797,46</b>	<b>R\$1.199.477,40</b>

**Anexo II – Projetos Reconhecidos**

Código Projeto	Avaliação Final	Ofício Av. Final	Valor Aprovado Total
PD-0037-0012/2010	19/01/2015	056/2015	R\$ 453.039,18
PD-0037-0015/2012	13/05/2014	201/2014	R\$ 810.708,76
PD-0039-0005/2009	29/04/2014	187/2014	R\$ 991.425,72
PD-0039-0015/2010	06/11/2014	524/2014	R\$ 1.011.366,53
PD-0403-0004/2008	29/01/2015	092/2015	R\$ 583.380,40
PD-0040-0008/2010	24/02/2014	116/2014	R\$ 906.289,89
PD-0040-0011/2010	24/11/2014	547/2014	R\$ 553.082,58



(Fls. 7 da Nota Técnica nº 0042/2015-SPE/ANEEL, de 31/03/2015)

Código Projeto	Avaliação Final	Ofício Av. Final	Valor Aprovado Total
PD-0043-0109/2009	10/05/2013	206/2013	R\$ 936.854,83
PD-0043-0111/2011	10/09/2014	462/2014	R\$ 1.175.874,31
PD-0046-0001/2010	29/11/2013	412/2013	R\$ 340.637,51
PD-0047-0014/2009	23/01/2015	065/2015	R\$ 1.086.321,73
PD-0047-0032/2010	31/07/2014	415/2014	R\$ 686.144,11
PD-0051-0000/2010	31/12/2014	001/2015	R\$ 821.287,50
PD-0061-0001/2009	30/09/2013	369/2013	R\$ 2.734.064,46
PD-0390-0002/2009	29/01/2015	088/2015	R\$ 764.060,52
PD-0063-0003/2009	26/01/2015	066/2015	R\$ 5.079.089,12
PD-0063-0008/2009	12/07/2014	365/2014	R\$ 5.438.931,45
PD-0063-0015/2009	16/10/2014	507/2014	R\$ 2.877.451,25
PD-0063-0046/2012	09/12/2014	575/2014	R\$ 5.432.015,33
PD-0068-0017/2011	12/12/2014	602/2014	R\$ 798.840,91
PD-0068-0018/2011	25/03/2014	153/2014	R\$ 650.650,95
PD-0068-0030/2011	08/12/2014	572/2014	R\$ 1.623.201,32
PD-0372-0508/2009	08/04/2014	160/2014	R\$ 3.056.321,45
PD-2331-0005/2009	29/01/2015	091/2015	R\$ 647.686,53
PD-2331-0002/2009	29/01/2015	089/2015	R\$ 421.215,30
PD-0380-0008/2011	04/08/2014	417/2014	R\$ 905.240,87
PD-0382-0002/2008	16/01/2014	44/2014	R\$ 436.362,09
PD-0382-0005/2008	23/09/2014	485/2014	R\$ 580.526,50
PD-0382-0009/2008	25/03/2013	130/2013	R\$ 401.471,03
PD-0382-0015/2008	17/09/2014	475/2014	R\$ 472.492,00
PD-0382-0018/2009	12/12/2011	556/2011	R\$ 433.404,38
PD-0382-0043/2010	27/01/2015	074/2015	R\$ 1.358.215,40
PD-0381-0004/2009	29/01/2015	093/2015	R\$ 510.698,84
PD-0383-0003/2009	19/02/2014	113/2014	R\$ 190.742,43
PD-0383-0025/2009	27/02/2014	127/2014	R\$ 319.417,83
PD-0385-0014/2010	29/04/2014	189/2014	R\$ 550.439,40
PD-0385-0024/2010	18/07/2014	376/2014	R\$ 793.141,81
PD-0385-0043/2011	05/08/2014	418/2014	R\$ 1.458.613,75
PD-0387-0001/2009	30/09/2013	373/2013	R\$ 3.927.813,68
PD-0387-0109/2009	05/04/2013	157/2013	R\$ 1.494.922,74
PD-0387-0112/2012	09/10/2014	501/2014	R\$ 517.172,75
PD-0390-0004/2009	23/09/2014	488/2014	R\$ 867.252,63
PD-0390-0018/2009	28/01/2015	078/2015	R\$ 3.039.177,21
PD-0390-1038/2010	14/02/2014	108/2014	R\$ 814.465,97
PD-0390-1052/2010	08/12/2014	574/2014	R\$ 2.134.056,01
PD-0390-1062/2012	11/03/2014	138/2014	R\$ 3.432.507,66
PD-0391-0005/2010	12/06/2014	251/2014	R\$ 1.648.043,15
PD-0391-0010/2011	12/08/2014	423/2014	R\$ 2.094.228,50
PD-4950-0330/2010	29/01/2015	083/2015	R\$ 1.902.962,27

