

**GRUPO TÉCNICO OPERACIONAL DA
REGIÃO NORTE – GTON**

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

NOVEMBRO / 2014

GTON / CTP – 11/2014

SUMÁRIO

| | |
|--|-----------|
| 1. Introdução | 2 |
| 2. Objetivo | 2 |
| 3. Premissas Básicas..... | 3 |
| 4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos da Capital | 3 |
| 5. Geração e Consumo Previstos no Plano de Operação e no PMO e Verificados no AEC/AGH | 4 |
| 7. Anexos..... | 7 |
| 7.1 - Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM..... | 9 |
| 7.2 - Anexo II Geração e Consumo de Combustíveis previstos pelo GTON/CTP.. | 22 |
| 7.3 - Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais | 28 |
| 7.4 - Anexo IV Gráficos do Acompanhamento da Operação | 32 |
| 7.5 - Anexo V Gráficos de Consumo de Óleo Previsto x Verificado em 2014..... | 35 |
| 7.6 - Anexo VI Custos Unitários de Geração Térmica | 45 |
| 7.7 - Anexo VII Ata de Reunião | 48 |

1. Introdução

O Plano de Operação é o instrumento de Planejamento da Operação dos Sistemas Isolados, elaborado no âmbito do GTON, resultante dos estudos energéticos anuais.

Os Programas Mensais de Operação – PMO correspondem às reavaliações energéticas mensais das diretrizes e metas previstas no Plano de Operação.

Os PMO contemplam, basicamente, os seguintes tópicos:

- Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM;
- Geração e Consumo de Combustíveis previstos pelo GTON/CTP;
- Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais;
- Reprogramações;
- Gráficos da Operação Prevista X Verificada por Sistema;
- Gráficos de Consumo de Óleo Previsto X Verificado;
- Custos Unitários de Geração Térmica.

2. Objetivo

Apresentar o Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados para o mês de novembro/2014 e analisar o atendimento energético aos Sistemas Isolados, destacando os requisitos de carga própria, as disponibilidades de geração hidráulica, as necessidades de geração térmica e os montantes de óleo associados, além das diretrizes operativas para a UHE Coaracy Nunes.

3. Premissas Básicas

Os insumos básicos considerados na elaboração dos PMO são: a carga própria aprovada pelo GTON/CTM, por meio de suas revisões trimestrais, a atualização do cronograma das expansões e desativações dos parques geradores.

4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos da Capital

| SISTEMA | META | DIRETRIZ |
|---------------|--|--|
| Macapá | Participação no atendimento à carga por tipo de geração (previsão novembro/2014): Geração Hidráulica: 20% Geração Térmica: 80% | ✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes respeitando, preferencialmente, o limite mínimo normal do seu reservatório (cota: 113 m). |

5. Geração e Consumo Previstos no Plano de Operação e no PMO e Verificados no AEC/AGH

A partir do PMO de junho/14 passaram a ser utilizados somente os dados de AEC e AGH para fins de comparação entre previsto e verificado, com o intuito de evitar distorções por conta da não instalação do SCD ou do não envio de dados diários. Todos os valores desde janeiro/14 foram atualizados com base nessa nova premissa.

Nas tabelas a seguir são apresentados a Geração Hidráulica, a Geração Térmica e o Consumo de Combustíveis previstos no Plano Operação e no PMO e Verificados no AEC/AGH em 2014.

Tabela 5.1 – Geração Hidráulica Prevista no Plano de Operação e no PMO e Verificada no AGH (acumulada até setembro/2014)

| Empresa | Tipo | Plano (MWh) | Acumulada PMO (MWh) | Verificada AGH (MWh) | Verificada / Plano (%) | Verificada / PMO (%) |
|------------------------|------------|----------------|---------------------|----------------------|------------------------|----------------------|
| Eletrobras Eletronorte | UHE | 533.424 | 446.064 | 482.637 | 90% | 8% |
| CERR | PCH | 22.886 | 15.720 | 13.852 | 61% | -12% |
| Total | UHE | 533.424 | 446.064 | 482.637 | 90% | 8% |
| | PCH | 22.886 | 15.720 | 13.852 | 61% | -12% |

Tabela 5.2 – Geração Hidráulica Prevista no PMO e Verificada no AGH (setembro/2014)

| Empresa | Tipo | Prevista PMO (MWh) | Verificada AGH(MWh) | Verificada / PMO (%) |
|------------------------|------------|--------------------|---------------------|----------------------|
| Eletrobras Eletronorte | UHE | 31.680 | 54.907 | 73% |
| CERR | PCH | 2.261 | 1.559 | -31% |
| Total | UHE | 31.680 | 54.907 | 73% |
| | PCH | 2.261 | 1.559 | -31% |

Tabela 5.3 – Geração Térmica Prevista no Plano de Operação e no PMO e Verificada no AEC (acumulada até setembro/2014)

| Empresa | Tipo de Combustível | Plano (MWh) | Acumulada PMO (MWh) | Acumulada AEC (MWh) | Verificada / Plano (%) | Verificada / PMO (%) |
|--|---------------------|------------------|---------------------|---------------------|------------------------|----------------------|
| AMAPARI | Diesel | 154.775 | 61.973 | 37.125 | 24% | -40% |
| CEA (Macapá) | Diesel | 533.484 | 230.544 | 224.433 | 42% | -3% |
| CEA (Interior) | Diesel | 118.602 | 83.068 | 78.865 | 66% | -5% |
| CELPA | Diesel | 457.482 | 354.476 | 329.542 | 72% | -7% |
| CELPE | Diesel | 17.896 | 13.240 | 12.104 | 68% | -9% |
| CEMAT | Diesel | 7.267 | 5.175 | 5.217 | 72% | 1% |
| CERR | Diesel | 25.203 | 17.509 | 19.064 | 76% | 9% |
| Eletrobras Amazonas Energia (Interior) | Diesel | 1.215.481 | 987.265 | 991.300 | 82% | 0% |
| | Gás Natural | 42.652 | 11.471 | 12.213 | 29% | 6% |
| Eletrobras Distribuição Rondônia | Diesel | 306.795 | 222.442 | 221.787 | 72% | 0% |
| Eletrobras Distribuição Roraima | Diesel | 241.534 | 161.657 | 111.169 | 46% | -31% |
| Eletrobras Distribuição Acre | Diesel | 205.761 | 145.730 | 145.202 | 71% | 0% |
| Eletrobras Eletronorte (AP) | Diesel | 672.211 | 531.831 | 466.812 | 69% | -12% |
| JARI CELULOSE | Diesel | 19.355 | 15.457 | 13.969 | 72% | -10% |
| | OC1A | 2.297 | - | - | 0% | - |
| PETROBRAS | Diesel | 9.214 | 35.066 | 32.027 | 348% | -9% |
| | OC1A | 40.659 | - | - | 0% | - |
| TOTAL | Diesel | 3.985.060 | 2.865.433 | 2.688.616 | 67% | -6% |
| | OC1A | 42.956 | - | - | 0% | - |
| | Gás Natural | 42.652 | 11.471 | 12.213 | 29% | 6% |

Tabela 5.4 – Geração Térmica Prevista no PMO e Verificada no AEC (setembro/2014)

| Empresa | Tipo de Combustível | Prevista PMO (MWh) | Verificada AEC (MWh) | Verificada/PMO (%) |
|--|---------------------|--------------------|----------------------|--------------------|
| AMAPARI | Diesel | 600 | 85 | -86% |
| CEA (Macapá) | Diesel | 26.640 | 28.103 | 5% |
| CEA (Interior) | Diesel | 10.054 | 9.649 | -4% |
| CELPA | Diesel | 42.805 | 38.773 | - |
| CELPE | Diesel | 1.379 | 1.245 | -10% |
| CEMAT | Diesel | 575 | 740 | 29% |
| CERR | Diesel | 1.790 | 2.298 | 28% |
| Eletrobras Amazonas Energia (Interior) | Diesel | 115.846 | 123.110 | 6% |
| | Gás Natural | 3.966 | 4.343 | 10% |
| Eletrobras Distribuição Rondônia | Diesel | 27.080 | 27.841 | 3% |
| Eletrobras Distribuição Roraima | Diesel | 24.247 | 17.016 | -30% |
| Eletrobras Distribuição Acre | Diesel | 16.927 | 17.635 | 4% |
| Eletrobras Eletronorte | Diesel | 70.759 | 63.892 | -10% |
| JARI CELULOSE | Diesel | 1.775 | 1.687 | -5% |
| | OC1A | - | - | - |
| PETROBRAS | Diesel | 3.808 | 3.859 | 1% |
| | OC1A | - | - | - |
| TOTAL | Diesel | 344.285 | 335.932 | -2% |
| | OC1A | - | - | - |
| | Gás Natural | 3.966 | 4.343 | 10% |

Tabela 5.5 – Consumo Previsto no Plano de Operação e no PMO e Verificado no AEC (acumulado até setembro/2014)

| Empresa | Tipo de Combustível | Plano | Acumulado PMO | Acumulado AEC | Verificado / Plano (%) | Verificado / PMO (%) |
|--|------------------------------------|----------------------|--------------------|--------------------|------------------------|----------------------|
| AMAPARI | Diesel (litros) | 32.502.750 | 16.099.991 | 9.664.082 | 30% | -40% |
| CEA (Macapá) | Diesel (litros) | 112.031.640 | 62.275.920 | 61.313.532 | 55% | -2% |
| CEA (Interior) | Diesel (litros) | 31.245.318 | 23.869.597 | 22.991.209 | 74% | -4% |
| CELPA | Diesel (litros) | 128.899.483 | 98.952.522 | 95.771.759 | 74% | -3% |
| CELPE | Diesel (litros) | 5.064.568 | 3.879.320 | 3.541.046 | 70% | -9% |
| CEMAT | Diesel (litros) | 2.100.163 | 1.698.946 | 1.711.520 | 81% | 1% |
| CERR | Diesel (litros) | 8.016.242 | 6.225.385 | 6.483.042 | 81% | 4% |
| Eletrobras Amazonas Energia (Interior) | Diesel (litros) | 326.964.512 | 288.093.697 | 289.524.663 | 89% | 0% |
| | Gás Natural (m ³) | 12.185.890 | 3.519.378 | 2.767.928 | 23% | -21% |
| Eletrobras Distribuição Rondônia | Diesel (litros) | 82.444.366 | 62.401.272 | 62.207.894 | 75% | 0% |
| Eletrobras Distribuição Roraima | Diesel (litros) | 50.722.140 | 45.817.588 | 32.057.961 | 63% | -30% |
| Eletrobras Distribuição Acre | Diesel (litros) | 53.483.986 | 40.500.329 | 40.110.865 | 75% | -1% |
| Eletrobras Eletronorte | Diesel (litros) | 188.954.175 | 148.512.974 | 130.341.280 | 69% | -12% |
| JARI CELULOSE | Diesel (litros) | 5.504.651 | 4.343.946 | 3.995.815 | 73% | -8% |
| | OC1A (kg) | 666.130 | - | - | 0% | - |
| PETROBRAS | Diesel (litros) | 2.607.562 | 9.709.683 | 9.259.799 | 355% | -5% |
| | OC1A (kg) | 11.506.497 | - | - | 0% | - |
| TOTAL | Diesel (litros) | 1.030.541.556 | 812.381.170 | 768.974.467 | 75% | -5% |
| | OC1A (kg) | 12.172.627 | - | - | 0% | - |
| | Gás Natural (m³) | 12.185.890 | 3.519.378 | 2.767.928 | 23% | -21% |

Tabela 6.2 – Consumo Previsto no PMO e Verificado no AEC (setembro/2014)

| Empresa | Tipo de Combustível | Previsto PMO | Verificado AEC | Verificado / PMO (%) |
|--|------------------------------------|-------------------|-------------------|----------------------|
| AMAPARI | Diesel (litros) | 156.000 | 27.269 | -83% |
| CEA (Macapá) | Diesel (litros) | 7.195.680 | 7.791.941 | 8% |
| CEA (Interior) | Diesel (litros) | 2.889.398 | 2.782.930 | -4% |
| CELPA | Diesel (litros) | 11.942.260 | 11.476.282 | -4% |
| CELPE | Diesel (litros) | 404.047 | 353.023 | -13% |
| CEMAT | Diesel (litros) | 188.817 | 237.012 | 26% |
| CERR | Diesel (litros) | 648.202 | 721.277 | 11% |
| Eletrobras Amazonas Energia (Interior) | Diesel (litros) | 33.764.941 | 35.828.592 | 6% |
| | Gás Natural (m ³) | 1.216.339 | 1.206.466 | -1% |
| Eletrobras Distribuição Rondônia | Diesel (litros) | 7.606.236 | 7.822.601 | 3% |
| Eletrobras Distribuição Roraima | Diesel (litros) | 6.875.988 | 4.848.483 | -29% |
| Eletrobras Distribuição Acre | Diesel (litros) | 4.704.159 | 4.863.217 | 3% |
| Eletrobras Eletronorte | Diesel (litros) | 19.790.937 | 18.336.547 | -7% |
| JARI CELULOSE | Diesel (litros) | 502.434 | 483.928 | -4% |
| | OC1A (kg) | - | - | - |
| PETROBRAS | Diesel (litros) | 1.053.657 | 1.100.457 | 4% |
| | OC1A (kg) | - | - | - |
| TOTAL | Diesel (litros) | 97.722.756 | 96.673.559 | -1% |
| | OC1A (kg) | - | - | - |
| | Gás Natural (m³) | 1.216.339 | 1.206.466 | -1% |

7. ANEXOS

7.1 - ANEXO I

ENERGIA DE CARGA PRÓPRIA APROVADA PELO GTON/CTM

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**EMPRESAS: ELEKTROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Novembro de 2014**

Posição de:

05/11/2014

| LOCALIDADES | ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh | | | | |
|--------------------|--------------------------------------|--------|------------|---------------|----------|
| | CONSUMO TOTAL | PERDAS | SUPRIMENTO | CARGA PRÓPRIA | |
| | | | | MWh | MW médio |
| ALTEROSA | 45 | 47 | 0 | 92 | 0,1 |
| ALVARÃES | 610 | 142 | 0 | 752 | 1,0 |
| AMATURÁ | 461 | 39 | 0 | 500 | 0,7 |
| ANAMÃ | 606 | 183 | 0 | 789 | 1,1 |
| ANORI | 890 | 310 | 0 | 1.200 | 1,7 |
| APUÍ | 1.229 | 214 | 0 | 1.443 | 2,0 |
| ARARA (AM) | 43 | 17 | 0 | 60 | 0,1 |
| ATALAIA DO NORTE | 537 | 49 | 0 | 586 | 0,8 |
| AUGUSTO MONTENEGRO | 46 | 29 | 0 | 75 | 0,1 |
| AUTAZES | 1.288 | 746 | 0 | 2.034 | 2,8 |
| AUXILIADORA | 58 | 33 | 0 | 91 | 0,1 |
| AXINIM | 81 | 52 | 0 | 133 | 0,2 |
| AYAPUÁ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 |
| B. CONSTANT | 1.572 | 845 | 0 | 2.417 | 3,4 |
| BARCELOS | 1.114 | 261 | 0 | 1.375 | 1,9 |
| BARREIRINHA | 1.006 | 197 | 0 | 1.203 | 1,7 |
| BELÉM DO SOLIMÕES | 85 | 83 | 0 | 168 | 0,2 |
| BELO MONTE | 32 | 5 | 0 | 37 | 0,1 |
| BERURI | 883 | 79 | 0 | 962 | 1,3 |
| BETÂNIA | 57 | 54 | 0 | 111 | 0,2 |
| BOA VISTA DO RAMOS | 756 | 430 | 0 | 1.186 | 1,6 |
| BOCA DO ACRE | 2.214 | 322 | 0 | 2.536 | 3,5 |
| BORBA | 1.562 | 330 | 0 | 1.892 | 2,6 |
| CAAPIRANGA | 598 | 174 | 0 | 772 | 1,1 |
| CABURI | 177 | 142 | 0 | 319 | 0,4 |
| CAIAMBÉ | 88 | 52 | 0 | 140 | 0,2 |
| CAMARUÁ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 |
| CAMETÁ | 104 | 28 | 0 | 132 | 0,2 |
| CAMPINAS | 63 | 13 | 0 | 76 | 0,1 |
| CANUTAMA | 575 | 29 | 0 | 604 | 0,8 |
| CARARÁ AÇU | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 |
| CARAUARI | 1.882 | 252 | 0 | 2.134 | 3,0 |
| CAREIRO DA VÁRZEA | 595 | 158 | 0 | 753 | 1,0 |
| CARVOEIRO | 4 | 12 | 0 | 16 | 0,0 |
| CASTANHO | 1.626 | 2.969 | 0 | 4.595 | 6,4 |
| CAVIANA | 94 | 27 | 0 | 121 | 0,2 |
| COARI | 5.709 | 2.259 | 0 | 7.968 | 11,1 |
| CODAJÁS | 1.314 | 404 | 0 | 1.718 | 2,4 |
| CUCUÍ | 45 | 49 | 0 | 94 | 0,1 |
| EIRUNEPE | 1.683 | 300 | 0 | 1.983 | 2,8 |
| ENVIRA | 783 | 78 | 0 | 861 | 1,2 |

