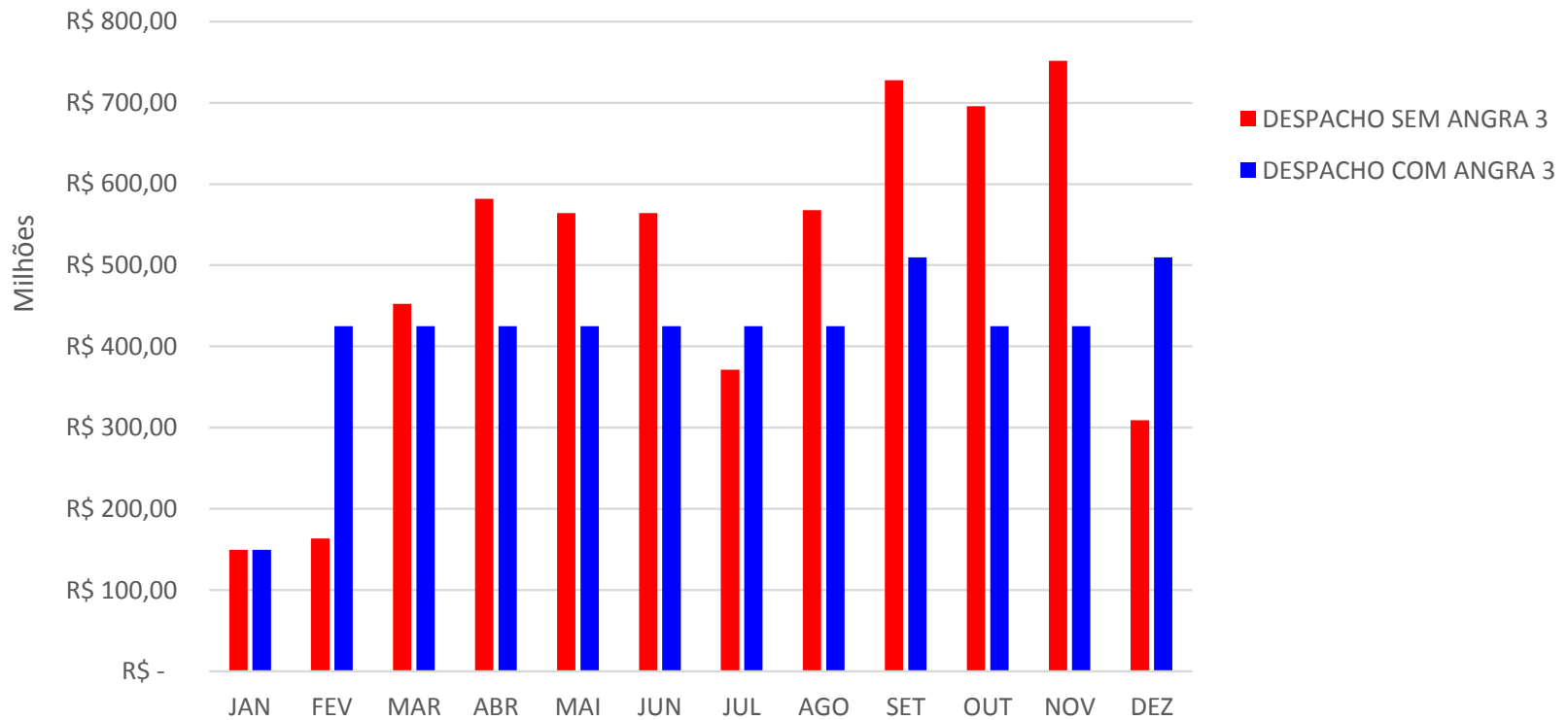


Despacho de Usinas

Termelétricas

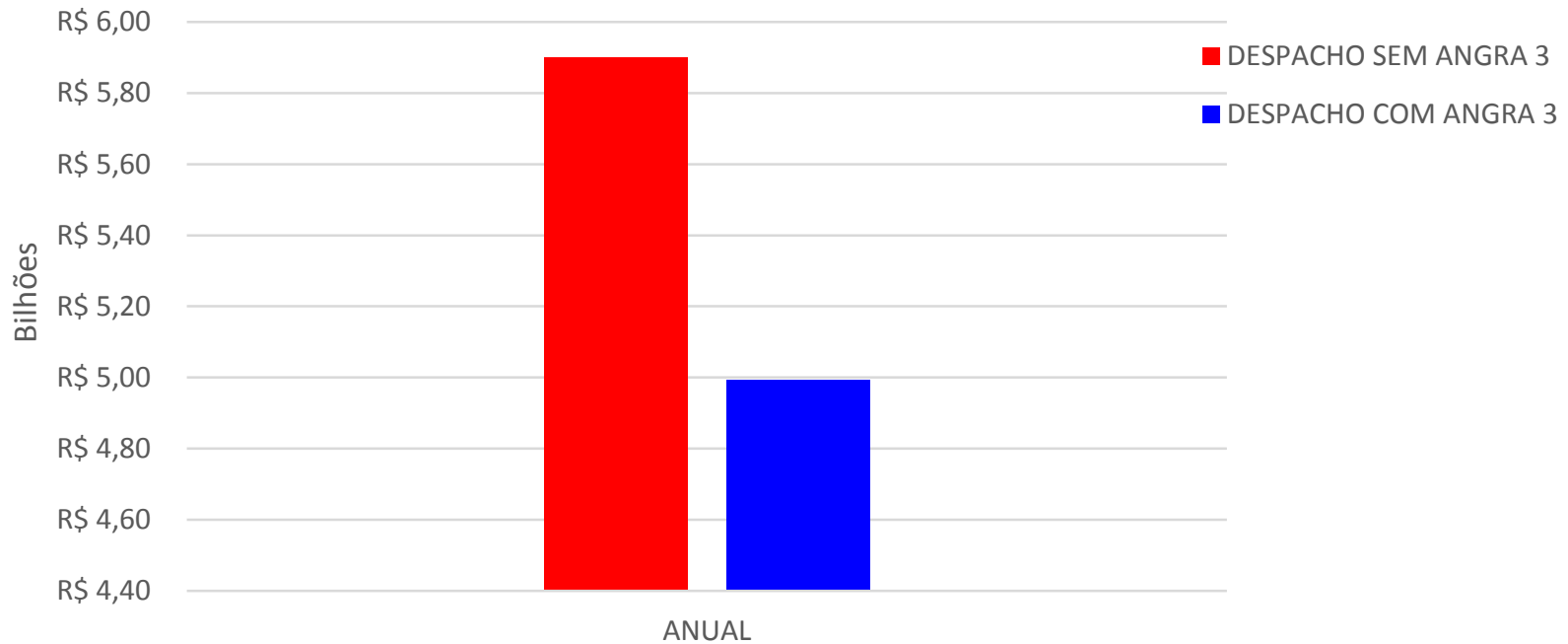
Benefícios da Entrada de Angra 3 no SIN

Custo do Despacho de Térmicas: Impacto de Angra 3



Neste estudo foi analisado o impacto da usina Angra 3 no despacho por ordem de mérito.

