

Nota Técnica nº 118/2015-SGT/ANEEL

Em 04 de maio de 2015.

Processo: 48500.000960/2015-50

**Assunto: Cálculo dos créditos e débitos da Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias, de que trata o Decreto nº 8.401/2015, referente à competência de março de 2015.**

## I. DO OBJETIVO

1. Apresentar o cálculo dos créditos e débitos da Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias - Conta Bandeiras, de que trata o Decreto nº 8.401/2015, referente à competência de março de 2015.

## II. DOS FATOS

2. O Decreto nº 8.401, de 4 de fevereiro de 2015, determinou em seu art. 1º que a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE criará e manterá a Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias – Conta Bandeiras, destinada a administrar os recursos decorrentes da aplicação das bandeiras tarifárias instituídas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

3. Definiu ainda, em seu art. 4º, que os recursos disponíveis na Conta Bandeiras serão repassados aos agentes de distribuição, considerados os valores efetivamente realizados das variações relativas aos custos de geração por fonte termelétrica e à exposição aos preços de liquidação no mercado de curto prazo que afetem os agentes de distribuição de energia elétrica conectados ao Sistema Interligado Nacional – SIN, e a cobertura tarifária vigente.

4. O novo sistema das Bandeiras Tarifárias foi regulamentado por meio do Submódulo 6.8 dos Procedimentos de Regulação Tarifária – PRORET, aprovado pela REN ANEEL nº 649/2015, de 27 de fevereiro de 2015, com vigência a partir do ano civil de 2015.

48581.000748/2015-00

5. Os valores dos repasses da Conta Bandeiras são fixados em Despacho desta Superintendência de Gestão Tarifária - SGT, emitidos em até quatro dias úteis da data do débito da liquidação financeira do Mercado de Curto Prazo - MCP no âmbito da CCEE.

6. Até o dia 24 de abril de 2015, as concessionárias de distribuição encaminharam à ANEEL as informações da receita faturada decorrente da aplicação das Bandeiras Tarifárias no mês de competência de março de 2015.

7. Em 30 de abril de 2015, a CCEE encaminhou a esta Superintendência os valores da contabilização do mercado de curto prazo e dos custos de geração por fonte termelétrica, relativos ao mês de março de 2015.

8. A liquidação financeira no MCP da contabilização de março de 2015 está prevista para os dias 11 e 12 de maio de 2015.

9. Os créditos e débitos da Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias relativos à competência de fevereiro de 2015 foram fixados pelo Despacho nº 829/2015.

### III. DA ANÁLISE

10. De acordo com o Decreto nº 8401/2015, os recursos provenientes da aplicação das bandeiras tarifárias pelos agentes de distribuição serão revertidos à Conta Bandeiras. Já os recursos disponíveis nessa conta serão repassados aos agentes de distribuição considerando a diferença entre os valores realizados dos custos de geração por fonte termelétrica e da exposição aos preços de liquidação no mercado de curto prazo que afetam os agentes de distribuição de energia elétrica conectados ao SIN, e a cobertura tarifária vigente.

11. Os valores dos repasses financeiros da Conta Bandeiras para o mês de março de 2015 foram apurados observando o resultado líquido das receitas e custos de cada distribuidora, conforme fórmula a seguir:

$$\begin{aligned} \text{Repassse } CCRBT_{d,n} &= \text{mínimo} \left( \sum_d \text{Receita Bandeiras}_{d,n} + \text{Saldo Conta}_n; \sum_d CLT_{d,n} \right) \quad (1) \\ &\times \frac{CLT_{d,n}}{\sum_d CLT_{d,n}} - \text{Receita Bandeiras}_{d,n} \end{aligned}$$

Onde:

*Repassse CCRBT<sub>d,n</sub>*: Repasse à Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias, em R\$, relativo à distribuidora "d" relativo ao mês de competência "n", onde valor positivo significa recurso a receber da conta e valor negativo recurso a pagar à conta;

*Receita Bandeiras<sub>d,n</sub>*: Receita faturada, em R\$, pela distribuidora "d" no mês de apuração "n", com a aplicação dos adicionais de bandeira amarela e vermelha;

*Saldo Conta<sub>n</sub>*: Saldo da Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias, em R\$, na competência "n"; e

*CLT<sub>d,n</sub>*: Valores positivos de Custo Líquido Total da distribuidora "d" no mês de apuração "n".

Sendo:

$$CLT_{d,n} = \text{máximo}(\text{CustoLíquidoTotal}_{d,n}; 0) \quad (2)$$

onde:

*CustoLíquidoTotal<sub>d,n</sub>*: Custo de geração por fonte termelétrica e da exposição aos preços de liquidação no mercado de curto prazo relativo à distribuidora “d” no mês de competência “n”, deduzida a respectiva cobertura tarifária concedida à distribuidora “d” no mês de competência “n”, onde valor positivo significa custo sem cobertura tarifária e valor negativo receita.

12. Em relação ao *CustoLíquidoTotal*, foram considerados os valores informados pela CCEE para os seguintes itens: (i) Custo do CCEAR-D; (ii) Resultado no Mercado de Curto Prazo; (iii) Risco Hidrológico das usinas contratadas em regime de Cotas; (iv) Risco Hidrológico da UHE Itaipu Binacional; (v) Encargo de Serviços do Sistema relativo ao despacho de usinas fora da ordem de mérito e com CVU acima do PLD máximo; (vi) e Restituição da Conta de Energia de Reserva – CONER. Destaca-se que para o Custo do CCEAR-D e o Resultado no Mercado de Curto Prazo, foram descontadas as respectivas coberturas tarifárias, conforme critérios estabelecidos no Submódulo 6.8 do PRORET.

13. As tabelas a seguir apresentam os valores considerados na apuração dos repasses da Conta Bandeira, relativos ao mês de março de 2015:

Tabela 1 – Apuração do Custo Líquido Total

AGENTE	Resultado no MCP descontada a cobertura tarifária (R\$)	Custo CCEAR_D, descontada cobertura tarifária (R\$)	Risco Hidrológico das Usinas contratadas em regime de cotas (R\$)	Risco Hidrológico da UHE Itaipu Binacional (R\$)	ESS relativo ao despacho das usinas fora da ordem de mérito (R\$)	ESS relativo ao despacho de usinas com CVU acima do PLD máximo (R\$)	CONER (R\$)	Custo Líquido Total mês de referência (R\$)
AES SUL	-30.798.830,94	-14.005.500,51	-738.892,65	-3.091.487,50	-3.227.962,35	-6.350.114,23	0,00	-58.212.788,18
AMAZONAS ENERG	46.982.215,34	-28.198.156,73	0,00	0,00	-1.492.282,45	-63.623,80	0,00	17.228.152,36
AMPLA	-30.576.317,61	-7.881.997,22	-13.130.469,54	-3.486.298,78	-4.840.967,01	-8.570.143,97	0,00	-68.486.194,13
BANDEIRANTE	17.515.156,09	-14.703.319,71	-9.306.532,58	-3.612.595,51	-4.542.046,01	-6.668.112,55	0,00	-21.317.450,26
CAIUA DISTRIB	-1.584.062,77	-1.018.325,76	-350.322,87	-420.876,85	-456.093,52	-766.772,18	0,00	-4.596.453,96
CEA	6.596.366,51	-2.990.004,88	0,00	0,00	-85.096,32	-207.240,87	0,00	3.314.024,44
CEAL	-7.368.373,85	-14.592.527,48	-6.222.977,55	0,00	-1.920.139,26	-2.912.762,33	0,00	-33.016.780,47
CEB DISTRIBUIC	10.067.521,28	-3.681.121,27	-5.331.818,21	-2.058.554,97	-2.893.576,01	-4.127.847,24	0,00	-8.025.396,42
CEEE DISTRIB	-32.968.043,59	-4.672.910,75	-217.426,16	-2.926.236,38	-3.499.790,31	-6.720.681,02	0,00	-51.005.088,21
CELESC DIST	-5.375.011,06	-30.340.483,10	-1.406.347,27	-6.283.520,35	-7.082.986,03	-13.050.608,86	0,00	-63.538.956,68
CELG	-18.295.698,44	-5.764.744,76	-9.353.244,86	-3.699.704,30	-4.975.586,93	-7.908.671,28	0,00	-49.997.650,57
CELPA	-23.856.152,45	-12.135.513,44	-12.346.078,58	0,00	-4.089.310,14	-6.184.152,65	0,00	-58.611.207,26
CELPE	-6.304.840,64	-8.533.880,31	-15.623.417,87	0,00	-5.628.301,46	-8.983.759,14	0,00	-45.074.199,42
CELTINS	-2.561.299,26	-2.335.824,51	-2.735.830,63	0,00	-747.125,11	-1.146.846,30	0,00	-9.526.925,81
CEMAR	-15.255.896,72	-2.272.136,42	-11.510.853,85	0,00	-2.728.057,53	-3.930.255,47	0,00	-35.697.199,98
CEMAT	17.409.293,58	-4.620.217,22	-4.013.672,27	-2.140.665,61	-2.567.899,76	-3.871.552,64	0,00	195.286,07
CEMIG DISTRIB	11.206.374,04	-52.157.502,48	-31.486.909,36	-9.629.886,07	-12.307.708,38	-19.088.715,17	0,00	-113.464.347,42
CEPISA	-3.623.339,42	-3.376.028,34	-6.660.959,20	0,00	-1.785.255,77	-2.415.084,97	0,00	-17.860.667,70
CERON	3.187.125,49	210.722,33	-985.473,01	0,00	-1.354.373,67	-2.029.936,00	0,00	-971.934,86
CNEE	-1.132.262,84	-166.363,17	-13.062,79	-206.247,36	-221.558,39	-393.632,24	0,00	-2.133.126,79

COELBA	11.722.276,85	-19.296.698,04	-35.542.626,46	0,00	-8.421.759,01	-12.516.190,97	0,00	-64.054.997,63
COELCE	-9.459.369,84	-17.158.201,76	-10.639.513,96	0,00	-4.462.877,62	-6.671.088,84	0,00	-48.391.052,02
COPEL DISTRIB	-41.836.241,50	-9.928.604,45	-5.680.301,87	-8.705.990,76	-10.098.312,48	-17.637.903,08	0,00	-93.887.354,14
COSERN	-5.230.624,58	-5.595.042,81	-6.435.060,08	0,00	-2.149.741,54	-3.135.559,31	0,00	-12.084.779,16
CPFL JAGUARI	45.484,47	-153.478,60	-132.213,30	-184.530,89	-203.434,57	-338.416,41	0,00	-966.589,30
CPFL LESTE PTA	30.281,38	7.895,62	-6.104,51	-117.669,79	-127.606,42	-185.171,08	0,00	-398.374,81
CPFL MOCOCA	26.402,01	5.154,94	-5.195,13	-83.191,12	-87.614,91	-136.368,05	0,00	-280.812,26
CPFL PAULISTA	10.380.529,83	-23.586.488,45	-12.960.562,23	-8.448.501,39	-9.659.746,07	-15.334.946,94	0,00	-59.609.715,26
CPFL PIRATINGA	-3.117.114,44	-16.043.679,09	-709.668,04	-3.570.138,94	-3.785.857,29	-6.485.803,16	0,00	-33.712.260,97
CPFL STA CRUZ	-961.107,34	-2.627.651,75	-24.688,34	-326.624,91	-414.187,05	-705.669,12	0,00	-5.059.928,50
CPFL SUL PTA	41.808,99	-19.680,60	-9.301,74	-159.701,48	-164.614,77	-276.554,25	0,00	-588.043,85
DMED	1.798.472,93	-46.136,56	-54.727,99	-159.007,43	-152.529,53	-253.045,35	0,00	1.133.026,07
EEB	-1.015.878,00	-607.013,37	-16.687,59	-306.153,05	-268.261,92	-478.549,10	0,00	-2.692.543,03
ELEKTRO	-26.182.209,99	-6.649.388,08	-2.242.399,20	-4.699.163,61	-5.123.416,28	-8.747.627,38	0,00	-53.644.204,54
ELETRACRE	-3.583.772,81	-201.574,00	-866.969,63	0,00	-381.579,86	-597.585,15	0,00	-5.631.481,45
ELETRIPAULO	4.773.333,05	-47.972.778,81	-36.248.460,98	-14.374.236,51	-17.075.111,13	-25.289.754,63	0,00	-136.187.009,01
ENERGISA BO	-1.140.998,00	-1.342.844,47	-927.202,65	0,00	-298.901,33	-458.900,09	0,00	-4.168.846,54
ENERGISA MG	773.672,05	-421.875,76	-798.845,18	-415.067,41	-523.366,68	-849.205,94	0,00	-2.234.688,92
ENERGISA PB	-3.657.263,14	-3.841.431,63	-6.886.075,17	0,00	-1.855.959,30	-2.647.118,85	0,00	-18.887.848,09
ENERGISA SE	-9.782.511,17	-4.926.807,40	-4.655.473,64	0,00	-1.263.218,63	-2.076.828,34	0,00	-22.704.839,19
ENERGISA MS	-13.263.212,10	-3.573.907,86	-5.420.436,54	-1.138.664,55	-2.127.572,48	-3.491.346,47	0,00	-29.015.140,00
ESCELSA	-9.913.028,79	-7.330.122,16	-5.296.231,97	-2.217.914,11	-3.143.850,49	-5.708.448,28	0,00	-33.609.595,80
IENERGIA	12.757,03	0,00	-5.659,41	-83.099,21	-85.632,58	-151.952,39	0,00	-313.586,56
LIGHT	-73.341.679,23	-20.229.224,90	-32.124.859,87	-7.914.573,04	-11.394.702,94	-20.185.302,79	0,00	-165.190.342,77
PARANAPANEMA	-1.414.215,49	-518.607,45	-19.784,12	-293.573,75	-345.795,79	-604.282,68	0,00	-3.196.259,27
RGE	-44.851.182,00	1.722.084,90	-199.417,92	-3.037.557,43	-3.087.975,23	-6.016.635,37	0,00	-55.470.683,05
COCEL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CHESP	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
COOPERALIANÇA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
DEMEI	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EFLJC	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EFLUL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELETROCAR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELFSM	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ENF	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
FORCEL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
HIDROPAN	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MUXENERGIA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
SULGIPE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UHENPAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CFLO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Total</b>	<b>-275.420.217,93</b>	<b>-403.571.938,28</b>	<b>-299.342.756,77</b>	<b>-93.791.433,07</b>	<b>-153.149.742,31</b>	<b>-246.370.766,93</b>	<b>0,00</b>	<b>-1.471.646.855,28</b>