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: ELEKTROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Novembro de 2014

Posição de:

05/11/2014

| LOCALIDADES | ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh | | | | |
|----------------------|--------------------------------------|--------|------------|---------------|----------|
| | CONSUMO TOTAL | PERDAS | SUPRIMENTO | CARGA PRÓPRIA | |
| | | | | MWh | MW médio |
| ESTIRÃO DO EQUADOR | 37 | 7 | 0 | 44 | 0,1 |
| FEIJOAL | 69 | 16 | 0 | 85 | 0,1 |
| FONTE BOA | 1.169 | 407 | 0 | 1.576 | 2,2 |
| GUAJARÁ | 520 | 45 | 0 | 565 | 0,8 |
| HUMAITÁ | 3.949 | 884 | 0 | 4.833 | 6,7 |
| IAUARETÊ | 95 | 3 | 0 | 98 | 0,1 |
| IPIRANGA | 37 | 12 | 0 | 49 | 0,1 |
| IPIXUNA | 569 | 74 | 0 | 643 | 0,9 |
| ITACOATIARA | 9.300 | 4.733 | 0 | 14.033 | 19,5 |
| ITAMARATI | 403 | 118 | 0 | 521 | 0,7 |
| ITAPEAÇÚ | 114 | 53 | 0 | 167 | 0,2 |
| ITAPIRANGA | 811 | 212 | 0 | 1.023 | 1,4 |
| ITAPURU | 15 | 15 | 0 | 30 | 0,0 |
| JACARÉ | 59 | 218 | 0 | 277 | 0,4 |
| JAPURÁ | 27 | 31 | 0 | 58 | 0,1 |
| JUÇARA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 |
| JURUÁ | 539 | 23 | 0 | 562 | 0,8 |
| JUTAÍ | 881 | 274 | 0 | 1.155 | 1,6 |
| LÁBREA | 2.194 | 761 | 0 | 2.955 | 4,1 |
| LIMOEIRO | 259 | 112 | 0 | 371 | 0,5 |
| LINDÓIA | 234 | 164 | 0 | 398 | 0,6 |
| MANACAPURU | 8.704 | 3.908 | 0 | 12.612 | 17,5 |
| MANAQUIRI | 853 | 523 | 0 | 1.376 | 1,9 |
| MANICORE | 1.938 | 597 | 0 | 2.535 | 3,5 |
| MARAÃ | 460 | 390 | 0 | 850 | 1,2 |
| MATUPI | 675 | 160 | 0 | 835 | 1,2 |
| MAUÉS | 2.896 | 1.204 | 0 | 4.100 | 5,7 |
| MOCAMBO | 140 | 55 | 0 | 195 | 0,3 |
| MOURA | 19 | 49 | 0 | 68 | 0,1 |
| MURITUBA | 19 | 11 | 0 | 30 | 0,0 |
| NHAMUNDÁ | 957 | 214 | 0 | 1.171 | 1,6 |
| NOVA OLINDA DO NORTE | 1.584 | 384 | 0 | 1.968 | 2,7 |
| NOVO AIRÃO | 1.169 | 186 | 0 | 1.355 | 1,9 |
| NOVO ARIPUANÃ | 965 | 629 | 0 | 1.594 | 2,2 |
| NOVO CÉU | 188 | 490 | 0 | 678 | 0,9 |
| NOVO REMANSO | 827 | 902 | 0 | 1.729 | 2,4 |
| PALMEIRAS | 37 | 6 | 0 | 43 | 0,1 |
| PARAUÁ | 23 | 65 | 0 | 88 | 0,1 |
| PARINTINS | 7.985 | 3.169 | 0 | 11.154 | 15,5 |
| PAUINI | 646 | 99 | 0 | 745 | 1,0 |
| PEDRAS | 78 | 39 | 0 | 117 | 0,2 |

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Novembro de 2014**

Posição de:

05/11/2014

| LOCALIDADES | ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh | | | | |
|---------------------------|--------------------------------------|---------------|------------|----------------|--------------|
| | CONSUMO TOTAL | PERDAS | SUPRIMENTO | CARGA PRÓPRIA | |
| | | | | MWh | MW médio |
| RAINHA DOS APÓSTOLOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 |
| RIO PRETO DA EVA | 2.475 | 1.578 | 0 | 4.053 | 5,6 |
| S. GABRIEL DA CACHOEIRA | 2.387 | 760 | 0 | 3.147 | 4,4 |
| SACAMBU | 32 | 52 | 0 | 84 | 0,1 |
| SANTA ISABEL DO RIO NEGRO | 655 | 34 | 0 | 689 | 1,0 |
| SANTA RITA | 147 | 35 | 0 | 182 | 0,3 |
| SANTANA DO UATUMÃ | 25 | 22 | 0 | 47 | 0,1 |
| SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ | 601 | 455 | 0 | 1.056 | 1,5 |
| SÃO PAULO DE OLIVENÇA | 868 | 93 | 0 | 961 | 1,3 |
| SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ | 594 | 30 | 0 | 624 | 0,9 |
| SILVES | 571 | 102 | 0 | 673 | 0,9 |
| SUCUNDURI | 36 | 29 | 0 | 65 | 0,1 |
| TABATINGA | 3.695 | 1.625 | 0 | 5.320 | 7,4 |
| TAMANIKUÁ | 4 | 17 | 0 | 21 | 0,0 |
| TAPAUÁ | 917 | 486 | 0 | 1.403 | 1,9 |
| TEFÉ | 5.099 | 2.244 | 0 | 7.343 | 10,2 |
| TONANTINS | 578 | 208 | 0 | 786 | 1,1 |
| TUIUÉ | 76 | 38 | 0 | 114 | 0,2 |
| UARINI | 606 | 62 | 0 | 668 | 0,9 |
| URUCARÁ | 863 | 526 | 0 | 1.389 | 1,9 |
| URUCURITUBA | 653 | 377 | 0 | 1.030 | 1,4 |
| VILA AMAZÔNIA | 257 | 302 | 0 | 559 | 0,8 |
| VILA BITTENCOURT | 46 | 8 | 0 | 54 | 0,1 |
| VILA URUCURITUBA | 38 | 17 | 0 | 55 | 0,1 |
| ZÉ AÇÚ | 36 | 1 | 0 | 37 | 0,1 |
| Total da Empresa | 113.572 | 48.255 | 0 | 161.827 | 224,8 |

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Novembro de 2014

Posição de:

05/11/2014

| LOCALIDADES | ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh | | | | |
|----------------------|--------------------------------------|--------------|------------|---------------|-------------|
| | CONSUMO TOTAL | PERDAS | SUPRIMENTO | CARGA PRÓPRIA | |
| | | | | MWh | MW médio |
| BAILIQUE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 |
| LARANJAL DO JARI | 4.262 | 2.707 | 0 | 6.969 | 9,7 |
| LOURENÇO | 132 | 100 | 0 | 232 | 0,3 |
| OIAPOQUE/CLEVELÂNDIA | 1.382 | 1.678 | 0 | 3.060 | 4,3 |
| TOTAL EMPRESA | 5.775 | 4.486 | 0 | 10.261 | 14,3 |

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESA: CEMAT

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Novembro de 2014

Posição de:

05/11/2014

| LOCALIDADES | ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh | | | | |
|----------------------|--------------------------------------|------------|------------|---------------|------------|
| | CONSUMO TOTAL | PERDAS | SUPRIMENTO | CARGA PRÓPRIA | |
| | | | | MWh | MW médio |
| ARIPUANÃ | | | | | 0,0 |
| COMODORO | 1.657 | 71 | | 1.728 | 2,3 |
| COTRIGUAÇU | | | | | 0,0 |
| GUARIBA | 218 | 65 | | 283 | 0,4 |
| JURUENA | | | | | 0,0 |
| PARANORTE | 104 | 20 | | 124 | 0,2 |
| RONDOLÂNDIA | 149 | 19 | | 168 | 0,2 |
| TRÊS FRONTEIRAS (*) | | | | 0 | 0 |
| TOTAL EMPRESA | 2.128 | 175 | | 2.303 | 3,1 |

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CELPA
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Novembro de 2014

Posição de:

05/11/2014

| LOCALIDADES | ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh | | | | |
|----------------------------|--------------------------------------|---------------|------------|---------------|-------------|
| | CONSUMO TOTAL | PERDAS | SUPRIMENTO | CARGA PRÓPRIA | |
| | | | | MWh | MW médio |
| AFUA | 796 | 74 | 0 | 870 | 1,2 |
| ALENQUER | 2.110 | 1.224 | 0 | 3.334 | 4,6 |
| ALMERIM | 1.250 | 385 | 0 | 1.636 | 2,3 |
| ANAJÁS | 469 | 267 | 0 | 736 | 1,0 |
| AVEIRO | 133 | 54 | 0 | 187 | 0,3 |
| BAGRE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 |
| BARREIRA DO CAMPO | 65 | 41 | 0 | 105 | 0,1 |
| BREVES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 |
| CACHOEIRA DO ARARI | 468 | 14 | 0 | 482 | 0,7 |
| CHAVES | 175 | 34 | 0 | 209 | 0,3 |
| COTIJUBA | 282 | 70 | 0 | 353 | 0,5 |
| CURRALINHO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 |
| CURUÁ | 662 | 121 | 0 | 783 | 1,1 |
| FARO | 359 | 40 | 0 | 399 | 0,6 |
| GURUPÁ | 693 | 223 | 0 | 917 | 1,3 |
| JACAREACANGA | 391 | 227 | 0 | 618 | 0,9 |
| JURUTI | 1.961 | 2.193 | 0 | 4.154 | 5,8 |
| MELGAÇO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 |
| MONTE ALEGRE | 3.019 | 941 | 0 | 3.960 | 5,5 |
| MUANÁ | 750 | 366 | 0 | 1.116 | 1,6 |
| ÓBIDOS | 2.423 | 1.035 | 0 | 3.458 | 4,8 |
| OEIRAS | 735 | 190 | 0 | 925 | 1,3 |
| ORIXIMINÁ | 3.036 | 1.521 | 0 | 4.556 | 6,3 |
| PORTEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 |
| PORTO DE MOZ | 928 | 681 | 0 | 1.609 | 2,2 |
| PORTO DE PEDRAS | 815 | 187 | 0 | 1.002 | 1,4 |
| PRAINHA | 633 | 207 | 0 | 840 | 1,2 |
| SALVATERRA | 1.512 | 493 | 0 | 2.005 | 2,8 |
| SANTA CRUZ DO ARARI | 226 | 62 | 0 | 288 | 0,4 |
| SANTANA DO ARAGUAIA | 2.872 | 814 | 0 | 3.686 | 5,1 |
| SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA | 675 | 357 | 0 | 1.032 | 1,4 |
| SOURÉ | 1.264 | 714 | 0 | 1.978 | 2,7 |
| STª Mª DAS BARREIRAS | 119 | 95 | 0 | 214 | 0,3 |
| TERRA SANTA | 1.028 | 265 | 0 | 1.293 | 1,8 |
| TOTAL EMPRESA | 29.851 | 12.894 | 0 | 42.745 | 59,4 |

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CERR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Novembro de 2014

 Posição de:
05/11/2014

| LOCALIDADES | ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh | | | | |
|----------------------------|--------------------------------------|--------|------------|---------------|----------|
| | CONSUMO TOTAL | PERDAS | SUPRIMENTO | CARGA PRÓPRIA | |
| | | | | MWh | MW médio |
| AGUA FRIA | 0 | 17 | 0 | 17 | 0 |
| ALTO ALEGRE | 910 | 999 | 0 | 1.909 | 3 |
| ARAÇÁ DO AMAJARI | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| BOM JESUS DO AMAJARI | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| BONFIM | 1.700 | 2.250 | 0 | 3.950 | 5 |
| CAICUBI | 0 | 24 | 0 | 24 | 0 |
| CARACARAI | 1.657 | 1.203 | 0 | 2.860 | 4 |
| COMUNIDADE COBRA | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 |
| COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ | 0 | 3 | 0 | 3 | 0 |
| COMUNIDADE SOMA | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 |
| CONTÃO | 28 | 32 | 0 | 60 | 0 |
| ENTROCAMENTO | 0 | 2 | 0 | 2 | 0 |
| EQUADOR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| GUARIBA II | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| JACAMIN | 0 | 3 | 0 | 3 | 0 |
| JUNDIÁ | 35 | 110 | 0 | 145 | 0 |
| LAGO GRANDE | 0 | 5 | 0 | 5 | 0 |
| LAGO GRANDE II | 0 | 3 | 0 | 3 | 0 |
| MALOCA ARAÇÁ NORMANDIA | 0 | 7 | 0 | 7 | 0 |
| MALOCA BOCA DA MATA | 0 | 13 | 0 | 13 | 0 |
| MALOCA CATUAL | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 |
| MALOCA CAXIAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| MALOCA CONSTANTINO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| MALOCA DA RAPOSA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| MALOCA DO ANAUÃ WAI WAI II | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 |
| MALOCA DO BOQUEIRÃO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| MALOCA DO CAJÚ | 0 | 3 | 0 | 3 | 0 |
| MALOCA DO CANAVIAL | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 |
| MALOCA DO CONGRESSO | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 |
| MALOCA DO FLEXAL | 0 | 5 | 0 | 5 | 0 |
| MALOCA DO GAVIÃO | 0 | 2 | 0 | 2 | 0 |
| MALOCA DO JAUARI | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| MALOCA DO JUAZEIRO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| MALOCA DO MANOÁ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| MALOCA DO MARUPÁ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| MALOCA DO TAXI | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| MALOCA DO TICOÇA | 0 | 3 | 0 | 3 | 0 |
| MALOCA DO TUCUMÃ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CERR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Novembro de 2014

 Posição de:
05/11/2014

| LOCALIDADES | ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh | | | | |
|--------------------------------|--------------------------------------|--------|------------|---------------|----------|
| | CONSUMO TOTAL | PERDAS | SUPRIMENTO | CARGA PRÓPRIA | |
| | | | | MWh | MW médio |
| MALOCA GUARIBA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I | 0 | 2 | 0 | 2 | 0 |
| MALOCA MARACANÃ | 0 | 7 | 0 | 7 | 0 |
| MALOCA MOSCOW | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| MALOCA PATATIVA | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 |
| MALOCA PERDIZ | 0 | 2 | 0 | 2 | 0 |
| MALOCA SANTA CRUZ | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 |
| MALOCA SANTA INEZ | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 |
| MALOCA SANTA ROSA | 0 | 3 | 0 | 3 | 0 |
| MALOCA SÃO MARCOS | 0 | 3 | 0 | 3 | 0 |
| MALOCA SÃO SEBASTIÃO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| MALOCA VILA NOVA AMAJARI | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| MALOCA VISTA ALEGRE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| MANGUEIRA DO AMAJARI | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| MUCAJAI | 1.431 | 2.008 | 0 | 3.439 | 5 |
| MUTUM | 0 | 7 | 0 | 7 | 0 |
| NAPOLEÃO | 0 | 13 | 0 | 13 | 0 |
| NORMANDIA | 254 | 216 | 0 | 470 | 1 |
| NOVA ESPERANÇA II | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| NOVA VIDA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| OLHO D'AGUA | 0 | 3 | 0 | 3 | 0 |
| PACARAIMA | 525 | 175 | 0 | 700 | 1 |
| PANACARICA | 0 | 5 | 0 | 5 | 0 |
| PASSARÃO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PETROLINA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PIUM | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| RORAINÓPOLIS | 1.940 | 4.077 | 0 | 6.017 | 8 |
| S. JOÃO DA BALIZA | 1.100 | 1.261 | 0 | 2.361 | 3 |
| SACAI | 0 | 18 | 0 | 18 | 0 |
| SAMAUMA | 0 | 5 | 0 | 5 | 0 |
| SANTA MARIA DO BOIAÇU | 16 | 51 | 0 | 67 | 0 |
| SANTA MARIA VELHA | 0 | 5 | 0 | 5 | 0 |
| SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA | 0 | 5 | 0 | 5 | 0 |
| SÃO JOSÉ - CER | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| SOCÓ | 0 | 7 | 0 | 7 | 0 |
| SURUMU | 20 | 33 | 0 | 53 | 0 |
| TAIANO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| TANAUAÚ | 0 | 3 | 0 | 3 | 0 |