Custo de Despacho de Térmicas: Impacto de Angra 3



Benefício ao Sistema: R\$ 900 Milhões (base anual)

USINA TÉRMICAS

DESPACHO POR ORDEM DE MÉRITO, CUJA ENERGIA PODE SER SUBSTITUÍDA PELA ENERGIA GERADA DA USINA ANGRA 3

(FORAM UTILIZADOS OS DADOS OPERACIONAIS DE 2017)

JANEIRO

| Cód. | Nome | Sistema | Sem 1 (Mwmed) | Sem 2 (Mwmed) | Sem 3 (Mwmed) | Sem 4 (Mwmed) | Sem 5 (Mwmed) | CVU (R\$/MWh) |
|------|------------|---------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 212 | MARANHAO V | N | 337,6 | 337,6 | 337,6 | 337,6 | 337,6 | 76,94 |
| 211 | BAIXADA FL | SE | 165 | 186 | 183 | 185 | 186 | 102,01 |
| 21 | MARANHAOIV | N | 337,6 | 337,6 | 337,6 | 337,6 | 337,6 | 107,8 |
| 96 | TERMOPE | NE | 183,9 | 183,9 | 183,9 | 183,9 | 183,9 | 108 |
| 22 | P.MEDICI A | S | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 115,9 |
| 23 | P.MEDICI B | S | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 115,9 |
| 173 | NORTEFLU 3 | SE | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 135,76 |
| 42 | FORTALEZA | NE | 21,5 | 0 | 3 | 0,8 | 0 | 139,88 |

PLD

| Sistema | Sem 1 (R\$/MWh) | Sem 2 (R\$/MWh) | Sem 3 (R\$/MWh) | Sem 4 (R\$/MWh) | Sem 5 (R\$/MWh) |
|---------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| SE | 140,86 | 101,24 | 128,50 | 129,90 | 100,64 |
| S | 140,86 | 101,24 | 128,50 | 129,90 | 100,64 |
| NE | 140,86 | 124,05 | 135,09 | 138,94 | 171,33 |
| N | 140,86 | 101,24 | 128,50 | 129,90 | 100,64 |

CUSTO MENSAL

| Nome | Sem 1 | Sem 2 | Sem 3 | Sem 4 | Sem 5 |
|----------------|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| MARANHAO V | R\$ 7.988.909,01 | R\$ 5.742.238,40 | R\$ 7.287.885,98 | R\$ 7.367.576,46 | R\$ 5.707.880,85 |
| BAIXADA FL | R\$ 3.904.531,95 | R\$ 3.187.608,48 | R\$ 3.950.483,22 | R\$ 4.037.327,15 | R\$ 3.187.608,48 |
| MARANHAOIV | R\$ 7.988.909,01 | R\$ 6.114.071,04 | R\$ 7.287.885,98 | R\$ 7.367.576,46 | R\$ 6.114.071,04 |
| TERMOPE | R\$ 4.351.778,34 | R\$ 3.832.599,21 | R\$ 4.173.768,65 | R\$ 4.292.566,22 | R\$ 5.293.274,62 |
| P.MEDICI A | R\$ 946.553,20 | R\$ 778.848,00 | R\$ 863.493,60 | R\$ 872.935,60 | R\$ 778.848,00 |
| P.MEDICI B | R\$ 2.839.659,60 | R\$ 2.336.544,00 | R\$ 2.590.480,80 | R\$ 2.618.806,80 | R\$ 2.336.544,00 |
| NORTEFLU 3 | R\$ 4.732.766,00 | R\$ 4.561.536,00 | R\$ 4.561.536,00 | R\$ 4.561.536,00 | R\$ 4.561.536,00 |
| FORTALEZA | R\$ 508.772,35 | R\$ - | R\$ 70.499,52 | R\$ 18.799,87 | R\$ - |
| TOTAIS | R\$ 33.261.879,45 | R\$ 26.553.445,13 | R\$ 30.786.033,76 | R\$ 31.137.124,57 | R\$ 27.979.762,98 |
| | R\$ | | | | 149.718.245,89 |
| ANGRA 3 | SIMULADA USINA EM PARADA P/ TROCA DE COMBUSTÍVEL | | | | |

USINA TÉRMICAS

**DESPACHO POR ORDEM DE MÉRITO, CUJA ENERGIA PODE SER SUBSTITUÍDA PELA ENERGIA GERADA DA USINA ANGRA 3
(FORAM UTILIZADOS OS DADOS OPERACIONAIS DE 2017)**

JANEIRO

| Cód. | Nome | Sistema | Sem 1 (Mwmed) | Sem 2 (Mwmed) | Sem 3 (Mwmed) | Sem 4 (Mwmed) | Sem 5 (Mwmed) | CVU (R\$/MWh) |
|-------------|-------------|----------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| 212 | MARANHAO3 | N | 518,8 | 518,8 | 518,8 | 518,8 | 518,8 | 76,94 |
| 156 | CANDIOTA_3 | S | 0 | 70 | 240 | 229,2 | 240 | 79,48 |
| 96 | TERMOPE | NE | 183,9 | 183,9 | 183,9 | 183,9 | 183,9 | 108 |
| 22 | P.MEDICI A | S | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 115,9 |
| 42 | FORTALEZA | NE | 326,6 | 261,6 | 259,5 | 208,7 | 326,6 | 139,88 |
| 167 | P.PECM1 | NE | 351,3 | 346 | 178,6 | 239,8 | 110,7 | 154,51 |

PLD

| Sistema | Sem 1 (R\$/MWh) | Sem 2 (R\$/MWh) | Sem 3 (R\$/MWh) | Sem 4 (R\$/MWh) | Sem 5 (R\$/MWh) |
|----------------|----------------------------|-----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| SE | 100,64 | 111,91 | 120,97 | 132,38 | 184,49 |
| S | 100,64 | 111,91 | 120,97 | 132,38 | 184,49 |
| NE | 171,33 | 171,33 | 159,77 | 148,93 | 184,49 |
| N | 100,64 | 111,91 | 120,97 | 33,68 | 33,68 |

CUSTO MENSAL

| Nome | Sem 1 | Sem 2 | Sem 3 | Sem 4 | Sem 5 |
|----------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| MARANHAO3 | R\$ 8.771.470,92 | R\$ 9.753.683,84 | R\$ 10.543.562,02 | R\$ 6.705.967,30 | R\$ 6.705.967,30 |
| CANDIOTA_3 | R\$ - | R\$ 1.316.032,90 | R\$ 4.877.515,20 | R\$ 5.097.343,99 | R\$ 7.438.776,00 |
| TERMOPE | R\$ 5.293.274,62 | R\$ 5.293.274,62 | R\$ 4.936.126,10 | R\$ 4.601.245,90 | R\$ 5.699.962,11 |
| P.MEDICI A | R\$ 486.780,00 | R\$ 486.780,00 | R\$ 508.074,50 | R\$ 555.993,02 | R\$ 774.872,50 |
| FORTALEZA | R\$ 9.400.671,50 | R\$ 7.529.747,90 | R\$ 6.965.332,92 | R\$ 5.221.751,06 | R\$ 10.122.934,34 |
| P.PECM1 | R\$ 10.111.622,47 | R\$ 9.959.070,24 | R\$ 4.793.866,90 | R\$ 6.224.651,66 | R\$ 3.431.135,43 |
| TOTALIS | R\$ 34.063.819,52 | R\$ 34.338.589,50 | R\$ 32.624.477,64 | R\$ 28.406.952,92 | R\$ 34.173.647,68 |
| | | | | | R\$ 163.607.487,26 |
| ANGRA 3 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 |
| | R\$ | | | | |