Tabela 2 – Apuração dos Repasses CCRBT

AGENTE	Receita Bandeiras Tarifárias (R\$)	Custo Líquido Total mês de referência (R\$)	Custo Líquido não Coberto Mês anterior (R\$)	Custo Líquido Total (R\$)	Repasso CCRBT (R\$)
AES SUL	27.955.031,91	-58.212.788,18	-68.540.828,07	-126.753.616,25	22.350.166,32
AMAZONAS ENERG	-	17.228.152,36	80.254.874,92	97.483.027,27	0,00
AMPLA	38.839.055,99	-68.486.194,13	-79.997.443,76	-148.483.637,89	20.090.220,02
BANDEIRANTE	30.420.582,01	-21.317.450,26	-14.794.225,25	-36.111.675,52	-16.088.801,59
CAIUA DISTRIB	4.296.928,47	-4.596.453,96	-5.564.544,27	-10.160.998,22	-264.293,78
CEA	-	3.314.024,44	22.133.066,51	25.447.090,95	0,00
CEAL	14.473.374,37	-33.016.780,47	-21.099.950,21	-54.116.730,68	7.004.141,97
CEB DISTRIBUIC	19.223.929,92	-8.025.396,42	-2.802.386,47	-10.827.782,88	-14.926.665,82
CEEE DISTRIB	29.491.411,79	-51.005.088,21	-58.286.396,57	-109.291.484,79	13.883.522,74
CELESC DIST	55.255.931,08	-63.538.956,68	-83.249.267,35	-146.788.224,02	3.000.479,47
CELG	34.985.261,62	-49.997.650,57	-59.309.981,20	-109.307.631,77	8.396.081,23
CELPA	24.615.736,65	-58.611.207,26	-59.966.543,49	-118.577.750,75	22.444.674,19
CELPE	41.935.746,31	-45.074.199,42	-29.339.966,50	-74.414.165,92	-12.402.708,29
CELTINS	6.428.911,12	-9.526.925,81	-9.753.889,73	-19.280.815,54	1.223.140,76
CEMAR	17.661.431,98	-35.697.199,98	-39.966.193,11	-75.663.393,09	12.367.391,66
CEMAT	23.396.594,02	195.286,07	26.134.053,13	26.329.339,21	-23.396.594,02
CEMIG DISTRIB	81.006.284,56	-113.464.347,42	-92.000.893,15	-205.465.240,57	537.500,63
CEPISA	9.112.544,13	-17.860.667,70	-17.882.512,45	-35.743.180,15	5.072.990,11
CERON	11.155.855,38	-971.934,86	2.457.289,52	1.485.354,66	-11.155.855,38
CNEE	2.145.269,19	-2.133.126,79	-3.415.821,29	-5.548.948,08	56.963,31
COELBA	62.482.769,24	-64.054.997,63	-9.952.237,49	-74.007.235,12	-33.111.231,43
COELCE	39.257.814,15	-48.391.052,02	-41.356.077,00	-89.747.129,02	-3.639.523,73
COPEL DISTRIB	83.850.949,01	-93.887.354,14	-84.016.228,05	-177.903.582,20	-13.245.665,84
COSERN	16.171.691,04	-12.084.779,16	-5.163.480,07	-17.248.259,23	-9.326.307,65
CPFL JAGUARI	1.921.008,68	-966.589,30	-471.137,60	-1.437.726,90	-1.350.412,44
CPFL LESTE PTA	911.316,32	-398.374,81	134.734,40	-263.640,41	-806.684,33
CPFL MOCOCA	732.811,15	-280.812,26	-99.252,75	-380.065,01	-581.973,28
CPFL PAULISTA	77.394.623,16	-59.609.715,26	-75.704.433,15	-135.314.148,41	-23.691.973,41
CPFL PIRATINGA	33.881.873,55	-33.712.260,97	-37.595.281,77	-71.307.542,74	-5.581.773,10
CPFL STA CRUZ	3.378.426,05	-5.059.928,50	-5.566.997,71	-10.626.926,22	839.123,28
CPFL SUL PTA	1.431.425,95	-588.043,85	-187.762,01	-775.805,87	-1.123.528,87
DMED	1.441.322,99	1.133.026,07	1.194.280,68	2.327.306,75	-1.441.322,99
EEB	2.822.561,45	-2.692.543,03	-2.387.250,29	-5.079.793,32	-806.524,22
ELEKTRO	41.610.864,38	-53.644.204,54	-62.143.851,40	-115.788.055,93	4.342.389,49
ELETROACRE	3.425.068,27	-5.631.481,45	-8.411.228,95	-14.042.710,41	2.148.116,56
ELETROPAULO	122.691.207,43	-136.187.009,01	-97.655.328,89	-233.842.337,91	-29.885.293,80
ENERGISA BO	2.763.299,82	-4.168.846,54	-3.608.195,04	-7.777.041,59	323.204,77
ENERGISA MG	4.645.153,71	-2.234.688,92	-1.974.359,47	-4.209.048,38	-2.974.692,39
ENERGISA PB	14.202.987,94	-18.887.848,09	-14.511.314,79	-33.399.162,88	-947.732,91
ENERGISA SE	9.646.068,38	-22.704.839,19	-15.478.027,98	-38.182.867,17	5.507.713,88
ENERGISA MS	15.089.271,01	-29.015.140,00	-25.583.437,24	-54.598.577,24	6.579.477,64
ESCELSA	25.678.946,34	-33.609.595,80	-36.575.095,45	-70.184.691,25	2.175.523,70
IENERGIA	764.465,90	-313.586,56	-181.935,54	-495.522,10	-567.806,13
LIGHT	81.844.161,69	-165.190.342,77	-204.968.059,33	-370.158.402,10	65.062.035,89
PARANAPANEMA	3.598.007,24	-3.196.259,27	-3.447.077,15	-6.643.336,43	-961.438,60
RGE	25.375.988,97	-55.470.683,05	-47.420.372,77	-102.891.055,81	15.458.782,55

COCEL	1.029.901,67	0,00	0,00	0,00	-1.029.901,67
CHESP	324.612,02	0,00	0,00	0,00	-324.612,02
COOPERALIANÇA	763.043,47	0,00	0,00	0,00	-763.043,47
DEMEI	423.547,87	0,00	0,00	0,00	-423.547,87
EFLJC	41.607,37	0,00	0,00	0,00	-41.607,37
EFLUL	213.064,87	0,00	0,00	0,00	-213.064,87
ELETROCAR	739.207,37	0,00	0,00	0,00	-739.207,37
ELFSM	1.973.410,47	0,00	0,00	0,00	-1.973.410,47
ENF	1.333.833,24	0,00	0,00	0,00	-1.333.833,24
FORCEL	255.718,37	0,00	0,00	0,00	-255.718,37
HIDROPAN	478.284,52	0,00	0,00	0,00	-478.284,52
MUXENERGIA	256.680,04	0,00	0,00	0,00	-256.680,04
SULGIPE	1.268.772,52	0,00	0,00	0,00	-1.268.772,52
UHENPAL	273.677,60	0,00	0,00	0,00	-273.677,60
CFLO	1.209.472,78	0,00	0,00	0,00	-1.209.472,78
<b>Total</b>	<b>1.159.998.798,50</b>	<b>-1.471.646.855,28</b>	<b>-1.298.120.965,64</b>	<b>-2.769.767.820,92</b>	<b>2,00</b>

14. A diferença de R\$ 2,00 entre devedores e credores provém do repasse a maior da empresa Paranapanema no mês de competência janeiro de 2015. Assim, o repasse da Paranapanema no mês de apuração foi reduzido em R\$ 2,00.