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CERR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Novembro de 2014

 Posição de:
05/11/2014

| LOCALIDADES | ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh | | | | |
|---------------------------------|--------------------------------------|---------------|------------|---------------|-----------|
| | CONSUMO TOTAL | PERDAS | SUPRIMENTO | CARGA PRÓPRIA | |
| | | | | MWh | MW médio |
| TEPEQUEM | 25 | 20 | 0 | 45 | 0 |
| TERRA PRETA | 0 | 8 | 0 | 8 | 0 |
| TRAIRÃO | 47 | 9 | 0 | 56 | 0 |
| TRÊS CORAÇÕES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| UIRAMUTÁ | 12 | 138 | 0 | 150 | 0 |
| VILA BRASIL | 310 | 242 | 0 | 552 | 1 |
| VILA CACHOEIRINHA | 0 | 13 | 0 | 13 | 0 |
| VILA DONA COTA | 0 | 3 | 0 | 3 | 0 |
| VILA FLORESTA | 0 | 8 | 0 | 8 | 0 |
| VILA ITAQUERA | 0 | 5 | 0 | 5 | 0 |
| VILA MILAGRE | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 |
| VILA NOVO PROGRESSO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| VILA REMANSO | 0 | 11 | 0 | 11 | 0 |
| VILA SÃO PEDRO | 0 | 3 | 0 | 3 | 0 |
| VILENA - CER | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| VISTA ALEGRE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| WAY-WAY-SAMAUMA | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 |
| XERUINI | 0 | 8 | 0 | 8 | 0 |
| XUMINA | 0 | 8 | 0 | 8 | 0 |
| CENTRO DE ABASTECIMENTO DO CALU | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| TOTAL EMPRESA | 10.010 | 13.080 | 0 | 23.090 | 32 |

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: JARI CELULOSE
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Novembro de 2014

 Posição de:
05/11/2014

| LOCALIDADES | ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh | | | | |
|----------------------|--------------------------------------|------------|------------|---------------|------------|
| | CONSUMO TOTAL | PERDAS | SUPRIMENTO | CARGA PRÓPRIA | |
| | | | | MWh | MW médio |
| MONTE DOURADO | 1.427 | 152 | 0 | 1.579 | 2,2 |
| MUNGUBA | 95 | 0 | 0 | 95 | 0,1 |
| SÃO MIGUEL | 34 | 4 | 0 | 38 | 0,1 |
| | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| TOTAL EMPRESA | 1.556 | 156 | 0 | 1.712 | 2,4 |

| | |
|---|---------------------------|
| SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS | |
| EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA | |
| PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO | |
| MÊS REF: Novembro de 2014 | Posição de: 05/11/2014 |

| LOCALIDADES | ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh | | | | |
|-------------------------------------|--------------------------------------|--------------|------------|---------------|-------------|
| | CONSUMO TOTAL | PERDAS | SUPRIMENTO | CARGA PRÓPRIA | |
| | | | | MWh | MW médio |
| ALVORADA DO OESTE | 1.569 | 92 | 0 | 1.661 | 2,3 |
| ARARA (RO) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 |
| CALAMA | 104 | 128 | 0 | 232 | 0,3 |
| CAMPO NOVO DE RONDÔNIA | 671 | 53 | 0 | 725 | 1,0 |
| CHUPINGUAIA (**) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 |
| CONCEIÇÃO DA GALERA | 1 | 8 | 0 | 9 | 0,0 |
| COSTA MARQUES | 1.290 | 280 | 0 | 1.570 | 2,2 |
| CUJUBIM | 2.438 | 332 | 0 | 2.770 | 3,8 |
| DEMARCAÇÃO | 1 | 26 | 0 | 27 | 0,0 |
| ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritis) | 3.800 | 2.346 | 0 | 6.146 | 8,5 |
| FORTALEZA DO ABUNÃ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 |
| IZIDOLÂNDIA | 95 | 1 | 0 | 95 | 0,1 |
| JACI PARANÁ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 |
| MACHADINHO | 4.226 | 103 | 0 | 4.329 | 6,0 |
| MAICI | 1 | 1 | 0 | 2 | 0,0 |
| MUTUM PARANÁ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 |
| NAZARÉ | 26 | 53 | 0 | 78 | 0,1 |
| NOVA CALIFÓRNIA | 425 | 249 | 0 | 675 | 0,9 |
| PACARANA | 290 | 27 | 0 | 316 | 0,4 |
| PEDRAS NEGRAS | 11 | 2 | 0 | 13 | 0,0 |
| ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ | 56 | 5 | 0 | 61 | 0,1 |
| SANTA CATARINA | 9 | 20 | 0 | 29 | 0,0 |
| SÃO CARLOS | 116 | 146 | 0 | 261 | 0,4 |
| SÃO FRANCISCO (RO) | 1.631 | 700 | 0 | 2.330 | 3,2 |
| SURPRESA | 68 | 5 | 0 | 73 | 0,1 |
| TABAJARA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 |
| TRIUNFO | 589 | 630 | 0 | 1.219 | 1,7 |
| URUCUMACUÁ | 98 | 9 | 0 | 107 | 0,1 |
| VALE DO ANARI | 671 | 224 | 0 | 895 | 1,2 |
| VILA EXTREMA | 666 | 303 | 0 | 969 | 1,3 |
| VISTA ALEGRE DO ABUNÃ | 880 | 571 | 0 | 1.451 | 2,0 |
| UNIÃO BANDEIRANTES | 595 | 340 | 0 | 935 | 1,3 |
| CENTRO DE ABASTECIMENTO PORTO VELHO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| TOTAL EMPRESA | 20.326 | 6.653 | 0 | 26.979 | 37,5 |

| | | |
|---|--|---------------------------|
| SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO MÊS REF: Novembro de 2014 | | Posição de: 05/11/2014 |
|---|--|---------------------------|

| LOCALIDADES | ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh | | | | |
|----------------------|--------------------------------------|------------|------------|---------------|-------------|
| | CONSUMO TOTAL | PERDAS | SUPRIMENTO | CARGA PRÓPRIA | |
| | | | | MWh | MW médio |
| ASSIS BRASIL | 425 | 30 | 0 | 455 | 0,6 |
| CRUZEIRO DO SUL | 10.461 | 411 | 565 | 11.437 | 15,9 |
| FEIJÓ | 1.696 | 42 | 0 | 1.738 | 2,4 |
| JORDÃO | 142 | 18 | 0 | 160 | 0,2 |
| MANOEL URBANO | 435 | 15 | 0 | 450 | 0,6 |
| MARECHAL TAUMATURGO | 265 | 100 | 0 | 365 | 0,5 |
| PORTO WALTER | 210 | 40 | 0 | 250 | 0,3 |
| SANTA ROSA DO PURUS | 152 | 34 | 0 | 186 | 0,3 |
| TARAUACA | 1.886 | 133 | 0 | 2.019 | 2,8 |
| TOTAL EMPRESA | 15.672 | 823 | 565 | 17.060 | 23,7 |

| | | |
|---|--|---------------------------|
| SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS EMPRESAS: PETROBRAS BR PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO MÊS REF: Novembro de 2014 | | Posição de: 05/11/2014 |
|---|--|---------------------------|

| LOCALIDADES | ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh | | | | |
|----------------------|--------------------------------------|------------|------------|---------------|------------|
| | CONSUMO TOTAL | PERDAS | SUPRIMENTO | CARGA PRÓPRIA | |
| | | | | MWh | MW médio |
| UTE BENEFICIAMENTO | 3.100 | 310 | 0 | 3.410 | 4,7 |
| UTE PORTO | 595 | 60 | 0 | 655 | 0,9 |
| TOTAL EMPRESA | 3.695 | 370 | 0 | 4.065 | 5,6 |

| | |
|--|-------------|
| SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS | |
| EMPRESAS: DIVERSAS | |
| PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO | Posição de: |
| MÊS REF: Novembro de 2014 | 05/11/2014 |

| LOCALIDADES | ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh | | | | |
|------------------------------|--------------------------------------|---------|------------|---------------|----------|
| | CONSUMO TOTAL | PERDAS | SUPRIMENTO | CARGA PRÓPRIA | |
| | | | | MWh | MW médio |
| AMAZONAS ENERGIA - S. MANAUS | 470.850 | 312.492 | 27.873 | 811.215 | 1.126,7 |
| BOA VISTA ENERGIA | 64.779 | 7.749 | 15.699 | 88.227 | 122,5 |
| ELN-AMAPÁ | 881 | 2.876 | 110.605 | 114.362 | 158,8 |
| ELN-RORAIMA | 36 | 445 | 60.956 | 61.437 | 85,3 |
| CELPE - F. NORONHA | 1.350 | 54 | 0 | 1.404 | 2,0 |
| CEA-H | 93.202 | 59.798 | 0 | 153.000 | 212,5 |
| SERRA DO NAVIO | 50 | 0 | 0 | 50 | 0,1 |
| SISTEMA MACAPÁ | 94.083 | 62.674 | - | 156.757 | 217,7 |

7.2 - ANEXO II

GERAÇÃO E CONSUMO DE COMBUSTÍVEIS PREVISTOS PELO GTON/CTP

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa: AMAPARI - AMAPARI ENERGIA S/A
Referência: Novembro/2014

| Sistema Isolado | Recurso de Energia Total Previsto kWh | Usina | Previsão de Recebimento de Energia de Outros Sistemas Isolados | | | | | Previsão de Geração de fonte alternativa kWh | Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior) l ou kg por kWh | Consumo Específico Limite l ou kg por kWh | Tipo de Combustível | Previsão de consumo de combustível l ou kg |
|--|--|----------------|--|-----------------------|------------------------|-----------------------|--|---|--|--|---------------------------|---|
| | | | Previsão de GH Própria | Previsão de GH de PIE | Previsão de GT Própria | Previsão de GT de PIE | Previsão de Geração de fonte alternativa | | | | | |
| | | | kWh | kWh | kWh | kWh | kWh | | | | | |
| SERRA DO NAVIO | 50.000 | SERRA DO NAVIO | - | 0 | - | 0 | 50.000 | - | 0,200 | 0,210 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 13.000 |
| Total | 50.000 | - | - | 0 | - | 0 | 50.000 | - | - | - | - | 13.000 |
| Total Óleo Diesel/Biodiesel (l) | | | | | | | | | | | | 13.000 |

Empresa: AMAZONAS ENERGIA - ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA
Referência: Novembro/2014