USINA TÉRMICAS

DESPACHO POR ORDEM DE MÉRITO, CUJA ENERGIA PODE SER SUBSTITUÍDA PELA ENERGIA GERADA DA **USINA ANGRA 3**
(FORAM UTILIZADOS OS DADOS OPERACIONAIS DE 2017)

MARÇO

| Cód. | Nome | Sistema | Sem 1 (Mwmed) | Sem 2 (Mwmed) | Sem 3 (Mwmed) | Sem 4 (Mwmed) | Sem 5 (Mwmed) | CVU (R\$/MW) |
|------|------------|---------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|-----------------|
| 42 | FORTALEZA | NE | 326,6 | 326,6 | 326,6 | 326,6 | 326,6 | 139,88 |
| 167 | P.PECEM1 | NE | 720 | 720 | 720 | 720 | 720 | 154,51 |
| 163 | P.PECEM2 | NE | 206,4 | 232,5 | 232,5 | 232,5 | 232,5 | 164,29 |
| 24 | J.LACER. C | S | 152 | 126 | 126 | 126 | 126 | 178,91 |
| 28 | FIGUEIRA | S | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 486,49 |

PLD

| Sistema | Sem 1 (R\$/MWh) | Sem 2 (R\$/MWh) | Sem 3 (R\$/MWh) | Sem 4 (R\$/MWh) | Sem 5 (R\$/MWh) |
|---------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| SE | 426,10 | 356,68 | 350,66 | 331,01 | 448,58 |
| S | 426,10 | 356,68 | 350,66 | 331,01 | 448,58 |
| NE | 430,14 | 356,68 | 350,66 | 331,01 | 448,58 |
| N | 33,68 | 33,68 | 33,68 | 33,68 | 33,68 |

CUSTO MENSAL

| Nome | Sem 1 | Sem 2 | Sem 3 | Sem 4 | Sem 5 |
|----------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|---------------------------|
| FORTALEZA | R\$ 23.601.167,65 | R\$ 19.570.587,25 | R\$ 19.240.365,26 | R\$ 18.161.922,26 | R\$ 24.613.059,37 |
| P.PECEM1 | R\$ 52.029.518,40 | R\$ 43.143.976,80 | R\$ 42.415.992,00 | R\$ 40.038.530,40 | R\$ 54.260.265,60 |
| P.PECEM2 | R\$ 14.915.128,61 | R\$ 13.931.909,18 | R\$ 13.696.830,75 | R\$ 12.929.108,78 | R\$ 17.521.544,10 |
| J.LACER. C | R\$ 10.880.997,52 | R\$ 7.550.195,94 | R\$ 7.422.798,60 | R\$ 7.006.742,82 | R\$ 9.495.546,48 |
| FIGUEIRA | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ - |
| TOTAIS | R\$ 101.426.812,18 | R\$ 84.196.669,17 | R\$ 82.775.986,61 | R\$ 78.136.304,26 | R\$ 105.890.415,55 |
| | | | | | R\$ 452.426.187,76 |
| ANGRA 3 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 |
| | | | | | R\$ 424.872.000,00 |

USINA TÉRMICAS
DESPACHO POR ORDEM DE MÉRITO, CUJA ENERGIA PODE SER SUBSTITUÍDA PELA ENERGIA GERADA DA USINA ANGRA 3
(FORAM UTILIZADOS OS DADOS OPERACIONAIS DE 2017)

ABRIL

| Cód. | Nome | Sistema | Sem 1 (Mwmed) | Sem 2 (Mwmed) | Sem 3 (Mwmed) | Sem 4 (Mwmed) | Sem 5 (Mwmed) | CVU (R\$/MWh) |
|------|--------------|---------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 83 | JS_PEREIRA | NE | 310,1 | 310,1 | 310,1 | 310,1 | 310,1 | 450,86 |
| 58 | TERMOCEARA | NE | 169,1 | 169,1 | 169,1 | 169,1 | 169,1 | 320,85 |
| 98 | PERNAMBUCO_3 | NE | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 426,72 |
| 110 | FGASPARIAN | SE | 563,6 | 563,6 | 563,6 | 563,6 | 563,6 | 548,04 |
| 57 | MARACANAU | NE | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 485,85 |
| 170 | SUAPE II | NE | 226,1 | 226,1 | 226,1 | 226,1 | 226,1 | 503,45 |
| 152 | TERMOCABO | NE | 30,7 | 30,7 | 30,7 | 30,7 | 30,7 | 499 |

PLD

| Sistema | Sem 1 (R\$/MWh) | Sem 2 (R\$/MWh) | Sem 3 (R\$/MWh) | Sem 4 (R\$/MWh) | Sem 5 (R\$/MWh) |
|---------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| SE | 426,10 | 356,68 | 350,66 | 331,01 | 448,58 |
| S | 426,10 | 356,68 | 350,66 | 331,01 | 448,58 |
| NE | 430,14 | 356,68 | 350,66 | 331,01 | 448,58 |
| N | 33,68 | 33,68 | 33,68 | 33,68 | 33,68 |

CUSTO MENSAL

| Nome | Sem 1 | Sem 2 | Sem 3 | Sem 4 | Sem 5 |
|----------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| JS_PEREIRA | R\$ 23.488.363,25 | R\$ 23.488.363,25 | R\$ 23.488.363,25 | R\$ 23.488.363,25 | R\$ 23.488.363,25 |
| TERMOCEARA | R\$ 12.219.710,50 | R\$ 10.132.842,33 | R\$ 9.961.867,01 | R\$ 9.403.493,74 | R\$ 12.743.626,27 |
| PERNAMBUCO_3 | R\$ 1.878.843,72 | R\$ 1.863.912,96 | R\$ 1.863.912,96 | R\$ 1.863.912,96 | R\$ 1.959.398,48 |
| FGASPARIAN | R\$ 51.891.057,79 | R\$ 51.891.057,79 | R\$ 51.891.057,79 | R\$ 51.891.057,79 | R\$ 51.891.057,79 |
| MARACANAU | R\$ 6.529.824,00 | R\$ 6.529.824,00 | R\$ 6.529.824,00 | R\$ 6.529.824,00 | R\$ 6.529.824,00 |
| SUAPE II | R\$ 19.123.447,56 | R\$ 19.123.447,56 | R\$ 19.123.447,56 | R\$ 19.123.447,56 | R\$ 19.123.447,56 |
| TERMOCABO | R\$ 2.573.642,40 | R\$ 2.573.642,40 | R\$ 2.573.642,40 | R\$ 2.573.642,40 | R\$ 2.573.642,40 |
| TOTAIS | R\$ 117.704.889,22 | R\$ 115.603.090,29 | R\$ 115.432.114,97 | R\$ 114.873.741,70 | R\$ 118.309.359,75 |
| | R\$ | | | | 581.923.195,93 |
| ANGRA 3 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 |
| | R\$ | | | | 424.872.000,00 |