15. Para a apuração do risco hidrológico de Itaipu, foi considerado provisoriamente o valor total informado pela CCEE, de R\$ 93.791.433,07, e alocado, pela SGT/ANEEL, para as distribuidoras, na proporção das respectivas cotas de energia. Ressalta-se que o risco hidrológico de Itaipu relativo a março de 2015 foi contabilizado pela CCEE à Eletrobrás, de forma que a CCEE deverá realizar recontabilização, alocando-o às distribuidoras cotistas, com efeitos a serem incluídos na contabilização de abril. Caso os valores apurados pela CCEE apresentem divergência em relação aos obtidos pela ANEEL, serão realizados ajustes na apuração dos resultados da Conta Bandeiras para o mês de abril de 2015.

16. Os detalhes de cálculo dos resultados no mercado de curto prazo, incluindo os efeitos do Mecanismo Auxiliar de Cálculo – MAC estão detalhados no anexo desta Nota Técnica.

17. Cabe destacar que os custos de CVAenergia e CVAencargos não cobertos do mês de janeiro das empresas AES SUL, CELPE, COELBA, COELCE, COSERN, ENERGISA SERGIPE e UHENPAL foram abatidos do cálculo atual, pois esses valores foram considerados na contabilização da CVA do processo de reajuste tarifário anual de cada empresa homologados no mês de abril de 2015. Assim, esses montantes foram cobertos via tarifas.

18. Na Tabela 3 são apresentados os valores a serem repassados à Conta Bandeiras, pelas concessionárias de distribuição de energia elétrica devedoras, até o dia 7 de maio de 2015, no total de R\$ 218.863.638,18. Já a Tabela 4 apresenta os valores a serem repassados às concessionárias de distribuição de energia elétrica credoras, pela Conta Bandeiras, até 11 de maio de 2015, no total de R\$ 218.863.640,18.

Tabela 3 – Agentes Devedores

Agentes Devedores	Valor de Repasse da Conta CCBRT (R\$)
BANDEIRANTE	16.088.801,59
CAIUA DISTRIB	264.293,78
CEB DISTRIBUIC	14.926.665,82
CELPE	12.402.708,29
CEMAT	23.396.594,02
CERON	11.155.855,38
COELBA	33.111.231,43
COELCE	3.639.523,73
COPEL DISTRIB	13.245.665,84
COSERN	9.326.307,65
CPFL JAGUARI	1.350.412,44
CPFL LESTE PTA	806.684,33
CPFL MOCOCA	581.973,28
CPFL PAULISTA	23.691.973,41
CPFL PIRATINGA	5.581.773,10
CPFL SUL PTA	1.123.528,87
DMED	1.441.322,99
EEB	806.524,22
ELETROPAULO	29.885.293,80
ENERGISA MG	2.974.692,39
ENERGISA PB	947.732,91
IENERGIA	567.806,13
PARANAPANEMA	961.438,60
COCEL	1.029.901,67
CHESP	324.612,02
COOPERALIANÇA	763.043,47
DEMEI	423.547,87
EFLJC	41.607,37
EFLUL	213.064,87
ELETROCAR	739.207,37
ELFSM	1.973.410,47
ENF	1.333.833,24
FORCEL	255.718,37
HIDROPAN	478.284,52
MUXENERGIA	256.680,04
SULGIPE	1.268.772,52
UHENPAL	273.677,60
CFLO	1.209.472,78
<b>Total</b>	<b>218.863.638,18</b>

Tabela 4 – Agente Credores

Agentes Credores	Valor de Repasse da Conta CCBRT (R\$)
AES SUL	22.350.166,32
AMPLA	20.090.220,02
CEAL	7.004.141,97
CEEE DISTRIB	13.883.522,74
CELESC DIST	3.000.479,47
CELG	8.396.081,23
CELPA	22.444.674,19
CELTINS	1.223.140,76
CEMAR	12.367.391,66
CEMIG DISTRIB	537.500,63
CEPISA	5.072.990,11
CNEE	56.963,31
CPFL STA CRUZ	839.123,28
ELEKTRO	4.342.389,49
ELETROACRE	2.148.116,56
ENERGISA BO	323.204,77
ENERGISA SE	5.507.713,88
ENERGISA MS	6.579.477,64
ESCELSA	2.175.523,70
LIGHT	65.062.035,89
RGE	15.458.782,55
<b>Total</b>	<b>218.863.640,18</b>

#### IV. DO FUNDAMENTO LEGAL

19. A presente Nota Técnica está fundamentada nos seguintes dispositivos legais: art. 3º da Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996; inciso X do art. 4º do Anexo I do Decreto nº 2.335, de 6 de outubro de 1997; Decreto nº 8.401/2015; e Submódulo 6.8 do PRORET.

#### V. DA CONCLUSÃO

20. Com base no que consta no Processo nº 48500.000960/2015-50 e nesta Nota Técnica, foram calculados os créditos e débitos da Conta Bandeiras referente à competência de março de 2015.

#### VI. RECOMENDAÇÃO

21. Recomenda-se a publicação de Despacho da SGT com os valores a serem repassados à Conta Bandeiras, pelas concessionárias de distribuição de energia elétrica devedoras, até o dia 7 de maio de 2015, no total de R\$ 218.863.638,18, e os valores a serem repassados às concessionárias de distribuição de energia elétrica credoras, pela Conta Bandeiras, até 11 de maio de 2015, no total de R\$ 218.863.640,18.

**CAMILA FIGUEIREDO BOMFIM LOPES**  
Especialista em Regulação

**FELIPE AUGUSTO CARDOSO MORAES**  
Especialista em Regulação

**FELIPE PEREIRA**  
Especialista em Regulação

**De acordo:**

**DAVI ANTUNES LIMA**  
Superintendente de Gestão Tarifária



**ANEXO**

Tabela 1 – MACs considerados na apuração do resultado do MCP (R\$).