| Sistema Isolado | Recurso de Energia Total Previsto kWh | Usina | Previsão de Recebimento de Energia de Outros Sistemas Isolados | | | | | Previsão de Geração de fonte alternativa kWh | Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior) l ou kg por kWh | Consumo Específico Limite l ou kg por kWh | Tipo de Combustível | Previsão de consumo de combustível l ou kg |
|---------------------------|--|---------------------------|--|-----------------------|------------------------|-----------------------|--|---|--|--|---------------------|---|
| | | | Previsão de GH Própria | Previsão de GH de PIE | Previsão de GT Própria | Previsão de GT de PIE | Previsão de Geração de fonte alternativa | | | | | |
| | | | kWh | kWh | kWh | kWh | kWh | | | | | |
| ALTEROSA | 92.000 | ALTEROSA | - | - | - | 92.000 | - | 0,261 | 0,329 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 24.012 | |
| ALVARAËS | 752.000 | ALVARAËS | - | - | - | 752.000 | - | 0,296 | 0,289 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 222.592 | |
| AMATUÁ | 500.000 | AMATUÁ | - | - | - | 500.000 | - | 0,306 | 0,292 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 153.000 | |
| ANAMÉ | 709.000 | ANAMÉ | - | - | - | 709.000 | 0 | 0,356 | 0,329 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 0 | |
| ANDRI | 1.200.000 | ANDRI | - | - | - | 0 | - | 0 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 0 | |
| ARUÍ | 1.443.000 | ARUÍ | - | - | - | 1.443.000 | - | 0,298 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 430.014 | |
| ATALAJA DO NORTE | 586.000 | ATALAJA DO NORTE | - | - | - | 0 | - | 0,300 | 0,289 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 0 | |
| AUGUSTO MONTENEGRO | 76.000 | AUGUSTO MONTENEGRO | - | - | - | 76.000 | - | 0,364 | 0,349 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 27.300 | |
| AUTAZES | 2.034.000 | AUTAZES | - | - | - | 2.034.000 | - | 0,295 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 602.484 | |
| AUXILADORA | 91.000 | AUXILADORA | - | - | - | 91.000 | - | 0,358 | 0,329 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 32.396 | |
| AXIMM | 133.000 | AXIMM | - | - | - | 133.000 | - | 0,318 | 0,329 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 42.294 | |
| BARCELOS | 1.376.000 | BARCELOS | - | - | - | 1.376.000 | - | 0,276 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 382.250 | |
| BARREIRINHA | 1.203.000 | BARREIRINHA | - | - | - | 1.203.000 | - | 0,286 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 344.958 | |
| BELEM DO SOLIMÕES | 168.000 | BELEM DO SOLIMÕES | - | - | - | 168.000 | - | 0,322 | 0,296 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 54.096 | |
| BELO MONTE | 37.000 | BELO MONTE | - | - | - | 37.000 | - | 0,349 | 0,329 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 12.913 | |
| BENJAMIN CONSTANT | 2.417.000 | BENJAMIN CONSTANT | - | - | - | 2.417.000 | - | 0,278 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 674.343 | |
| BERURI | 962.000 | BERURI | - | - | - | 962.000 | - | 0,300 | 0,289 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 296.296 | |
| BETÂNIA | 111.000 | BETÂNIA | - | - | - | 111.000 | - | 0,326 | 0,329 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 36.186 | |
| BOA VISTA DO RAMOS | 1.186.000 | BOA VISTA DO RAMOS | - | - | - | 1.186.000 | - | 0,300 | 0,289 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 355.800 | |
| BOCA DO ACRE | 2.536.000 | BOCA DO ACRE | - | - | - | 2.536.000 | - | 0,283 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 717.680 | |
| BORSA | 1.892.000 | BORSA | - | - | - | 1.892.000 | - | 0,287 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 543.904 | |
| CAAPRANGA | 772.000 | CAAPRANGA | - | - | - | 0 | - | 0 | 0,325 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 0 | |
| CABURI | 319.000 | CABURI | - | - | - | 319.000 | - | 0,320 | 0,289 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 102.000 | |
| CAJAMÉ | 140.000 | CAJAMÉ | - | - | - | 140.000 | - | 0,331 | 0,289 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 46.340 | |
| CAMARÁ | 0 | CAMARÁ | - | - | - | 0 | - | 0,364 | 0,404 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 0 | |
| CANETA | 132.000 | CANETA | - | - | - | 0 | - | 0,341 | 0,329 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 0 | |
| CAMPINAS | 76.000 | CAMPINAS | - | - | - | 76.000 | - | 0,313 | 0,349 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 25.252 | |
| CANUTAMA | 694.000 | CANUTAMA | - | - | - | 694.000 | - | 0,296 | 0,289 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 178.784 | |
| CARAUBARI | 2.134.000 | CARAUBARI | - | - | - | 2.134.000 | - | 0,287 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 612.458 | |
| CARERO DA VÁRZEA | 753.000 | CARERO | - | - | - | 753.000 | - | 0,297 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 223.641 | |
| CARVERO | 16.000 | CARVERO | - | - | - | 16.000 | - | 0,308 | 0,349 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 6.178 | |
| CASTALHO | 4.695.000 | CASTALHO | - | - | - | 3.133.400 | - | 0,286 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 898.164 | |
| CAVANA | 121.000 | CAVANA | - | - | - | 121.000 | - | 0,294 | 0,296 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 35.574 | |
| COARI | 7.968.000 | COARI | - | - | - | 7.968.000 | - | 0,287 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 2.286.816 | |
| CODAJÁS | 1.718.000 | CODAJÁS | - | - | - | 0 | - | 0,299 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 0 | |
| CUCUÍ | 94.000 | CUCUÍ | - | - | - | 94.000 | - | 0,291 | 0,329 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 27.354 | |
| ERUPÉ | 1.983.000 | ERUPÉ | - | - | - | 1.983.000 | - | 0,291 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 577.653 | |
| ENVIARA | 801.000 | ENVIARA | - | - | - | 801.000 | - | 0,282 | 0,289 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 242.962 | |
| ESTRAÇÃO DO EQUADOR | 44.000 | ESTRAÇÃO DO EQUADOR | - | - | - | 44.000 | - | 0,356 | 0,296 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 15.664 | |
| FEUDAL | 85.000 | FEUDAL | - | - | - | 85.000 | - | 0,367 | 0,329 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 30.345 | |
| FONTE BOA | 1.576.000 | FONTE BOA | - | - | - | 1.576.000 | - | 0,283 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 446.000 | |
| HUMATA | 4.833.000 | HUMATA | - | - | - | 4.833.000 | - | 0,285 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 1.377.495 | |
| HUARETE | 90.000 | HUARETE | - | - | - | 90.000 | - | 0,337 | 0,329 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 42.268 | |
| IPRANGA | 49.000 | IPRANGA | - | - | - | 49.000 | - | 0,329 | 0,329 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 18.423 | |
| IPUUNA | 643.000 | IPUUNA | - | - | - | 643.000 | - | 0,295 | 0,289 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 189.685 | |
| ITACATIARA | 14.033.000 | BK ENERGIA LTDA | - | - | - | - | 2.800.000 | - | - | Carvão Nacional (kg) | - | |
| | | HERMASA | - | - | - | 0 | - | 0,305 | 0,296 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 0 | |
| Total 12.338.000 | | ITACATIARA | - | 0 | - | 10.587.000 | - | 0,292 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 3.184.632 | |
| Total 2.800.000 | | | | | | | | | | | | |
| ITAMARATI | 521.000 | ITAMARATI | - | - | - | 521.000 | - | 0,336 | 0,289 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 175.056 | |
| ITAPEAÇU | 167.000 | ITAPEAÇU | - | - | - | 0 | - | 0,305 | 0,296 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 0 | |
| ITAPRANGA | 1.023.000 | ITAPRANGA | - | - | - | 1.023.000 | - | 0,299 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 305.877 | |
| ITAPURU | 30.000 | ITAPURU | - | - | - | 30.000 | - | 0,403 | 0,349 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 12.900 | |
| JACARE | 277.000 | JACARE | - | - | - | 277.000 | - | 0,336 | 0,329 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 93.972 | |
| JAPURA | 58.000 | JAPURA | - | - | - | 58.000 | - | 0,248 | 0,284 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 15.384 | |
| JURUÁ | 562.000 | JURUÁ | - | - | - | 562.000 | - | 0,309 | 0,289 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 173.658 | |
| JUTAI | 1.155.000 | JUTAI | - | - | - | 1.155.000 | - | 0,307 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 354.585 | |
| LÁBREA | 2.955.000 | LÁBREA | - | - | - | 2.955.000 | - | 0,279 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 824.445 | |
| LIMÓREO | 371.000 | LIMÓREO | - | - | - | 371.000 | - | 0,303 | 0,329 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 112.413 | |
| LMONJA | 280.000 | VILA DE LIMONJA | - | - | - | 280.000 | - | 0,287 | 0,289 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 122.188 | |
| MANACAPURU | 12.612.000 | MANACAPURU | - | - | - | 0 | - | 0,000 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 0 | |
| MANAQUARI | 1.376.000 | MANAQUARI | - | - | - | 1.376.000 | - | 0,296 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 407.296 | |
| MANICORÉ | 2.535.000 | MANICORÉ | - | - | - | 2.535.000 | - | 0,283 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 717.495 | |
| MARALÁ | 850.000 | MARALÁ | - | - | - | 850.000 | - | 0,299 | 0,289 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 254.150 | |
| MALES | 4.100.000 | MALES | - | - | - | 4.100.000 | - | 0,277 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 1.135.700 | |
| MOCAMBO | 195.000 | MOCAMBO | - | - | - | 0 | - | 0,000 | 0,404 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 0 | |
| MOIRA | 68.000 | MOIRA | - | - | - | 68.000 | - | 0,356 | 0,329 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 24.208 | |
| MURTUBA | 30.000 | MURTUBA | - | - | - | 30.000 | - | 0,391 | 0,289 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 11.730 | |
| NHAIUNDÁ | 1.171.000 | NHAIUNDÁ | - | - | - | 1.171.000 | - | 0,280 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 327.880 | |
| NOVA OLÍMPIA DO NORTE | 1.968.000 | NOVA OLÍMPIA DO NORTE | - | - | - | 1.968.000 | - | 0,292 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 574.696 | |
| NOVO ARAÚ | 1.383.000 | NOVO ARAÚ | - | - | - | 1.383.000 | - | 0,285 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 414.850 | |
| NOVO ARIUANÁ | 1.594.000 | NOVO ARIUANÁ | - | - | - | 1.594.000 | - | 0,289 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 465.096 | |
| NOVO CÉU | 678.000 | NOVO CÉU | - | - | - | 678.000 | - | 0,273 | 0,289 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 185.994 | |
| NOVO REMANSO | 1.729.000 | NOVO REMANSO | - | - | - | 1.729.000 | - | 0,276 | 0,289 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 480.662 | |
| PALMERAS | 43.000 | PALMERAS | - | - | - | 43.000 | - | 0,296 | 0,296 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 16.590 | |
| PARAÍZA | 88.000 | PARAÍZA | - | - | - | 88.000 | - | 0,373 | 0,329 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 35.824 | |
| PARINTINS | 11.154.000 | PARINTINS | - | - | - | 11.154.000 | - | 0,299 | 0,210 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 3.352.845 | |
| PAUINI | 745.000 | PAUINI | - | - | - | 745.000 | - | 0,292 | 0,289 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 217.540 | |
| PEDRAS | 117.000 | PEDRAS | - | - | - | 117.000 | - | 0,172 | 0,296 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 20.124 | |
| RIO PRETO DA EVA | 4.053.000 | RIO PRETO DA EVA | - | - | - | 4.053.000 | - | 0,276 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 1.126.734 | |
| SACAMBU | 94.000 | SACAMBU | - | - | - | 84.000 | - | 0,313 | 0,329 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 28.290 | |
| SANTA QZABEL DO RIO NEGRO | 689.000 | SANTA QZABEL DO RIO NEGRO | - | - | - | 689.000 | - | 0,288 | 0,289 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 197.654 | |
| SANTA RITA DO WEL | 192.000 | SANTA RITA | - | - | - | 192.000 | - | 0,328 | 0,349 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 60.900 | |
| SANTANA DO UATUMÁ | 47.000 | SANTANA DO UATUMÁ | - | - | - | 47.000 | - | 0,343 | 0,329 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 16.121 | |
| SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ | 1.056.000 | SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ | - | - | - | 1.056.000 | - | 0,308 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 325.240 | |
| SANTO ANTÔNIO DO MATUPI | 835.000 | MATUPI | - | - | - | 835.000 | - | 0,286 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 238.810 | |
| SÃO GABRIEL DA CALHOUERA | 3.147.000 | SÃO GABRIEL DA CALHOUERA | - | - | - | 3.147.000 | - | 0,296 | 0,292 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 907.899 | |
| SÃO JOSÉ DO ARAUAS | 180.000 | SÃO JOSÉ DO ARAUAS | - | - | - | 180.000 | - | 0,344 | 0,349 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 60.840 | |
| SÃO PAULO DE OLIVENÇA | 961.000 | SÃO PAULO DE OLIVENÇA | - | - | - | 961.000 | - | 0,280 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 269.080 | |
| SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ | 624.000 | SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ | - | - | - | 624.000 | - | 0,295 | 0,289 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 184.000 | |
| SILVES | 673.000 | SILVES | - | - | - | 673.000 | - | 0,331 | 0,289 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 222.763 | |
| SUCUNDURI | 65.000 | sucunduri | - | - | - | 65.000 | - | 0,366 | 0,404 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 23.790 | |
| TABATINGA | 5.320.000 | TABATINGA | - | - | - | 5.320.000 | - | 0,271 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 1.441.720 | |
| TAMANDARÁ | 21.000 | TAMANDARÁ | - | - | - | 21.000 | - | 0,340 | 0,329 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 7.140 | |
| TAPAJUA | 1.403.000 | TAPAJUA | - | - | - | 1.403.000 | - | 0,286 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 373.188 | |
| TEFÉ | 7.343.000 | TEFÉ | - | - | - | 7.343.000 | - | 0,288 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 2.185.214 | |
| TONANTINS | 786.000 | TONANTINS | - | - | - | 786.000 | - | 0,318 | 0,289 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 249.948 | |
| TUJÁ | 114.000 | TUJÁ | - | - | - | 114.000 | - | 0,304 | 0,286 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 34.690 | |
| UIRANI | 956.000 | UIRANI | - | - | - | 956.000 | - | 0,294 | 0,289 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 196.392 | |
| URUCURUBA | 1.209.000 | URUCURUBA | - | - | - | 1.209.000 | - | 0,289 | 0,289 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 401.421 | |
| URUCURUBA | 1.030.000 | URUCURUBA | - | - | - | 1.030.000 | - | 0,306 | 0,2 | | | |

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

A partir do PMO de julho/14, a previsão de geração para os sistemas Anamã, Anori, Caapiranga e Codajás passou considerar consumo de gás natural. Na tabela a seguir estão apresentados os valores previstos no PMO de novembro/14:

Estimativa de Consumo - GN

novembro-14

| Usina | Carga Prevista (kWh) | Geração Prevista (kWh) | Participação do GN estimada (%) | Potência Efetiva da Usina (kW) | Heat Rate(*) (kJ/kWh) | PCS do Gás Natural(**) (kcal/m³) | PCI do Gás Natural(***) (kcal/m³) | Consumo Estimado de Gás (m³) |
|--------------|----------------------|------------------------|---------------------------------|--------------------------------|-----------------------|----------------------------------|-----------------------------------|------------------------------|
| Anamã | 789.000 | 789.000 | 100 | 2.000 | 10.304 | 8.366 | 7.968 | 243.709 |
| Anori | 1.200.000 | 1.200.000 | 100 | 5.484 | 10.090 | 8.366 | 7.968 | 362.962 |
| Caapiranga | 772.000 | 772.000 | 100 | 2.000 | 10.304 | 8.366 | 7.968 | 238.458 |
| Codajás | 1.718.000 | 1.718.000 | 100 | 5.484 | 10.090 | 8.366 | 7.968 | 519.641 |
| Total | 4.479.000 | 4.479.000 | - | - | - | - | - | 1.364.771 |

(*) Anexo III RN nº 427.

(**) PCS médio obtido na planilha de medição da CIGAS da referência anterior.

(***) Último valor obtido pelo SCD. Enquanto não houver SCD homologado, será calculado em função do PCS, considerando o fator de conversão 1,05.

Empresa: BOA VISTA ENERGIA - ELETROBRAS DISTRIBUICAO RORAIMA
Referência: Novembro/2014

| Sistema Isolado | Recurso de Energia Total Previsto | | Usina | Potência Efetiva (kW) | Manutenção | | | Potência Disponível (kW) | Fator de Disponibilidade (%) | Máxima Geração Disponível (kW) | Geração Prevista | | Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior) | | Consumo Específico Limite (l ou kg por kWh) | Tipo de Combustível | Previsão de consumo de combustível (l ou kg) |
|-----------------|-----------------------------------|----------|--|-----------------------|-----------------|---------------------------|------------------------|--------------------------|------------------------------|--------------------------------|-------------------|---------------|--|-----------------|---|---------------------------|--|
| | kWh | kW médio | | | Manutenção (kW) | Restrição de Geração (kW) | Total de Reduções (kW) | | | | kWh | kW médio | l ou kg por kWh | l ou kg por kWh | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| BOA VISTA | 88.227.000 | 122.538 | DISTRITO | 25.600 | 0 | 0 | 0 | 25.600 | 100 | 25.600 | 10.000.000 | 14.000 | 0,283 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 2.852.640 | |
| | | | FLORESTA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,404 | 0,404 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 0 |
| | | | FLORESTA: OLIVEIRA | 46.400 | 0 | 0 | 0 | 46.400 | 100 | 46.400 | 17.191.440 | 23.877 | 0,284 | 0,210 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 4.682.369 | |
| | | | Total | 72.000 | 0 | 0 | 0 | 72.000 | - | 72.000 | 27.271.440 | 37.877 | - | - | - | 7.735.009 | |
| | | | Total Óleo Diesel/Biodiesel (l) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Empresa: CEA - CIA DE ELETRICIDADE DO AMAPA
Referência: Novembro/2014

| Sistema Isolado | Recurso de Energia Total Previsto | | Usina | Previsão de Reccebimento de Energia de Outro Sistema Isolado | | | | Previsão de Geração de fonte alternativa (kWh) | Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior) (l ou kg por kWh) | Consumo Específico Limite (l ou kg por kWh) | Tipo de Combustível | Previsão de consumo de combustível (l ou kg) |
|--|-----------------------------------|----------|------------------|--|-----------------------------|------------------------------|-----------------------------|--|--|---|---------------------------|--|
| | kWh | kW médio | | Previsão de GH Própria (kWh) | Previsão de GH de PIE (kWh) | Previsão de GT Própria (kWh) | Previsão de GT de PIE (kWh) | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| LARANJAL DO JARI | 6.969.000 | - | LARANJAL DO JARI | - | - | - | 6.969.000 | - | 0,287 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 2.000.103 |
| LOURENÇO | 232.000 | - | LOURENÇO | - | - | - | 232.000 | - | 0,300 | 0,296 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 69.600 |
| OIAPOQUE | 3.060.000 | - | OIAPOQUE | - | - | - | 3.060.000 | - | 0,287 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 878.220 |
| Total | 10.261.000 | - | - | 0 | 0 | 0 | 10.261.000 | 0 | - | - | - | 2.947.923 |
| Total Óleo Diesel/Biodiesel (l) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Empresa: CELPA - CENTRAIS ELÉTRICAS DO PARÁ S/A
Referência: Novembro/2014

| Sistema Isolado | Recurso de Energia Total Previsto | | Usina | Previsão de Reccebimento de Energia de Outro Sistema Isolado | | | | Previsão de Geração de fonte alternativa (kWh) | Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior) (l ou kg por kWh) | Consumo Específico Limite (l ou kg por kWh) | Tipo de Combustível | Previsão de consumo de combustível (l ou kg) |
|--|-----------------------------------|----------|----------------------------|--|-----------------------------|------------------------------|-----------------------------|--|--|---|---------------------------|--|
| | kWh | kW médio | | Previsão de GH Própria (kWh) | Previsão de GH de PIE (kWh) | Previsão de GT Própria (kWh) | Previsão de GT de PIE (kWh) | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| AFUA | 869.501 | - | AFUA | - | - | - | 869.501 | - | 0,299 | 0,296 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 259.801 |
| ALENGUER | 3.334.024 | - | ALENGUER | - | - | - | 3.334.024 | - | 0,280 | 0,289 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 933.527 |
| ALMERMI | 1.635.550 | - | ALMERMI | - | - | - | 1.635.550 | - | 0,276 | 0,296 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 451.412 |
| ANAJAS | 735.710 | - | ANAJAS | - | - | - | 734.400 | - | 0,297 | 0,289 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 218.117 |
| AVERO | 108.722 | - | AVERO | - | - | - | 108.722 | - | 0,328 | 0,296 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 61.240 |
| BAGRE | 0 | - | BAGRE | - | - | - | 0 | - | 0,315 | 0,296 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 0 |
| BARREIRA DO CAMPO | 105.156 | - | BARREIRA DO CAMPO | - | - | - | 105.156 | - | 0,354 | 0,296 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 37.225 |
| CACHOEIRA DO ARARI | 482.228 | - | CACHOEIRA DO ARARI | - | - | - | 482.228 | - | 0,260 | 0,296 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 135.024 |
| CHAVES | 209.004 | - | CHAVES | - | - | - | 209.004 | - | 0,333 | 0,296 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 69.598 |
| COTUIBA | 352.780 | - | COTUIBA | - | - | - | 352.780 | - | 0,326 | 0,299 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 114.654 |
| CURBALINDO | 0 | - | CURBALINDO | - | - | - | 0 | - | 0,260 | 0,296 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 0 |
| CURUA | 783.216 | - | CURUA | - | - | - | 783.216 | - | 0,292 | 0,329 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 228.899 |
| FARO | 399.240 | - | FARO | - | - | - | 399.240 | - | 0,282 | 0,296 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 112.586 |
| GURUPA | 918.723 | - | GURUPA | - | - | - | 918.723 | - | 0,285 | 0,296 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 281.286 |
| JACARECANGA | 617.807 | - | JACARECANGA | - | - | - | 617.807 | - | 0,291 | 0,299 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 173.094 |
| JIRITU | 4.153.805 | - | JIRITU | - | - | - | 4.153.805 | - | 0,271 | 0,404 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 1.125.051 |
| MELGACO | 0 | - | MELGACO | - | - | - | 0 | - | 0,318 | 0,289 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 0 |
| MONTI ALEGRE | 3.959.911 | - | MONTI ALEGRE | - | - | - | 3.959.911 | - | 0,269 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 1.065.216 |
| MUANA | 1.116.470 | - | MUANA | - | - | - | 1.116.470 | - | 0,282 | 0,296 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 314.845 |
| OBODOS | 3.458.230 | - | OBODOS | - | - | - | 3.458.230 | - | 0,268 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 892.247 |
| DEBRAS DO PARÁ | 605.233 | - | DEBRAS DO PARÁ | - | - | - | 605.233 | - | 0,282 | 0,296 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 242.411 |
| ORDMINA | 4.556.152 | - | ORDMINA | - | - | - | 4.556.152 | - | 0,275 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 1.252.342 |
| PONTA DE PEDRAS | 1.002.323 | - | PONTA DE PEDRAS | - | - | - | 1.002.323 | - | 0,264 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 264.813 |
| PORTO DE MOZ | 1.608.837 | - | PORTO DE MOZ | - | - | - | 1.608.837 | - | 0,269 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 423.777 |
| PRANHA | 840.468 | - | PRANHA | - | - | - | 840.468 | - | 0,274 | 0,296 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 230.288 |
| SALVATEIRA | 2.005.173 | - | SALVATEIRA | - | - | - | 2.005.173 | - | 0,260 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 581.440 |
| SANTA CRUZ DO ARARI | 288.140 | - | SANTA CRUZ DO ARARI | - | - | - | 285.140 | - | 0,338 | 0,296 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 96.515 |
| SANTA MARIA DAS BARREIRAS | 213.797 | - | SANTA MARIA DAS BARREIRAS | - | - | - | 213.797 | - | 0,333 | 0,296 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 71.194 |
| SANTANA DO ARAGUAIA | 3.685.629 | - | SANTANA DO ARAGUAIA | - | - | - | 3.685.629 | - | 0,289 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 1.065.147 |
| SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA | 1.031.988 | - | SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA | - | - | - | 1.031.988 | - | 0,278 | 0,329 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 286.892 |
| SOURI | 1.978.239 | - | SOURI | - | - | - | 1.978.239 | - | 0,287 | 0,296 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 567.755 |
| TERRA SANTA | 1.283.169 | - | TERRA SANTA | - | - | - | 1.283.169 | - | 0,281 | 0,296 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 363.360 |
| Total | 42.746.233 | - | - | 0 | 0 | 0 | 43.931.446 | 36.221.628 | 0 | - | - | 11.890.692 |
| Total Óleo Diesel/Biodiesel (l) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa: CELPE - CIA ENERGETICA DE PERIAMBUICO
Referência: Novembro/2014