USINA TÉRMICAS

DESPACHO POR ORDEM DE MÉRITO, CUJA ENERGIA PODE SER SUBSTITUÍDA PELA ENERGIA GERADA DA USINA ANGRA 3

(FORAM UTILIZADOS OS DADOS OPERACIONAIS DE 2017)

MAIO

| Cód. | Nome | Sistema | Sem 1 (Mwmed) | Sem 2 (Mwmed) | Sem 3 (Mwmed) | Sem 4 (Mwmed) | Sem 5 (Mwmed) | CVU (R\$/MWh) |
|------|------------|---------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 63 | AUR.CHAVES | SE | 180 | 0 | 0 | 0 | 0 | 346,37 |
| 214 | BLSOBR_L13 | SE | 65,3 | 35,3 | 18,3 | 65,3 | 0 | 313,69 |
| 26 | J.LAC. A1 | S | 50 | 50 | 57,1 | 100 | 35 | 238,56 |
| 43 | C.FURTADO | NE | 89,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 374,87 |
| 213 | BLSOBR_L1 | SE | 203,4 | 193,4 | 203,4 | 203,4 | 245,6 | 282,71 |
| 219 | EROCHA_L1 | SE | 102 | 102 | 102 | 102 | 127,6 | 306,74 |
| 83 | JS_PEREIRA | NE | 159,7 | 310,1 | 310,1 | 222,1 | 310,1 | 450,86 |
| 110 | FGASPARIAN | SE | 380,6 | 380,6 | 380,6 | 380,6 | 353,3 | 548,04 |
| 49 | VIANA | SE | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 504,97 |

PLD

| Sistema | Sem 1 (R\$/MWh) | Sem 2 (R\$/MWh) | Sem 3 (R\$/MWh) | Sem 4 (R\$/MWh) | Sem 5 (R\$/MWh) |
|---------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| SE | 448,58 | 458,12 | 470,11 | 471,16 | 118,77 |
| S | 448,58 | 458,12 | 470,11 | 471,16 | 118,77 |
| NE | 448,58 | 458,12 | 470,11 | 471,16 | 157,33 |
| N | 33,68 | 33,68 | 145,62 | 471,16 | 118,77 |

CUSTO MENSAL

| Nome | Sem 1 | Sem 2 | Sem 3 | Sem 4 | Sem 5 |
|------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| AUR.CHAVES | R\$ 13.565.066,40 | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ - |
| BLSOBR_L13 | R\$ 4.921.104,64 | R\$ 2.716.844,73 | R\$ 1.445.321,01 | R\$ 5.168.857,42 | R\$ - |
| J.LAC. A1 | R\$ 3.768.074,00 | R\$ 3.848.222,00 | R\$ 4.509.717,46 | R\$ 7.915.555,00 | R\$ 1.402.732,80 |
| C.FURTADO | R\$ 6.774.997,05 | R\$ 12.229.649,52 | R\$ 12.549.809,18 | R\$ 12.577.816,90 | R\$ 10.007.229,62 |
| BLSOBR_L1 | R\$ 15.328.525,03 | R\$ 14.884.922,70 | R\$ 16.064.387,59 | R\$ 16.100.238,87 | R\$ 11.664.840,77 |
| EROCHA_L1 | R\$ 7.686.870,96 | R\$ 7.850.372,88 | R\$ 8.055.887,58 | R\$ 8.073.866,10 | R\$ 6.575.524,03 |
| JS_PEREIRA | R\$ 12.096.393,46 | R\$ 23.866.672,84 | R\$ 24.491.477,83 | R\$ 17.580.447,66 | R\$ 23.488.363,25 |
| FGASPARIAN | R\$ 35.042.116,03 | R\$ 35.042.116,03 | R\$ 35.042.116,03 | R\$ 35.042.116,03 | R\$ 32.528.585,38 |
| VIANA | R\$ 14.846.118,00 | R\$ 14.846.118,00 | R\$ 14.846.118,00 | R\$ 14.846.118,00 | R\$ 14.846.118,00 |
| TOTAIS | R\$ 114.029.265,58 | R\$ 115.284.918,70 | R\$ 117.004.834,67 | R\$ 117.305.015,97 | R\$ 100.513.393,85 |
| | R\$ | | | | 564.137.428,77 |
| ANGRA 3 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 |
| | R\$ | | | | 424.872.000,00 |

USINA TÉRMICAS
DESPACHO POR ORDEM DE MÉRITO, CUJA ENERGIA PODE SER SUBSTITUÍDA PELA ENERGIA GERADA DA USINA ANGRA 3
(FORAM UTILIZADOS OS DADOS OPERACIONAIS DE 2017)

JUNHO

| Cód. | Nome | Sistema | Sem 1 (Mwmed) | Sem 2 (Mwmed) | Sem 3 (Mwmed) | Sem 4 (Mwmed) | Sem 5 (Mwmed) | CVU (R\$/MWh) |
|-------------|-------------|----------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| 63 | AUR.CHAVES | SE | 180 | 0 | 0 | 0 | 0 | 346,37 |
| 214 | BLSOBR_L13 | SE | 65,3 | 35,3 | 18,3 | 65,3 | 0 | 313,69 |
| 26 | J.LAC. A1 | S | 50 | 50 | 57,1 | 100 | 35 | 238,56 |
| 43 | C.FURTADO | NE | 89,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 374,87 |
| 213 | BLSOBR_L1 | SE | 203,4 | 193,4 | 203,4 | 203,4 | 245,6 | 282,71 |
| 219 | EROCHA_L1 | SE | 102 | 102 | 102 | 102 | 127,6 | 306,74 |
| 83 | JS_PEREIRA | NE | 159,7 | 310,1 | 310,1 | 222,1 | 310,1 | 450,86 |
| 110 | FGASPARIAN | SE | 380,6 | 380,6 | 380,6 | 380,6 | 353,3 | 548,04 |
| 49 | VIANA | SE | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 504,97 |

| PLD | | | | | |
|----------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| Sistema | Sem 1 (R\$/MWh) | Sem 2 (R\$/MWh) | Sem 3 (R\$/MWh) | Sem 4 (R\$/MWh) | Sem 5 (R\$/MWh) |
| SE | 448,58 | 458,12 | 470,11 | 471,16 | 118,77 |
| S | 448,58 | 458,12 | 470,11 | 471,16 | 118,77 |
| NE | 448,58 | 458,12 | 470,11 | 471,16 | 157,33 |
| N | 33,68 | 33,68 | 145,62 | 471,16 | 118,77 |