AGENTE	MAC e ajustes (R\$)	MAC - UHE Jirau (Leilão de Projetos Estruturantes + 12º Leilão de Energia Nova) Mar 15 (R\$)	MAC - UHE Jirau (Considerar 70% da GF das unidades geradoras em Operação Comercial) Mar 15 (R\$)	Liminar TECNEIRA ACARA - Ref. Mar15 (R\$)	TC UHE Teles Pires Ref. Mar 15	Liminar Belo Monte - Março/15
AES SUL	-4.749.687,32	-7.704.194,35	3.062.980,27	-108.473,24	0,00	0,00
AMAZONAS ENERG	-20.921.392,82	-24.511.538,35	12.469.875,85	-446.397,90	-8.130.686,33	-302.646,09
AMPLA	-13.085.269,74	-27.326.795,03	14.241.525,29	0,00	0,00	0,00
BANDEIRANTE	-16.928.518,18	-13.114.781,00	4.530.196,97	-236.430,94	-7.887.136,18	-220.367,03
CAIUA DISTRIB	-2.072.557,75	-2.407.562,07	1.289.308,40	0,00	-926.367,85	-27.936,23
CEA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CEAL	-10.148.237,93	-7.974.659,56	4.237.154,86	0,00	-6.224.492,28	-186.240,95
CEB DISTRIBUIC	-11.751.217,39	-7.583.103,57	4.484.173,75	0,00	-8.377.582,46	-274.705,11
CEEE DISTRIB	-10.458.428,17	-22.059.001,18	11.652.628,53	-52.055,52	0,00	0,00
CELESC DIST	-8.137.609,98	-562.674,82	282.302,98	0,00	-7.641.346,43	-215.891,71
CELG	-9.457.988,47	-24.010.074,00	14.552.085,53	0,00	0,00	0,00
CELPA	-13.808.211,87	-15.409.913,08	8.695.005,20	-84.626,57	-6.775.876,32	-232.801,10
CELPE	-17.910.500,96	-12.956.527,47	5.619.621,15	-99.748,85	-10.092.051,92	-381.793,87
CELTINS	-356.584,87	-583.022,63	239.524,34	-13.086,58	0,00	0,00
CEMAR	-3.554.630,85	-9.005.370,42	5.450.739,57	0,00	0,00	0,00
CEMAT	-157,72	-365,17	207,45	0,00	0,00	0,00
CEMIG DISTRIB	-50.165.452,10	-22.090.424,94	4.565.094,13	-1.041.110,40	-30.565.369,44	-1.033.641,45
CEPISA	-4.105.858,81	-3.317.964,95	2.020.636,38	0,00	-2.715.409,93	-93.120,31
CERON	-4.579.191,69	-11.272.708,69	6.693.517,00	0,00	0,00	0,00
CNEE	-2.138.965,71	-954.660,08	523.969,00	0,00	-1.657.058,33	-51.216,30
COELBA	-37.982.783,08	-17.253.737,44	6.954.483,88	-221.308,66	-26.461.171,46	-1.001.049,40
COELCE	-18.699.204,07	-12.370.702,73	5.246.498,15	-267.547,93	-10.934.970,00	-372.481,56
COPEL DISTRIB	-36.768.045,45	-81.065.590,83	44.297.545,38	0,00	0,00	0,00

COSERN	-5.821.027,10	-6.718.166,06	3.129.278,66	-60.779,91	-2.092.207,60	-79.152,19
CPFL JAGUARI	-185.746,28	-442.188,53	256.442,25	0,00	0,00	0,00
CPFL LESTE PTA	-34.440,30	-93.655,92	59.215,62	0,00	0,00	0,00
CPFL MOCOCA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPFL PAULISTA	-32.450.372,49	-36.472.325,15	18.787.159,69	-226.543,30	-14.088.778,84	-449.884,89
CPFL PIRATINGA	-21.582.690,09	-21.267.326,34	8.003.771,86	-457.157,98	-7.623.308,92	-238.668,71
CPFL STA CRUZ	-1.839.615,64	-1.928.675,39	1.049.308,18	-14.831,46	-914.129,18	-31.287,79
CPFL SUL PTA	-64.186,33	-60.114,95	0,00	-4.071,38	0,00	0,00
DMED	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EEB	-873.260,32	-1.835.606,46	968.744,03	-6.397,89	0,00	0,00
ELEKTRO	-24.614.086,26	-35.715.510,17	19.808.838,78	-21.810,97	-8.420.210,76	-265.393,14
ELETROACRE	-12.399.936,59	-4.211.655,03	2.430.942,35	0,00	-10.284.928,36	-334.295,55
ELETROPAULO	-39.772.551,17	-25.242.204,75	10.950.525,52	-394.633,19	-24.313.334,30	-772.904,45
ENERGISA BO	-1.034.495,27	-1.078.568,10	522.875,82	-7.270,32	-457.564,56	-13.968,11
ENERGISA MG	-1.143.166,47	-816.427,62	293.846,66	-20.356,91	-581.604,67	-18.623,93
ENERGISA PB	-6.106.740,79	-5.527.240,61	2.207.836,34	-116.325,19	-2.587.202,99	-83.808,34
ENERGISA SE	-4.379.873,50	-2.751.665,22	908.085,60	-73.866,49	-2.387.931,01	-74.496,38
ENERGISA MS	-993.585,39	-2.161.669,38	1.168.083,99	0,00	0,00	0,00
ESCELSA	-13.328.309,66	-12.965.029,35	5.136.667,09	-155.003,31	-5.199.664,56	-145.279,53
IENERGIA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
LIGHT	-17.145.354,81	-15.840.501,20	8.173.288,99	0,00	-9.210.521,66	-267.620,94
PARANAPANEMA	-2.590.994,32	-1.277.839,31	660.948,99	0,00	-1.918.231,88	-55.872,12
RGE	-5.441.104,88	-12.008.488,64	6.567.383,76	0,00	0,00	0,00
<b>Total</b>	<b>-489.582.032,59</b>	<b>-511.950.230,54</b>	<b>252.192.318,24</b>	<b>-4.129.834,89</b>	<b>-218.469.138,22</b>	<b>-7.225.147,18</b>

Tabela 2 – MACs considerados na apuração do resultado do MCP (MWh).

