

# Anexo VI

Parcelas de Ajuste, em R\$, por Contrato de Concessão

<b>Transmissora:</b>	AETE Amazônia - Eletronorte Transmissora de Energia S/A	
<b>Contrato Concessão:</b>	008/2004 - LT Coxipó - Cuiabá - Rondonópolis	<b>Total PA:</b> -588.476,73
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-587.929,65
PA OUTROS AJUSTES		-11.500,98
PA REVISÃO		10.953,90

<b>Transmissora:</b>	AFLUENTE T AFLUENTE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	001/2010 - Diversos Empreendimentos (Ver Anexos ao Contrato)	<b>Total PA:</b> -72.881,80
<b>REDE BÁSICA</b>		
FINANCEIRO MELHORIAS		207.479,57
PA APURAÇÃO		-303.789,99
PA MELHORIA		574.021,92
PA OUTROS AJUSTES		-5.856,40
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>		
PA APURAÇÃO		-715.052,80
PA MELHORIA		170.315,90

<b>Transmissora:</b>	AGUA AZUL SUBESTAÇÃO ÁGUA AZUL SPE S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	019/2016 - SE Água Azul 440/138 kV, (6 x 1R) x 100 MVA	<b>Total PA:</b> 270.533,87
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-124.255,43
PA OUTROS AJUSTES		-1.977,19
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>		
PA APURAÇÃO		323.660,94
<b>DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO</b>		
PA APURAÇÃO		73.105,55

<b>Transmissora:</b>	AMAZONAS GT AMAZONAS GERAÇÃO E TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	706/2016 (Port. MME) - Instalações incorporadas à Rede Básica do SIN pertencentes à Amazonas Geração e Transmissão de Energia S/A.	<b>Total PA:</b> 2.301.478,15
<b>REDE BÁSICA</b>		
FINANCEIRO MELHORIAS		194.668,42
PA APURAÇÃO		99.014,07
PA OUTROS AJUSTES		-4.847,57
PA REVISÃO		1.661.135,27
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>		
PA APURAÇÃO		-673.966,97
PA OUTROS AJUSTES		-356.032,36
PA REVISÃO		1.381.507,29

<b>Transmissora:</b>	ARARAQUARA ARARAQUARA TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	014/2009 - SE Araraquara 2 500/440KV - 3750 MVALT Araraquara 2 - Araraquara Furnas C1 e C2 - 500kVLT Araraquara 2 - Araraquara CTEEP C1 e C2 - 440kV	<b>Total PA:</b> 357.347,23
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-247.635,14

PA OUTROS AJUSTES	-4.959,15
PA REVISÃO	609.941,52

<b>Transmissora:</b>	ARCOVERDE ARCOVERDE TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	035/2017 - LT 230 kV Garanhuns II - Arcoverde II, com 89 km;LT 230 kV Caetés II - Arcoverde II, com 50 km;SE 230/69 kV Arcoverde II - 2 x 100 MVA;SE 230/69 kV Garanhuns II - novo pátio 69 kV - 2 x 100 MVA	<b>Total PA:</b> -2.847.443,87

REDE BÁSICA	
PA APURAÇÃO	-3.391.035,56
PA OUTROS AJUSTES	-3.751,19
REDE BÁSICA FRONTEIRA	
PA APURAÇÃO	547.342,88

<b>Transmissora:</b>	ARGO ARGO TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	009/2016 - LTs 500 kV Bacabeira- Parnaíba III C1 e C2, CS, com aproximadamente 312 km cada; LT 500 kV Parnaíba III - Acaraú III, CS, com aproximadamente 191 km; LT 500 kV Acaraú III - Pecém II, CS, com aproximadamente 161 km; LT 500 kV Acaraú III - Tianguá II, CS, com aproximadamente 150 km;SE Bacabeira 500 kV; SE Parnaíba III 500 kV e Compensador Estático (-150/300) Mvar; SE Acaraú II 500 kV; e SE Tianguá II 500 kV.	<b>Total PA:</b> -14.669.044,09

REDE BÁSICA	
PA APURAÇÃO	-14.570.733,36
PA OUTROS AJUSTES	-98.310,73

<b>Transmissora:</b>	ARTEON ARTEON Z1 ENERGIA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	029/2017 - SE 500/138 kV Resende (novo pátio 138 kV) (3 + 1 Res) x 100 MVA;	<b>Total PA:</b> -31.394,53

REDE BÁSICA FRONTEIRA	
PA OUTROS AJUSTES	-31.394,53

<b>Transmissora:</b>	ATE III ATE III TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	001/2006 - Interligação Norte-Sul III (Trecho 1)LT Marabá - Itacaiunas 500 kVLT Itacaiunas - Colinas 500 kVLT Itacaiunas - Carajás 500 kVSE Itacaiunas Transformação	<b>Total PA:</b> -723.566,53

REDE BÁSICA	
PA APURAÇÃO	-763.317,03
PA AUTORIZ. SEM RAP	181.367,04
PA OUTROS AJUSTES	-22.769,13
PA REVISÃO	-118.847,41

<b>Transmissora:</b>	ATE IV SÃO MATEUS TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	008/2007 - LT Bateias - Curitiba - C2 - 525kVLT Canoinhas - São Mateus - C2 - 230kV	<b>Total PA:</b> -197.393,97

REDE BÁSICA	
PA APURAÇÃO	-200.771,54
PA AUTORIZ. SEM RAP	7.107,72
PA OUTROS AJUSTES	-3.730,15

<b>Transmissora:</b>	ATE V EVOLTZ V - LONDRINA TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	009/2007 - LT Londrina - Maringá - C2 - 230kVLT Jagaraíva - Itararé II - 230kVSE Itararé 230kV	<b>Total PA:</b> -305.031,22

REDE BÁSICA	
PA APURAÇÃO	-160.798,94
PA OUTROS AJUSTES	-3.096,13
REDE BÁSICA FRONTEIRA	
PA APURAÇÃO	-134.765,45

DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO		
PA APURAÇÃO		-6.370,70
<b>Transmissora:</b>	ATE VI EVOLTZ VI - CAMPOS NOVOS TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	011/2007 - LT Campos Novos - Videira - 230kVLT Dona Francisca - Santa Maria 3 - C2 - 230kVSE Videira 230kV	<b>Total PA:</b> -344.590,50
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-172.388,37
PA OUTROS AJUSTES		-3.272,87
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-168.929,26
<b>Transmissora:</b>	ATE VII EVOLTZ VII - FOZ DO IGUAÇU TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	013/2007 - LT Cascavel Oeste - Foz do Iguaçu 230/138kV	<b>Total PA:</b> 1.676.384,53
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-101.298,92
PA OUTROS AJUSTES		1.358.363,14
PA REVISÃO		97.428,56
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		397.777,50
PA REVISÃO		6.695,52
DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO		
PA REVISÃO		-82.581,27
- COPEL-DIS COPEL DISTRIBUIÇÃO S.A.		-82.581,27
<b>Transmissora:</b>	ATIBAIA NEOENERGIA ATIBAIA TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	038/2017 - SE 500 kV Fernão Dias - Compensador Estático 500 kV - (-150/300) Mvar;	<b>Total PA:</b> 1.203.767,95
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		1.203.767,95
<b>Transmissora:</b>	ATLÂNTICO Concessionária de Transmissão de Energia do Brasil S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	016/2010 - LT Integradora - Xinguara, CS, em 230 kVSE Xinguara - 230/138 kVSE Carajás - 230/138 kV	<b>Total PA:</b> -119.348,67
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-56.857,78
PA OUTROS AJUSTES		-1.123,16
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-112.728,45
DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO		
PA OUTROS AJUSTES		51.360,72
- Equatorial PA EQUATORIAL PARÁ DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.		51.360,72
<b>Transmissora:</b>	AZUL LAGO AZUL TRANSMISSÃO S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	003/2014 - LT 230 kV Barro Alto - Itapaci, C2	<b>Total PA:</b> -39.691,57
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-49.767,99
PA OUTROS AJUSTES		-875,66
PA REVISÃO		10.952,08

<b>Transmissora:</b>	BMTE BELO MONTE TRANSMISSORA DE ENERGIA SPE S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	014/2014 - Estação Conversora CA/CC, ±800 kV, 4.000 MW, junto à SE 500 kV Xingu; Estação Conversora CA/CC, ±800 kV, 3.850 MW, junto à SE 500 kV Estreito; Linha de Transmissão em Corrente Contínua de ±800 kV Xingu - Estreito.	<b>Total PA:</b> -1.670.189,98
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-6.885.785,26
PA OUTROS AJUSTES		-118.999,52
PA REVISÃO		5.334.594,80

<b>Transmissora:</b>	Brasnorte BRASNORTE TRANSMISSORA DE ENERGIA S/A	
<b>Contrato Concessão:</b>	003/2008 - LT Jauru - Juba CD 230kVSE Juba 230/138kVLT Brasnorte - Nova Mutum CD 230kVSE Brasnorte 230/138kV	<b>Total PA:</b> -76.556,55
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-148.281,26
PA OUTROS AJUSTES		-5.184,19
PA REVISÃO		76.813,51
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		95,39

<b>Transmissora:</b>	BRILHANTE BRILHANTE TRANSMISSORA DE ENERGIA SA	
<b>Contrato Concessão:</b>	008/2009 - LT Chapadão – Imbirussu - 230 kV; LT Imbirussu – Sidrolândia - 230 kV; LT Sidrolândia – Anastácio - 230 kV; SE Sidrolândia 230/138 kV;SE Rio brilhante 230/138 kV;SE Ivinhema 230/138 kV	<b>Total PA:</b> 630.247,62
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-356.133,47
PA OUTROS AJUSTES		-5.858,29
PA REVISÃO		992.239,38

<b>Transmissora:</b>	BRILHANTE II BRILHANTE II TRANSMISSORA DE ENERGIA SA	
<b>Contrato Concessão:</b>	021/2012 - SE Sidrolândia 230/138kV, 2x110MVA	<b>Total PA:</b> -69.081,37
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		124,20
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-69.205,57

<b>Transmissora:</b>	CAIUÁ-T CAIUÁ TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	007/2012 - LT Umarama - Guaíra, CS, 230 kVLT Cascavel Oeste - Cascavel Norte, C2, 230 kVSE Santa Quitéria - SF6, 230/69-13,8 kV (isolada para 138 kV e operando inicialmente em 69 kV), 2 x 150 MVA e 230/13,8 kV, 2 x 50 MVASE Cascavel Norte, 230/138-13,8 kV, 2 x 150 MVA	<b>Total PA:</b> 66.856,24
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-65.912,16
PA OUTROS AJUSTES		-1.762,32
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		134.530,72

<b>Transmissora:</b>	Caldas Novas CALDAS NOVAS TRANSMISSÃO S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	003/2011 - SE Corumbá	<b>Total PA:</b> -25.181,31
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-10.127,93
PA OUTROS AJUSTES		-193,19
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-14.860,19

<b>Transmissora:</b>	CANARANA CANARANA TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	016/2016 - LT 230kV - SEs Paranatinga e Canarana, em circuito simples	<b>Total PA:</b> -773.074,31
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-760.625,89
PA OUTROS AJUSTES		-12.646,99
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>		
PA APURAÇÃO		198,57

<b>Transmissora:</b>	CANTAREIRA CANTAREIRA TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	019/2014 - LT 500kV Estreito - Fernão Dias CD	<b>Total PA:</b> -1.314.681,97
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-1.293.051,51
PA OUTROS AJUSTES		-21.630,46

<b>Transmissora:</b>	CATXERÊ CATXERÊ TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	011/2009 - LT Cuiabá - Ribeirãozinho CS 500kVLT Ribeirãozinho - Rio Verde Norte CS 500KV	<b>Total PA:</b> -710.396,09
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-678.828,17
PA OUTROS AJUSTES		-13.029,83
PA REVISÃO		-18.538,09

<b>Transmissora:</b>	CEEE-GT COMPANHIA ESTADUAL DE GERAÇÃO E TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA - CEEE-GT	
<b>Contrato Concessão:</b>	055/2001 - Diversos Empreendimentos(Ver Anexos ao Contrato)	<b>Total PA:</b> 138.135.644,68
<b>REDE BÁSICA</b>		
FINANCEIRO MELHORIAS		1.099.679,36
PA APURAÇÃO		-4.349.895,71
PA AUTORIZ. SEM RAP		180.006,63
PA OUTROS AJUSTES		9.796.930,55
PA REVISÃO		69.673.584,08
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>		
PA APURAÇÃO		-11.645.674,07
PA OUTROS AJUSTES		-442.489,62
PA REVISÃO		35.618.756,96
<b>DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO</b>		
PA APURAÇÃO		4.981.885,37
PA REVISÃO		2.341.192,06
<b>DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO</b>		
PA AUTORIZ. SEM RAP		46.035,66
- RGE SUL RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.		46.035,66
PA OUTROS AJUSTES		85.641,82
- CEEE-D COMPANHIA ESTADUAL DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA - CEEE-D		56.114,10
- ELETROCAR CENTRAIS ELÉTRICAS DE CARAZINHO SA		1.156.642,22
- RGE SUL RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.		-1.127.114,50
PA QUALIDADE DIT		-569.354,30
- CEEE-D COMPANHIA ESTADUAL DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA - CEEE-D		-49.524,87
- RGE SUL RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.		-519.829,43

PA REVISÃO	31.319.345,89
- CEEE-D COMPANHIA ESTADUAL DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA - CEEE-D	2.608.198,39
- CEEE-GT COMPANHIA ESTADUAL DE GERAÇÃO E TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA - CEEE-GT	479.128,19
- CERILUZ COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA E DESENVOLVIMENTO IJUÍ LTDA	460.179,56
- CERTAJA COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA TAQUARI JACUÍ	55.854,94
- CGT COMPANHIA DE GERAÇÃO E TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DO SUL DO BRASIL - ELETROBRAS CGT ELETROSUL	157.577,23
- COPREL COPREL COOPERATIVA DE ENERGIA	176.403,27
- DEMEI DEPARTAMENTO MUNICIPAL DE ENERGIA DE IJUÍ	463.887,63
- ELETROCAR CENTRAIS ELÉTRICAS DE CARAZINHO SA	291.807,75
- HIDROPAN HIDROPAN DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.	10.691,56
- RGE SUL RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	26.615.617,37

<b>Transmissora:</b>	CEEE-GT COMPANHIA ESTADUAL DE GERAÇÃO E TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA - CEEE-GT	
<b>Contrato Concessão:</b>	080/2002 - LT Presidente Médici - Pelotas 3	<b>Total PA:</b> -285.559,25

<b>REDE BÁSICA</b>	
PA APURAÇÃO	-280.080,49
PA OUTROS AJUSTES	-5.478,76

<b>Transmissora:</b>	CELG G&T CELG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	003/2015 - LT Itumbiara - Parnaíba, em 230 kV	<b>Total PA:</b> -15.540,32

<b>REDE BÁSICA</b>	
PA APURAÇÃO	-15.209,24
PA OUTROS AJUSTES	-331,08

<b>Transmissora:</b>	CELG G&T CELG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	004/2016 - SE 500 kV Luziânia - Compensador Estático 500 kV - (-150/+300) Mvar	<b>Total PA:</b> -248.104,17

<b>REDE BÁSICA</b>	
PA APURAÇÃO	-243.432,97
PA OUTROS AJUSTES	-4.671,20

<b>Transmissora:</b>	CELG G&T CELG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	063/2001 - Diversos Empreendimentos(Ver Anexos ao Contrato)	<b>Total PA:</b> 5.079.687,09

<b>REDE BÁSICA</b>	
FINANCEIRO MELHORIAS	190.989,72
PA APURAÇÃO	-542.675,37
PA OUTROS AJUSTES	-16.080,51
PA REVISÃO	7.570.088,90
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>	
PA APURAÇÃO	-7.395.672,94
PA OUTROS AJUSTES	-284.768,18
PA REVISÃO	6.657.189,17
<b>DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO</b>	
PA REVISÃO	-1.099.383,70
- CENTRAL ENERGÉTICA PALMEIRAS S.A	-946.020,22
- ENEL GREEN POWER CACHOEIRA DOURADA S.A	273.628,43
- CELG-D CELG DISTRIBUIÇÃO S.A.	-426.991,91