| Sistema Isolado | Recurso de Energia Total Previsto kWh | Usina | Sistema(s) do Interior | | | | | | Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior) I ou kg por kWh | Consumo Específico Limite I ou kg por kWh | Tipo de Combustível | Previsão de consumo de combustível I ou kg | |
|---------------------|--|---------|---|------------------------|-----------------------|------------------------|-----------------------|--|---|--|---------------------------|---|----------------|
| | | | Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado | Previsão de GH Própria | Previsão de GH de PIE | Previsão de GT Própria | Previsão de GT de PIE | Previsão de Geração de fonte alternativa | | | | | |
| | | | kWh | kWh | kWh | kWh | kWh | kWh | | | | | |
| Fernando de Noronha | 1.404.000 | TUBARÃO | - | - | - | 1.404.000 | - | - | 0,293 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (I) | 411.372 | |
| Total | 1.404.000 | | 0 | 0 | 0 | 1.404.000 | 0 | 0 | | | | 411.372 | |
| | | | Total Óleo Diesel/Biodiesel (I) | | | | | | | | | | 411.372 |

Empresa: CEMAT - CENTRAIS ELÉTRICAS MATOGROSSENSES S/A
Referência: Novembro/2014

| Sistema Isolado | Recurso de Energia Total Previsto kWh | Usina | Sistema(s) do Interior | | | | | | Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior) I ou kg por kWh | Consumo Específico Limite I ou kg por kWh | Tipo de Combustível | Previsão de consumo de combustível I ou kg | |
|-----------------|--|-------------|---|------------------------|-----------------------|------------------------|-----------------------|--|---|--|---------------------------|---|----------------|
| | | | Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado | Previsão de GH Própria | Previsão de GH de PIE | Previsão de GT Própria | Previsão de GT de PIE | Previsão de Geração de fonte alternativa | | | | | |
| | | | kWh | kWh | kWh | kWh | kWh | kWh | | | | | |
| GUARIBA | 283.000 | Guariba | - | - | - | 283.000 | - | - | 0,323 | 0,289 | Óleo Diesel/Biodiesel (I) | 91.409 | |
| PARANORTE | 124.000 | Paranorte | - | - | - | 124.000 | - | - | 0,352 | 0,289 | Óleo Diesel/Biodiesel (I) | 43.648 | |
| RONDOLÂNDIA | 168.000 | Rondolândia | - | - | - | 168.000 | - | - | 0,320 | 0,289 | Óleo Diesel/Biodiesel (I) | 53.760 | |
| Total | 2.303.000 | | 0 | 0 | 0 | 575.000 | 0 | 0 | | | | 188.817 | |
| | | | Total Óleo Diesel/Biodiesel (I) | | | | | | | | | | 188.817 |

Empresa: CERON - ELETROBRAS DISTRIBUIDORA RONDONIA
Referência: Novembro/2014

| Sistema Isolado | Recurso de Energia Total Previsto kWh | Usina | Sistema(s) do Interior | | | | | | Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior) I ou kg por kWh | Consumo Específico Limite I ou kg por kWh | Tipo de Combustível | Previsão de consumo de combustível I ou kg | |
|---------------------------|--|---------------------------|---|------------------------|-----------------------|------------------------|-----------------------|--|---|--|---------------------------|---|------------------|
| | | | Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado | Previsão de GH Própria | Previsão de GH de PIE | Previsão de GT Própria | Previsão de GT de PIE | Previsão de Geração de fonte alternativa | | | | | |
| | | | kWh | kWh | kWh | kWh | kWh | kWh | | | | | |
| ALVORADA DO OESTE | 1.660.740 | ALVORADA DO OESTE | - | - | - | - | 1.660.740 | - | 0,275 | 0,289 | Óleo Diesel/Biodiesel (I) | 456.704 | |
| BURITIS | 6.145.920 | BURITIS | - | - | - | - | 6.145.920 | - | 0,285 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (I) | 1.628.669 | |
| CALAMA | 232.190 | CALAMA | - | - | - | - | 232.190 | - | 0,286 | 0,296 | Óleo Diesel/Biodiesel (I) | 66.406 | |
| CAMPO NOVO DE RONDÔNIA | 724.710 | CAMPO NOVO | - | - | - | - | 724.710 | - | 0,279 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (I) | 202.194 | |
| CHURUNGUAIA | 0 | CASCATA CHURUNGUAIA | - | - | 0 | - | - | - | - | - | - | - | |
| CONCEIÇÃO DA GALERA | 9.000 | CONCEIÇÃO DA GALERA | - | - | - | - | 9.000 | - | 0,373 | 0,404 | Óleo Diesel/Biodiesel (I) | 3.357 | |
| COSTA MARQUES | 1.569.920 | COSTA MARQUES | - | - | - | - | 1.569.920 | - | 0,288 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (I) | 452.137 | |
| CUJUBIM | 2.770.000 | CUJUBIM | - | - | - | - | 2.770.000 | - | 0,282 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (I) | 781.340 | |
| DEMARCAÇÃO | 27.000 | DEMARCAÇÃO | - | - | - | - | 27.000 | - | 0,329 | 0,349 | Óleo Diesel/Biodiesel (I) | 8.883 | |
| IZDOLÂNDIA | 95.400 | IZDOLÂNDIA | - | - | - | - | 95.400 | - | 0,329 | 0,296 | Óleo Diesel/Biodiesel (I) | 31.387 | |
| MACHADINHO | 4.329.150 | MACHADINHO | - | - | - | - | 4.329.150 | - | 0,294 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (I) | 1.372.770 | |
| MAÇI | 2.000 | MAÇI | - | - | - | - | 2.000 | - | 0,662 | 0,404 | Óleo Diesel/Biodiesel (I) | 1.324 | |
| NAZARÉ | 78.400 | NAZARÉ | - | - | - | - | 78.400 | - | 0,329 | 0,367 | Óleo Diesel/Biodiesel (I) | 28.773 | |
| NOVA CALIFÓRNIA | 674.520 | NOVA CALIFÓRNIA | - | - | - | - | 674.520 | - | 0,268 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (I) | 180.771 | |
| PACARANA | 316.480 | PACARANA | - | - | - | - | 316.480 | - | 0,290 | 0,296 | Óleo Diesel/Biodiesel (I) | 91.778 | |
| PEDRAS NEGRAS | 12.600 | PEDRAS NEGRAS | - | - | - | - | 12.600 | - | 0,409 | 0,349 | Óleo Diesel/Biodiesel (I) | 5.153 | |
| ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ | 61.000 | ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ | - | - | - | - | 61.000 | - | 0,359 | 0,404 | Óleo Diesel/Biodiesel (I) | 21.899 | |
| SANTA CATARINA | 29.000 | SANTA CATARINA | - | - | - | - | 29.000 | - | 0,381 | 0,349 | Óleo Diesel/Biodiesel (I) | 11.649 | |
| SÃO CARLOS | 261.000 | SÃO CARLOS | - | - | - | - | 261.000 | - | 0,284 | 0,296 | Óleo Diesel/Biodiesel (I) | 74.124 | |
| SÃO FRANCISCO | 2.330.400 | SÃO FRANCISCO | - | - | - | - | 2.330.400 | - | 0,273 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (I) | 647.851 | |
| SURPRESA | 72.960 | SURPRESA | - | - | - | - | 72.960 | - | 0,344 | 0,329 | Óleo Diesel/Biodiesel (I) | 25.988 | |
| TRUNFO | 1.219.400 | ROVENIA TRUNFO, TRUNFO | - | - | - | - | 1.219.400 | - | 0,297 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (I) | 362.162 | |
| UNÃO BANDERANTES | 934.560 | ROVENIA BANDERANTES | - | - | - | - | 934.560 | - | 0,278 | 0,289 | Óleo Diesel/Biodiesel (I) | 259.608 | |
| URUCUMACUÃ | 107.100 | URUCUMACUÃ | - | - | - | - | 107.100 | - | 0,337 | 0,296 | Óleo Diesel/Biodiesel (I) | 36.093 | |
| VALE DO ANARI | 895.000 | VALE DO ANARI | - | - | - | - | 895.000 | - | 0,280 | 0,289 | Óleo Diesel/Biodiesel (I) | 250.600 | |
| VILA EXTREMA | 969.180 | VILA EXTREMA | - | - | - | - | 969.180 | - | 0,282 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (I) | 273.309 | |
| VISTA ALEGRE DO ABUNÃ | 1.451.370 | VISTA ALEGRE DO ABUNÃ | - | - | - | - | 1.451.370 | - | 0,274 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (I) | 397.675 | |
| Total | 26.979.000 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 26.979.000 | 0 | | | | 7.571.915 | |
| | | | Total Óleo Diesel/Biodiesel (I) | | | | | | | | | | 7.571.915 |

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa: JARI - JARI CELULOSE S/A
Referência: Novembro/2014

| Sistema(s) do Interior | | | | | | | | | | | | |
|------------------------|--|----------------------|---|------------------------|-----------------------|---------------------------------|-----------------------|--|--|---------------------------|---------------------------|------------------------------------|
| Sistema Isolado | Recurso de Energia Total Previsto kWh | Usina | Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado | Previsão de GH Própria | Previsão de GH de PIE | Previsão de GT Própria | Previsão de GT de PIE | Previsão de Geração de fonte alternativa | Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior) | Consumo Específico Limite | Tipo de Combustível | Previsão de consumo de combustível |
| | | | kWh | kWh | kWh | kWh | kWh | kWh | l ou kg por kWh | l ou kg por kWh | | l ou kg |
| Monte Dourado | 1.579.000 | Monte Dourado | - | - | - | 1.579.000 | - | - | 0,282 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 445.278 |
| | | JARI MUNGUUBA | - | - | - | 0 | - | - | 0,284 | 0,210 | Óleo Combustível (kg) | 0 |
| Munguba | 95.000 | MUNGUUBA | - | - | - | 95.000 | - | - | 0,283 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 26.885 |
| | | Total: 95.000 | 0 | 0 | 0 | 95.000 | 0 | 0 | | | | |
| São Miguel | 38.000 | São Miguel | - | - | - | 38.000 | - | - | 0,321 | 0,349 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 12.198 |
| Total | 1.772.000 | - | 0 | 0 | 0 | 1.712.000 | 0 | 0 | | | | |
| | | | | | | Total Óleo Combustível (kg) | 0 | - | - | - | - | 0 |
| | | | | | | Total Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 1.712.000 | 0 | - | - | - | 484.361 |

Empresa: PETROBRAS - PETROBRAS DISTRIBUIDORA S/A - BR
Referência: Novembro/2014

| Sistema(s) do Interior | | | | | | | | | | | | |
|------------------------|--|--|---|------------------------|-----------------------|---------------------------------|-----------------------|--|--|---------------------------|---------------------------|------------------------------------|
| Sistema Isolado | Recurso de Energia Total Previsto kWh | Usina | Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado | Previsão de GH Própria | Previsão de GH de PIE | Previsão de GT Própria | Previsão de GT de PIE | Previsão de Geração de fonte alternativa | Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior) | Consumo Específico Limite | Tipo de Combustível | Previsão de consumo de combustível |
| | | | kWh | kWh | kWh | kWh | kWh | kWh | kWh | l ou kg por kWh | | l ou kg por kWh |
| ALCOA BENEFICIAMENTO | 3.410.000 | UTE ALCOA BENEFICIAMENTO ALCOA BENEFICIAMENTO DIESEL | - | - | - | 3.350.000 | - | - | 0,273 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 914.550 |
| ALCOA PORTO | 654.500 | UTE ALCOA PORTO | - | - | - | 650.000 | - | - | 0,296 | 0,283 | Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 192.400 |
| Total | 4.064.500 | - | 0 | 0 | 0 | 4.000.000 | 0 | 0 | | | | |
| | | | | | | Total Óleo Diesel/Biodiesel (l) | 4.000.000 | 0 | - | - | - | 1.106.950 |

7.3 - ANEXO III

SÍNTESE DA OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS DAS CAPITAIS

1. SISTEMA MANAUS

A previsão de geração do Sistema Manaus para o mês de novembro/14 foi realizada pelo ONS.

2. SISTEMA MACAPÁ

2.1. Carga Própria de Energia (MW médio)

| Mês | Previsto | Verificado | Desvio |
|---------------|-----------|------------|--------|
| Outubro/2014 | 220,1 | 206,4 (1) | -6,2% |
| Novembro/2014 | 217,7 (2) | | |

$$(2) / (1) = 5,5\%$$

2.2. Vazões Afluentes à UHE Coaracy Nunes (m^3/s) e (%MLT)

- Previstas para outubro/2014= 525 (130% da MLT)
- Verificadas em outubro/2014= 451 (161% da MLT)
- Previstas para novembro/2014= 280 (140% da MLT)

2.3. Geração Hidráulica da UHE Coaracy Nunes (MW médio)

| Mês | Previsto | Verificado | Desvio |
|---------------|----------|------------|--------|
| Outubro/2014 | 56,0 | 67,9 (1) | 21,3% |
| Novembro/2014 | 44,0 (2) | | |

$$(2) / (1) = -35,2\%$$

2.4. Armazenamento do reservatório da UHE Coaracy Nunes (final de mês)

- Nível previsto para outubro/2014= 100% V.U.
- Nível verificado em outubro/2014 = 100% V.U.
- Nível previsto para novembro/2014 = 100% V.U.