AGENTE	Total	Energia MAC - UHE Jirau Ref.Mar/15 (MWh) - Leilão de Projetos Estruturantes	Energia MAC - UHE Jirau Ref.Mar/15 (MWh) - 12º Leilão de Energia Nova	Energia MAC - UHE Jirau (Considerar 70% da GF das unidades geradoras em Operação Comercial) Ref.Mar/15 (MWh)	Energia MAC -TECNEIRA ACARA - Ref.Mar/15 (MWh)	TC UHE Teles Pires - ANEEL - Ref. Mar/15 (MWh)	Liminar Belo Monte - Ref. Mar/15 (MWh)
AES SUL	-12.224,624	-15.303,213	-4.528,424	7.884,525	-277,512	0,000	0,000
AMAZONAS ENERG	-53.958,750	-48.562,119	-14.533,892	32.099,145	-1.142,040	-20.929,485	-890,359
AMPLA	-33.683,252	-70.342,862	0,000	36.659,610	0,000	0,000	0,000
BANDEIRANTE	-43.653,606	-23.503,142	-10.256,076	11.661,339	-604,872	-20.302,554	-648,301
CAIUA DISTRIB	-5.345,318	-6.197,390	0,000	3.318,854	0,000	-2.384,596	-82,186
CEA	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
CEAL	-26.191,431	-20.527,851	0,000	10.907,009	0,000	-16.022,684	-547,905
CEB DISTRIBUIC	-30.350,252	-19.519,933	0,000	11.542,869	0,000	-21.565,029	-808,159
CEEE DISTRIB	-26.920,585	-54.739,178	-2.043,671	29.995,440	-133,176	0,000	0,000
CELESC DIST	-21.026,708	-1.448,401	0,000	726,686	0,000	-19.669,858	-635,135
CELG	-24.346,140	-61.805,174	0,000	37.459,034	0,000	0,000	0,000
CELPA	-35.628,486	-36.684,380	-2.982,818	22.382,118	-216,504	-17.442,021	-684,881
CELPE	-46.242,890	-29.042,639	-4.309,213	14.465,664	-255,192	-25.978,305	-1.123,205
CELTINS	-917,691	-1.032,364	-468,415	616,568	-33,480	0,000	0,000
CEMAR	-9.150,100	-23.181,040	0,000	14.030,940	0,000	0,000	0,000
CEMAT	-0,406	-0,940	0,000	0,534	0,000	0,000	0,000
CEMIG DISTRIB	-129.496,364	-19.567,877	-37.295,861	11.751,169	-2.663,520	-78.679,390	-3.040,885
CEPISA	-10.603,283	-8.540,890	0,000	5.201,391	0,000	-6.989,832	-273,952
CERON	-11.787,458	-29.017,475	0,000	17.230,017	0,000	0,000	0,000
CNEE	-5.524,823	-2.457,424	0,000	1.348,767	0,000	-4.265,492	-150,674
COELBA	-98.137,486	-35.085,793	-9.327,658	17.901,781	-566,184	-68.114,630	-2.945,002
COELCE	-48.267,044	-22.326,189	-9.517,671	13.505,195	-684,480	-28.148,090	-1.095,809
COPEL DISTRIB	-94.645,916	-208.673,782	0,000	114.027,866	0,000	0,000	0,000

COSERN	-15.012,261	-14.879,771	-2.413,696	8.055,186	-155,496	-5.385,625	-232,859
CPFL JAGUARI	-478,136	-1.138,253	0,000	660,117	0,000	0,000	0,000
CPFL LESTE PTA	-88,654	-241,083	0,000	152,429	0,000	0,000	0,000
CPFL MOCOCA	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
CPFL PAULISTA	-83.693,524	-85.283,691	-8.601,001	48.360,687	-579,576	-36.266,420	-1.323,523
CPFL PIRATINGA	-55.637,319	-37.057,745	-17.687,226	20.602,790	-1.169,568	-19.623,427	-702,143
CPFL STA CRUZ	-4.746,692	-4.444,294	-520,377	2.701,061	-37,944	-2.353,092	-92,046
CPFL SUL PTA	-165,160	0,000	-154,744	0,000	-10,416	0,000	0,000
DMED	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
EEB	-2.247,789	-4.473,771	-251,328	2.493,678	-16,368	0,000	0,000
ELEKTRO	-63.457,245	-91.102,995	-833,553	50.990,627	-55,800	-21.674,760	-780,764
ELETROACRE	-32.042,059	-10.841,369	0,000	6.257,574	0,000	-26.474,795	-983,469
ELETROPAULO	-102.657,947	-49.933,152	-15.043,693	28.188,132	-1.009,608	-62.585,807	-2.273,819
ENERGISA BO	-2.667,953	-2.483,434	-292,946	1.345,953	-18,600	-1.177,833	-41,093
ENERGISA MG	-2.949,193	-1.330,333	-771,262	756,401	-52,080	-1.497,129	-54,790
ENERGISA PB	-15.748,562	-9.879,731	-4.348,133	5.683,269	-297,600	-6.659,810	-246,557
ENERGISA SE	-11.300,618	-4.219,508	-2.863,650	2.337,535	-188,976	-6.146,857	-219,162
ENERGISA MS	-2.557,623	-5.564,429	0,000	3.006,806	0,000	0,000	0,000
ESCELSA	-34.359,853	-26.649,577	-6.724,160	13.222,475	-396,552	-13.384,639	-427,400
IENERGIA	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
LIGHT	-44.232,885	-40.775,590	0,000	21.039,150	0,000	-23.709,127	-787,318
PARANAPANEMA	-6.690,118	-3.289,331	0,000	1.701,372	0,000	-4.937,788	-164,371
RGE	-14.006,139	-30.911,472	0,000	16.905,333	0,000	0,000	0,000
<b>Total</b>	<b>1.262.842,34</b>	<b>-1.162.059,59</b>	<b>-155.769,47</b>	<b>649.177,10</b>	<b>-10.565,54</b>	<b>-562.369,08</b>	<b>-21.255,77</b>

Tabela 3 – Apuração do Resultado do MCP

AGENTE	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo - TM_MCP (R\$)	Total de Ajustes de Exposição Financeiras - TAJ_EF (R\$)	Total de Ajustes Referente ao Alívio Retroativo - TAJ_AR (R\$)	MAC Total (R\$)	Resultado no Mercado de Curto Prazo - com MAC e ajustes (R\$)	Balanco Energético - NET (MWh)	MAC Total (MWh)	Balanco Energético - NET - com MAC e ajustes (MWh)	PLD Médio	Custo Médio de Cobertura - Pmix (R\$/MWh)	Exposição MCP (R\$)
AES SUL	-48.943.343,02	2.313.712,93	0,00	-4.749.687,32	-51.379.317,41	-119.237,98	-12.224,62	-131.462,61	390,83	156,55	-30.798.830,94
AMAZONAS ENERG	133.019.569,98	-14.863.069,24	0,00	-20.921.392,82	97.235.107,92	346.580,67	-53.958,75	292.621,92	332,29	171,73	46.982.215,34
AMPLA	-36.864.795,04	3.581.932,79	0,00	-13.085.269,74	-46.368.131,99	-84.426,34	-33.683,25	-118.109,59	392,59	133,70	-30.576.317,61
BANDEIRANTE	46.327.528,55	2.104.585,75	0,00	-16.928.518,18	31.503.596,12	125.765,23	-43.653,61	82.111,63	383,67	170,36	17.515.156,09
CAIUA DISTRIB	-891.899,98	273.377,17	0,00	-2.072.557,75	-2.691.080,56	-1.513,76	-5.345,32	-6.859,07	392,34	161,39	-1.584.062,77
CEA	16.448.118,65	-3.211.832,22	0,00	0,00	13.236.286,43	37.142,54	0,00	37.142,54	356,36	178,77	6.596.366,51
CEAL	-2.875.050,21	1.548.732,91	0,00	-10.148.237,93	-11.474.555,23	-2.795,23	-26.191,43	-28.986,66	395,86	141,66	-7.368.373,85
CEB DISTRIBUIC	27.022.196,93	1.830.418,22	0,00	-11.751.217,39	17.101.397,76	74.846,30	-30.350,25	44.496,05	384,34	158,08	10.067.521,28
CEEE DISTRIB	-56.221.970,57	4.131.922,68	0,00	-10.458.428,17	-62.548.476,06	-133.291,42	-26.920,59	-160.212,01	390,41	184,63	-32.968.043,59
CELESC DIST	-3.345.578,93	1.875.310,76	0,00	-8.137.609,98	-9.607.878,15	-1.664,53	-21.026,71	-22.691,24	423,42	186,54	-5.375.011,06
CELG	-24.571.425,40	3.774.438,07	0,00	-9.457.988,47	-30.254.975,80	-52.400,92	-24.346,14	-76.747,06	394,22	155,83	-18.295.698,44
CELPA	5.684.413,36	-34.229.627,62	0,00	-13.808.211,87	-42.353.426,13	-83.533,73	-35.628,49	-119.162,21	355,43	155,23	-23.856.152,45
CELPE	5.679.470,53	1.978.187,32	0,00	-17.910.500,96	-10.252.843,11	21.295,45	-46.242,89	-24.947,44	410,98	158,25	-6.304.840,64
CELTINS	706.604,56	-5.619.438,36	0,00	-356.584,87	-5.269.418,67	-17.462,35	-917,69	-18.380,04	286,69	147,34	-2.561.299,26
CEMAR	938.512,92	-21.997.677,72	0,00	-3.554.630,85	-24.613.795,65	-61.962,88	-9.150,10	-71.112,98	346,12	131,59	-15.255.896,72
CEMAT	28.081.527,68	2.562.949,32	0,00	-157,72	30.644.319,28	79.303,08	-0,41	79.302,68	386,42	166,89	17.409.293,58
CEMIG DISTRIB	62.649.667,59	7.354.018,30	0,00	-50.165.452,10	19.838.233,79	183.266,39	-129.496,36	53.770,03	368,95	160,53	11.206.374,04
CEPISA	-2.516.921,85	1.062.624,72	0,00	-4.105.858,81	-5.560.155,94	-3.232,16	-10.603,28	-13.835,44	401,88	139,99	-3.623.339,42
CERON	9.939.782,16	355.154,19	0,00	-4.579.191,69	5.715.744,66	26.608,09	-11.787,46	14.820,63	385,66	170,61	3.187.125,49
CNEE	-46.165,14	255.775,16	0,00	-2.138.965,71	-1.929.355,69	579,20	-5.524,82	-4.945,63	390,11	161,17	-1.132.262,84
COELBA	52.175.394,75	3.372.017,28	0,00	-37.982.783,08	17.564.628,95	145.379,35	-98.137,49	47.241,86	371,80	123,67	11.722.276,85
COELCE	849.621,77	2.741.761,04	0,00	-18.699.204,07	-15.107.821,26	10.342,48	-48.267,04	-37.924,57	398,37	148,94	-9.459.369,84
COPEL DISTRIB	-50.462.755,46	11.341.323,80	0,00	-36.768.045,45	-75.889.477,11	-98.349,16	-94.645,92	-192.995,08	393,22	176,45	-41.836.241,50