| CUSTO MENSAL | | | | | | | | | | |
|---------------------|--------------|----------------------|--------------|----------------------|--------------|----------------------|--------------|----------------------|--------------|-----------------------|
| Nome | Sem 1 | | Sem 2 | | Sem 3 | | Sem 4 | | Sem 5 | |
| AUR.CHAVES | R\$ | 13.565.066,40 | R\$ | - | R\$ | - | R\$ | - | R\$ | - |
| BLSOBR_L13 | R\$ | 4.921.104,64 | R\$ | 2.716.844,73 | R\$ | 1.445.321,01 | R\$ | 5.168.857,42 | R\$ | - |
| J.LAC. A1 | R\$ | 3.768.074,00 | R\$ | 3.848.222,00 | R\$ | 4.509.717,46 | R\$ | 7.915.555,00 | R\$ | 1.402.732,80 |
| C.FURTADO | R\$ | 6.774.997,05 | R\$ | 12.229.649,52 | R\$ | 12.549.809,18 | R\$ | 12.577.816,90 | R\$ | 10.007.229,62 |
| BLSOBR_L1 | R\$ | 15.328.525,03 | R\$ | 14.884.922,70 | R\$ | 16.064.387,59 | R\$ | 16.100.238,87 | R\$ | 11.664.840,77 |
| EROCHA_L1 | R\$ | 7.686.870,96 | R\$ | 7.850.372,88 | R\$ | 8.055.887,58 | R\$ | 8.073.866,10 | R\$ | 6.575.524,03 |
| JS_PEREIRA | R\$ | 12.096.393,46 | R\$ | 23.866.672,84 | R\$ | 24.491.477,83 | R\$ | 17.580.447,66 | R\$ | 23.488.363,25 |
| FGASPARIAN | R\$ | 35.042.116,03 | R\$ | 35.042.116,03 | R\$ | 35.042.116,03 | R\$ | 35.042.116,03 | R\$ | 32.528.585,38 |
| VIANA | R\$ | 14.846.118,00 | R\$ | 14.846.118,00 | R\$ | 14.846.118,00 | R\$ | 14.846.118,00 | R\$ | 14.846.118,00 |
| TOTAIS | R\$ | 114.029.265,58 | R\$ | 115.284.918,70 | R\$ | 117.004.834,67 | R\$ | 117.305.015,97 | R\$ | 100.513.393,85 |
| | R\$ | | | | | | | | R\$ | 564.137.428,77 |
| ANGRA 3 | R\$ | 84.974.400,00 | R\$ | 84.974.400,00 | R\$ | 84.974.400,00 | R\$ | 84.974.400,00 | R\$ | 84.974.400,00 |
| | R\$ | | | | | | | | R\$ | 424.872.000,00 |

USINA TÉRMICAS
DESPACHO POR ORDEM DE MÉRITO, CUJA ENERGIA PODE SER SUBSTITUÍDA PELA ENERGIA GERADA DA USINA ANGRA 3
(FORAM UTILIZADOS OS DADOS OPERACIONAIS DE 2017)

JULHO

| Cód. | Nome | Sistema | Sem 1 (Mwmed) | Sem 2 (Mwmed) | Sem 3 (Mwmed) | Sem 4 (Mwmed) | Sem 5 (Mwmed) | CVU (R\$/MWh) |
|------|------------|---------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 25 | J.LACER. B | S | 194 | 120 | 120 | 120 | 0 | 209,48 |
| 27 | J.LAC. A2 | S | 132 | 132 | 132 | 132 | 110 | 217,89 |
| 46 | N.VENECIA2 | N | 178,2 | 178,2 | 178,2 | 178,2 | 178,2 | 208,48 |
| 54 | JUIZ DE FO | SE | 84,8 | 84,8 | 84,8 | 84,8 | 84,8 | 283,74 |
| 215 | GLBRIZ_L1 | SE | 770,3 | 770,3 | 770,3 | 770,3 | 770,3 | 222,5 |
| 174 | NORTEFLU 4 | SE | 0 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 80,3 | 364,06 |
| 220 | EUZEBI_L13 | SE | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 308,32 |
| 63 | AUR.CHAVES | SE | 0 | 0 | 0 | 0 | 135 | 346,37 |

PLD

| Sistema | Sem 1 (R\$/MWh) | Sem 2 (R\$/MWh) | Sem 3 (R\$/MWh) | Sem 4 (R\$/MWh) | Sem 5 (R\$/MWh) |
|---------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| SE | 233,32 | 253,45 | 266,98 | 269,76 | 514,66 |
| S | 233,32 | 253,45 | 266,98 | 269,76 | 514,66 |
| NE | 233,32 | 253,45 | 266,98 | 269,76 | 514,66 |
| N | 233,32 | 253,45 | 266,98 | 269,76 | 514,66 |

CUSTO MENSAL

| Nome | Sem 1 | Sem 2 | Sem 3 | Sem 4 | Sem 5 |
|----------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| J.LACER. B | R\$ 7.604.421,70 | R\$ 5.109.453,60 | R\$ 5.382.296,40 | R\$ 5.438.341,20 | R\$ - |
| J.LAC. A2 | R\$ 5.174.142,60 | R\$ 5.620.398,96 | R\$ 5.920.526,04 | R\$ 5.982.175,32 | R\$ 9.510.939,90 |
| N.VENECIA2 | R\$ 6.985.092,51 | R\$ 7.587.538,60 | R\$ 7.992.710,15 | R\$ 8.075.936,68 | R\$ 15.407.722,64 |
| JUIZ DE FO | R\$ 4.042.273,54 | R\$ 4.042.273,54 | R\$ 4.042.273,54 | R\$ 4.042.273,54 | R\$ 7.332.070,03 |
| GLBRIZ_L1 | R\$ 30.194.257,92 | R\$ 32.798.434,23 | R\$ 34.549.857,64 | R\$ 34.909.618,55 | R\$ 66.602.518,23 |
| NORTEFLU 4 | R\$ - | R\$ 4.911.315,02 | R\$ 4.911.315,02 | R\$ 4.911.315,02 | R\$ 6.942.986,13 |
| EUZEBI_L13 | R\$ 2.408.595,84 | R\$ 2.408.595,84 | R\$ 2.408.595,84 | R\$ 2.408.595,84 | R\$ 4.020.533,69 |
| AUR.CHAVES | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ 11.672.517,15 |
| TOTAIS | R\$ 56.408.784,10 | R\$ 62.478.009,79 | R\$ 65.207.574,64 | R\$ 65.768.256,16 | R\$ 121.489.287,76 |
| | R\$ | | | | 371.351.912,44 |
| ANGRA 3 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 |
| | R\$ | | | | 424.872.000,00 |

USINA TÉRMICAS
DESPACHO POR ORDEM DE MÉRITO, CUJA ENERGIA PODE SER SUBSTITUÍDA PELA ENERGIA GERADA DA USINA ANGRA 3
(FORAM UTILIZADOS OS DADOS OPERACIONAIS DE 2017)