2.5. Geração Térmica (MW médio)

| Mês | Previsto | Verificado | Desvio |
|---------------|-----------|------------|--------|
| Outubro/2014 | 164,1 | 138,5 (1) | -15,6% |
| Novembro/2014 | 173,7 (2) | | |

$$(2) / (1) = 25,4\%$$

| UTE | Outubro/2014 | | Novembro/2014 | Desvio |
|---------------------------------|--------------|----------------------------|---------------|-------------|
| | Previsto (I) | Verificado (Geração Bruta) | Previsto (II) | (II) / (I) |
| Expansão (Diesel) | 40,0 | 31,4 | 40,0 | 0,0% |
| Santana-Wärtsilä (Diesel) | 42,0 | 24,4 | 42,0 | 0,0% |
| Santana-LM (Diesel) | 38,1 | 39,6 | 39,7 | 4,4% |
| Santana I (Diesel) | 24,0 | 23,7 | 28,0 | 16,7% |
| Santana II (Diesel) | 20,0 | 19,4 | 24,0 | 20,0% |
| Total de Geração Térmica | 164,1 | 138,5 | 173,7 | 5,9% |

7.4 - ANEXO IV

GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO

Gráfico I

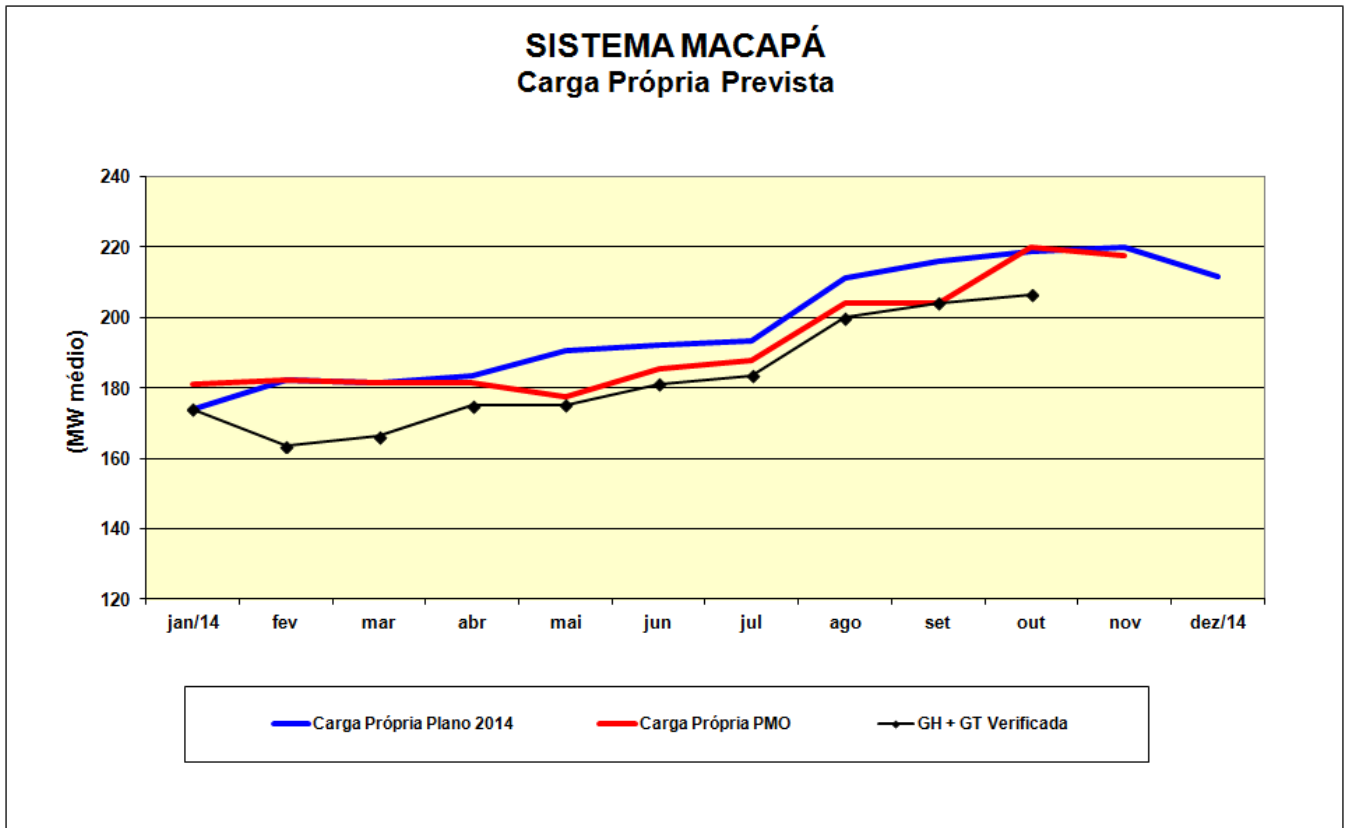


Gráfico II

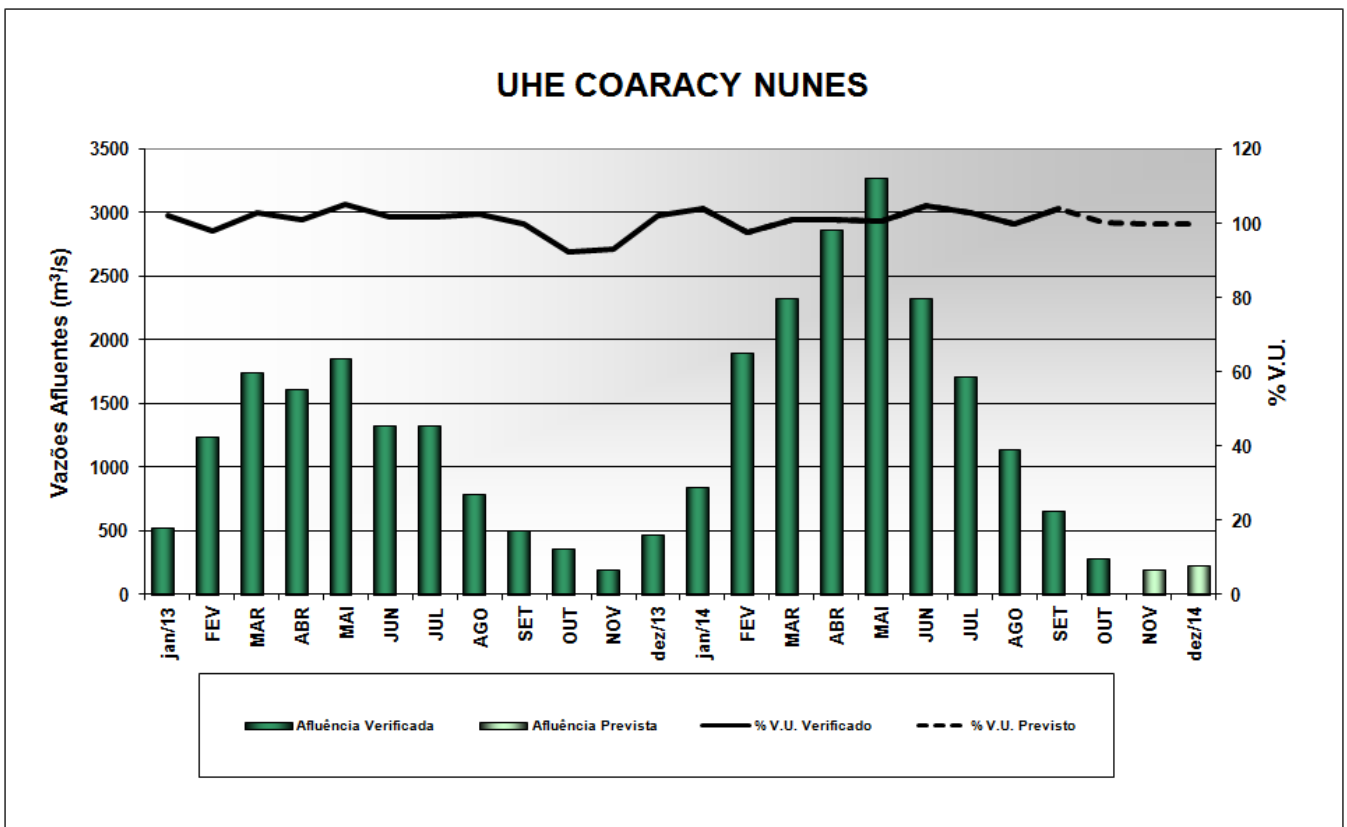
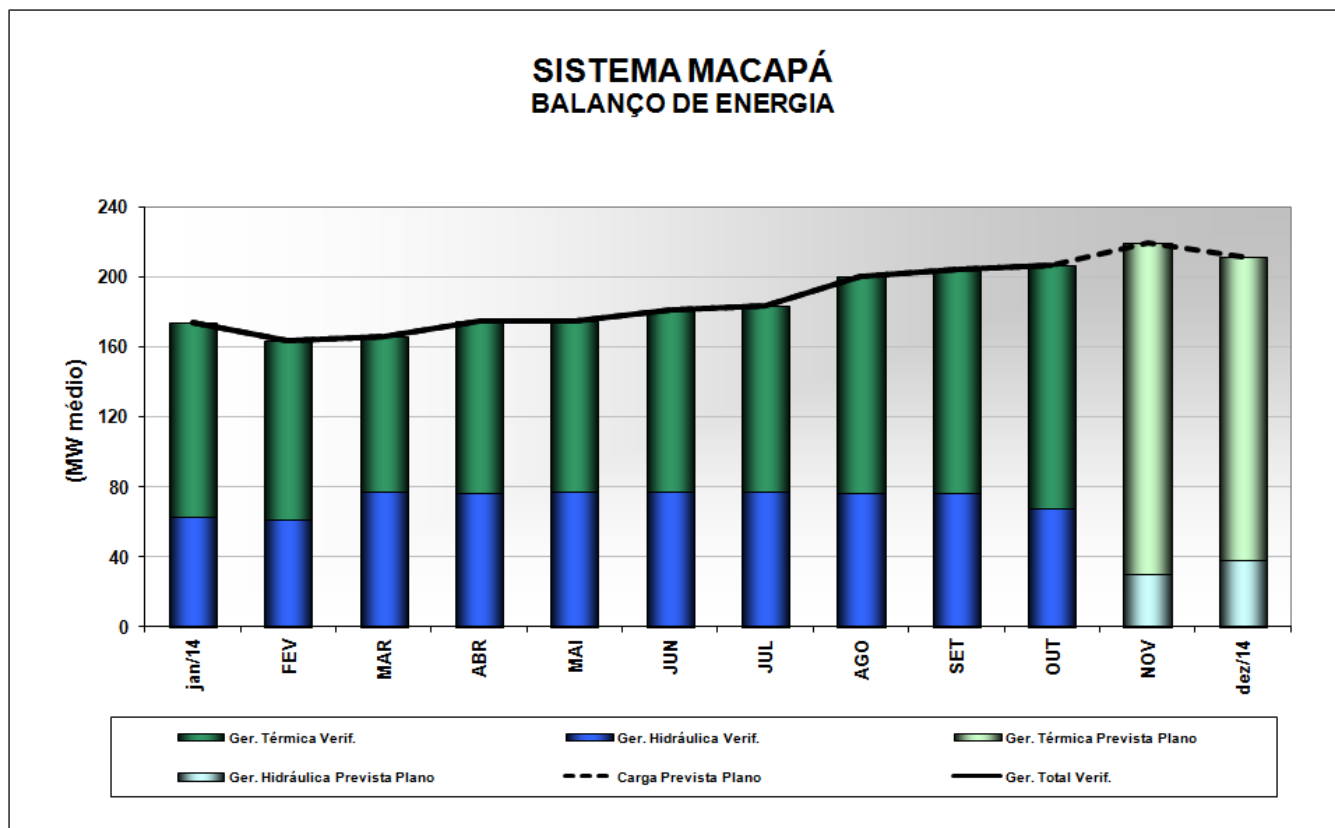