COSERN	13.709.509,84	901.492,39	0,00	-5.821.027,10	8.789.975,13	38.241,20	-15.012,26	23.228,94	378,41	153,23	5.230.624,58
CPFL JAGUARI	143.874,68	110.102,84	0,00	-185.746,28	68.231,24	675,18	-478,14	197,05	346,27	115,44	45.484,47
CPFL LESTE PTA	75.439,94	1.529,69	0,00	-34.440,30	42.529,33	201,18	-88,65	112,53	377,94	108,84	30.281,38
CPFL MOCOCA	37.386,59	-671,06	0,00	0,00	36.715,53	96,24	0,00	96,24	381,51	107,17	26.402,01
CPFL PAULISTA	46.913.932,82	4.819.720,31	0,00	-32.450.372,49	19.283.280,64	135.197,25	-83.693,52	51.503,73	374,41	172,86	10.380.529,83
CPFL PIRATINGA	13.352.731,37	2.548.735,48	0,00	-21.582.690,09	-5.681.223,24	41.717,52	-55.637,32	-13.919,80	408,14	184,21	-3.117.114,44
CPFL STA CRUZ	-58.302,07	306.531,31	0,00	-1.839.615,64	-1.591.386,40	723,63	-4.746,69	-4.023,06	395,57	156,67	-961.107,34
CPFL SUL PTA	124.016,90	-1.313,33	0,00	-64.186,33	58.517,24	320,17	-165,16	155,01	377,51	107,79	41.808,99
DMED	2.811.817,37	-1.936,60	0,00	0,00	2.809.880,77	7.238,00	0,00	7.238,00	388,21	139,74	1.798.472,93
EEB	-922.640,40	106.305,34	0,00	-873.260,32	-1.689.595,38	-2.067,55	-2.247,79	-4.315,34	391,53	156,12	-1.015.878,00
ELEKTRO	-31.094.170,39	6.842.986,64	0,00	-24.614.086,26	-48.865.270,01	-61.161,97	-63.457,25	-124.619,21	392,12	182,02	-26.182.209,99
ELETROACRE	6.716.717,05	639.544,05	0,00	-12.399.936,59	-5.043.675,49	19.082,36	-32.042,06	-12.959,70	389,18	112,65	-3.583.772,81
ELETROPAULO	43.426.777,29	4.743.644,89	0,00	-39.772.551,17	8.397.871,01	127.042,47	-102.657,95	24.384,52	344,39	148,64	4.773.333,05
ENERGISA BO	-865.950,64	224.420,27	0,00	-1.034.495,27	-1.676.025,64	-1.566,28	-2.667,95	-4.234,23	395,83	126,36	-1.140.998,00
ENERGISA MG	2.423.795,00	92.132,78	0,00	-1.143.166,47	1.372.761,31	6.529,61	-2.949,19	3.580,42	383,41	167,32	773.672,05
ENERGISA PB	-534.433,12	1.240.218,08	0,00	-6.106.740,79	-5.400.955,83	2.329,67	-15.748,56	-13.418,90	402,49	129,94	-3.657.263,14
ENERGISA SE	-10.631.956,36	596.816,21	0,00	-4.379.873,50	-14.415.013,65	-25.442,84	-11.300,62	-36.743,46	392,32	126,08	-9.782.511,17
ENERGISA MS	-20.785.668,37	835.065,91	0,00	-993.585,39	-20.944.187,85	-50.931,40	-2.557,62	-53.489,02	391,56	143,60	-13.263.212,10
ESCELSA	-6.138.059,16	2.433.268,82	0,00	-13.328.309,66	-17.033.100,00	-8.700,32	-34.359,85	-43.060,17	395,57	165,35	-9.913.028,79
IENERGIA	21.710,78	-552,15	0,00	0,00	21.158,63	55,89	0,00	55,89	378,60	150,33	12.757,03
LIGHT	-104.644.569,22	4.322.552,77	0,00	-17.145.354,81	-117.467.371,26	-256.018,96	-44.232,89	-300.251,85	391,23	146,96	-73.341.679,23
PARANAPANEMA	-235.489,54	310.661,03	0,00	-2.590.994,32	-2.515.822,83	256,22	-6.690,12	-6.433,90	391,03	171,22	-1.414.215,49
RGE	-79.081.073,06	3.224.507,67	0,00	-5.441.104,88	-81.297.670,27	-194.636,05	-14.006,14	-208.642,18	389,65	174,68	-44.851.182,00
<b>Total</b>	<b>37.547.901,13</b>	<b>6.832.360,59</b>	<b>0,00</b>	<b>489.582.032,59</b>	<b>-445.201.770,87</b>	<b>170.419,54</b>	<b>-1.262.842,34</b>	<b>-1.092.422,80</b>			<b>-275.420.217,93</b>