<b>Transmissora:</b>	CEMIG-GT CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	006/1997 - Diversos Empreendimentos(Ver Anexos ao Contrato)	<b>Total PA:</b> 41.559.007,46
<b>REDE BÁSICA</b>		
FINANCEIRO MELHORIAS		2.916.822,46
PA APURAÇÃO		-4.609.001,14
PA AUTORIZ. SEM RAP		174.761,49
PA OUTROS AJUSTES		-227.307,94
PA REVISÃO		46.433.566,62
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>		
PA APURAÇÃO		-6.712.887,13
PA AUTORIZ. SEM RAP		145.159,09
PA OUTROS AJUSTES		-4.945.558,10
PA REVISÃO		7.038.610,26
<b>DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO</b>		
PA APURAÇÃO		10.147,98
PA REVISÃO		59.524,92
<b>DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO</b>		
PA AUTORIZ. SEM RAP		4.233,08
- CEMIG-D CEMIG DISTRIBUIÇÃO S.A		4.233,08
PA QUALIDADE DIT		-252.529,92
- CEMIG-D CEMIG DISTRIBUIÇÃO S.A		-252.529,92
PA REVISÃO		1.523.465,79
- AngloGold Ashanti Mineração Ltda		61.102,84
- CEMIG GERAÇÃO TRÊS MARIAS S.A.		580.663,29
- COMPANHIA ENERGÉTICA JAGUARA		134.828,45
- ENEL GREEN POWER PROJETOS I S.A.		-8.769,16
- NEXA RECURSOS MINERAIS S.A.		96.977,52
- Nova Era Silicon S.A		101.558,87
- Rima Industrial S.A		32.966,65
- UHE SÃO SIMÃO ENERGIA S.A.		254.924,71
- VALE S.A.		-3.408,53
- White Martins Gases Industriais Ltda		-2.117,23
- CELG-D CELG DISTRIBUIÇÃO S.A.		-5.669,75
- CEMIG-D CEMIG DISTRIBUIÇÃO S.A		-159.560,49
- CEMIG-GT CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A		389.440,19
- USIMINAS USINAS SIDERÚRGICAS DE MINAS GERAIS S/A. USIMINAS		50.528,43

<b>Transmissora:</b>	CEMIG-GT CEMIG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	079/2000 - SE Itajubá	<b>Total PA:</b> -8.837,38
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-146.319,83
PA OUTROS AJUSTES		-3.255,34
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>		
PA APURAÇÃO		85.388,51
<b>DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO</b>		
PA OUTROS AJUSTES		55.349,28
- CEMIG-D CEMIG DISTRIBUIÇÃO S.A		55.349,28

<b>Transmissora:</b>	Centroeste COMPANHIA DE TRANSMISSÃO CENTROESTE DE MINAS	
<b>Contrato Concessão:</b>	004/2005 - LT Furnas - Pimenta C2	<b>Total PA:</b> -220.044,90
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-215.826,65
PA OUTROS AJUSTES		-4.218,25

<b>Transmissora:</b>	CGT COMPANHIA DE GERAÇÃO E TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DO SUL DO BRASIL - ELETROBRAS CGT ELETROSUL	
<b>Contrato Concessão:</b>	002/2011 - SE Foz do Chapecó	<b>Total PA:</b> -218.330,09
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-47.194,40
PA OUTROS AJUSTES		-827,21
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-164.031,43
DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO		
PA APURAÇÃO		-6.277,05

<b>Transmissora:</b>	CGT COMPANHIA DE GERAÇÃO E TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DO SUL DO BRASIL - ELETROBRAS CGT ELETROSUL	
<b>Contrato Concessão:</b>	004/2004 - LT Salto Santiago - Ivaiporã - Cascavel Oeste	<b>Total PA:</b> -1.210.001,31
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-1.206.060,85
PA AUTORIZ. SEM RAP		19.399,71
PA OUTROS AJUSTES		-23.417,10
PA REVISÃO		76,93

<b>Transmissora:</b>	CGT COMPANHIA DE GERAÇÃO E TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DO SUL DO BRASIL - ELETROBRAS CGT ELETROSUL	
<b>Contrato Concessão:</b>	004/2008 - LT P. Médici - Santa Cruz 1 230kV	<b>Total PA:</b> -59.085,59
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-57.784,66
PA OUTROS AJUSTES		-1.300,93

<b>Transmissora:</b>	CGT COMPANHIA DE GERAÇÃO E TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DO SUL DO BRASIL - ELETROBRAS CGT ELETROSUL	
<b>Contrato Concessão:</b>	005/2006 - LT Campos Novos - Pólo 525kV	<b>Total PA:</b> -479.651,51
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-480.061,36
PA AUTORIZ. SEM RAP		9.700,22
PA OUTROS AJUSTES		-9.355,80
PA REVISÃO		65,43

<b>Transmissora:</b>	CGT COMPANHIA DE GERAÇÃO E TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DO SUL DO BRASIL - ELETROBRAS CGT ELETROSUL	
<b>Contrato Concessão:</b>	005/2009 - SE Missões - 230/69 kV (150 MVA)	<b>Total PA:</b> -244.933,05
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-28.020,96
PA OUTROS AJUSTES		-552,84
PA REVISÃO		74.761,25
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-355.198,83
PA REVISÃO		67.982,02



DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO	
PA APURAÇÃO	-6.017,55
PA REVISÃO	1.148,33
DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO	
PA REVISÃO	965,53
- RGE SUL RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	965,53

<b>Transmissora:</b>	CGT COMPANHIA DE GERAÇÃO E TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DO SUL DO BRASIL - ELETROBRAS CGT ELETROSUL	
<b>Contrato Concessão:</b>	008/2014 - -- SE 230/138 kV Ivinhema 2, 2 x 150 MVA	<b>Total PA:</b> -2.854,94
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-12.376,22
PA OUTROS AJUSTES		-241,35
PA REVISÃO		3.006,51
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		648,81
PA REVISÃO		5.373,01
DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO		
PA REVISÃO		734,30
- EMS ENERGISA MATO GROSSO DO SUL - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.		734,30

<b>Transmissora:</b>	CGT COMPANHIA DE GERAÇÃO E TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DO SUL DO BRASIL - ELETROBRAS CGT ELETROSUL	
<b>Contrato Concessão:</b>	010/2005 - LT Campos Novos - Blumenau C2	<b>Total PA:</b> 3.412.138,33
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-1.517.638,21
PA OUTROS AJUSTES		-30.968,32
PA REVISÃO		4.960.744,86

<b>Transmissora:</b>	CGT COMPANHIA DE GERAÇÃO E TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DO SUL DO BRASIL - ELETROBRAS CGT ELETROSUL	
<b>Contrato Concessão:</b>	011/2010 - SE Ijuí 2SE Nova Petrópolis 2SE Lajeado GrandeSE Caxias 6	<b>Total PA:</b> -207.378,02
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-43.357,64
PA OUTROS AJUSTES		-823,10
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-154.250,32
DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO		
PA APURAÇÃO		-8.946,96

<b>Transmissora:</b>	CGT COMPANHIA DE GERAÇÃO E TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DO SUL DO BRASIL - ELETROBRAS CGT ELETROSUL	
<b>Contrato Concessão:</b>	012/2010 - LT Monte Claro - Garibaldi	<b>Total PA:</b> -29.896,34
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-29.176,00
PA OUTROS AJUSTES		-720,34

<b>Transmissora:</b>	CGT COMPANHIA DE GERAÇÃO E TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DO SUL DO BRASIL - ELETROBRAS CGT ELETROSUL	
<b>Contrato Concessão:</b>	057/2001 - Diversos Empreendimentos(Ver Anexos ao Contrato)	<b>Total PA:</b> 67.412.927,51
REDE BÁSICA		
FINANCEIRO MELHORIAS		3.914.409,85
PA APURAÇÃO		-8.805.405,34

PA AUTORIZ. SEM RAP	911.819,44
PA OUTROS AJUSTES	-169.568,93
PA REVISÃO	44.505.182,80
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>	
PA APURAÇÃO	-2.721.214,64
PA OUTROS AJUSTES	-170.031,50
PA REVISÃO	11.955.847,38
<b>DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO</b>	
PA APURAÇÃO	-18.319,84
PA REVISÃO	-31.711,38
<b>DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO</b>	
PA AUTORIZ. SEM RAP	1.486.322,79
- CELESC-DIS CELESC DISTRIBUIÇÃO S.A	1.463.399,20
- COPEL-GER Copel Geração S/A	22.923,59
PA OUTROS AJUSTES	-981.061,07
- DIAMANTE GERAÇÃO DE ENERGIA LTDA.	4.740.422,96
- GERDAU AÇOS LONGOS S.A.	624.408,98
- ARCELORMITTAL ARCELORMITTAL BRASIL S.A.	2.097.327,93
- CEEE-D COMPANHIA ESTADUAL DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA - CEEE-D	-624.408,98
- CELESC-DIS CELESC DISTRIBUIÇÃO S.A	-3.036.759,21
- CERTEL COOPERATIVA DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA TEUTÔNIA	12.389,30
- ENGIE ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.	-4.782.052,75
- RGE SUL RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	-12.389,30
PA REVISÃO	17.536.657,95
- CEEE-D COMPANHIA ESTADUAL DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA - CEEE-D	-234.736,32
- CELESC-DIS CELESC DISTRIBUIÇÃO S.A	7.582.135,51
- COPEL-GER Copel Geração S/A	148.274,21
- ELETROCAR CENTRAIS ELÉTRICAS DE CARAZINHO SA	3.026.537,05
- EMS ENERGISA MATO GROSSO DO SUL - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	6.916.917,36
- ENGIE ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.	-398.622,81
- RGE SUL RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	496.152,95

<b>Transmissora:</b>	CHESF COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO	
<b>Contrato Concessão:</b>	005/2008 - LT Jardim - Penedo 230kV SE Penedo 230/69kV	<b>Total PA:</b> -495.780,88
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-44.560,70
PA OUTROS AJUSTES		-765,55
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>		
PA APURAÇÃO		-450.454,63

<b>Transmissora:</b>	CHESF COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO	
<b>Contrato Concessão:</b>	005/2012 - LT Jardim - Nossa Senhora do Socorro, CD, 230 kVLT Messias - Maceió II, CD, 230 kVSE Nossa Senhora do Socorro 2, 230/69 kV x 150 MVASE Maceió II, 230/69 kV, 2x200 MVASE Poções II, 230/138kV, 2x100 MVA	<b>Total PA:</b> -1.594.403,41
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		649.328,83
PA OUTROS AJUSTES		-1.016,29

<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>	
PA APURAÇÃO	-1.238.531,58
PA OUTROS AJUSTES	-1.004.184,37

<b>Transmissora:</b>	CHESF COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO	
<b>Contrato Concessão:</b>	006/2009 - SE Suape II - 500/230 kV (600 MVA)SE Suape III - 230/69 kV (200 MVA)	<b>Total PA:</b> 995.585,20

<b>REDE BÁSICA</b>	
PA APURAÇÃO	-171.663,03
PA AUTORIZ. SEM RAP	262.355,24
PA OUTROS AJUSTES	-3.909,98
PA REVISÃO	439.367,19

<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>	
PA APURAÇÃO	-21.978,23
PA REVISÃO	29.784,65

<b>DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO</b>	
PA OUTROS AJUSTES	310.423,09
- PETROBRAS PETRÓLEO BRASILEIRO S A PETROBRAS	310.423,09
PA REVISÃO	151.206,27
- CELPE COMPANHIA ENERGÉTICA DE PERNAMBUCO	151.206,27

<b>Transmissora:</b>	CHESF COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO	
<b>Contrato Concessão:</b>	007/2005 - LT Milagres - Tauá	<b>Total PA:</b> -605.705,03

<b>REDE BÁSICA</b>	
PA APURAÇÃO	-207.599,56
PA OUTROS AJUSTES	-4.254,91
PA REVISÃO	-28.379,75

<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>	
PA APURAÇÃO	-376.856,95
PA REVISÃO	-15.381,89

<b>DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO</b>	
PA REVISÃO	26.768,03
- ENEL CE COMPANHIA ENERGÉTICA DO CEARÁ	26.768,03

<b>Transmissora:</b>	CHESF COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO	
<b>Contrato Concessão:</b>	007/2010 - SE Camaçari IV - 500/230 kV	<b>Total PA:</b> -118.118,36

<b>REDE BÁSICA</b>	
PA APURAÇÃO	-115.820,67
PA OUTROS AJUSTES	-2.297,69

<b>Transmissora:</b>	CHESF COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO	
<b>Contrato Concessão:</b>	008/2005 - LT Milagres - Coremas C2	<b>Total PA:</b> -104.848,74

<b>REDE BÁSICA</b>	
PA APURAÇÃO	-102.964,98
PA OUTROS AJUSTES	-1.883,76

<b>Transmissora:</b>	CHESF COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO	
<b>Contrato Concessão:</b>	008/2011 - Instalações de Rede Básica:LT Ceará-Mirim - João Câmara II, CS, em 500 kV; LT Ceará-Mirim - Campina Grande III, CS, em 500 kV;LT Ceará-Mirim - Extremoz II, CS, em 230 kV;LT Campina Grande III – Campina Grande II, CS, em 230 kV;Subestação João Câmara II, 500 kV;Subestação Campina Grande III 500/230 kV;Subestação Ceará-Mirim 500/230 kV. ICG:Banco de Transformadores 500/138kV na SE João Câmara II;SE João Câmara II 138 kV	<b>Total PA:</b> -1.206.825,90
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-458.902,44
PA OUTROS AJUSTES		-9.764,16
PA REVISÃO		-738.159,30

<b>Transmissora:</b>	CHESF COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO	
<b>Contrato Concessão:</b>	009/2011 - Instalações de Rede Básica:LT Morro do Chapéu – Irecê, CS, 230 kV e Subestação Morro do Chapéu 230 kV. ICG:Transformador 230/69 kV, 150 MVA na SE Morro do Chapéu;SE Morro do Chapéu 69 kV.	<b>Total PA:</b> -41.055,66
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-40.319,91
PA OUTROS AJUSTES		-735,75

<b>Transmissora:</b>	CHESF COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO	
<b>Contrato Concessão:</b>	010/2007 - LT Ibicoara - Brumado II - 230 KV	<b>Total PA:</b> 287.299,66
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-134.514,63
PA AUTORIZ. SEM RAP		195.637,58
PA OUTROS AJUSTES		-2.624,46
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-58.806,85
DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO		
PA REVISÃO		287.608,02
- COELBA COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA		287.608,02

<b>Transmissora:</b>	CHESF COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO	
<b>Contrato Concessão:</b>	010/2011 - Instalações de Rede Básica:LT Paraíso– Lagoa Nova, CS, em 230 kV;Subestação lagoa Nova, 230 kV; e Subestação Ibiapina 230 kV. ICG:Transformadores 230/69 kV 2x150 MVA na SE Lagoa NovaTransformadores 230/69 kV 2x100 MVA na SE Ibiapina;SE Lagoa Nova 69 kV;SE Ibiapina 69 kV.	<b>Total PA:</b> -66.094,26
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-64.342,23
PA OUTROS AJUSTES		-1.149,87
PA REVISÃO		-602,16

<b>Transmissora:</b>	CHESF COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO	
<b>Contrato Concessão:</b>	012/2007 - LT Picos - Tauá - 230 kVLT Paraíso ? Açú II - 230 kV	<b>Total PA:</b> -119.022,27
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-116.633,12
PA OUTROS AJUSTES		-2.389,15

<b>Transmissora:</b>	CHESF COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO	
<b>Contrato Concessão:</b>	013/2010 - SE Arapiraca III	<b>Total PA:</b> -2.759.742,10
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-52.174,99
PA OUTROS AJUSTES		-1.026,56

<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>	
PA APURAÇÃO	-2.706.540,55

<b>Transmissora:</b>	CHESF COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO	
<b>Contrato Concessão:</b>	014/2008 - LT 230 kV Eunápolis - Teixeira de Freitas II C1, SE Teixeira de Freitas II e instalações associadas na SE Eunápolis.	<b>Total PA:</b> -434.598,23

<b>REDE BÁSICA</b>	
PA APURAÇÃO	-46.474,90
PA OUTROS AJUSTES	-799,46
PA REVISÃO	121.817,58

<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>	
PA APURAÇÃO	-534.880,97
PA OUTROS AJUSTES	-4.293,38
PA REVISÃO	19.054,12