SP

BLU

ds

AP

(Fls. 8 da Nota Técnica nº 0042/2015-SPE/ANEEL, de 31/03/2015)

Código Projeto	Avaliação Final	Ofício Av. Final	Valor Aprovado Total
PD-0393-0001/2009	24/02/2014	117/2014	R\$ 605.460,99
PD-0393-0003/2010	02/01/2015	002/2015	R\$ 1.237.750,34
PD-0040-0015/2010	29/01/2015	087/2015	R\$ 254.743,51
PD-0396-0003/2009	25/06/2014	310/2014	R\$ 1.360.244,02
PD-0396-0006/2009	17/12/2014	633/2014	R\$ 348.633,39
PD-0396-0008/2009	26/07/2011	0321/2011	R\$ 934.388,17
PD-0397-0004/2011	18/12/2014	645/2014	R\$ 926.128,00
PD-0398-0001/2011	20/10/2014	511/2014	R\$ 209.658,75
PD-0403-0010/2010	20/08/2013	345/2013 e 354/2013	R\$ 429.217,20
PD-0404-0003/2009	03/09/2014	450/2014	R\$ 810.590,34
PD-0404-0008/2009	03/10/2014	497/2014	R\$ 921.006,05
PD-0453-0012/2012	11/12/2014	576/2104	R\$ 1.267.528,93
PD-0453-0013/2012	13/1/20115	014/2015	R\$ 1.290.569,15
PD-0553-0003/2009	20/04/2012	188/2012	R\$ 201.603,65
PD-0553-0008/2010	08/03/2013	100 e 108/2013	R\$ 366.738,87
PD-0673-0015/2010	10/11/2014	525/2014	R\$ 1.043.036,65
PD-0678-0004/2009	20/04/2012	187/2012	R\$ 718.118,13
PD-2290-0032/2010	17/02/2014	111/2014	R\$ 1.076.879,42
PD-2290-0033/2010	14/02/2014	105/2014	R\$ 865.452,63
PD-2290-0038/2010	24/11/2014	548/2014	R\$ 579.568,21
PD-2290-0042/2010	14/02/2014	112/2014	R\$ 583.367,43
PD-2290-0043/2010	16/12/2014	613/2014	R\$ 463.086,51
PD-2651-0001/2009	24/04/2013	184/2013	R\$ 1.473.363,47
PD-2866-0004/2009	23/12/2014	685/2014	R\$ 602.873,61
PD-2934-0002/2010	17/02/2014	114/2014	R\$ 2.701.224,44
PD-3619-1003/2010	10/07/2013	311/2013	R\$ 357.215,81
PD-3936-0411/2011	31/07/2014	414/2014	R\$ 1.402.198,84
PD-3936-0511/2011	07/07/2014	354/2014	R\$ 754.956,24
PD-4906-0001/2010	10/07/2013	310/2013	R\$ 623.888,54
PD-4950-0305/2010	07/05/2014	199/2014	R\$ 661.788,76
PD-4950-0320/2010	16/06/2014	271/2014	R\$ 1.890.662,82
PD-4950-0372/2010	07/08/2014	419/2014	R\$ 347.662,45
PD-4950-0419/2010	21/06/2014	286/2014	R\$ 597.199,14
PD-4950-0422/2011	11/07/2014	364/2014	R\$ 256.278,89
PD-4950-0446/2011	08/07/2014	355/2014	R\$ 1.375.330,95
PD-5161-0003/2009	16/12/2014	613/2014	R\$ 265.491,21
PD-5707-0951/2010	02/01/2014	016/2014	R\$ 223.622,94
PD-5785-0926/2011	21/06/2014	1298/2014	R\$ 410.411,50
PD-6491-0001/2009	30/09/2013	367 e 407/2013	R\$ 4.733.965,40
PD-6585-1006/2010	12/11/2014	528/2014	R\$ 771.166,64
PD-6585-1204/2012	20/05/2014	206/2014	R\$ 1.022.678,84
PD-6921-0001/2010	14/04/2014	177/2014	R\$ 2.199.900,00

R

Lh

P

R



(Fls. 9 da Nota Técnica nº 0042/2015-SPE/ANEEL, de 31/03/2015)

Código Projeto	Avaliação Final	Ofício Av. Final	Valor Aprovado Total
PD-0401-0001/2008	04/07/2012	342/2012	R\$ 108.885,50
PD-0382-0041/2009	08/10/2014	546/2014	R\$ 888.452,77
PD-0553-0004/2009	14/02/2014	104/2014	R\$ 26.716.753,16