Tabela 4 – Apuração do Custo CCEAR\_D

AGENTE	CÓDIGO	RRV CCEAR_D (R\$)	Efeito do CCEAR_D no MCP + MAC (R\$)	CCEAR_D Total (R\$)	CCEAR_D Total (MWh)	CCEAR_D Total (R\$/MWh)	CT CCEAR_D (R\$/MWh)	Cálculo CCEAR_D (R\$)
AES SUL	101	-59.898.779,60	5.542.685,25	-54.356.094,35	181.776,95	299,03	221,98	-14.005.500,51
AMAZONAS ENERG	102	-44.036.202,93	-26.997.242,00	-71.033.444,93	247.539,40	286,96	173,04	-28.198.156,73
AMPLA	103	-55.753.122,10	1.700.293,56	-54.052.828,54	183.583,49	294,43	251,50	-7.881.997,22
BANDEIRANTE	104	-89.807.993,63	-4.589.701,15	-94.397.694,78	261.950,04	360,37	304,24	-14.703.319,71
CAIUA DISTRIB	106	-4.876.627,09	44.660,11	-4.831.966,98	14.404,35	335,45	264,76	-1.018.325,76
CEA	107	-9.185.612,80	1.318.811,31	-7.866.801,49	27.279,94	288,37	178,77	-2.990.004,88
CEAL	108	-32.392.187,24	-9.865.684,86	-42.257.872,10	121.043,25	349,11	228,56	-14.592.527,48
CEB DISTRIBUIC	109	-39.912.129,26	5.409.575,38	-34.502.553,88	100.291,73	344,02	307,32	-3.681.121,27
CEEE DISTRIB	110	-51.725.206,13	-671.311,17	-52.396.517,30	184.662,99	283,74	258,44	-4.672.910,75
CELESC DIST	111	-198.945.506,96	44.692.787,51	-154.252.719,45	379.931,53	406,00	326,14	-30.340.483,10
CELG	112	-67.815.073,62	951.522,89	-66.863.550,73	223.715,82	298,88	273,11	-5.764.744,76
CELPA	113	-68.998.809,01	-1.109.573,20	-70.108.382,21	211.453,31	331,55	274,16	-12.135.513,44
CELPE	114	-90.450.246,34	5.952.189,01	-84.498.057,33	250.709,84	337,04	303,00	-8.533.880,31
CELTINS	115	-10.153.981,21	430.258,42	-9.723.722,79	27.457,11	354,14	269,07	-2.335.824,51
CEMAR	116	-34.123.885,58	1.507.626,30	-32.616.259,28	106.044,25	307,57	286,15	-2.272.136,42
CEMAT	117	-37.941.713,75	182.048,83	-37.759.664,92	146.050,42	258,54	226,90	-4.620.217,22
CEMIG DISTRIB	118	-257.042.075,78	-14.534.193,96	-271.576.269,74	738.295,84	367,84	297,20	-52.157.502,48
CEPISA	119	-28.432.618,41	357.713,94	-28.074.904,47	84.915,58	330,62	290,86	-3.376.028,34
CERON	120	-3.730.084,61	840.743,14	-2.889.341,47	12.847,81	224,89	241,29	210.722,33
CNEE	127	-1.687.250,54	144.103,76	-1.543.146,78	4.796,36	321,73	287,05	-166.363,17
COELBA	129	-85.341.682,44	-6.238.458,49	-91.580.140,93	291.742,15	313,91	247,76	-19.296.698,04
COELCE	130	-57.465.392,44	-2.407.750,49	-59.873.142,93	201.889,66	296,56	211,58	-17.158.201,76
COPEL DISTRIB	132	-121.415.241,97	-5.753.767,58	-127.169.009,55	415.568,34	306,01	282,12	-9.928.604,45
COSERN	133	-42.229.767,53	2.096.785,21	-40.132.982,32	123.437,34	325,13	279,80	-5.595.042,81
CPFL JAGUARI	124	-752.680,78	73.138,87	-679.541,91	2.691,73	252,46	195,44	-153.478,60
CPFL LESTE PTA	134	-79.310,37	13.079,59	-66.230,78	401,16	165,10	184,78	7.895,62
CPFL MOCOCA	125	-40.505,38	10.366,44	-30.138,94	249,98	120,56	141,18	5.154,94
CPFL PAULISTA	136	-189.858.999,99	27.150.502,88	-162.708.497,11	412.283,29	394,65	337,44	-23.586.488,45
CPFL PIRATINGA	135	-83.020.473,93	-206.030,09	-83.226.504,02	236.847,86	351,39	283,65	-16.043.679,09

CPFL STA CRUZ	126	-6.712.076,18	96.264,39	-6.615.811,79	20.164,94	328,08	197,78	-2.627.651,75
CPFL SUL PTA	137	-156.325,02	-22.467,26	-178.792,28	1.186,90	150,64	134,06	-19.680,60
DMED	139	-104.515,87	15.005,72	-89.510,15	310,40	288,37	139,74	-46.136,56
EEB	142	-2.635.216,67	245.447,78	-2.389.768,89	8.842,56	270,26	201,61	-607.013,37
ELEKTRO	145	-78.388.383,56	1.076.420,11	-77.311.963,45	226.589,37	341,20	311,85	-6.649.388,08
ELETROACRE	146	-3.563.295,30	578.096,85	-2.985.198,45	11.441,16	260,92	243,30	-201.574,00
ELETROP PAULO	148	-151.649.945,52	-23.009.456,48	-174.659.402,00	538.921,52	324,09	235,07	-47.972.778,81
ENERGISA BO	140	-3.523.347,64	-19.785,16	-3.543.132,80	11.084,47	319,65	198,50	-1.342.844,47
ENERGISA MG	150	-1.704.234,82	-212.063,62	-1.916.298,44	7.422,42	258,18	201,34	-421.875,76
ENERGISA PB	153	-18.927.680,10	-2.182.025,80	-21.109.705,90	75.085,50	281,14	229,98	-3.841.431,63
ENERGISA SE	155	-18.253.741,68	1.336.770,43	-16.916.971,25	51.787,82	326,66	231,52	-4.926.807,40
ENERGISA MS	151	-18.541.295,44	-949.419,80	-19.490.715,24	58.754,69	331,73	270,90	-3.573.907,86
ESCELSA	154	-45.905.525,12	-3.255.527,90	-49.161.053,02	156.984,03	313,16	266,47	-7.330.122,16
ENERGISA	158	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	150,33	0,00
LIGHT	160	-117.800.248,98	152.638,29	-117.647.610,69	298.972,24	393,51	325,84	-20.229.224,90
PARANAPANEMA	141	-3.385.926,95	-43.580,09	-3.429.507,04	9.994,87	343,13	291,24	-518.607,45
RGE	162	-32.972.318,49	269.585,10	-32.702.733,39	119.035,73	274,73	289,20	1.722.084,90
<b>Total</b>		<b>-2.271.337.238,76</b>	<b>121.081,97</b>	<b>-2.271.216.156,79</b>	<b>6.790.440,10</b>	<b>313,53</b>	<b>254,97</b>	<b>-403.571.938,28</b>