<b>DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO</b>	
PA REVISÃO	10.978,78
- COELBA COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA	10.978,78

<b>Transmissora:</b>	CHESF COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO	
<b>Contrato Concessão:</b>	014/2010 - SE Pólo	<b>Total PA:</b> -438.765,70

<b>REDE BÁSICA</b>	
PA APURAÇÃO	-5.890,48
PA OUTROS AJUSTES	-106,87

<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>	
PA APURAÇÃO	-432.768,35

<b>Transmissora:</b>	CHESF COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO	
<b>Contrato Concessão:</b>	017/2009 - LT Pau Ferro - Santa Rita II - 230kVLT Paulo Afonso III - Zebu - 230kVSE Santa Rita II - 230/69kVSE Zebu - 230/69kVSE Natal III - 230/69kV	<b>Total PA:</b> -3.927.181,81

<b>REDE BÁSICA</b>	
PA APURAÇÃO	-50.415,85
PA OUTROS AJUSTES	-1.016,29

<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>	
PA APURAÇÃO	-1.505.214,90
PA OUTROS AJUSTES	-2.215.898,16

<b>DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO</b>	
PA APURAÇÃO	-110.712,21
PA OUTROS AJUSTES	-43.924,40

<b>Transmissora:</b>	CHESF COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO	
<b>Contrato Concessão:</b>	017/2011 - LT Teresina II - Teresina III, CD, em 230 kVSE Teresina III em 230/69 kV	<b>Total PA:</b> -79.755,38

<b>REDE BÁSICA</b>	
PA APURAÇÃO	-68.352,41
PA OUTROS AJUSTES	-1.144,73

<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>	
PA APURAÇÃO	-10.258,24

<b>Transmissora:</b>	CHESF COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO	
<b>Contrato Concessão:</b>	017/2012 - SE Mirueira II, em 230/69 kV, 2 x 150 MVA;SE Jaboatão II, em 230/69 kV, 2 x 150 MVA	<b>Total PA:</b> -713.575,34
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-28.496,08
PA OUTROS AJUSTES		-520,99
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-684.558,27

<b>Transmissora:</b>	CHESF COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO	
<b>Contrato Concessão:</b>	018/2009 - LT Eunápolis - Teixeira de Freitas II C2 - 230 kV	<b>Total PA:</b> -93.486,58
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-91.867,10
PA OUTROS AJUSTES		-1.619,48

<b>Transmissora:</b>	CHESF COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO	
<b>Contrato Concessão:</b>	018/2012 - LT Mossoró II - Mossoró IV, CS, em 230 kV;LT Ceará-Mirim II - Touros, CS, em 230 kV;LT Russas - Banabuiu C2, CS, em 230 kV;SE Touros, 230 kV; e,SE Mossoró IV, 230 kV.	<b>Total PA:</b> -72.663,38
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-71.475,49
PA OUTROS AJUSTES		-1.187,89

<b>Transmissora:</b>	CHESF COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO	
<b>Contrato Concessão:</b>	019/2010 - LT Paraíso - Açú II, 3º CS, em 230 kVLT Açú II – Mossoró II 2º CS, em 230 kV LT Extremoz II – João Câmara CS, em 230 kV SE Extremoz II, 230 kVSE João Câmara, 230 kV	<b>Total PA:</b> -85.529,93
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-83.546,68
PA OUTROS AJUSTES		-1.983,25

<b>Transmissora:</b>	CHESF COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO	
<b>Contrato Concessão:</b>	019/2012 - LT Igaporã II - Igaporã III C1, CS, 230 kV;LT Igaporã II - Igaporã III C2, CS, 230 kV;LT Igaporã III - Pindaí II, CS, 230 kV;SE Igaporã III, em 500/230 kV, (6+1) x 250 MVA; e,SE Pindaí II, 230 kV.	<b>Total PA:</b> -495.022,24
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-486.752,20
PA OUTROS AJUSTES		-8.270,04

<b>Transmissora:</b>	CHESF COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO	
<b>Contrato Concessão:</b>	020/2010 - LT Igaporã - Bom Jesus da Lapa II, CS, em 230 kV SE Igaporã 230 kV	<b>Total PA:</b> -49.036,09
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-48.135,92
PA OUTROS AJUSTES		-900,17

<b>Transmissora:</b>	CHESF COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO	
<b>Contrato Concessão:</b>	021/2010 - LT Sobral III - Acaraú II, CS 230 kV SE Acaraú II 230 kV	<b>Total PA:</b> -42.134,04
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-41.288,33
PA OUTROS AJUSTES		-845,71

<b>Transmissora:</b>	CHESF COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO	
<b>Contrato Concessão:</b>	061/2001 - Diversos Empreendimentos(Ver Anexos ao Contrato)	<b>Total PA:</b> 519.913.836,98
REDE BÁSICA		
FINANCEIRO MELHORIAS		15.763.836,29

PA APURAÇÃO	-24.680.535,64
PA AUTORIZ. SEM RAP	1.038.007,31
PA OUTROS AJUSTES	-569.121,56
PA REVISÃO	436.989.469,65
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>	
PA APURAÇÃO	-29.340.556,16
PA AUTORIZ. SEM RAP	56.229,01
PA OUTROS AJUSTES	-434.516,24
PA REVISÃO	76.779.069,35
<b>DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO</b>	
PA APURAÇÃO	-1.853.226,35
PA OUTROS AJUSTES	297.589,84
PA REVISÃO	10.251.533,94
<b>DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO</b>	
PA AUTORIZ. SEM RAP	486.362,17
- COELBA COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA	468.379,67
- Equatorial PI EQUATORIAL PIAUÍ DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	17.982,50
PA OUTROS AJUSTES	-2.931.530,30
- COELBA COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA	-1.911.885,84
- ENEL CE COMPANHIA ENERGÉTICA DO CEARÁ	-478.691,50
- Equatorial PI EQUATORIAL PIAUÍ DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	-540.952,96
PA QUALIDADE DIT	-325.682,57
- CELPE COMPANHIA ENERGÉTICA DE PERNAMBUCO	-11.720,27
- COELBA COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA	-293.157,32
- ENEL CE COMPANHIA ENERGÉTICA DO CEARÁ	-17.798,57
- Equatorial PI EQUATORIAL PIAUÍ DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	-3.006,41

PA REVISÃO	38.386.908,24
- Alcan Empreendimentos Ltda	35.229,62
- BRASKEM S.A	818.218,54
- DOW DO BRASIL S.A.	605.681,28
- Fiat Automóveis S.A	796.327,61
- GERDAU AÇOS LONGOS S.A.	150.147,41
- Libra Ligas do Brasil S.A.	-533,49
- MINERAÇÃO CARÁIBA S/A	-1.133,11
- PARANAPANEMA S.A	64.778,26
- PEDRA BRANCA S/A	18.195,30
- São Pedro do Lago S.A	18.195,30
- SETE GAMELEIRAS S/A	18.195,30
- Veracel Celulose S.A	-547,67
- VOTORANTIM CIMENTOS S.A.	-2.954,45
- CCB Cimpor Cimentos do Brasil S.A.	-183,82
- CELPE COMPANHIA ENERGÉTICA DE PERNAMBUCO	4.938.841,49
- CEMAR COMPANHIA ENERGÉTICA DO MARANHÃO	129.000,63
- CHESF COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO	3.595.743,55
- COELBA COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA	9.067.194,62
- COSERN COMPANHIA ENERGÉTICA DO RIO GRANDE DO NORTE COSERN	4.358.655,79
- EBO ENERGISA BORBOREMA - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	56.789,24
- ENEL CE COMPANHIA ENERGÉTICA DO CEARÁ	6.510.882,61
- EPB ENERGISA PARAÍBA - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	2.317.252,40
- Equatorial AL EQUATORIAL ALAGOAS DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	1.528.092,24
- Equatorial PI EQUATORIAL PIAUÍ DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	2.133.363,87
- ESE ENERGISA SERGIPE - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	-347.046,32
- FERBASA Cia de Ferro Ligas da Bahia FERBASA	-547,67
- PETROBRAS PETRÓLEO BRASILEIRO S A PETROBRAS	430.015,15
- RDM Rio Doce Manganês S.A	28.345,98
- Schincariol Primo Schincariol Indústria de Cervejas e Refrigerantes do Nordeste S.A.	-547,67
- SULGIPE COMPANHIA SUL SERGIPANA DE ELETRICIDADE	1.121.256,25

<b>Transmissora:</b>	COPEL-GT COPEL GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	002/2013 - LT 230 kV Assis - Paraguaçu Paulista II, CDSE 230/88 kV Paraguaçu Paulista II (3+1R) x 50 MVA	<b>Total PA:</b> 1.044.477,57
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-58.466,25
PA OUTROS AJUSTES		-1.094,38
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-87.965,89
DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO		
PA APURAÇÃO		1.192.004,09

<b>Transmissora:</b>	COPEL-GT COPEL GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	005/2014 - LT 230 kV Bateias – Curitiba Norte;SE 230/138 kV Curitiba Norte – 300 MVA.	<b>Total PA:</b> 40.159,17
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-55.171,35
PA OUTROS AJUSTES		-1.073,68



PA REVISÃO	47.812,22
REDE BÁSICA FRONTEIRA	
PA APURAÇÃO	-22.095,83
PA REVISÃO	8.446,50
DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO	
PA REVISÃO	62.241,31
- COPEL-DIS COPEL DISTRIBUIÇÃO S.A.	62.241,31

<b>Transmissora:</b>	COPEL-GT COPEL GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	006/2008 - LT Bateias - Pilarzinho 230kV	<b>Total PA:</b> -10.112,63
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-8.193,76
PA OUTROS AJUSTES		-226,07
PA REVISÃO		-1.692,80

<b>Transmissora:</b>	COPEL-GT COPEL GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	006/2016 - LT 525kV Curitiba Leste - Blumenau C1;LT 230 kV Uberaba - Curitiba Centro C1 e C2 (Subterrânea);SE 230/138 kV Curitiba Centro (SF6) - 230/138 kV - 2 x ATF 150 MVA;SE 230/138 kV Medianeira (pátio novo 230 kV) - 2 x 150 MVA;LT 230 kV Baixo Iguaçú - Realeza;SE 230/138 kV Andirá Leste - 2 x ATR 150 MVA.	<b>Total PA:</b> -1.255.551,41
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		120.719,45
PA OUTROS AJUSTES		-9.512,58
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-1.182.051,11
PA OUTROS AJUSTES		-184.707,17

<b>Transmissora:</b>	COPEL-GT COPEL GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	010/2010 - LT Araraquara 2 - Taubaté - 500 kV	<b>Total PA:</b> -271.202,30
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-264.705,88
PA OUTROS AJUSTES		-6.496,42

<b>Transmissora:</b>	COPEL-GT COPEL GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	015/2010 - SE Cerquilha III	<b>Total PA:</b> -157.330,25
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-9.533,82
PA OUTROS AJUSTES		-181,88
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-118.961,54
DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO		
PA APURAÇÃO		-28.653,01

<b>Transmissora:</b>	COPEL-GT COPEL GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	021/2014 - LT 230kV Foz do Chopim - RealezaSE Realeza 230/138kV - pátio novo em 230kV - 1 x 150MVA	<b>Total PA:</b> -617.492,52
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-62.308,18
PA OUTROS AJUSTES		-1.151,04
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-554.033,30

<b>Transmissora:</b>	COPEL-GT COPEL GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	022/2012 - LT 230kV Foz do Chopim - Salto Osório, C2LT 230kV Londrina - Figueira, C2	<b>Total PA:</b> -66.217,08
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-64.968,56
PA OUTROS AJUSTES		-1.248,52

<b>Transmissora:</b>	COPEL-GT COPEL GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	022/2014 - LT 500kV Assis - Londrina C2	<b>Total PA:</b> -334.318,86
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-330.095,29
PA OUTROS AJUSTES		-4.223,57

<b>Transmissora:</b>	COPEL-GT COPEL GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	027/2009 - LT Foz do Iguaçu - Cascavel Oeste - 525kV	<b>Total PA:</b> -136.686,81
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-134.115,78
PA OUTROS AJUSTES		-2.571,03

<b>Transmissora:</b>	COPEL-GT COPEL GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	060/2001 - Diversos Empreendimentos(Ver Anexos ao Contrato)	<b>Total PA:</b> 37.834.153,07
REDE BÁSICA		
FINANCEIRO MELHORIAS		696.438,47
PA APURAÇÃO		-2.722.184,83
PA OUTROS AJUSTES		-50.631,29
PA REVISÃO		17.147.352,44
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-10.669.160,52
PA AUTORIZ. SEM RAP		20.634,52
PA REVISÃO		24.513.917,30
DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO		
PA AUTORIZ. SEM RAP		54.795,70
- COPEL-DIS COPEL DISTRIBUIÇÃO S.A.		54.795,70
PA OUTROS AJUSTES		67.560,99
- COPEL-DIS COPEL DISTRIBUIÇÃO S.A.		67.560,99
PA REVISÃO		8.775.430,29
- Cisa Trading S/A		-8.956,70
- COPEL-DIS COPEL DISTRIBUIÇÃO S.A.		7.732.320,87
- COPEL-GER Copel Geração S/A		902.864,82
- EMS ENERGISA MATO GROSSO DO SUL - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.		159.947,93
- PETROBRAS PETRÓLEO BRASILEIRO S A PETROBRAS		-10.746,63

<b>Transmissora:</b>	COPEL-GT COPEL GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	075/2001 - LT Bateias - Jaguariaíva	<b>Total PA:</b> -101.891,04
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-99.574,89
PA OUTROS AJUSTES		-2.316,15

<b>Transmissora:</b>	Coqueiros Coqueiros Transmissora de Energia S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	019/2008 - LT 500 kV São Simão - Itaguaçu C1, LT 500 kV Itaguaçu - Barra dos Coqueiros 230 kV C1, SE Itaguaçu, SE Barra dos Coqueiros 230 kV e instalações associadas na SE São Simão.	<b>Total PA:</b> 151.857,60
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-77.402,79
PA OUTROS AJUSTES		-1.481,78
PA REVISÃO		230.742,17

<b>Transmissora:</b>	COSTA OESTE COSTA OESTE TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	001/2012 - LT Cascavel Oeste - Umuarama, CS, 230 kV;SE Umuarama 230/138 kV	<b>Total PA:</b> -83.089,69
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-71.179,72
PA OUTROS AJUSTES		-2.083,95
PA REVISÃO		15.758,47
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>		
PA APURAÇÃO		-25.584,49

<b>Transmissora:</b>	CPFL TRANSMISSÃO CPFL TRANSMISSÃO DE ENERGIA PIRACICABA LTDA.	
<b>Contrato Concessão:</b>	003/2013 - SE 440/138/13,8 kV Piracicaba, (6+1R) x 133 MVA	<b>Total PA:</b> -208.106,86
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-30.225,35
PA OUTROS AJUSTES		-584,70
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>		
PA APURAÇÃO		-177.296,81

<b>Transmissora:</b>	CPTE CACHOEIRA PAULISTA TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	084/2002 - LT Tijuco Preto - Cachoeira Paulista	<b>Total PA:</b> -754.451,59
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-739.932,49
PA OUTROS AJUSTES		-14.519,10

<b>Transmissora:</b>	CTEEP COMPANHIA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA PAULISTA	
<b>Contrato Concessão:</b>	059/2001 - Diversos Empreendimentos(Ver Anexos ao Contrato)	<b>Total PA:</b> 232.149.958,09
<b>REDE BÁSICA</b>		
FINANCEIRO MELHORIAS		9.695.775,32
PA APURAÇÃO		-14.210.225,70
PA AUTORIZ. SEM RAP		389.084,42
PA OUTROS AJUSTES		1.003.061,77
PA REVISÃO		171.666.925,27
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>		
PA APURAÇÃO		-23.770.668,57
PA OUTROS AJUSTES		-91.060,21
PA REVISÃO		48.974.952,60
<b>DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO</b>		
PA APURAÇÃO		-37.172.424,69
PA REVISÃO		59.629.170,33

DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO	
PA AUTORIZ. SEM RAP	3.470.276,14
- CPFL-PAULISTA COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ	529.817,58
- EDP SP EDP SÃO PAULO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.	2.906.781,84
- ELEKTRO ELEKTRO REDES S.A.	33.676,72
PA OUTROS AJUSTES	286.764,14
- CPFL- PIRATININGA COMPANHIA PIRATININGA DE FORÇA E LUZ	65.862,26
- ELEKTRO ELEKTRO REDES S.A.	125.083,17
- ELETROPAULO ELETROPAULO METROPOLITANA ELETRICIDADE DE SÃO PAULO S.A.	51.833,51
- ESS ENERGISA SUL-SUDESTE - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	43.985,20
PA QUALIDADE DIT	-697.989,38
- CPFL Jaguari COMPANHIA JAGUARI DE ENERGIA	-76.666,61
- CPFL-PAULISTA COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ	-96.874,04
- EDP SP EDP SÃO PAULO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.	-162.023,04
- ELEKTRO ELEKTRO REDES S.A.	-362.425,69
PA REVISÃO	12.976.316,65
- BAIXADA SANTISTA ENERGIA S.A.	-14.381,39
- CARBOCLORO S.A. INDÚSTRIAS QUÍMICAS	5.434,72
- COFCO INTERNATIONAL BRASIL S.A.	-2.706,44
- CPFL BIO IPÊ LTDA.	200.090,86
- CPFL BIO PEDRA LTDA.	-551.392,57
- GERDAU AÇOS LONGOS S.A.	-19.444,50
- RIO PARANÁ ENERGIA S.A	-4.638,94
- RIO PARANAPANEMA ENERGIA S.A.	-7.080,45
- USINA COLOMBO S/A. - AÇÚCAR E ÁLCOOL	-601.807,77
- USINA PAULISTA LAVRINHAS DE ENERGIA S.A.	-3.895,69
- VIRALCOOL - AÇÚCAR E ÁLCOOL LTDA.	-288.250,39
- BIOENERGY UMOE BIOENERGY S.A.	-1.578.633,35
- CBA COMPANHIA BRASILEIRA DE ALUMÍNIO	136.167,49
- CESP COMPANHIA ENERGÉTICA DE SÃO PAULO	25.889,13
- CGEET Companhia de Geração de Energia Elétrica Tietê	57.255,53
- COPEL-DIS COPEL DISTRIBUIÇÃO S.A.	8.174,67
- CPFL Jaguari COMPANHIA JAGUARI DE ENERGIA	484.568,36
- CPFL- PIRATININGA COMPANHIA PIRATININGA DE FORÇA E LUZ	1.215.979,16
- CPFL-PAULISTA COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ	321.081,58
- EDP SP EDP SÃO PAULO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.	633.915,18
- ELEKTRO ELEKTRO REDES S.A.	4.297.832,64
- ELETROPAULO ELETROPAULO METROPOLITANA ELETRICIDADE DE SÃO PAULO S.A.	4.807.901,41
- EMBRAMACO Empresa Brasileira de Materiais para Construção Ltda	-507,10
- EMS ENERGISA MATO GROSSO DO SUL - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	-18.709,86
- ESS ENERGISA SUL-SUDESTE - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	402.856,63
- HONDA Honda Automóveis do Brasil LTDA	-131.083,43
- PETROBRAS PETRÓLEO BRASILEIRO S A PETROBRAS	3.591.988,38
- Tijoa TIJOÁ PARTICIPAÇÕES E INVESTIMENTOS S.A.	9.712,79

<b>Transmissora:</b>	EATE Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	042/2001 - Interligação Norte - Nordeste C3	<b>Total PA:</b> 6.614.382,14
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-2.245.473,43
PA OUTROS AJUSTES		-52.692,52
PA REVISÃO		8.912.548,09

<b>Transmissora:</b>	EBTE Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	011/2008 - LT 230 kV Parecis - Brasnorte C1 e C2, LT 230 kV Juína - Brasnorte C1 e C2, LT 230 kV Brasnorte - Juba C1 e C2, LT 230 kV Nova Mutum - Sorriso C2, LT 230 kV Sorriso - Sinop C2, SE Parecis, SE Juína e instalações associadas nas SE Brasnorte, SE Juba, SE Nova Mutum, SE Sorriso e SE Sinop.	<b>Total PA:</b> 1.222.806,24
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-459.962,37
PA OUTROS AJUSTES		-8.862,96
PA REVISÃO		1.595.416,08
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-1.265,13
PA REVISÃO		84.118,50
DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO		
PA REVISÃO		13.362,12
- EMT ENERGISA MATO GROSSO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.		13.362,12

<b>Transmissora:</b>	ECTE Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	088/2000 - LT Campos Novos - Blumenau	<b>Total PA:</b> -542.468,20
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-530.920,85
PA OUTROS AJUSTES		-11.547,35

<b>Transmissora:</b>	EDP EDP TRANSMISSÃO S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	021/2017 - SE 230/138 kV São Mateus 2 (nova) - (3+1R)x50 MVA;LT 230 kV Linhares 2 - São Mateus 2 - 113 km.	<b>Total PA:</b> -579.680,33
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-213.979,90
PA OUTROS AJUSTES		-3.419,08
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-362.281,35

<b>Transmissora:</b>	EDTE EMPRESA DIAMANTINA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	015/2016 - LT 500 kV Ibicoara - Poções III, com 165 km; LT 230 kV Poções III - Poções II CD, C1 e C2, 2 x 2,5 km;SE 500/230 kV Poções III - (3+1Res) x 200 MVA;	<b>Total PA:</b> -874.728,55
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-874.728,55

<b>Transmissora:</b>	ELETRONORTE CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S/A ELETRONORTE	
<b>Contrato Concessão:</b>	001/2009 - LT Ribeiro Gonçalves - Balsas - 230 kVSE Ribeiro Gonçalves - 500/230/69 kVSE Balsas 230/69 kV	<b>Total PA:</b> 2.320.149,27
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-135.961,18
PA OUTROS AJUSTES		-3.126,95
PA REVISÃO		1.130.077,18

<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>	
PA APURAÇÃO	-39.433,09
PA REVISÃO	1.113.737,68
<b>DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO</b>	
PA OUTROS AJUSTES	242.364,57
- CEMAR COMPANHIA ENERGÉTICA DO MARANHÃO	242.364,57
PA REVISÃO	12.491,06
- CEMAR COMPANHIA ENERGÉTICA DO MARANHÃO	7.845,49
- Equatorial PI EQUATORIAL PIAUÍ DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A	4.645,57

<b>Transmissora:</b>	ELETRONORTE CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S/A ELETRONORTE	
<b>Contrato Concessão:</b>	002/2009 - SE Miranda II - 500/230 kV (450 MVA)	<b>Total PA:</b> 108.215,88
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-193.783,88
PA OUTROS AJUSTES		-3.508,19
PA REVISÃO		305.507,95

<b>Transmissora:</b>	ELETRONORTE CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S/A ELETRONORTE	
<b>Contrato Concessão:</b>	004/2011 - SE Lucas do Rio Verde 230/138 kV	<b>Total PA:</b> -15.091,56
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-7.352,40
PA OUTROS AJUSTES		-103,79
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>		
PA APURAÇÃO		-7.635,37

<b>Transmissora:</b>	ELETRONORTE CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S/A ELETRONORTE	
<b>Contrato Concessão:</b>	007/2008 - LT São Luís 2 - São Luís 3 230kVSE São Luís 3 230/69kV	<b>Total PA:</b> 686.799,76
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-31.140,82
PA OUTROS AJUSTES		-592,92
PA REVISÃO		243.836,48
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>		
PA APURAÇÃO		-48.672,77
PA REVISÃO		526.305,34
<b>DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO</b>		
PA REVISÃO		-2.935,55
- CEMAR COMPANHIA ENERGÉTICA DO MARANHÃO		-2.935,55

<b>Transmissora:</b>	ELETRONORTE CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S/A ELETRONORTE	
<b>Contrato Concessão:</b>	009/2010 - LT Jorge Teixeira - Lechuga (ex-Cariri) - 230 kV	<b>Total PA:</b> -52.165,39
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-51.114,17
PA OUTROS AJUSTES		-1.051,22

<b>Transmissora:</b>	ELETRONORTE CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S/A ELETRONORTE	
<b>Contrato Concessão:</b>	010/2009 - SE Coletora Porto Velho 500/230kV2 Estações Conversoras CA/CC/CA Back-to-Back 400MWLT Coletora Porto Velho - Porto Velho - C1 e C2 - 230kV	<b>Total PA:</b> 1.310.302,85
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-481.295,00
PA OUTROS AJUSTES		-7.659,65

PA REVISÃO	1.799.257,50
------------	--------------

<b>Transmissora:</b>	ELETRONORTE CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S/A ELETRONORTE	
<b>Contrato Concessão:</b>	012/2009 - Estação Retificadora nº 01 CA/CC - 500±600 kV - 3150 MW Estação Inversora nº 01 CC/CA ±600/500 kV - 2950 MW	<b>Total PA:</b> 4.375.380,00

REDE BÁSICA	
PA APURAÇÃO	-1.141.241,51
PA OUTROS AJUSTES	-244.698,85
PA REVISÃO	5.761.320,36

<b>Transmissora:</b>	ELETRONORTE CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S/A ELETRONORTE	
<b>Contrato Concessão:</b>	012/2011 - SE Miramar em 230/69 kV SE Tucuruí em 230/138 kV	<b>Total PA:</b> -64.579,39

REDE BÁSICA	
PA APURAÇÃO	-5.305,27
PA OUTROS AJUSTES	-120,23
REDE BÁSICA FRONTEIRA	
PA APURAÇÃO	-59.153,89

<b>Transmissora:</b>	ELETRONORTE CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S/A ELETRONORTE	
<b>Contrato Concessão:</b>	013/2011 - SE Nobres em 230/138 kV	<b>Total PA:</b> -4.188,67

REDE BÁSICA	
PA APURAÇÃO	-3.686,30
PA OUTROS AJUSTES	-71,93
REDE BÁSICA FRONTEIRA	
PA APURAÇÃO	-430,44

<b>Transmissora:</b>	ELETRONORTE CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S/A ELETRONORTE	
<b>Contrato Concessão:</b>	014/2012 - LT Lechuga - Jorge Teixeira, C3, 230 kV SE Lechuga, 230/138 kV 3x150 MVA	<b>Total PA:</b> -342.853,96

REDE BÁSICA	
PA APURAÇÃO	-24.403,69
PA OUTROS AJUSTES	2.080.024,00
REDE BÁSICA FRONTEIRA	
PA APURAÇÃO	-330.226,42
DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO	
PA OUTROS AJUSTES	-2.080.067,16
- AME AMAZONAS ENERGIA S.A	-2.080.067,16
PA REVISÃO	11.819,31
- AME AMAZONAS ENERGIA S.A	11.819,31

<b>Transmissora:</b>	ELETRONORTE CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S/A ELETRONORTE	
<b>Contrato Concessão:</b>	021/2009 - LT Jauru - Vilhena - Pimenta Bueno - Ji-Paraná - Ariquemes - Samuel - Porto Velho - C3 - 230kV	<b>Total PA:</b> -840.208,71

REDE BÁSICA	
PA APURAÇÃO	-824.415,69
PA OUTROS AJUSTES	-15.793,02

<b>Transmissora:</b>	ELETRONORTE CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S/A ELETRONORTE	
<b>Contrato Concessão:</b>	022/2009 - LT Porto Velho - Abunã - Rio Branco - C2 - 230kV	<b>Total PA:</b> -420.031,86

REDE BÁSICA	
PA APURAÇÃO	-412.095,79
PA OUTROS AJUSTES	-7.936,07

<b>Transmissora:</b>	ELETRONORTE CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S/A ELETRONORTE		
<b>Contrato Concessão:</b>	058/2001 - Diversos Empreendimentos(Ver Anexos ao Contrato)	<b>Total PA:</b>	307.455.124,36
<b>REDE BÁSICA</b>			
FINANCEIRO MELHORIAS			5.343.659,14
PA APURAÇÃO			-13.848.886,88
PA AUTORIZ. SEM RAP			588.657,30
PA OUTROS AJUSTES			8.521.491,73
PA REVISÃO			245.230.843,59
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>			
PA APURAÇÃO			-7.038.841,50
PA OUTROS AJUSTES			-2.729.129,39
PA REVISÃO			52.783.696,92
<b>DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO</b>			
PA APURAÇÃO			-452.229,84
PA AUTORIZ. SEM RAP			133.296,22
PA REVISÃO			350.052,47
<b>DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO</b>			
PA AUTORIZ. SEM RAP			6.516.123,68
- CEMAR COMPANHIA ENERGÉTICA DO MARANHÃO			1.073.411,77
- Equatorial PA EQUATORIAL PARÁ DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.			5.442.711,91
PA OUTROS AJUSTES			-1.360.122,66
- CEMAR COMPANHIA ENERGÉTICA DO MARANHÃO			861.153,23
- Equatorial PA EQUATORIAL PARÁ DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.			-2.221.275,89
PA QUALIDADE DIT			-910.920,28
- CEMAR COMPANHIA ENERGÉTICA DO MARANHÃO			-103.897,12
- EMT ENERGISA MATO GROSSO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.			-807.023,16
PA REVISÃO			14.327.433,86
- CONSÓRCIO DE ALUMÍNIO DO MARANHÃO CONSÓRCIO ALUMAR			5.244,64
- VALE S.A.			510.749,25
- ALBRAS Alumínio Brasileiro S/A			6.885,32
- CCM Construtora Centro Minas Ltda			843.506,61
- CEMAR COMPANHIA ENERGÉTICA DO MARANHÃO			1.238.079,10
- CERON ENERGISA RONDÔNIA - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A			782.631,98
- ELETROACRE ENERGISA ACRE - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A			586.250,44
- ELETRONORTE CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S/A ELETRONORTE			1.458.531,42
- EMT ENERGISA MATO GROSSO - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.			2.117.010,10
- Equatorial PA EQUATORIAL PARÁ DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.			6.667.892,18
- ETO ENERGISA TOCANTINS DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.			110.652,82

<b>Transmissora:</b>	ELETROSUL ELETROSUL CENTRAIS ELÉTRICAS S/A		
<b>Contrato Concessão:</b>	624/2014 (Port. MME) - Conversora de Uruguaiana e Linha de Transmissão em 132 kV entre Paso de Los Libres e Uruguaiana, no trecho em território brasileiro.	<b>Total PA:</b>	-1.179.531,99
<b>REDE BÁSICA</b>			
FINANCEIRO MELHORIAS			194.668,42
PA APURAÇÃO			-114.054,63
PA OUTROS AJUSTES			-2.261,85
PA REVISÃO			-1.257.883,93



<b>Transmissora:</b>	ENCRUZO ENCRUZO NOVO TRANSMISSORA DE ENERGIA S/A	
<b>Contrato Concessão:</b>	017/2010 - LT Miranda - Encruzo Novo, CS, em 230 kVSE Encruzo Novo 230/69 kV	<b>Total PA:</b> -445.301,83
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-72.476,47
PA OUTROS AJUSTES		-2.330,57
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-370.494,79

<b>Transmissora:</b>	ENEL CIEN ENEL CIEN S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	210/2011 (Port. MME) - Conversora Garabi 1, LT 500 kV Conversora Garabi 1 / Santo Ângelo, LT 500 kV Santo Ângelo / Itá, trecho de 6 km, até o Rio Uruguai, do circuito 1 da LT 500 kV Conversora Garabi 1 / Rincon e instalações associadas. ***Designada como prestador de serviço temporário por meio da Portaria MME nº 245, de 16/06/2020, até a assunção de concessionário de processo licitatório.***	<b>Total PA:</b> -34.591.321,34
REDE BÁSICA		
FINANCEIRO MELHORIAS		1.184.749,78
PA APURAÇÃO		-1.520.168,27
PA OUTROS AJUSTES		-30.658,13
PA REVISÃO		-34.225.244,72

<b>Transmissora:</b>	ENEL CIEN ENEL CIEN S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	211/2011 (Port. MME) - Conversora Garabi 2, LT 500 kV Conversora Garabi 2 / Itá, trecho de 6 km, até o Rio Uruguai, do circuito 2 da LT 500 kV Conversora Garabi 1 / Rincon e instalações associadas.	<b>Total PA:</b> -12.198.352,85
REDE BÁSICA		
FINANCEIRO MELHORIAS		1.058.809,04
PA APURAÇÃO		-1.934.828,42
PA OUTROS AJUSTES		-37.738,22
PA REVISÃO		-11.284.595,25