Gráfico III


7.5 - ANEXO V

GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO X VERIFICADO EM 2014

Gráfico I

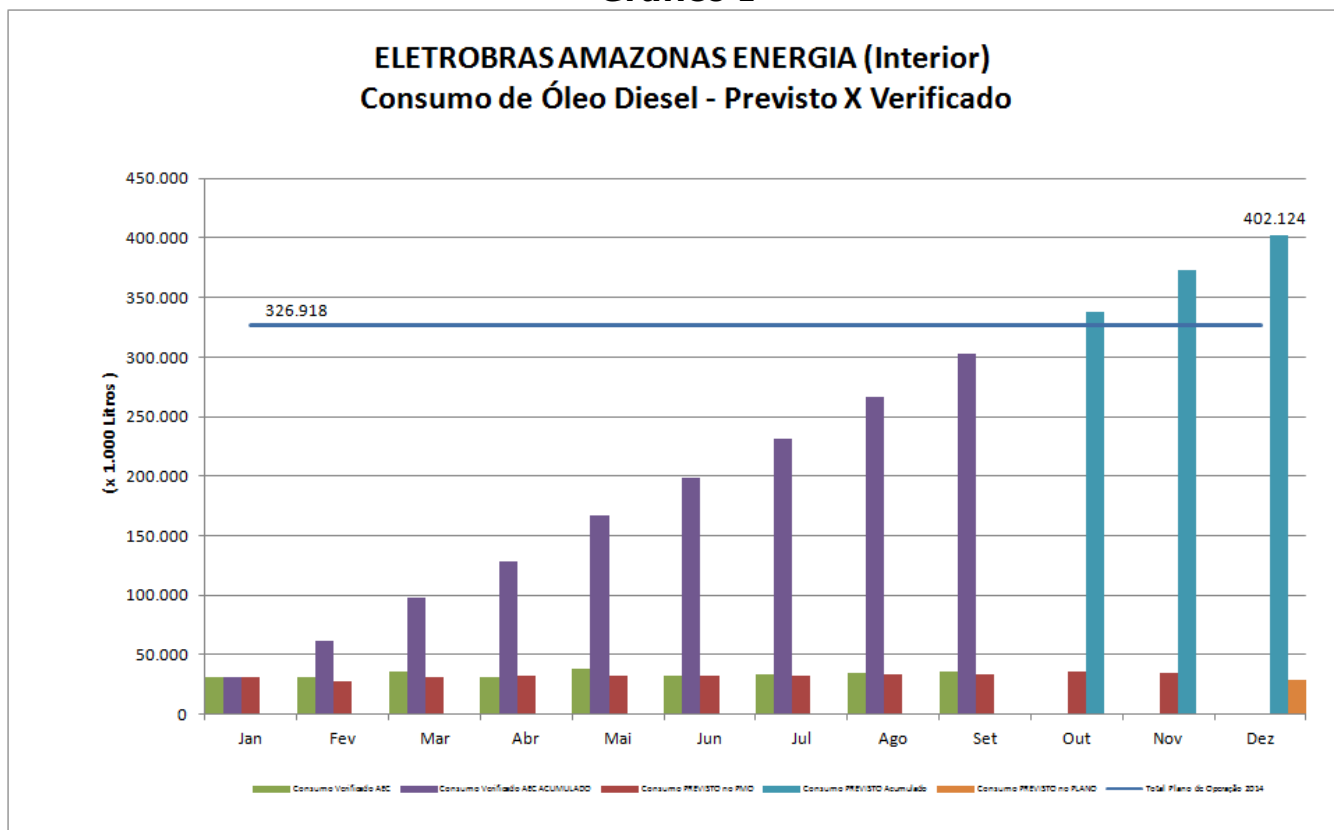


Gráfico II

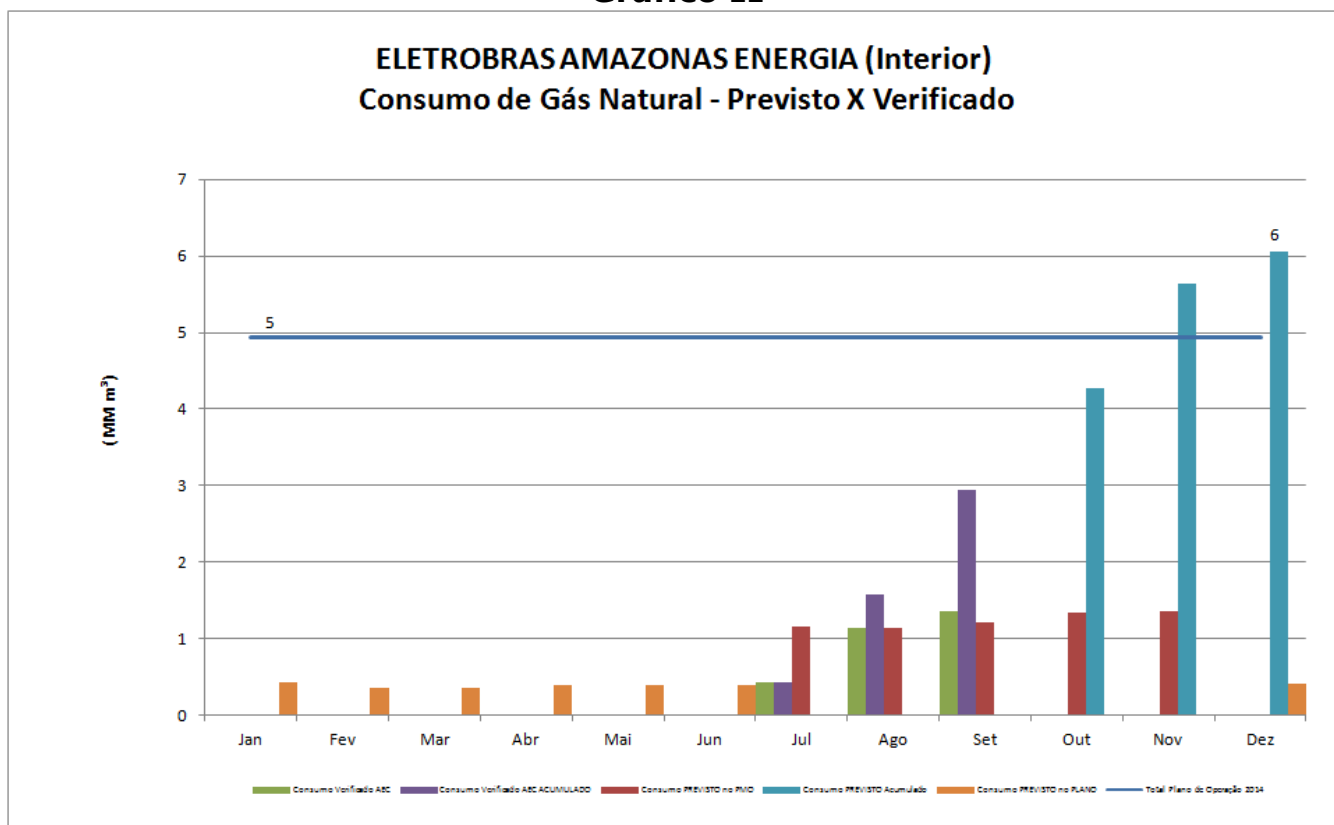


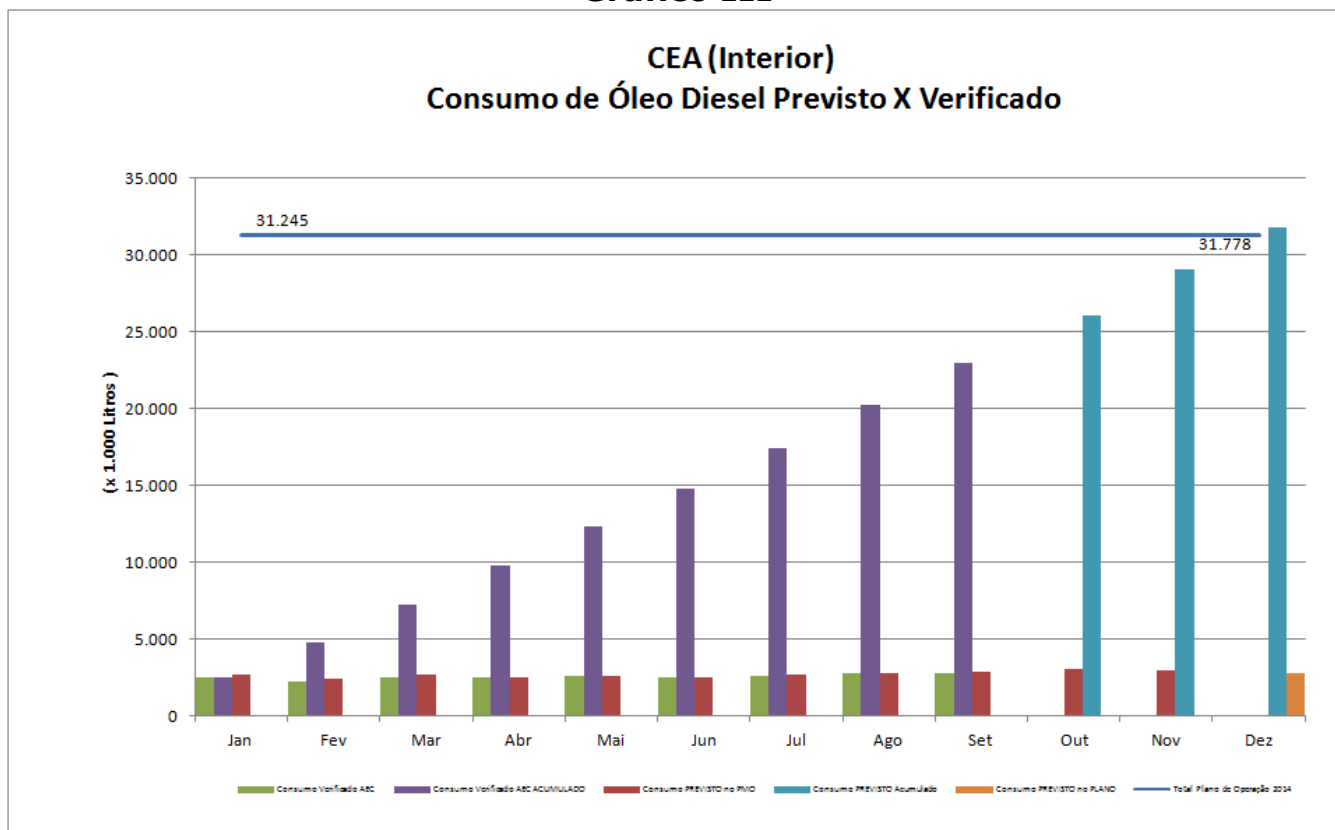
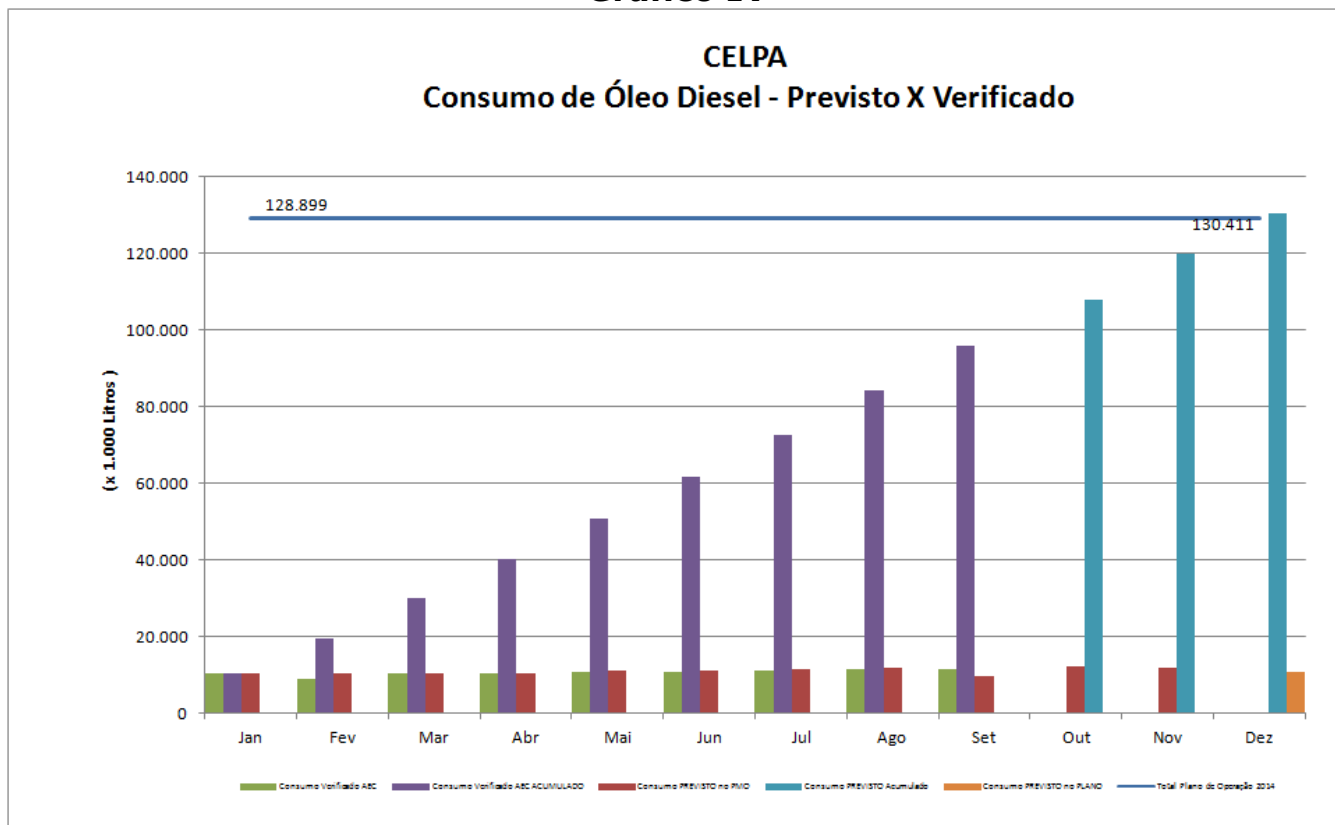
Gráfico III