AGOSTO

| Cód. | Nome | Sistema | Sem 1 (Mwmed) | Sem 2 (Mwmed) | Sem 3 (Mwmed) | Sem 4 (Mwmed) | Sem 5 (Mwmed) | CVU (R\$/MWh) |
|-------------|-------------|----------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| 52 | CAMPINA_GR | NE | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 504,98 |
| 67 | TERMONE | NE | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 | 504,51 |
| 69 | TERMOPB | NE | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 | 504,51 |
| 28 | FIGUEIRA | S | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 486,49 |
| 53 | GLOBAL I | NE | 135 | 135 | 135 | 135 | 135 | 573,5 |
| 55 | GLOBAL II | NE | 125 | 125 | 125 | 125 | 125 | 573,5 |
| 90 | M.LAGO | SE | 749,5 | 534,2 | 534,2 | 534,2 | 539,3 | 512,29 |
| 112 | BAHIA_1 | NE | 12 | 13,7 | 17,9 | 17,9 | 17,9 | 611,93 |

PLD

| Sistema | Sem 1 (R\$/MWh) | Sem 2 (R\$/MWh) | Sem 3 (R\$/MWh) | Sem 4 (R\$/MWh) | Sem 5 (R\$/MWh) |
|----------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| SE | 514,66 | 533,82 | 521,83 | 505,61 | 449,04 |
| S | 514,66 | 533,82 | 521,83 | 505,61 | 449,04 |
| NE | 514,66 | 533,82 | 521,83 | 505,61 | 449,04 |
| N | 514,66 | 533,82 | 521,83 | 505,61 | 449,04 |

CUSTO MENSAL

| Nome | Sem 1 | Sem 2 | Sem 3 | Sem 4 | Sem 5 |
|----------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| CAMPINA_GR | R\$ 7.262.899,56 | R\$ 7.533.267,84 | R\$ 7.364.069,16 | R\$ 7.135.181,76 | R\$ 7.126.277,76 |
| TERMONE | R\$ 14.007.020,58 | R\$ 14.528.445,12 | R\$ 14.202.133,38 | R\$ 13.760.707,68 | R\$ 13.730.744,16 |
| TERMOPB | R\$ 14.007.020,58 | R\$ 14.528.445,12 | R\$ 14.202.133,38 | R\$ 13.760.707,68 | R\$ 13.730.744,16 |
| FIGUEIRA | R\$ 1.124.020,17 | R\$ 1.165.862,88 | R\$ 1.139.677,37 | R\$ 1.104.254,32 | R\$ 1.062.494,16 |
| GLOBAL I | R\$ 13.006.980,00 | R\$ 13.006.980,00 | R\$ 13.006.980,00 | R\$ 13.006.980,00 | R\$ 13.006.980,00 |
| GLOBAL II | R\$ 12.043.500,00 | R\$ 12.043.500,00 | R\$ 12.043.500,00 | R\$ 12.043.500,00 | R\$ 12.043.500,00 |
| M.LAGO | R\$ 64.804.085,96 | R\$ 47.907.996,19 | R\$ 46.831.973,16 | R\$ 45.975.773,42 | R\$ 46.414.703,50 |
| BAHIA_1 | R\$ 1.233.650,88 | R\$ 1.408.418,09 | R\$ 1.840.195,90 | R\$ 1.840.195,90 | R\$ 1.840.195,90 |
| TOTAIS | R\$ 127.489.177,73 | R\$ 112.122.915,24 | R\$ 110.630.662,34 | R\$ 108.627.300,76 | R\$ 108.955.639,63 |
| | R\$ | | | | 567.825.695,70 |
| ANGRA 3 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 |
| | R\$ | | | | 424.872.000,00 |

USINA TÉRMICAS

DESPACHO POR ORDEM DE MÉRITO, CUJA ENERGIA PODE SER SUBSTITUÍDA PELA ENERGIA GERADA DA USINA ANGRA 3

(FORAM UTILIZADOS OS DADOS OPERACIONAIS DE 2017)

SETEMBRO

| Cód. | Nome | Sistema | Sem 1 (Mwmed) | Sem 2 (Mwmed) | Sem 3 (Mwmed) | Sem 4 (Mwmed) | Sem 5 (Mwmed) | Sem 6 (Mwmed) | CVU (R\$/MWh) |
|------|--------------|---------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 213 | BLSOBR_L1 | SE | 116,1 | 62 | 62 | 200 | 232,1 | 232,1 | 282,71 |
| 219 | EROCHA_L1 | SE | 150,2 | 150,2 | 150,2 | 150,2 | 150,2 | 150,2 | 306,74 |
| 201 | APARECIDA | N | 30 | 43 | 43 | 86 | 86 | 126 | 302,19 |
| 83 | JS_PEREIRA | NE | 310,1 | 310,1 | 310,1 | 200,1 | 156,1 | 156,1 | 450,86 |
| 58 | TERMOCEARA | NE | 174,1 | 174,1 | 174,1 | 49,8 | 0 | 0 | 320,85 |
| 98 | PERNAMBUCO_3 | NE | 7,4 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 426,72 |
| 110 | FGASPARIAN | SE | 563,6 | 563,6 | 563,6 | 563,6 | 563,6 | 563,6 | 548,04 |
| 206 | MAUA B3 | N | 50 | 50 | 50 | 105 | 105 | 105 | 411,92 |

PLD

| Sistema | Sem 1 (R\$/MWh) | Sem 2 (R\$/MWh) | Sem 3 (R\$/MWh) | Sem 4 (R\$/MWh) | Sem 5 (R\$/MWh) | Sem 6 (R\$/MWh) |
|---------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| SE | 449,04 | 494,46 | 533,82 | 533,82 | 533,82 | 533,82 |
| S | 449,04 | 494,46 | 533,82 | 533,82 | 533,82 | 533,82 |
| NE | 449,04 | 494,46 | 533,82 | 533,82 | 533,82 | 533,82 |
| N | 449,04 | 494,46 | 533,82 | 533,82 | 533,82 | 533,82 |

CUSTO MENSAL

| Nome | Sem 1 | Sem 2 | Sem 3 | Sem 4 | Sem 5 | Sem 6 |
|--------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| BLSOBR_L1 | R\$ 8.758.386,63 | R\$ 5.150.262,50 | R\$ 5.560.269,12 | R\$ 17.936.352,00 | R\$ 20.815.136,50 | R\$ 17.509.229,43 |
| EROCHA_L1 | R\$ 11.330.832,66 | R\$ 12.476.926,25 | R\$ 13.470.200,35 | R\$ 13.470.200,35 | R\$ 13.470.200,35 | R\$ 11.330.832,66 |
| APARECIDA | R\$ 2.263.149,00 | R\$ 3.571.956,25 | R\$ 3.856.315,68 | R\$ 7.712.631,36 | R\$ 7.712.631,36 | R\$ 9.505.225,80 |
| JS_PEREIRA | R\$ 23.488.363,25 | R\$ 25.759.619,38 | R\$ 27.810.313,78 | R\$ 17.945.320,18 | R\$ 13.999.322,74 | R\$ 11.823.713,33 |
| TERMOCEARA | R\$ 13.133.808,03 | R\$ 14.462.269,38 | R\$ 15.613.594,42 | R\$ 4.466.151,65 | R\$ - | R\$ - |
| PERNAMBUCO_3 | R\$ 558.243,42 | R\$ 4.319.575,00 | R\$ 4.663.451,52 | R\$ 4.663.451,52 | R\$ 4.663.451,52 | R\$ 3.922.791,60 |
| FGASPARIAN | R\$ 51.891.057,79 | R\$ 51.891.057,79 | R\$ 51.891.057,79 | R\$ 51.891.057,79 | R\$ 51.891.057,79 | R\$ 51.891.057,79 |
| MAUA B3 | R\$ 3.771.915,00 | R\$ 4.153.437,50 | R\$ 4.484.088,00 | R\$ 9.416.584,80 | R\$ 9.416.584,80 | R\$ 7.921.021,50 |
| TOTALIS | R\$ 115.195.755,78 | R\$ 121.785.104,04 | R\$ 127.349.290,66 | R\$ 127.501.749,65 | R\$ 121.968.385,06 | R\$ 113.903.872,11 |
| | R\$ | | | | | 727.704.157,29 |
| ANGRA 3 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 |
| | R\$ | | | | | 509.846.400,00 |