<b>Transmissora:</b>	ENERGISA GOIÁS I ENERGISA GOIÁS TRANSMISSORA DE ENERGIA I S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	024/2017 - LT 230 kV Rio Verde Norte - Jataí - CD, C1 e C2, com 136 km; SE 500/230 kV Rio Verde Norte (novo pátio 230 kV) - (6 + 1 Res) x 224 MVA	<b>Total PA:</b> 524.785,96
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		524.785,96

<b>Transmissora:</b>	ENTE Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	085/2002 - Expansão da Interligação Norte - Nordeste C4	<b>Total PA:</b> -2.168.993,30
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-2.124.843,77
PA OUTROS AJUSTES		-43.708,25
PA REVISÃO		-441,28

<b>Transmissora:</b>	EQTLT01 EQUATORIAL TRANSMISSORA 1 SPE S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	007/2017 - LT 500 kV Rio da Éguas - Barreiras II C2, com 251 km;	<b>Total PA:</b> 578.988,09
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		578.988,09

<b>Transmissora:</b>	EQTLT02 EQUATORIAL TRANSMISSORA 2 SPE S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	008/2017 - LT 500 kV Barreiras II - Buritirama C1, com 213 km;SE 500 kV Buritirama (SE nova para conexões de linhas e compensação de reativos).	<b>Total PA:</b> 912.325,09
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		912.325,09

<b>Transmissora:</b>	EQTLT08 EQUATORIAL TRANSMISSORA 8 SPE S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	048/2017 - LT 230 kV Xingu - Altamira, C1, com 61 km; LT 230 kV Altamira - Transamazônica, C2, com 188 km; LT 230 kV Transamazônica - Tapajós, C1, com 187 km; SE 230/138 kV Tapajós - 2 x 150 MVA; SE Tapajós - Compensador Síncrono (-75/+150) Mvar; SE Rurópolis - Compensador Síncrono (-55/+110) Mvar;	<b>Total PA:</b> 392.458,08
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-171.992,58
PA OUTROS AJUSTES		78.402,08
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>		
PA APURAÇÃO		1.011.490,66
PA OUTROS AJUSTES		-525.442,08
<b>Transmissora:</b>	ERTE Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	083/2002 - LT Vila do Conde - Santa Maria	<b>Total PA:</b> -12.395.112,20
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-410.934,59
PA OUTROS AJUSTES		-8.287,69
PA REVISÃO		-11.975.889,92
<b>Transmissora:</b>	ESDE Empresa Santos Dumont de Energia S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	025/2009 - SE Santos Dumont - 345/138kV	<b>Total PA:</b> -482.010,05
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-96.266,61
PA OUTROS AJUSTES		-1.863,02
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>		
PA APURAÇÃO		-383.880,42
<b>Transmissora:</b>	ESPERANZA ESPERANZA TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	018/2014 - LT 500kV Quixadá - Açú III LT 500kV Açú III - João Câmara III LT 500kV João Câmara III - Ceará Mirim II, C2 LT 230kV João Câmara II - Ceará Mirim II, C2	<b>Total PA:</b> -813.584,12
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-799.408,60
PA OUTROS AJUSTES		-14.175,52
<b>Transmissora:</b>	ETAP ETAP EMPRESA TRANSMISSORA AGRESTE POTIGUAR S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	013/2016 - LT 230 kV João Câmara II - João Câmara III, circuito duplo	<b>Total PA:</b> -754.149,18
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-743.097,76
PA OUTROS AJUSTES		-11.051,42
<b>Transmissora:</b>	ETAUSA EMPRESA DE TRANSMISSÃO DO ALTO URUGUAI S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	082/2002 - LT Campos Novos - Lagoa Vermelha - Santa Marta	<b>Total PA:</b> 1.785.804,29
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-417.597,51
PA OUTROS AJUSTES		-9.166,49
PA REVISÃO		26.920,69
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>		
PA APURAÇÃO		-292.047,06
PA REVISÃO		2.430.804,55

DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO	
PA REVISÃO	46.890,11
- RGE SUL RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	46.890,11

<b>Transmissora:</b>	ETC ETC - EMPRESA TRANSMISSORA CAPIXABA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	020/2016 - SE Rio Novo do Sul 345/138-13,8 KV, (6+1R) x 133,33 MVA	<b>Total PA:</b> -2.696.036,32
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		58.619,81
PA OUTROS AJUSTES		-1.865,80
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-1.213.480,25
PA OUTROS AJUSTES		-1.539.310,08

<b>Transmissora:</b>	ETEE Expansion Transmissão de Energia Elétrica S/A	
<b>Contrato Concessão:</b>	096/2000 - Expansão da Interligação Norte - Sul	<b>Total PA:</b> -1.070.463,37
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-1.056.831,93
PA AUTORIZ. SEM RAP		10.612,70
PA OUTROS AJUSTES		-24.244,14

<b>Transmissora:</b>	ETEM EMPRESA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA DO MATO GROSSO S.A. - ETEM	
<b>Contrato Concessão:</b>	005/2010 - LT Nobres - Cuiabá 230 kV - CSLT Nova Mutum - Nobres 230 kV - C2	<b>Total PA:</b> -143.765,71
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-143.887,55
PA OUTROS AJUSTES		121,84

<b>Transmissora:</b>	ETEP Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	043/2001 - LT Tucuruí - Vila do Conde	<b>Total PA:</b> -460.970,05
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-521.982,12
PA OUTROS AJUSTES		-11.912,88
PA REVISÃO		72.924,95

<b>Transmissora:</b>	ETES EMPRESA DE TRANSMISSÃO DO ESPÍRITO SANTO S.A. - ETES	
<b>Contrato Concessão:</b>	006/2007 - LT Mascarenhas - VeronaSE Verona 230/138 kV	<b>Total PA:</b> -216.846,71
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-94.220,31
PA OUTROS AJUSTES		75.569,63
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-198.196,03

<b>Transmissora:</b>	ETIM Expansion Transmissão Itumbiara Marimbondo S/A	
<b>Contrato Concessão:</b>	086/2002 - LT Itumbiara - Marimbondo	<b>Total PA:</b> -536.034,66
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-536.523,54
PA AUTORIZ. SEM RAP		9.969,16
PA OUTROS AJUSTES		-9.480,28

<b>Transmissora:</b>	ETSE EMPRESA DE TRANSMISSÃO SERRANA S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	006/2012 - SE Abdon Batista, 525/230 kV, (6 + 1 res.) x 224 MVASE Gaspar 2, 230/138 kV, 2x150 MVA	<b>Total PA:</b> -142.499,25
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-163.988,49
PA OUTROS AJUSTES		-3.256,43
PA REVISÃO		-1.511,31
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-7.632,06
PA REVISÃO		33.889,04

<b>Transmissora:</b>	ETVG EMPRESA DE TRANSMISSÃO DE VÁRZEA GRANDE S.A. - ETVG	
<b>Contrato Concessão:</b>	018/2010 - SE Várzea Grande - 230/138 kV	<b>Total PA:</b> -11.595,83
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-16.529,44
PA OUTROS AJUSTES		2.590,11
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		2.343,50

<b>Transmissora:</b>	EVOLTZ VIII EVOLTZ VIII - TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	007/2011 - LT Itacaiúnas - Carajás - C3	<b>Total PA:</b> -80.673,70
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-79.135,40
PA OUTROS AJUSTES		-1.538,30

<b>Transmissora:</b>	EVRECY EVRECY PARTICIPAÇÕES LTDA.	
<b>Contrato Concessão:</b>	020/2008 - Diversos Empreendimentos.	<b>Total PA:</b> -670.914,78
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-59.367,31
PA OUTROS AJUSTES		-1.534,43
PA REVISÃO		-589.901,82
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-17.873,37
DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO		
PA APURAÇÃO		-1.347,30
PA REVISÃO		-658,74
DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO		
PA QUALIDADE DIT		-231,81
- EDP ES ESPÍRITO SANTO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.		-231,81

<b>Transmissora:</b>	Firminópolis FIRMINOPOLIS TRANSMISSAO S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	008/2016 - Linha de Transmissão Trindade - Firminópolis, em 230 kV	<b>Total PA:</b> -105.755,57
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-104.137,31
PA OUTROS AJUSTES		-1.618,26

<b>Transmissora:</b>	FOTE FRONTEIRA OESTE TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	007/2014 - LT 230 kV Santo Ângelo – Maçambara;LT Pinhalzinho – Foz do Chapecó C1;LT Pinhalzinho – Foz do Chapecó C2;SE 230/138 kV Pinhalzinho, 3 x 150 MVA;SE 230/138 kV Santa Maria 3, 2 x 83 MVA (novo pátio)	<b>Total PA:</b> -825.820,26
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		34.337,87
PA OUTROS AJUSTES		-930,32
PA REVISÃO		33.341,09
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>		
PA APURAÇÃO		-215.005,07
PA OUTROS AJUSTES		-696.510,57
PA REVISÃO		12.773,78
<b>DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO</b>		
PA REVISÃO		6.172,96
- CELESC-DIS CELESC DISTRIBUIÇÃO S.A		3.086,47
- RGE SUL RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.		3.086,49

<b>Transmissora:</b>	FURNAS FURNAS-CENTRAIS ELÉTRICAS S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	003/2009 - LT Bom Despacho 3 - Ouro Preto 2 - 500 kV	<b>Total PA:</b> 182.263,58
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-119.140,25
PA OUTROS AJUSTES		-2.270,97
PA REVISÃO		303.674,80

<b>Transmissora:</b>	FURNAS FURNAS-CENTRAIS ELÉTRICAS S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	006/2005 - LT Macaé - Campos C3	<b>Total PA:</b> -277.332,98
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-232.927,27
PA OUTROS AJUSTES		-4.514,78
PA REVISÃO		-39.890,93

<b>Transmissora:</b>	FURNAS FURNAS-CENTRAIS ELÉTRICAS S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	006/2010 - LT Mascarenhas - Linhares 230 kV - CSSE Linhares - 230/138 kV	<b>Total PA:</b> -314.009,73
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-70.070,19
PA OUTROS AJUSTES		-1.131,44
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>		
PA APURAÇÃO		-242.808,10

<b>Transmissora:</b>	FURNAS FURNAS-CENTRAIS ELÉTRICAS S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	007/2006 - LT Tijuco Preto - Itapeti - Nordeste 345 kV	<b>Total PA:</b> -169.634,68
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-220.597,09
PA OUTROS AJUSTES		-4.244,20
PA REVISÃO		55.206,61

<b>Transmissora:</b>	FURNAS FURNAS-CENTRAIS ELÉTRICAS S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	014/2011 - LT Xavantes – Pirineus, CS, em 230 kV	<b>Total PA:</b> -46.355,67
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-45.568,54

PA OUTROS AJUSTES	-787,13
-------------------	---------

<b>Transmissora:</b>	FURNAS FURNAS-CENTRAIS ELÉTRICAS S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	016/2012 - SE Zona Oeste, 500/138 kV (3+1 res.) x 300 MVA	<b>Total PA:</b> -863.898,85
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-25.914,48
PA OUTROS AJUSTES		-500,44
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>		
PA APURAÇÃO		-837.483,93

<b>Transmissora:</b>	FURNAS FURNAS-CENTRAIS ELÉTRICAS S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	034/2001 - Expansão da Interligação Sul - Sudeste	<b>Total PA:</b> -2.871.756,44
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-1.422.429,35
PA OUTROS AJUSTES		-35.162,85
PA REVISÃO		-1.414.164,24

<b>Transmissora:</b>	FURNAS FURNAS-CENTRAIS ELÉTRICAS S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	062/2001 - Diversos Empreendimentos(Ver Anexos ao Contrato)	<b>Total PA:</b> 549.702.279,00
<b>REDE BÁSICA</b>		
FINANCEIRO MELHORIAS		26.757.342,42
PA APURAÇÃO		-28.168.461,09
PA AUTORIZ. SEM RAP		747.315,64
PA OUTROS AJUSTES		4.573.387,96
PA REVISÃO		347.115.496,61
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>		
PA APURAÇÃO		-14.599.658,06
PA AUTORIZ. SEM RAP		113.502,35
PA OUTROS AJUSTES		-2.157.035,72
PA REVISÃO		35.168.623,36
<b>DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO</b>		
PA APURAÇÃO		-1.172.655,11
PA OUTROS AJUSTES		-744,13
PA REVISÃO		12.266.422,19
<b>DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO</b>		
PA OUTROS AJUSTES		-1.644.416,34
- CELG-D CELG DISTRIBUIÇÃO S.A.		4.175,19
- CEMIG-D CEMIG DISTRIBUIÇÃO S.A		7.513,36
- EDP ES ESPÍRITO SANTO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.		40.439,09
- ENEL RJ AMPLA ENERGIA E SERVIÇOS S.A.		8.250,14
- FURNAS FURNAS-CENTRAIS ELÉTRICAS S.A.		1.679,66
- LIGHT LIGHT SERVIÇOS DE ELETRICIDADE S A		-1.706.473,78
PA QUALIDADE DIT		-449.516,18
- CPFL-PAULISTA COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ		-238,55
- EDP ES ESPÍRITO SANTO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.		-449.277,63

PA REVISÃO	171.152.675,10
- VOTORANTIM METAIS NÍQUEL S. A.	153.982,45
- CEBDIS CEB DISTRIBUIÇÃO S.A.	636.583,90
- CELG-D CELG DISTRIBUIÇÃO S.A.	822.144,01
- CEMIG-D CEMIG DISTRIBUIÇÃO S.A	860.882,98
- CPFL-PAULISTA COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ	1.574.317,42
- DMED DME DISTRIBUIÇÃO S.A. - DMED	631,30
- EDP ES ESPÍRITO SANTO DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA S.A.	123.224,31
- ELETRONUCLEAR ELETROBRAS TERMONUCLEAR S.A. - ELETRONUCLEAR	396.063,94
- ENEL RJ AMPLA ENERGIA E SERVIÇOS S.A.	4.296.374,23
- FURNAS FURNAS-CENTRAIS ELÉTRICAS S.A.	3.862.068,73
- ITAIPU Itaipu Binacional	145.571.429,22
- Light LIGHT ENERGIA S.A	333,25
- LIGHT LIGHT SERVIÇOS DE ELETRICIDADE S A	12.854.639,36

<b>Transmissora:</b>	GENEBRA MATA DE SANTA GENEBRA TRANSMISSÃO S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	001/2014 - LT 500 kV Itatiba - Bateias;LT 500 kV Araraquara 2 - Itatiba;LT 500 kV Araraquara 2 - Fernão Diaskm;SE Santa Bárbara D'Oeste 440 kV, Compensador Estático (-300,+300) Mvar;SE Itatiba 500 kV, Compensador Estático (-300,+300) Mvar; eSE 500/440 kV Fernão Dias (9+1R) x 400 MVA	<b>Total PA:</b> 1.725.261,97
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		1.179.881,83
PA OUTROS AJUSTES		-2.207,19
PA REVISÃO		547.587,33

<b>Transmissora:</b>	GOIÁS GOIÁS TRANSMISSÃO S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	002/2010 - LT Rio Verde - Trindade 500kV -CD;LT Trindade - Xavantes 230kV - CD;LT Trindade - Carajás 230kV - CD;SE Trindade 500/230kV	<b>Total PA:</b> -630.593,03
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-617.992,73
PA OUTROS AJUSTES		-12.600,30

<b>Transmissora:</b>	GSTE GIOVANNI SANGUINETTI TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	011/2017 - LT 500 kV Açú III - Milagres II C2, com 292 km; LT 500 kV Açú III - João Câmara III C2, com 143 km.	<b>Total PA:</b> 737.399,85
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		738.745,82
PA OUTROS AJUSTES		-1.345,97

<b>Transmissora:</b>	IE ITAPURA INTERLIGAÇÃO ELÉTRICA ITAPURA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	021/2018 - - SE 500/230 kV Lorena - (3+1R) x 400 MVA;- Trechos de LT em 500 kV entre o seccionamento da LT 500 kV Tijuco Preto - Cachoeira Paulista C2 e a SE Lorena, com 2 x 2 km;- Trechos de LT em 500 kV entre o seccionamento da LT 230 kV Aparecida - Santa Cabeça C1 e a SE Lorena, com 2 x 2 km;- Trechos de LT em 230 kV entre o seccionamento da LT 230 kV Aparecida - Santa Cabeça C2 e a SE Lorena, com 2 x 2 km.	<b>Total PA:</b> -2.531,05
REDE BÁSICA		
PA OUTROS AJUSTES		-2.531,05

<b>Transmissora:</b>	IE ITAPURA INTERLIGAÇÃO ELÉTRICA ITAPURA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	042/2017 - SE 440 kV Bauru - Compensador Estático 440 kV (-125/250) Mvar	<b>Total PA:</b> -6.524,42
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-6.524,42

<b>Transmissora:</b>	IE MINAS GERAIS INTERLIGAÇÃO ELÉTRICA DE MINAS GERAIS S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	004/2007 - LT Neves 1 - Mesquita	<b>Total PA:</b> -212.885,84
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-208.888,52
PA OUTROS AJUSTES		-3.997,32

<b>Transmissora:</b>	IE Pinheiros INTERLIGAÇÃO ELÉTRICA PINHEIROS S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	012/2008 - LT 345kV Interlagos - Piratininga II C1 e C2, SE Piratininga II e instalações associadas na SE Interlagos.	<b>Total PA:</b> 270.209,80
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-43.157,99
PA OUTROS AJUSTES		-831,32
PA REVISÃO		130.581,87
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		812,18
PA REVISÃO		148.200,15
DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO		
PA REVISÃO		34.604,91
- ELETROPAULO ELETROPAULO METROPOLITANA ELETRICIDADE DE SÃO PAULO S.A.		34.604,91

<b>Transmissora:</b>	IE Pinheiros INTERLIGAÇÃO ELÉTRICA PINHEIROS S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	015/2008 - SE Mirassol II, SE Getulina e SE Araras.	<b>Total PA:</b> 541.949,11
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-58.588,16
PA OUTROS AJUSTES		-2.880,33
PA REVISÃO		1.793.602,79
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-888.101,80
PA REVISÃO		-448.504,35
DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO		
PA APURAÇÃO		494.652,18
PA REVISÃO		-362.554,64
DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO		
PA REVISÃO		14.323,42
- CPFL-PAULISTA COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ		14.323,42

<b>Transmissora:</b>	IE Pinheiros INTERLIGAÇÃO ELÉTRICA PINHEIROS S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	018/2008 - SE Atibaia II	<b>Total PA:</b> -329.721,34
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-16.561,37
PA OUTROS AJUSTES		-418,23
PA REVISÃO		115.729,20
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-82.751,80
PA REVISÃO		70.146,94
DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO		
PA APURAÇÃO		-63.725,96
PA REVISÃO		-352.140,12



<b>Transmissora:</b>	IE Pinheiros INTERLIGAÇÃO ELÉTRICA PINHEIROS S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	021/2011 - SE Itapeti em 345/88 kV	<b>Total PA:</b> -28.478,72
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-4.621,28
PA OUTROS AJUSTES		-89,40
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-23.768,04

<b>Transmissora:</b>	IEGARANHUNS INTERLIGAÇÃO ELÉTRICA GARANHUNS S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	022/2011 - LT Luis Gonzaga - Garanhuns, CS, em 500 kVLT Garanhuns - Pau Ferro, CS, em 500 kVLT Garanhuns - Campina Grande III, CS, em 500 kVLT Garanhuns - Angelim I, CS, em 230 kVSE Garanhuns em 500/230 kVSE Pau Ferro em 500/230 kV	<b>Total PA:</b> -876.898,31
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-858.149,94
PA OUTROS AJUSTES		-18.748,37

<b>Transmissora:</b>	IEJAPI INTERLIGAÇÃO ELÉTRICA SERRA DO JAPI S A	
<b>Contrato Concessão:</b>	026/2009 - SE Salto - 440/138kVSE Jandira - 440/138kV	<b>Total PA:</b> -211.478,67
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-90.317,63
PA OUTROS AJUSTES		-1.736,63
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-119.424,41

<b>Transmissora:</b>	IEJAPI INTERLIGAÇÃO ELÉTRICA SERRA DO JAPI S A	
<b>Contrato Concessão:</b>	143/2001 - LT Chavantes - Botucatu	<b>Total PA:</b> -190.726,38
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-187.034,33
PA OUTROS AJUSTES		-3.692,05

<b>Transmissora:</b>	IEMADEIRA INTERLIGAÇÃO ELÉTRICA DO MADEIRA S/A	
<b>Contrato Concessão:</b>	013/2009 - LT Coletora Porto Velho - Araraquara 2 nº 01 em CC ±600kV	<b>Total PA:</b> -589.023,95
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-7.582.129,01
PA OUTROS AJUSTES		-61.681,06
PA REVISÃO		7.054.786,12

<b>Transmissora:</b>	IEMADEIRA INTERLIGAÇÃO ELÉTRICA DO MADEIRA S/A	
<b>Contrato Concessão:</b>	015/2009 - Estação Retificadora nº 02 CA/CC 500/±600 kV - 3150 MWEstação Inversora nº 02 CC/CA ±600/500 kV - 2950 MW	<b>Total PA:</b> -284.312,85
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-5.804.617,63
PA OUTROS AJUSTES		-53.838,49
PA REVISÃO		5.574.143,27

<b>Transmissora:</b>	IENNE INTERLIGAÇÃO ELÉTRICA NORTE E NORDESTE S/A	
<b>Contrato Concessão:</b>	001/2008 - LT Colinas - Ribeiro Gonçalves 2 500kVLT Ribeiro Gonçalves - São João do Piauí C2 500kV	<b>Total PA:</b> 3.675.353,98
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		3.684.153,95
PA OUTROS AJUSTES		-9.094,17
PA REVISÃO		294,20

<b>Transmissora:</b>	IESUL INTERLIGAÇÃO ELÉTRICA SUL S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	013/2008 - LT 230 kV Nova Santa Rita - Sharlau C1 e C2, SE Scharlau e instalações associadas na SE Nova Santa Rita.	<b>Total PA:</b> 78.045,50
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-41.881,66
PA OUTROS AJUSTES		-803,57
PA REVISÃO		123.143,45
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>		
PA APURAÇÃO		-69.086,15
PA REVISÃO		66.673,43

<b>Transmissora:</b>	IESUL INTERLIGAÇÃO ELÉTRICA SUL S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	016/2008 - LT 230 kV Joinville Norte - Curitiba C2, LT 230 kV Jorge Lacerda B - Siderópolis C3, SE Forquilha e instalações associadas na SE Joinville Norte, SE Siderópolis e SE Jorge Lacerda B.	<b>Total PA:</b> 547.629,38
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-91.571,50
PA OUTROS AJUSTES		-1.762,32
PA REVISÃO		511.090,59
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>		
PA APURAÇÃO		-179.577,40
PA REVISÃO		303.528,71
<b>DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO</b>		
PA APURAÇÃO		-1.911,83
PA REVISÃO		844,14
<b>DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO</b>		
PA REVISÃO		6.988,99
- CELESC-DIS CELESC DISTRIBUIÇÃO S.A		6.988,99

<b>Transmissora:</b>	INTESA INTEGRAÇÃO TRANSMISSORA DE ENERGIA S/A	
<b>Contrato Concessão:</b>	002/2006 - Interligação Norte-Sul III (Trecho 2)LT Colinas - Miracema 500kVLT Miracema - Gurupi 500kVLT Gurupi - Peixe Nova 500kVLT Peixe Nova - Serra da Mesa II 500kVSE Peixe NovaSE Serra da Mesa II	<b>Total PA:</b> -10.852.409,74
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-1.883.795,35
PA OUTROS AJUSTES		-33.285,25
PA REVISÃO		-8.935.329,14

<b>Transmissora:</b>	Iracema Iracema Transmissora de Energia S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	002/2008 - LT São João do Piauí - Milagres 500kV	<b>Total PA:</b> -216.260,91
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-218.281,09
PA OUTROS AJUSTES		-5.365,04
PA REVISÃO		7.385,22

<b>Transmissora:</b>	ITATIM Linhas de Transmissão do Itatim S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	007/2009 - LT Ilha Solteira – Ilha Solteira 2 C1 e C2 - 440 kV; LT Ilha Solteira 2 – Inocência C1, C2 e C3 - 230 kV;LT Inocência – Chapadão - C1, C2 e C3 - 230 kV;SE Ilha Solteira 2 – 440/230 kV (1350 MVA); SE Inocência – 230 kV;SE Chapadão – 230 kV	<b>Total PA:</b> 853.419,75
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-537.309,38
PA OUTROS AJUSTES		-10.320,08
PA REVISÃO		1.409.744,97

DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO	
PA REVISÃO	-8.695,76
- EMS ENERGISA MATO GROSSO DO SUL - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	-8.695,76

<b>Transmissora:</b>	ITE ITUMBIARA TRANSMISSORA DE ENERGIA S/A	
<b>Contrato Concessão:</b>	001/2005 - LT Cuiabá - Itumbiara	<b>Total PA:</b> -10.106.583,43
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-3.085.253,60
PA AUTORIZ. SEM RAP		22.282,32
PA OUTROS AJUSTES		-56.536,60
PA REVISÃO		-6.987.075,55

<b>Transmissora:</b>	JTE Jauru Transmissora de Energia S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	001/2007 - LT Jauru - VilhenaLT Vilhena - Pimenta BuenoLT Pimenta Bueno - Ji-ParanáLT Ji-ParanáLT Ariquemes - Samuel 230kV	<b>Total PA:</b> -645.636,58
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-632.414,51
PA OUTROS AJUSTES		-12.899,33
PA REVISÃO		-322,74

<b>Transmissora:</b>	LAGOA NOVA LAGOA NOVA TRANSMISSORA DE ENERGIA ELÉTRICA S/A	
<b>Contrato Concessão:</b>	030/2017 - LT 230 kV Lagoa Nova II - Currais Novos II, CD, com 28 km; SE Currais Novos II 230/69 kV, 2 x 100 MVA;	<b>Total PA:</b> -524.875,24
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-109.581,08
PA OUTROS AJUSTES		-1.739,97
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-413.554,19

<b>Transmissora:</b>	LEST LINHAS DE ENERGIA DO SERTÃO TRANSMISSORA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	033/2017 - LT 500 kV Xingó - Jardim C2, com 160 km; LT 500 kV Paulo Afonso IV - Luiz Gonzaga C2, com 38 km	<b>Total PA:</b> 469.017,41
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		469.017,41

<b>Transmissora:</b>	Light LIGHT ENERGIA S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	032/2018 - ANEXOS I, II E III DO CONTRATO Nº 32/2018.	<b>Total PA:</b> -866.240,33
REDE BÁSICA		
FINANCEIRO MELHORIAS		29.459,67
PA APURAÇÃO		-32.293,20
PA OUTROS AJUSTES		-634,31
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-862.772,49

<b>Transmissora:</b>	LTC LINHA DE TRANSMISSÃO CORUMBÁ S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	005/2011 - SE CorumbáLT Corumbá - Anastácio, CD	<b>Total PA:</b> -299.395,05
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-264.105,25
PA OUTROS AJUSTES		-5.028,00
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-30.261,80

<b>Transmissora:</b>	LTT LT Triângulo S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	004/2006 - Expansão da Interligação Norte-Sul IIILT Emborcação - Nova Ponte C2 500kVLT Nova Ponte - Estreito 500kVLT Nova Ponte - Itumbiara 500kVLT Nova Ponte - São Gotardo 500kVLT São Gotardo 2 - Bom Despacho 3 500kVSE Estreito 500/345kV	<b>Total PA:</b> -1.264.898,52
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-1.258.646,45
PA OUTROS AJUSTES		-24.627,70
PA REVISÃO		18.375,63

<b>Transmissora:</b>	LTTE LINHAS DE TAUBATÉ TRANSMISSORA DE ENERGIA SA	
<b>Contrato Concessão:</b>	020/2011 - LT Taubaté - Nova Iguaçu, CS, em 500 kV SE Nova Iguaçu em 500/345 kV e 500/138 kV	<b>Total PA:</b> -2.552.579,57
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-264.832,76
PA OUTROS AJUSTES		-4.873,86
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-1.393.083,04
PA OUTROS AJUSTES		-889.789,91

<b>Transmissora:</b>	LUMITRANS Lumitrans Companhia Transmissora de Energia Elétrica	
<b>Contrato Concessão:</b>	007/2004 - LT Machadinho - Campos Novos C2	<b>Total PA:</b> -345.687,37
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-328.734,79
PA OUTROS AJUSTES		-6.471,86
PA REVISÃO		-10.480,72

<b>Transmissora:</b>	LUZIÂNIA-NIQUELÂNDIA LUZIÂNIA-NIQUELÂNDIA TRANSMISSORA S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	010/2012 - SE Niquelândia, 230/69 kV, (3+1) x 10 MVASE Luziânia, 500/138 kV, (3+1) x 75 MVA	<b>Total PA:</b> -709.007,33
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-49.806,63
PA OUTROS AJUSTES		-952,58
PA REVISÃO		21.609,57
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-889.304,69
PA REVISÃO		209.447,00

<b>Transmissora:</b>	MA II EDP TRANSMISSÃO MA II S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	032/2017 - LT 230 kV Coelho Neto - Chapadinha II, CS, com 74 km;LT 230 kV Miranda II - Chapadinha II, CS, com 129 km;SE 230/69 kV Chapadinha II - 2 x 100 MVA	<b>Total PA:</b> -776.539,48
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-678.554,25
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-52.232,15
PA OUTROS AJUSTES		-45.753,08

<b>Transmissora:</b>	Macapá LINHAS DE MACAPÁ TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	009/2008 - LT 500 kV Oriximiná - Jurupari C1 e C2, LT 230 kV Jurupari - Laranjal C1 e C2, LT 230 kV Laranjal - Macapá C1 e C2, SE Oriximiná, SE Laranjal, SE Macapá e instalações associadas na SE Jurupari.	<b>Total PA:</b> 2.058.909,88
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-1.034.357,99
PA OUTROS AJUSTES		-21.380,03

PA REVISÃO	3.372.207,28
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>	
PA APURAÇÃO	-276.220,33
PA OUTROS AJUSTES	-171.245,45
PA REVISÃO	173.430,92
<b>DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO</b>	
PA APURAÇÃO	-1.699,36
PA REVISÃO	2.225,05
<b>DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO</b>	
PA REVISÃO	15.949,79
- CEA COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO AMAPÁ	5.225,54
- Equatorial PA EQUATORIAL PARÁ DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.	10.724,25

<b>Transmissora:</b>	Macedo TRANSMISSORA JOSÉ MARIA DE MACEDO DE ELETRICIDADE S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	005/2015 - LT 500 kV Gilbués II - Gentio do Ouro II;LT 500 kV Gentio do Ouro II - Orolândia II;LT 500 kV Orolândia II - Morro do Chapéu II;LT 230 kV Gentio do Ouro II - Brotas de Macaúbas;SE 500/230 kV Gentio do Ouro II - (6+1R)x300 MVA e Compensador Estático (-100/+200) Mvar;SE 500/230 kV Orolândia II - (6+1R)x300 MVA;LT 230 kV Igaporã III - Pindaí II - CD, C2 e C3.	<b>Total PA:</b> -1.587.946,92
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-2.252.351,89
PA OUTROS AJUSTES		664.404,97

<b>Transmissora:</b>	Manaus TR MANAUS TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	010/2008 - LT 500 kV Oriximiná - Itacoara C1 e C2, LT 500 kV Itacoara - Cariri (Manaus) C1 e C2, SE Itacoara, SE Cariri e instalações associadas na SE Oriximiná.	<b>Total PA:</b> 3.539.858,93
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-1.484.193,99
PA OUTROS AJUSTES		-32.677,34
PA REVISÃO		4.970.315,46
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>		
PA APURAÇÃO		150,96
PA REVISÃO		74.188,87
<b>DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO</b>		
PA REVISÃO		12.074,97
- AME AMAZONAS ENERGIA S.A		12.074,97

<b>Transmissora:</b>	MARANHENSE INTEGRAÇÃO MARANHENSE TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	011/2012 - LT Açailândia - Miranda II, CS, 500 kV	<b>Total PA:</b> -386.172,98
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-378.809,27
PA OUTROS AJUSTES		-7.363,71