USINA TÉRMICAS

DESPACHO POR ORDEM DE MÉRITO, CUJA ENERGIA PODE SER SUBSTITUÍDA PELA ENERGIA GERADA DA USINA ANGRA 3

(FORAM UTILIZADOS OS DADOS OPERACIONAIS DE 2017)

OUTUBRO

| Cód. | Nome | Sistema | Sem 1 (Mwmed) | Sem 2 (Mwmed) | Sem 3 (Mwmed) | Sem 4 (Mwmed) | Sem 5 (Mwmed) | CVU (R\$/MWh) |
|-------------|-------------|----------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| 221 | SYKUE I | NE | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 510,12 |
| 90 | M.LAGO | SE | 807,7 | 872,2 | 875,6 | 884,8 | 884,8 | 512,29 |
| 53 | GLOBAL I | NE | 0 | 41 | 18 | 120 | 120 | 573,5 |
| 164 | MURICY | NE | 117,8 | 104,5 | 106,4 | 117,8 | 106,4 | 677,38 |
| 166 | AREMBEPE | NE | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 677,38 |
| 64 | S.TIARAJU | S | 229,6 | 137,5 | 155,8 | 32,4 | 43,8 | 698,14 |
| 144 | PETROLINA | NE | 132 | 132 | 132 | 132 | 132 | 743,18 |

PLD

| Sistema | Sem 1 (R\$/MWh) | Sem 2 (R\$/MWh) | Sem 3 (R\$/MWh) | Sem 4 (R\$/MWh) | Sem 5 (R\$/MWh) |
|----------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| SE | 533,82 | 533,82 | 533,82 | 533,82 | 533,82 |
| S | 533,82 | 533,82 | 533,82 | 533,82 | 533,82 |
| NE | 533,82 | 533,82 | 533,82 | 533,82 | 533,82 |
| N | 533,82 | 533,82 | 533,82 | 533,82 | 533,82 |

CUSTO MENSAL

| Nome | Sem 1 | Sem 2 | Sem 3 | Sem 4 | Sem 5 |
|----------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| SYKUE I | R\$ 2.511.089,28 | R\$ 2.511.089,28 | R\$ 2.511.089,28 | R\$ 2.511.089,28 | R\$ 2.511.089,28 |
| M.LAGO | R\$ 72.435.957,55 | R\$ 78.220.431,07 | R\$ 78.525.349,06 | R\$ 79.350.421,25 | R\$ 79.350.421,25 |
| GLOBAL I | R\$ - | R\$ 3.950.268,00 | R\$ 1.734.264,00 | R\$ 11.561.760,00 | R\$ 11.561.760,00 |
| MURICY | R\$ 13.405.621,15 | R\$ 11.892.083,28 | R\$ 12.108.302,98 | R\$ 13.405.621,15 | R\$ 12.108.302,98 |
| AREMBEPE | R\$ 10.241.985,60 | R\$ 10.241.985,60 | R\$ 10.241.985,60 | R\$ 10.241.985,60 | R\$ 10.241.985,60 |
| S.TIARAJU | R\$ 26.929.214,59 | R\$ 16.127.034,00 | R\$ 18.273.395,62 | R\$ 3.800.115,65 | R\$ 5.137.193,38 |
| PETROLINA | R\$ 16.480.759,68 | R\$ 16.480.759,68 | R\$ 16.480.759,68 | R\$ 16.480.759,68 | R\$ 16.480.759,68 |
| TOTAIS | R\$ 142.004.627,86 | R\$ 139.423.650,91 | R\$ 139.875.146,21 | R\$ 137.351.752,61 | R\$ 137.391.512,16 |
| | R\$ | | | | 696.046.689,74 |
| ANGRA 3 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 |
| | R\$ | | | | 424.872.000,00 |

USINA TÉRMICAS
DESPACHO POR ORDEM DE MÉRITO, CUJA ENERGIA PODE SER SUBSTITUÍDA PELA ENERGIA GERADA DA USINA ANGRA 3
(FORAM UTILIZADOS OS DADOS OPERACIONAIS DE 2017)

NOVEMBRO

| Cód. | Nome | Sistema | Sem 1 (Mwmed) | Sem 2 (Mwmed) | Sem 3 (Mwmed) | Sem 4 (Mwmed) | Sem 5 (Mwmed) | CVU (R\$/MWh) |
|------|------------|---------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 90 | M.LAGO | SE | 572,1 | 603,1 | 618,1 | 589,9 | 606,1 | 512,29 |
| 221 | SYKUE I | NE | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 510,12 |
| 112 | BAHIA_1 | NE | 27,3 | 27,3 | 27,3 | 27,3 | 26 | 611,93 |
| 9 | CAMPOS | SE | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 723,35 |
| 164 | MURICY | NE | 99,4 | 100 | 108,7 | 113 | 113 | 677,38 |
| 166 | AREMBEPE | NE | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 677,38 |
| 144 | PETROLINA | NE | 132 | 132 | 132 | 132 | 132 | 743,18 |
| 64 | S.TIARAJU | S | 243,1 | 243,1 | 243,1 | 243,1 | 243,1 | 698,14 |
| 153 | DAIA | SE | 37,7 | 37,7 | 37,7 | 37,7 | 37,7 | 883,2 |
| 161 | POTIGUAR_3 | NE | 48 | 30,6 | 27,1 | 30,6 | 30,6 | 846,58 |
| 155 | GOIANIA 2 | SE | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 920,49 |
| 317 | IRANDUBA | N | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 856,49 |
| 318 | FLORES LT1 | N | 40 | 40 | 22,6 | 40 | 25,5 | 868,35 |
| 319 | FLORES LT2 | N | 40 | 25,5 | 22,6 | 25,5 | 25,5 | 883,17 |

PLD

| Sistema | Sem 1 (R\$/MWh) | Sem 2 (R\$/MWh) | Sem 3 (R\$/MWh) | Sem 4 (R\$/MWh) | Sem 5 (R\$/MWh) |
|---------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| SE | 533,82 | 483,21 | 481,66 | 449,83 | 208,53 |
| S | 533,82 | 483,21 | 481,66 | 449,83 | 208,52 |
| NE | 533,82 | 483,21 | 481,66 | 449,83 | 208,53 |
| N | 533,82 | 483,21 | 481,66 | 449,83 | 208,53 |