<b>Transmissora:</b>	MARIANA MARIANA TRANSMISSORA DE ENERGIA ELÉTRICA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	011/2014 - LT 500KV Itabirito 2 - Vespasiano 2, CS	<b>Total PA:</b> 9.139,50
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		6.399,64
PA REVISÃO		2.739,86

<b>Transmissora:</b>	Marumbi MARUMBI TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	008/2012 - LT Curitiba - Curitiba Leste, CS, 525 kVSE Curitiba Leste, 525/230 kV, (3 +1 res.) x 224 MVA	<b>Total PA:</b> -278.182,96
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-197.446,33
PA OUTROS AJUSTES		-3.891,48
PA REVISÃO		-76.845,15

<b>Transmissora:</b>	MGE MGE TRANSMISSÃO S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	008/2010 - LT Mesquita - Viana 2 - 500 kVLT Viana 2 - Viana - 345 kVSE Viana 2 - 500/345 kV	<b>Total PA:</b> -322.376,85
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-314.773,72
PA OUTROS AJUSTES		-7.603,13

<b>Transmissora:</b>	MIRACEMA MIRACEMA TRANSMISSORA DE ENERGIA ELETRICA S/A	
<b>Contrato Concessão:</b>	017/2016 - LT 500 kV Miracema - Lajeado C2;LT 230 kV Lajeado - Palmas CD, C1 e C2;SE Lajeado (pátio 500 kV e 2ª Transformação 3 x 320 MVA);SE 230/138 kV Palmas - 2 x 200MVA	<b>Total PA:</b> -2.226.090,19
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-2.745.165,58
PA OUTROS AJUSTES		-354,80
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		519.430,19

<b>Transmissora:</b>	MONTESCLAROS Linhas de Transmissão de Montes Claros S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	003/2010 - LT Pirapora 2 - Montes Claros 2 - 345kV;SE Itabirito 2 - 500/345,V;SE Padre Fialho - 345/138kV	<b>Total PA:</b> -423.832,39
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-410.464,67
PA OUTROS AJUSTES		-7.624,71
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-5.743,01

<b>Transmissora:</b>	MORRO AGUDO CPFL TRANSMISSÃO DE ENERGIA MORRO AGUDO LTDA.	
<b>Contrato Concessão:</b>	006/2015 - SE 500/138 kV Morro Agudo (nova) - (6+1R) x 133 MVA	<b>Total PA:</b> -736.350,83
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-7.269,20
PA OUTROS AJUSTES		-141.436,73
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-45.463,18
PA OUTROS AJUSTES		-441.590,16
DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO		
PA OUTROS AJUSTES		-100.591,56
- CPFL-PAULISTA COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ		-100.591,56

<b>Transmissora:</b>	Narandiba SE NARANDIBA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	004/2009 - SE Narandiba - 230/69kV (200 MVA)	<b>Total PA:</b> -257.972,40
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-20.466,30
PA OUTROS AJUSTES		-354,52
PA REVISÃO		64.324,27

<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>	
PA APURAÇÃO	-409.153,51
PA REVISÃO	43.179,77
<b>DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO</b>	
PA REVISÃO	64.497,89
- COELBA COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA	64.497,89

<b>Transmissora:</b>	Narandiba SE NARANDIBA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	009/2012 - SE Extremoz II, 230/69 kV, 2 x 150 MVA	<b>Total PA:</b> -254.204,26

<b>REDE BÁSICA</b>	
PA APURAÇÃO	-1.017,90
PA OUTROS AJUSTES	-19,52
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>	
PA APURAÇÃO	-253.166,84

<b>Transmissora:</b>	Narandiba SE NARANDIBA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	023/2012 - SE 230/138kV Brumado II, 100MVA, pátio novo em 138kV	<b>Total PA:</b> -963.735,93

<b>REDE BÁSICA</b>	
PA APURAÇÃO	-4.833,16
PA OUTROS AJUSTES	-93,51
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>	
PA APURAÇÃO	-958.809,26

<b>Transmissora:</b>	NBTE NORTE BRASIL TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	016/2009 - LT Coletora Porto Velho - Araraquara 2 nº 02 em CC ±600kV	<b>Total PA:</b> 3.421.307,31

<b>REDE BÁSICA</b>	
PA APURAÇÃO	-2.960.823,36
PA OUTROS AJUSTES	-57.400,12
PA REVISÃO	6.439.530,79

<b>Transmissora:</b>	ODOYÁ ODOYÁ TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	017/2014 - LT 500kV Morro do Chapéu II – SapeaçuSE 500/230kV Morro do Chapéu II - (3+1R) x 300MVA e 3x300MVA (2018), Compensador estático 500kV (-100 /+200)MvarLT 230kV Juazeiro da Bahia III - Juazeiro da Bahia II Trechos de LTs em 500kV entre Juazeiro III e o seccionamento da LT Sobradinho - Luiz Gonzaga - C2SE 500/230/69kV Juazeiro da Bahia III - 500/230kV (3+1R) x 100MVA e 230/69 kV - 2x100 MVA (2018)	<b>Total PA:</b> -802.393,48

<b>REDE BÁSICA</b>	
PA APURAÇÃO	-769.278,55
PA OUTROS AJUSTES	-13.518,52
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>	
PA APURAÇÃO	-19.596,41

<b>Transmissora:</b>	OURILANDIA DO NORTE OURILÂNDIA DO NORTE TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	021/2016 - Subestação Onça Puma, em 230/138kV, 2X100 MVA	<b>Total PA:</b> -36.749,18

<b>REDE BÁSICA</b>	
PA APURAÇÃO	-32.536,30
PA OUTROS AJUSTES	-535,30
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>	
PA APURAÇÃO	-3.677,58

<b>Transmissora:</b>	PANTANAL PANTANAL TRANSMISSAO S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	018/2013 - SE Campo Grande II 230/138 kV, 2x150 MVA	<b>Total PA:</b> 252.911,87
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-20.693,37
PA OUTROS AJUSTES		-381,24
PA REVISÃO		-303.970,61
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		76.592,36
PA REVISÃO		111.902,97
DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO		
PA REVISÃO		389.461,76
- EMS ENERGISA MATO GROSSO DO SUL - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.		389.461,76

<b>Transmissora:</b>	PARANAÍBA PARANAÍBA TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	007/2013 - LT 500 kV Barreiras II - Rio das Éguas LT 500 kV Rio das Éguas - LuziâniaLT 500 kV Luziânia - Pirapora 2	<b>Total PA:</b> -1.100.376,97
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-1.561.891,03
PA OUTROS AJUSTES		-29.118,80
PA REVISÃO		490.632,86

<b>Transmissora:</b>	PARANAÍTA GEOGROUP PARANAÍTA TRANSMISSORA DE ENERGIA SPE S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	022/2016 - SE Paranaíta, em 500/138 kV, 3 x 50 MVA	<b>Total PA:</b> 108.673,80
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		38.606,86
PA OUTROS AJUSTES		-498,16
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		70.565,10

<b>Transmissora:</b>	PBTE PIRATININGA-BANDEIRANTES TRANSMISSORA DE ENERGIA LTDA	
<b>Contrato Concessão:</b>	012/2016 - LT 345 kV Bandeirantes - Piratininga II C1 e C2, com 15 km cada (subterrânea)	<b>Total PA:</b> 1.867.346,00
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		1.867.346,00

<b>Transmissora:</b>	PCTE Poços de Caldas Transmissora de Energia Ltda.	
<b>Contrato Concessão:</b>	002/2007 - LT Ribeirão Preto - Estreito - JaguaráLT Ribeirão Preto - Poços de CaldasSE Ribeirão Preto 500/440 kV	<b>Total PA:</b> -460.788,29
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-460.154,10
PA AUTORIZ. SEM RAP		8.195,89
PA OUTROS AJUSTES		-8.830,08

<b>Transmissora:</b>	PEDRAS Pedras Transmissora de Energia S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	017/2008 - SE Venda das Pedras	<b>Total PA:</b> 467.298,70
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-38.458,94
PA OUTROS AJUSTES		-690,54
PA REVISÃO		254.817,09
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-203.205,16
PA REVISÃO		446.839,48



DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO	
PA REVISÃO	7.996,77
- ENEL RJ AMPLA ENERGIA E SERVIÇOS S.A.	7.996,77

<b>Transmissora:</b>	POTIGUAR POTIGUAR SUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	011/2013 - LT 500 kV Campina Grande III - Ceará Mirim II, C2	<b>Total PA:</b> -100.905,33
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-282.611,36
PA OUTROS AJUSTES		-5.338,33
PA REVISÃO		187.044,36

<b>Transmissora:</b>	PPTTE Porto Primavera Transmissora de Energia S/A	
<b>Contrato Concessão:</b>	009/2005 - LT Porto Primavera - DouradosLT Porto Primavera - Imbirussu	<b>Total PA:</b> -148.719,56
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-970.633,97
PA AUTORIZ. SEM RAP		121.484,14
PA OUTROS AJUSTES		-22.324,80
PA REVISÃO		-525.340,78
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-66.567,79
PA REVISÃO		1.314.663,64

<b>Transmissora:</b>	PRTE PARANAÍTA RIBEIRÃOZINHO TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	010/2016 - LT 500 kV - SE Paranaita - Cláudia - Paranatinga - Ribeirãozinho, em circuitos simples	<b>Total PA:</b> -5.225.782,65
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-5.143.204,86
PA OUTROS AJUSTES		-82.577,79

<b>Transmissora:</b>	RIALMA II RIALMA TRANSMISSORA DE ENERGIA II S/A	
<b>Contrato Concessão:</b>	041/2017 - LT 500 kV Campina Grande III - Pau Ferro, com 136 km	<b>Total PA:</b> 169.020,45
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		169.020,45

<b>Transmissora:</b>	Rondon Marechal Rondon Transmissora de Energia S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	010/2014 - SE 440/138 kV Marechal Rondon - (6+1R) x 100 MVA	<b>Total PA:</b> -437.016,06
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-61.293,90
PA OUTROS AJUSTES		-1.193,33
PA REVISÃO		14.830,68
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-390.023,68
PA REVISÃO		25.361,03
DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO		
PA APURAÇÃO		-26.388,96
PA REVISÃO		1.692,10

<b>Transmissora:</b>	RPTE Ribeirão Preto Transmissora de Energia S A	
<b>Contrato Concessão:</b>	003/2007 - LT São Simão - Marimondo - Ribeirão Preto	<b>Total PA:</b> -482.200,47
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-421.506,70
PA OUTROS AJUSTES		-60.693,77

<b>Transmissora:</b>	SANTA LUCIA SPE SANTA LUCIA TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	007/2016 - LT 500 kV entre as subestações Jauru e Cuiabá, em circuito simples.	<b>Total PA:</b> -1.041.589,71
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-1.026.132,16
PA OUTROS AJUSTES		-15.457,55

<b>Transmissora:</b>	SANTA MARIA SPE SANTA MARIA TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	003/2016 - LT 230 kV Santa Maria 3 - Santo Ângelo 2	<b>Total PA:</b> 1.535.308,74
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		1.539.973,75
PA OUTROS AJUSTES		-4.665,01

<b>Transmissora:</b>	SÃO GOTARDO SÃO GOTARDO TRANSMISSORA DE ENERGIA S/A	
<b>Contrato Concessão:</b>	024/2012 - SE São Gotardo 2 345/138kV, (3+1)x100MVA	<b>Total PA:</b> -815.415,97
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-879,28
PA OUTROS AJUSTES		-16,44
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-814.520,25

<b>Transmissora:</b>	SÃO JOÃO TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	008/2013 - LT 500 kV Gilbués II - São João do Piauí	<b>Total PA:</b> -34.649.435,92
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-35.490.249,32
PA REVISÃO		840.813,40

<b>Transmissora:</b>	SÃO PEDRO SÃO PEDRO TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	015/2013 - LT 230 kV Rio Grande II - Barreiras II, CSLT 230 kV Rio Grande II - Barreiras I, CSLT 230 kV Rio Grande II - Barreiras I e LT 230 kV Rio Grande II - Barreiras II, CDSE Barreiras 500/230 kV - 230 kV, (3+1R) x 100 MVASE Rio Grande II 230/138 kV, (3+1R) x 33 MVALT 230 kV Gilbués II - Bom Jesus II, CSLT 230 kV Bom Jesus II - Eliseu Martins, CSSE Eliseu Martins SE Gilbués 500/230/69 kVSE Bom Jesus II 230/69 kV	<b>Total PA:</b> -2.542.166,26
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-2.233.610,82
PA OUTROS AJUSTES		-7.829,20
PA REVISÃO		359.005,07
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-548.357,19
PA OUTROS AJUSTES		-114.303,40
PA REVISÃO		1.659,31
DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO		
PA REVISÃO		1.269,97
- COELBA COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA		444,38
- Equatorial PI EQUATORIAL PIAUÍ DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A		825,59

<b>Transmissora:</b>	SITE SERRA DE IBIAPABA TRANSMISSORA DE ENERGIA S A	
<b>Contrato Concessão:</b>	002/2018 - - LT 500 kV Parnaíba III - Tianguá II - C1, com 111 km;- LT 230 kV Acaraú II - Acaraú III - CD - C1 e C2, com 1 km;- LT 230 kV Ibiapina II - Tianguá II - CD - C1 e C2, com 26 km;- LT 230 kV Ibiapina II - Piripiri - C2, com 80 km;- LT 230 kV Piripiri - Teresina III - C1, com 148 km;- SE SE 500/230 kV Tianguá II - (6+1 Res) x 200 MVA;- SE 500/230kV Parnaíba - (6+1 Res) x 200 MVA e 230/138kV 2 x 150 MVA;- SE 500/230 kV Acaraú III - (6+1 Res) x 250 MVA;- E outros ....	<b>Total PA:</b> 111.418,91
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		111.418,91

<b>Transmissora:</b>	SLTE SETE LAGOAS TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	006/2011 - SE Sete Lagoas 4Seccionamento da LT Neves 1 - Três Marias, CS	<b>Total PA:</b> -116.028,87
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-18.433,17
PA OUTROS AJUSTES		-356,57
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-97.239,13

<b>Transmissora:</b>	SMTE SERRA DA MESA TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	003/2006 - Intelirgação Norte-Sul III (Trecho 3)LT Serra da Mesa II - Luziânia 500kVLT Luziânia - Samambaia 500kVLT Luziânia - Paracatu 4 500kVLT Paracatu - Emborcação 500kVSE Luziânia 500kVSE Paracatu 4 500/138kV	<b>Total PA:</b> -1.590.697,31
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-1.308.478,76
PA OUTROS AJUSTES		-25.333,18
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-308.701,09
DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO		
PA REVISÃO		51.815,72
- CEMIG-D CEMIG DISTRIBUIÇÃO S.A		51.815,72

<b>Transmissora:</b>	SOBRAL NEOENERGIA SOBRAL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	044/2017 - SE 500/230 kV Sobral III - Compensador Estático 500 kV (-150/+250 Mvar)	<b>Total PA:</b> 132.096,23
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		132.096,23

<b>Transmissora:</b>	SPTE Serra Paracatu Transmissora de Energia S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	007/2007 - LT Paracatu 4 - Pirapora 2 - 500kVSE Pirapora 2	<b>Total PA:</b> -1.112.789,07
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-391.100,70
PA OUTROS AJUSTES		-7.859,00
PA REVISÃO		-848.816,51
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-505.624,63
DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO		
PA OUTROS AJUSTES		604.680,13
- CEMIG-D CEMIG DISTRIBUIÇÃO S.A		604.680,13
PA REVISÃO		35.931,64
- CEMIG-D CEMIG DISTRIBUIÇÃO S.A		35.931,64

<b>Transmissora:</b>	STC Sistema de Transmissão Catarinense S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	006/2006 - LT Barra Grande - Lages 230kVLT Lage - Rio do Sul 230kVSE Lages 230/138kVSE Rio do Sul 230/138kV	<b>Total PA:</b> -769.402,98
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-329.133,25
PA OUTROS AJUSTES		-6.662,83
PA REVISÃO		-236.907,86
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>		
PA APURAÇÃO		-244.063,71
PA REVISÃO		27.246,51
<b>DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO</b>		
PA REVISÃO		20.118,16
- CELESC-DIS CELESC DISTRIBUIÇÃO S.A		20.118,16

<b>Transmissora:</b>	STN Sistema de Transmissão Nordeste S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	005/2004 - LT Teresina II - Sobral III - Fortaleza II	<b>Total PA:</b> -2.266.129,03
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-2.256.210,76
PA OUTROS AJUSTES		-43.959,49
PA REVISÃO		34.041,22

<b>Transmissora:</b>	TAESA TRANSMISSORA ALIANÇA DE ENERGIA ELÉTRICA S/A	
<b>Contrato Concessão:</b>	001/2002 - LT Goianinha - Mussuré C3	<b>Total PA:</b> -44.675,56
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-44.142,17
PA OUTROS AJUSTES		-1.179,64
PA REVISÃO		646,25

<b>Transmissora:</b>	TAESA TRANSMISSORA ALIANÇA DE ENERGIA ELÉTRICA S/A	
<b>Contrato Concessão:</b>	002/2002 - LT Xingó - Angelim - 500 kVLT Angelim - Campina Grande - 230 kV	<b>Total PA:</b> -409.767,68
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-658.682,23
PA OUTROS AJUSTES		-18.169,09
PA REVISÃO		267.083,64

<b>Transmissora:</b>	TAESA TRANSMISSORA ALIANÇA DE ENERGIA ELÉTRICA S/A	
<b>Contrato Concessão:</b>	003/2004 - LT Londrina - Assis - Araraquara	<b>Total PA:</b> -1.657.429,90
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		-1.594.702,81
PA OUTROS AJUSTES		-36.133,30
PA REVISÃO		-26.593,79

<b>Transmissora:</b>	TAESA TRANSMISSORA ALIANÇA DE ENERGIA ELÉTRICA S/A	
<b>Contrato Concessão:</b>	006/2004 - LT Camaçari II - Sapeaçu	<b>Total PA:</b> 450.025,17
<b>REDE BÁSICA</b>		
PA APURAÇÃO		515.983,82
PA OUTROS AJUSTES		-65.958,65

<b>Transmissora:</b>	TAESA TRANSMISSORA ALIANÇA DE ENERGIA ELÉTRICA S/A	
<b>Contrato Concessão:</b>	011/2005 - LT Colinas - Sobradinho 500 kV	<b>Total PA:</b> -2.544.340,54
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-2.381.524,93
PA OUTROS AJUSTES		-54.716,46
PA REVISÃO		-108.099,15

<b>Transmissora:</b>	TAESA TRANSMISSORA ALIANÇA DE ENERGIA ELÉTRICA S/A	
<b>Contrato Concessão:</b>	040/2000 - LT Taquaruçu - Assis - Sumaré	<b>Total PA:</b> -997.200,38
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-975.836,33
PA OUTROS AJUSTES		-21.364,05

<b>Transmissora:</b>	TAESA TRANSMISSORA ALIANÇA DE ENERGIA ELÉTRICA S/A	
<b>Contrato Concessão:</b>	081/2002 - LT Uruguaiana - Maçambará - Santo Ângelo - Santa Rosa	<b>Total PA:</b> -190.402,76
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-391.271,87
PA OUTROS AJUSTES		-10.160,67
PA REVISÃO		211.029,78

<b>Transmissora:</b>	TAESA TRANSMISSORA ALIANÇA DE ENERGIA ELÉTRICA S/A	
<b>Contrato Concessão:</b>	087/2002 - LT Paraíso - Açu	<b>Total PA:</b> -68.256,95
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-164.331,12
PA OUTROS AJUSTES		-2.848,83
PA REVISÃO		98.923,00

<b>Transmissora:</b>	TAESA TRANSMISSORA ALIANÇA DE ENERGIA ELÉTRICA S/A	
<b>Contrato Concessão:</b>	095/2000 - Interligação Norte - Sul II	<b>Total PA:</b> -1.629.689,13
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-1.557.796,68
PA OUTROS AJUSTES		-71.892,45

<b>Transmissora:</b>	TAESA TRANSMISSORA ALIANÇA DE ENERGIA ELÉTRICA S/A	
<b>Contrato Concessão:</b>	097/2000 - Interligação Sudeste - Nordeste	<b>Total PA:</b> -3.211.947,52
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-3.203.308,31
PA OUTROS AJUSTES		-8.639,21

<b>Transmissora:</b>	TDG TRANSMISSORA DELMIRO GOUVEIA S/A	
<b>Contrato Concessão:</b>	004/2010 - LT São Luiz II - São Luiz III 230 kV - C2 SE Pecém II - 500/230 kVSE Aquiraz II - 230/69 kV	<b>Total PA:</b> 844.556,19
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-48.928,46
PA OUTROS AJUSTES		-2.452,86
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		895.937,51

<b>Transmissora:</b>	TER TRANSENERGIA RENOVÁVEL S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	009/2009 - LT Chapadão – Jataí C1 e C2 - 230 kV;LT Barra dos Coqueiros – Quirinópolis C1 - 230 kV; LT Palmeiras – Edéia C1 - 230 kV;SE Jataí;SE Quirinópolis; SE Edéia	<b>Total PA:</b> 332.659,06
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-169.364,11
PA OUTROS AJUSTES		-3.715,76
PA REVISÃO		505.738,93

<b>Transmissora:</b>	TESB TRANSMISSORA DE ENERGIA SUL BRASIL S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	001/2011 - SE Viamão 3 230/69 kV 3x83 MVASE Porto Alegre 12 230/69 kV 2x83 MVASE Restinga 230/69 kV 2x83 MVASE Candelária 2 - 230/69kV 2x83MVALT 230kV Viamão 3 - Restinga, CSLT 230kV Restinga - Porto Alegre 13LT 230kV Campo Bom - Taquara - CSLT 230kV Porto Alegre 8 - Porto Alegre 9LT 230kV Porto Alegre 9 - Nova Santa Rita	<b>Total PA:</b> -2.935.500,44
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-108.331,30
PA OUTROS AJUSTES		-1.492,06
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-1.666.227,68
PA OUTROS AJUSTES		-1.159.449,40

<b>Transmissora:</b>	TGO TRANSENERGIA GOIÁS S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	028/2009 - LT Serra da Mesa - Niquelândia - Barro Alto - 230kV	<b>Total PA:</b> -156.285,80
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-153.615,10
PA OUTROS AJUSTES		-2.670,70

<b>Transmissora:</b>	TME TRANSMISSORA MATOGROSSENSE DE ENERGIA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	023/2009 - LT Jauru - CuiabáSE Jauru - 500/230kV	<b>Total PA:</b> -544.843,35
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-533.728,94
PA OUTROS AJUSTES		-11.114,41

<b>Transmissora:</b>	TMT TRIÂNGULO MINEIRO TRANSMISSORA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	004/2013 - LT 500 kV Marimbondo II - Assis, CS	<b>Total PA:</b> -139.216,04
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-600.846,82
PA OUTROS AJUSTES		-8.476,59
PA REVISÃO		470.107,37

<b>Transmissora:</b>	TP NORTE MATRINCHÃ TRANSMISSORA DE ENERGIA (TP NORTE) S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	012/2012 - SE Paranaíta 500 kVLT Paranaíta - Cláudia, CD, 500 kVSE Cláudia 500 kVLT Cláudia - Paranatinga, CD, 500 kVSE Paranatinga 500 kVLT Paranatinga - Ribeirãozinho, CD, 500 kV	<b>Total PA:</b> -1.725.072,07
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-1.922.582,28
PA OUTROS AJUSTES		-34.606,13
PA REVISÃO		232.116,34

<b>Transmissora:</b>	TP SUL GUARACIABA TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	013/2012 - LT Ribeirãozinho - Rio Verde Norte, C3, CS, 500 kVLT Rio Verde Norte - Marimbondo II, CD, 500 kVSE Marimbondo II, 500 kVSeccionamento das LTs 500 kV Marimbondo - Araraquara C1 e C2, na SE Marimbondo II	<b>Total PA:</b> -979.975,09
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-962.715,70
PA OUTROS AJUSTES		-17.259,39

<b>Transmissora:</b>	TPAE TRANSMISSORA PORTO ALEGRENSE DE ENERGIA S/A	
<b>Contrato Concessão:</b>	019/2009 - LT Porto Alegre 9 - Poto Alegre 4 (subterrânea)- 230kV	<b>Total PA:</b> -96.527,80
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-94.696,64
PA OUTROS AJUSTES		-1.831,16

<b>Transmissora:</b>	Transirapé COMPANHIA TRANSIRAPÉ DE TRANSMISSÃO	
<b>Contrato Concessão:</b>	012/2005 - LT Irapé - Araçuaí 230 kV	<b>Total PA:</b> 1.773.586,99
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-316.220,75
PA OUTROS AJUSTES		-6.136,52
PA REVISÃO		511.385,18
REDE BÁSICA FRONTEIRA		
PA APURAÇÃO		-243.614,13
PA REVISÃO		1.255.448,98
DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO		
PA REVISÃO		572.724,23
- CEMIG-D CEMIG DISTRIBUIÇÃO S.A		572.724,23

<b>Transmissora:</b>	TRANSLESTE COMPANHIA TRANSLESTE DE TRANSMISSÃO	
<b>Contrato Concessão:</b>	009/2004 - LT Montes Claros - Irapé	<b>Total PA:</b> -471.633,88
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-461.700,73
PA OUTROS AJUSTES		-9.933,15

<b>Transmissora:</b>	TRANSNORTE TRANSNORTE ENERGIA S.A	
<b>Contrato Concessão:</b>	003/2012 - Interligação Manaus - Boa VistaSE EquadorSE Boa VistaLT Eng. Lechuga - Equador, CDLT Equador - Boa Vista, CD	<b>Total PA:</b> -56.142,56
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-55.057,43
PA OUTROS AJUSTES		-1.085,13

<b>Transmissora:</b>	Transudeste COMPANHIA TRANSUDESTE DE TRANSMISSÃO	
<b>Contrato Concessão:</b>	005/2005 - LT Itutinga - Juiz de Fora	<b>Total PA:</b> -323.852,46
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-317.699,77
PA OUTROS AJUSTES		-6.152,69

<b>Transmissora:</b>	TSBE TRANSMISSORA SUL BRASILEIRA DE ENERGIA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	004/2012 - LT Nova Santa Rita - Camaquã 3, CS, 230 kV LT Camaquã 3 - Quinta, CS, 230 kVLT Salto Santiago - Itá, C2, CS, 525 kVLT Itá - Nova Santa Rita, C2, CS, 525 kVSE Camaquã 3, 230/69/13,8 kV, 2x83 MVA	<b>Total PA:</b> -667.825,07
REDE BÁSICA		
PA APURAÇÃO		-645.676,71
PA OUTROS AJUSTES		-13.103,82

<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>	
PA APURAÇÃO	-9.044,54

<b>Transmissora:</b>	TSLE TRANSMISSORA SUL LITORÂNEA DE ENERGIA S.A. - TSLE	
<b>Contrato Concessão:</b>	020/2012 - LT 525kV Povo Novo - Nova Santa Rita, CSLT 525kV Povo Novo - MarmeleiroLT 525kV Povo Novo - Marmeleiro, CDLT 525kV Marmeleiro-Santa Vitória do Palmar, CSSE Santa Vitória do Palmar 525/138kV - 1x75MVA	<b>Total PA:</b> -634.073,78

<b>REDE BÁSICA</b>	
PA APURAÇÃO	-981.196,78
PA OUTROS AJUSTES	-23.701,35
PA REVISÃO	380.637,99
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>	
PA APURAÇÃO	-9.813,64

<b>Transmissora:</b>	TSP Transenergia São Paulo S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	024/2009 - SE Itatiba - 500/138 kV	<b>Total PA:</b> -204.431,38

<b>REDE BÁSICA</b>	
PA APURAÇÃO	-26.279,94
PA OUTROS AJUSTES	-836,46
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>	
PA APURAÇÃO	-175.459,94
<b>DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO</b>	
PA APURAÇÃO	-1.855,04

<b>Transmissora:</b>	Uirapuru Uirapuru Transmissora de Energia S/A	
<b>Contrato Concessão:</b>	002/2005 - LT Ivaiporã - Londrina	<b>Total PA:</b> -387.364,10

<b>REDE BÁSICA</b>	
PA APURAÇÃO	-379.810,72
PA OUTROS AJUSTES	-7.553,38

<b>Transmissora:</b>	VCTE VILA DO CONDE TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	003/2005 - LT Tucuruí - Vila do Conde C3	<b>Total PA:</b> -815.400,28

<b>REDE BÁSICA</b>	
PA APURAÇÃO	-823.277,46
PA AUTORIZ. SEM RAP	20.605,46
PA OUTROS AJUSTES	-15.610,32
PA REVISÃO	2.882,04

<b>Transmissora:</b>	VINEYARDS SE VINEYARDS TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.	
<b>Contrato Concessão:</b>	031/2017 - LT 230 kV Garibaldi - Lajeado 3, CS, com 47 km;LT 230 kV Lajeado 2 - Lajeado 3, CS, com 16,4 km;LT 230 kV Candiota 2 - Bagé 2, CS, com 49 km;SE Vinhedos 230/69 kV, 2 x 165 MVA;SE Lajeado 3 230/69 kV, 2 x 83 MVA;Trecho de LT da SE Vinhedos ao Seccionamento da LT 230kV Monte Claro - Garibaldi, 1 x 2km, CD	<b>Total PA:</b> 332.604,52

<b>REDE BÁSICA</b>	
PA APURAÇÃO	238.591,46
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>	
PA APURAÇÃO	94.013,06



<b>Transmissora:</b>	VSB VALE DO SÃO BARTOLOMEU TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A	<b>Total PA:</b>	-286.265,68
<b>Contrato Concessão:</b>	014/2013 - LT 500 kV Brasília Leste - Luziânia - C1 e C2SE Brasília Leste 500/138 kV - (6+1)X180MVALT 230 kV Brasília Geral - Brasília Sul - C3 (subterrânea) LT 345 kV Brasília Sul - Samambaia - C3		
<b>REDE BÁSICA</b>			
PA APURAÇÃO			-314.502,60
PA OUTROS AJUSTES			-5.688,74
PA REVISÃO			12.157,82
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>			
PA APURAÇÃO			16.972,81
PA REVISÃO			3.942,32
<b>DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO</b>			
PA REVISÃO			852,71
- CEBDIS CEB DISTRIBUIÇÃO S.A.			852,71

<b>Transmissora:</b>	Xingu LINHAS DE XINGU TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.	<b>Total PA:</b>	1.807.628,97
<b>Contrato Concessão:</b>	008/2008 - LT 500 kV Tucuruí - Xingu C1 e C2, LT 500 kV Xingu - Jurupari C1 e C2, SE Xingu, SE Jurupari e instalações associadas na SE Tucuruí.		
<b>REDE BÁSICA</b>			
PA APURAÇÃO			-2.098.588,76
PA OUTROS AJUSTES			-22.204,15
PA REVISÃO			3.928.421,88

<b>Transmissora:</b>	XRTE XINGU RIO TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.	<b>Total PA:</b>	4.815.845,43
<b>Contrato Concessão:</b>	007/2015 - SEGUNDO ELO HVDC ±800 kV BELO MONTEEstação Conversora Xingu; ±800 kV; 4.000 MWLinha de Transmissão em Corrente Contínua (LT-CC); ±800 kV 2.518 kmEstação Conversora Terminal Rio; ±800 kV; 3.850 MW		
<b>REDE BÁSICA</b>			
PA APURAÇÃO			5.080.281,25
PA OUTROS AJUSTES			-264.435,82

<b>Transmissora:</b>	Z2 ARTEON Z2 ENERGIA S.A.	<b>Total PA:</b>	-108.704,77
<b>Contrato Concessão:</b>	045/2017 - SE 230/69-13,8 kV Caxias II - 2 x 100 MVA; SE 230/69 kV Boa Esperança II (pátio novo 69 kV) - 2 x 100 MVA; SE 230/69 kV Teresina II (pátio novo 69 kV) - 2 x 150 MVA.		
<b>REDE BÁSICA FRONTEIRA</b>			
PA OUTROS AJUSTES			-103.617,73
<b>DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO</b>			
PA OUTROS AJUSTES			-5.087,04