CUSTO MENSAL

| Nome | Sem 1 | Sem 2 | Sem 3 | Sem 4 | Sem 5 |
|----------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|---------------------------|
| M.LAGO | R\$ 51.306.934,90 | R\$ 51.905.632,63 | R\$ 53.196.603,43 | R\$ 50.769.578,33 | R\$ 52.163.826,79 |
| SYKUE I | R\$ 2.511.089,28 | R\$ 2.399.604,48 | R\$ 2.399.604,48 | R\$ 2.399.604,48 | R\$ 2.399.604,48 |
| BAHIA_1 | R\$ 2.806.555,75 | R\$ 2.806.555,75 | R\$ 2.806.555,75 | R\$ 2.806.555,75 | R\$ 2.672.910,24 |
| CAMPOS | R\$ 3.038.070,00 | R\$ 3.038.070,00 | R\$ 3.038.070,00 | R\$ 3.038.070,00 | R\$ 3.038.070,00 |
| MURICY | R\$ 11.311.704,10 | R\$ 11.379.984,00 | R\$ 12.370.042,61 | R\$ 12.859.381,92 | R\$ 12.859.381,92 |
| AREMBEPE | R\$ 9.672.986,40 | R\$ 9.672.986,40 | R\$ 9.672.986,40 | R\$ 9.672.986,40 | R\$ 9.672.986,40 |
| PETROLINA | R\$ 16.480.759,68 | R\$ 16.480.759,68 | R\$ 16.480.759,68 | R\$ 16.480.759,68 | R\$ 16.480.759,68 |
| S.TIARAJU | R\$ 28.512.596,11 | R\$ 28.512.596,11 | R\$ 28.512.596,11 | R\$ 28.512.596,11 | R\$ 28.512.596,11 |
| DAIA | R\$ 5.593.835,52 | R\$ 5.593.835,52 | R\$ 5.593.835,52 | R\$ 5.593.835,52 | R\$ 5.593.835,52 |
| POTIGUAR_3 | R\$ 6.826.821,12 | R\$ 4.352.098,46 | R\$ 3.854.309,42 | R\$ 4.352.098,46 | R\$ 4.352.098,46 |
| GOIANIA 2 | R\$ 463.926,96 | R\$ 463.926,96 | R\$ 463.926,96 | R\$ 463.926,96 | R\$ 463.926,96 |
| IRANDUBA | R\$ 3.597.258,00 | R\$ 3.597.258,00 | R\$ 3.597.258,00 | R\$ 3.597.258,00 | R\$ 3.597.258,00 |
| FLORES LT1 | R\$ 5.835.312,00 | R\$ 5.835.312,00 | R\$ 3.296.951,28 | R\$ 5.835.312,00 | R\$ 3.720.011,40 |
| FLORES LT2 | R\$ 5.934.902,40 | R\$ 3.783.500,28 | R\$ 3.353.219,86 | R\$ 3.783.500,28 | R\$ 3.783.500,28 |
| TOTAIS | R\$ 153.892.752,22 | R\$ 149.822.120,28 | R\$ 148.636.719,50 | R\$ 150.165.463,90 | R\$ 149.310.766,25 |
| | | | | | R\$ 751.827.822,14 |
| ANGRA 3 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 |
| | | | | | R\$ 424.872.000,00 |

USINA TÉRMICAS
DESPACHO POR ORDEM DE MÉRITO, CUJA ENERGIA PODE SER SUBSTITUÍDA PELA ENERGIA GERADA DA USINA ANGRA 3
(FORAM UTILIZADOS OS DADOS OPERACIONAIS DE 2017)

DEZEMBRO

| Cód. | Nome | Sistema | Sem 1 (Mwmed) | Sem 2 (Mwmed) | Sem 3 (Mwmed) | Sem 4 (Mwmed) | Sem 5 (Mwmed) | Sem 6 (Mwmed) | CVU (R\$/MWh) |
|-------------|-------------|----------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| 167 | P.PECEM1 | NE | 363 | 363 | 363 | 363 | 363 | 363 | 154,51 |
| 176 | P. ITAQUI | N | 360,1 | 360,1 | 360,1 | 360,1 | 360,1 | 360,1 | 159,14 |
| 24 | J.LACER. C | S | 183 | 183 | 183 | 183 | 183 | 183 | 178,91 |
| 163 | P.PECEM2 | NE | 365 | 365 | 365 | 365 | 365 | 365 | 164,29 |
| 217 | LCPRES_L1 | SE | 134,3 | 134,3 | 134,3 | 134,3 | 134,3 | 134,3 | 187,08 |

| PLD | | | | | | |
|----------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Sistema | Sem 1 | Sem 2 | Sem 3 | Sem 4 | Sem 5 | Sem 6 |
| SE | 208,53 | 220,16 | 214,51 | 274,98 | 245,63 | 196,0994048 |
| S | 208,52 | 220,16 | 214,51 | 274,98 | 245,63 | 199,5546429 |
| NE | 208,53 | 220,16 | 214,51 | 274,98 | 245,63 | 182,4866071 |
| N | 208,53 | 220,16 | 214,51 | 274,98 | 245,63 | 168,142619 |

| CUSTO MENSAL | | | | | | |
|---------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| Nome | Sem 1 | Sem 2 | Sem 3 | Sem 4 | Sem 5 | Sem 6 |
| P.PECEM1 | R\$ 12.716.953,59 | R\$ 13.426.455,24 | R\$ 13.426.455,24 | R\$ 13.426.455,24 | R\$ 13.426.455,24 | R\$ 13.426.455,24 |
| P. ITAQUI | R\$ 12.615.358,09 | R\$ 13.319.191,55 | R\$ 13.319.191,55 | R\$ 13.319.191,55 | R\$ 13.319.191,55 | R\$ 13.319.191,55 |
| J.LACER. C | R\$ 6.410.830,38 | R\$ 6.768.708,84 | R\$ 6.768.708,84 | R\$ 6.768.708,84 | R\$ 6.768.708,84 | R\$ 6.768.708,84 |
| P.PECEM2 | R\$ 12.787.019,45 | R\$ 13.500.430,20 | R\$ 13.500.430,20 | R\$ 13.500.430,20 | R\$ 13.500.430,20 | R\$ 13.500.430,20 |
| LCPRES_L1 | R\$ 4.704.922,50 | R\$ 4.967.418,56 | R\$ 4.967.418,56 | R\$ 4.967.418,56 | R\$ 4.967.418,56 | R\$ 4.967.418,56 |
| TOTAIS | R\$ 49.235.084,01 | R\$ 51.982.204,39 | R\$ 51.982.204,39 | R\$ 51.982.204,39 | R\$ 51.982.204,39 | R\$ 51.982.204,39 |
| | R\$ | | | | | 309.146.105,97 |
| ANGRA 3 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 | R\$ 84.974.400,00 |
| | R\$ | | | | | 509.846.400,00 |