Gráfico IV


Gráfico V

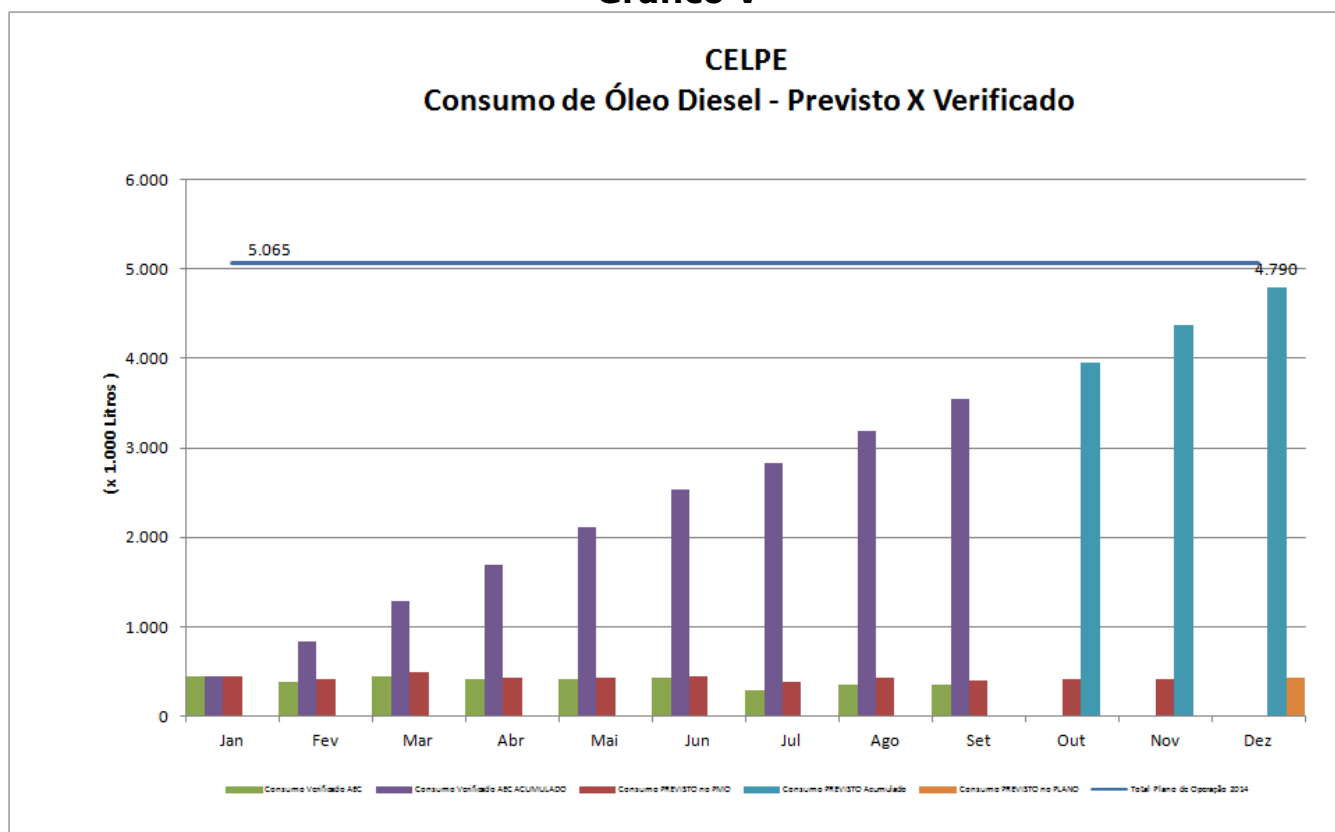


Gráfico VI

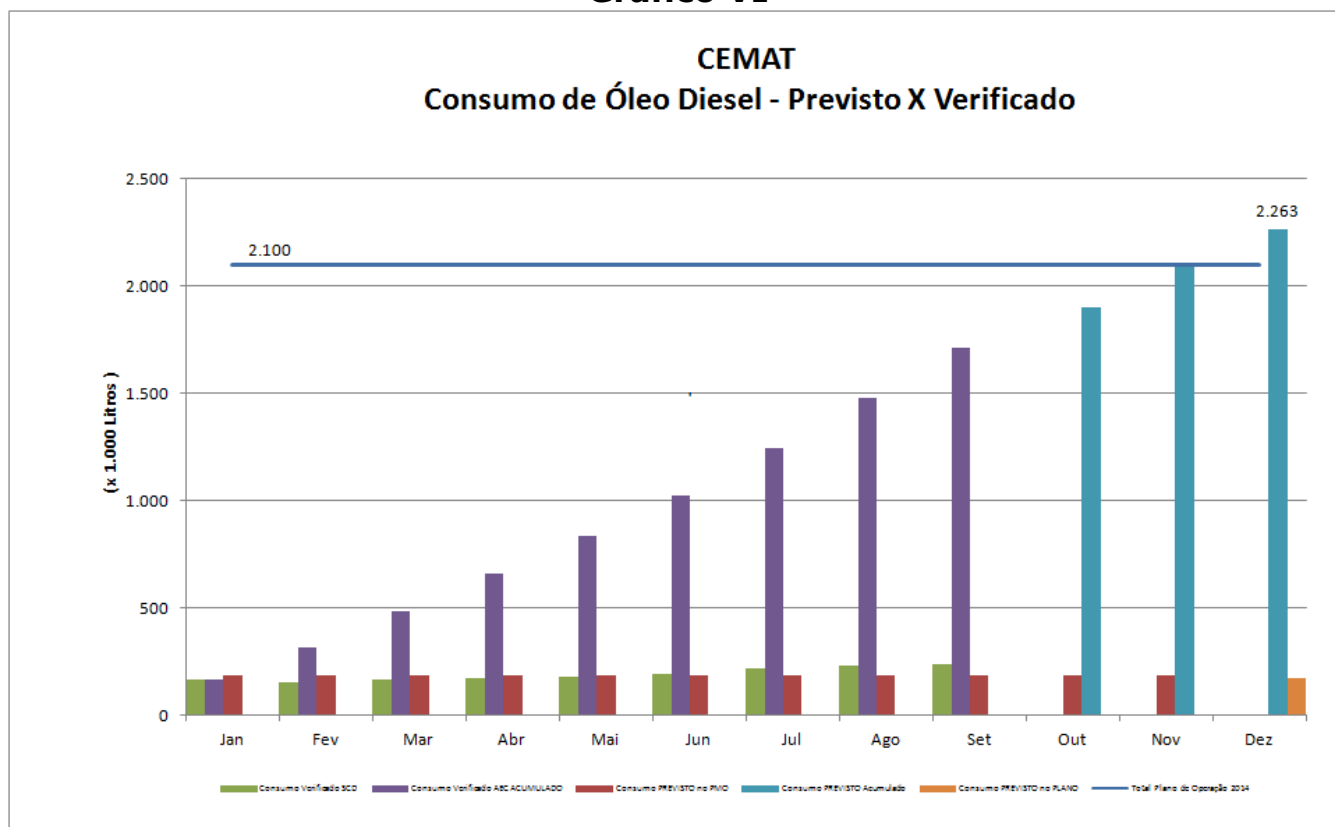


Gráfico VII

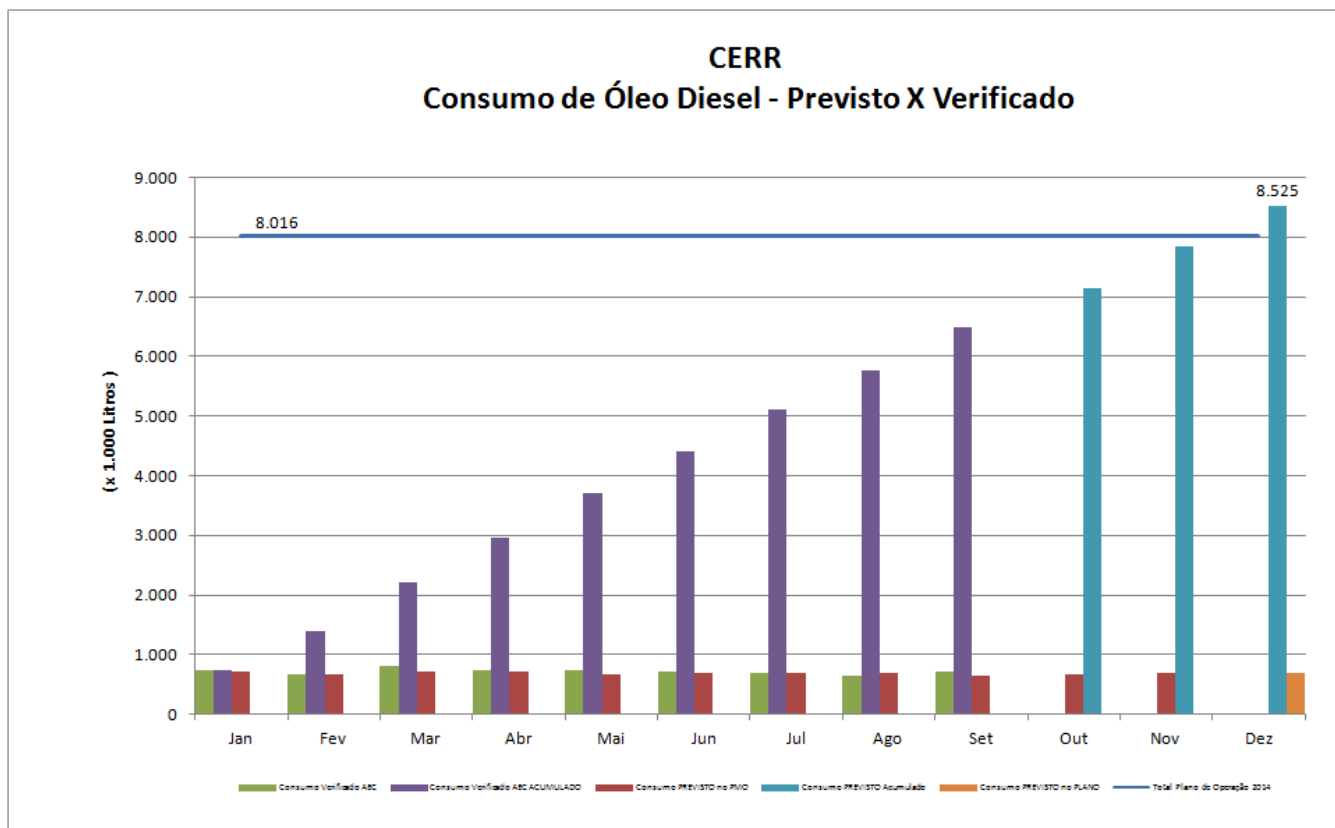


Gráfico VIII

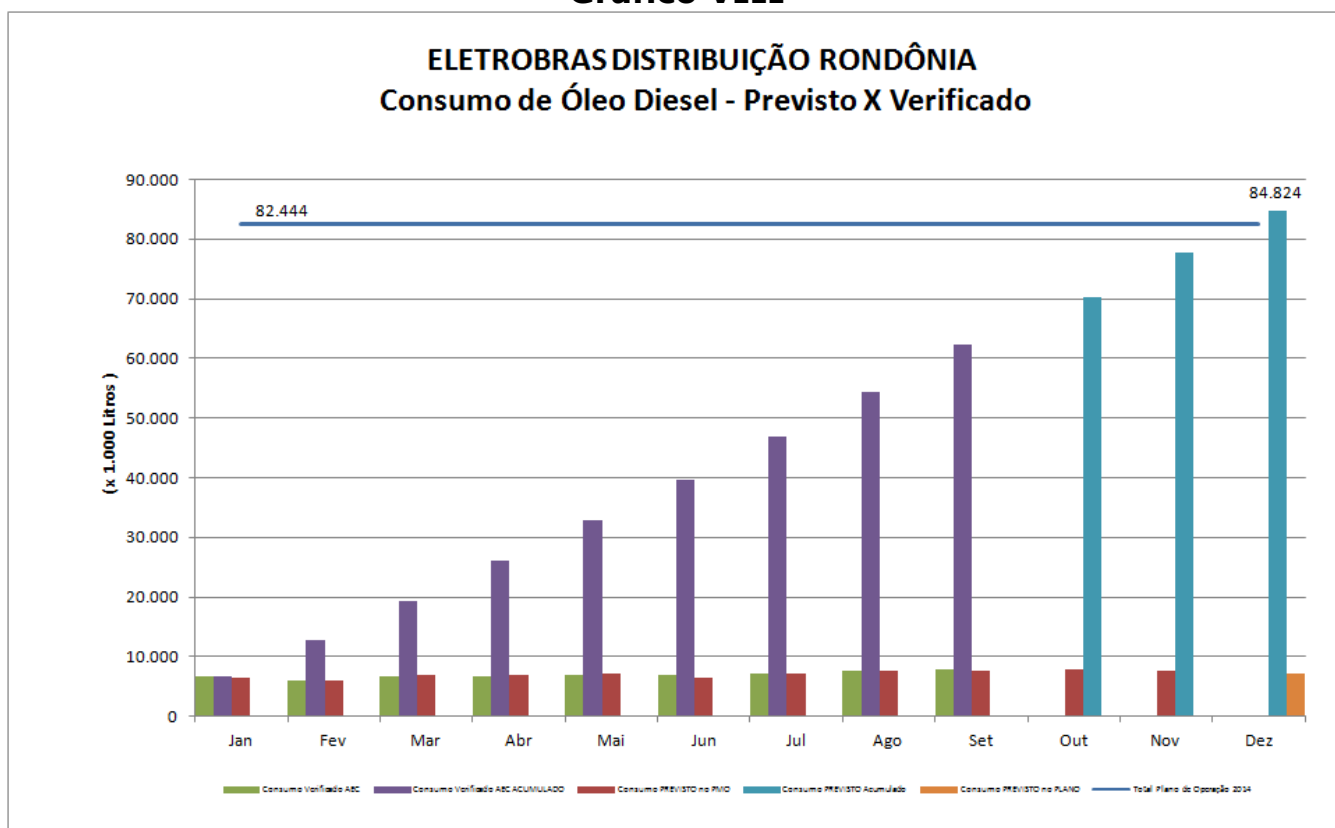


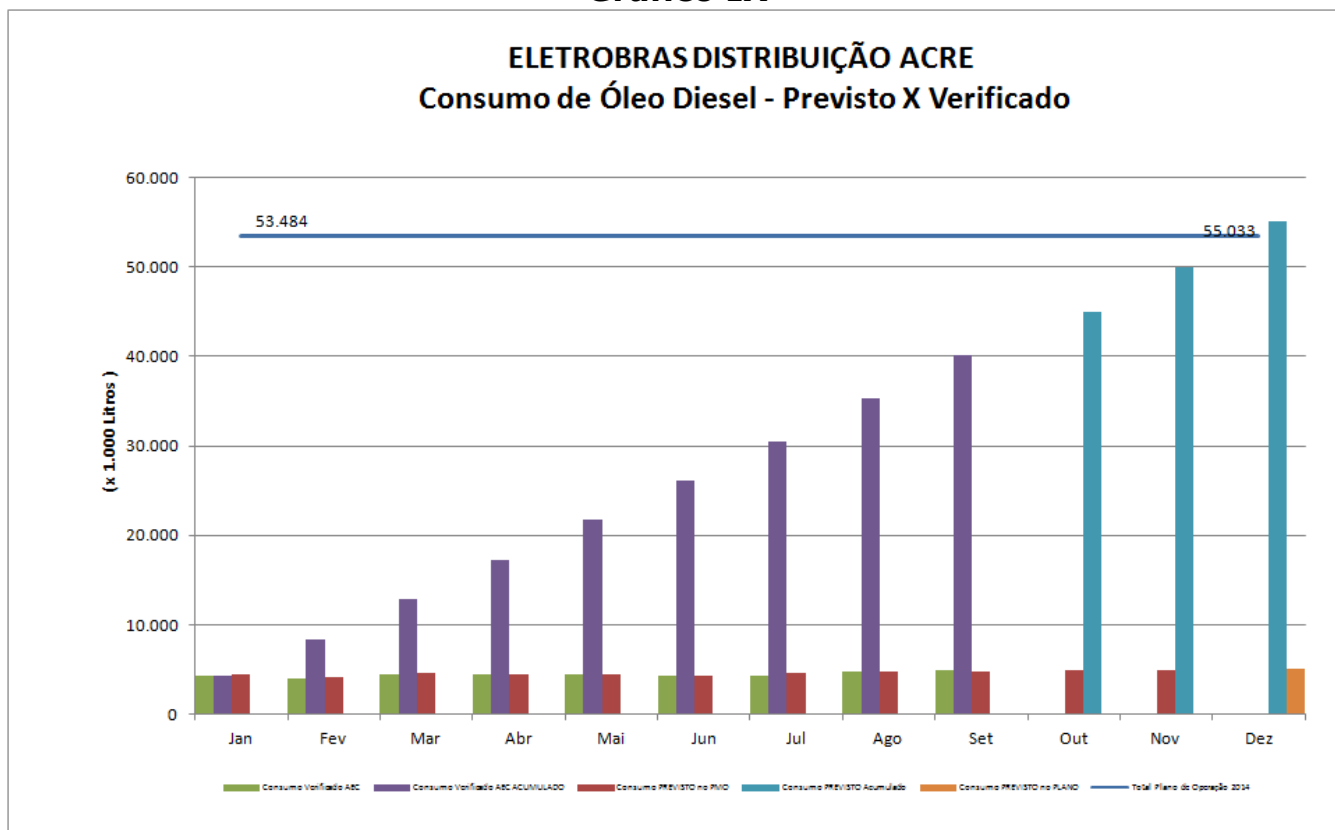
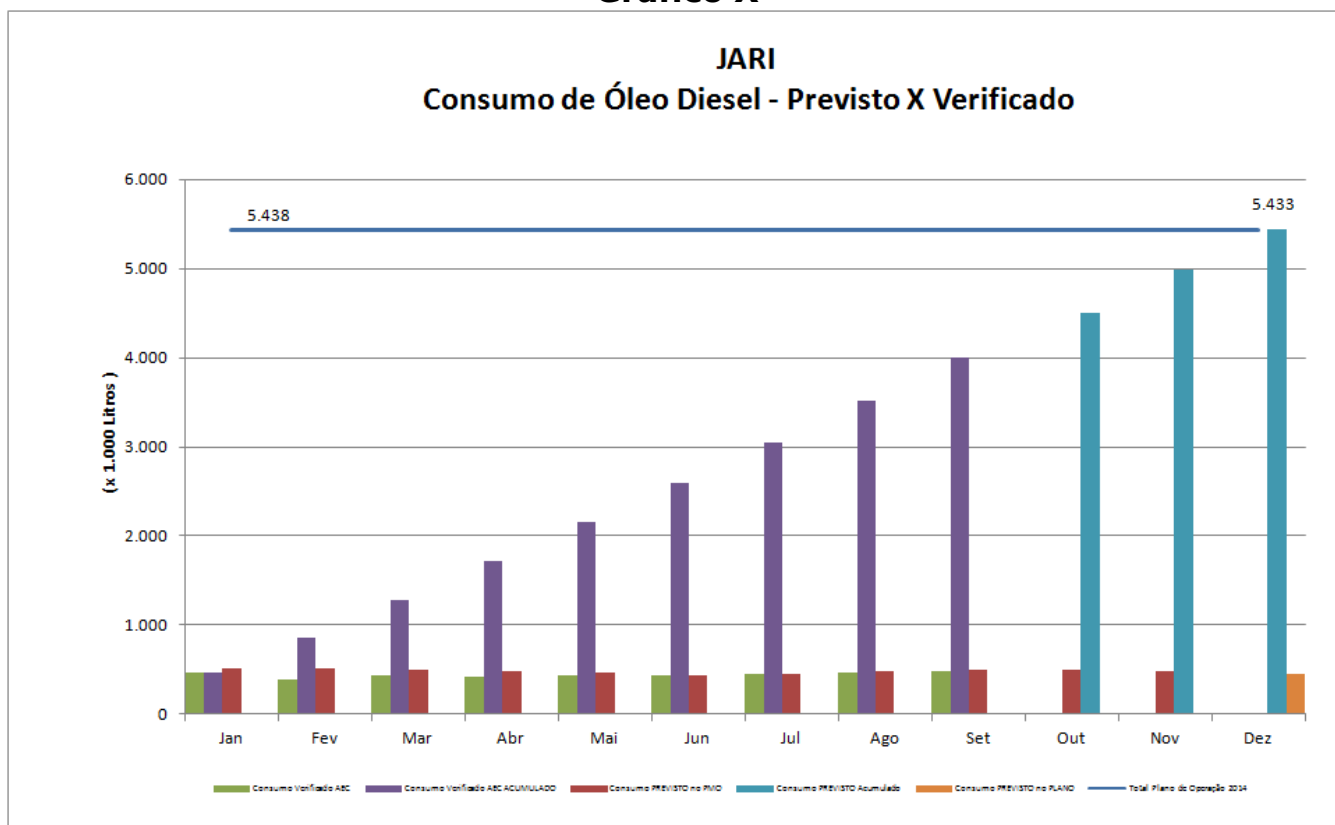
Gráfico IX

Gráfico X


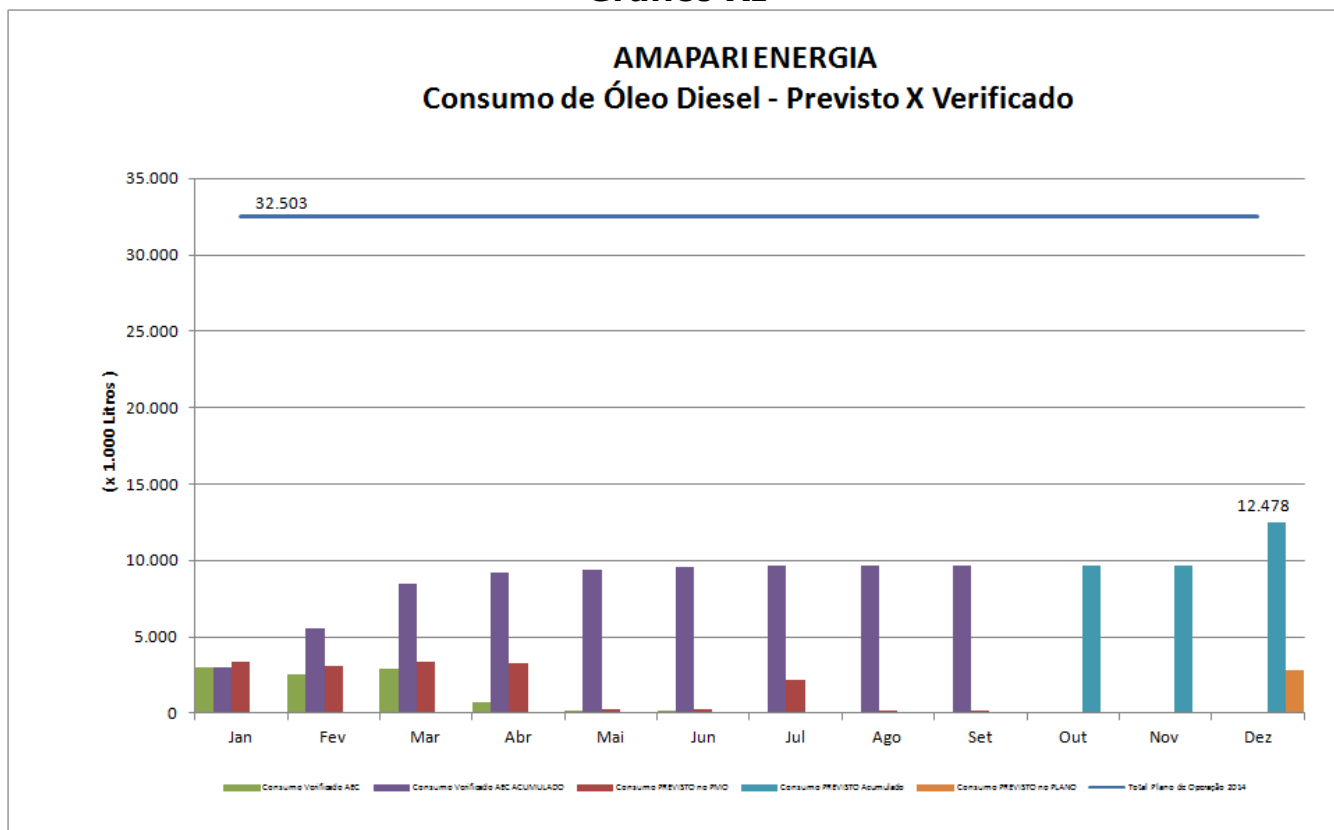
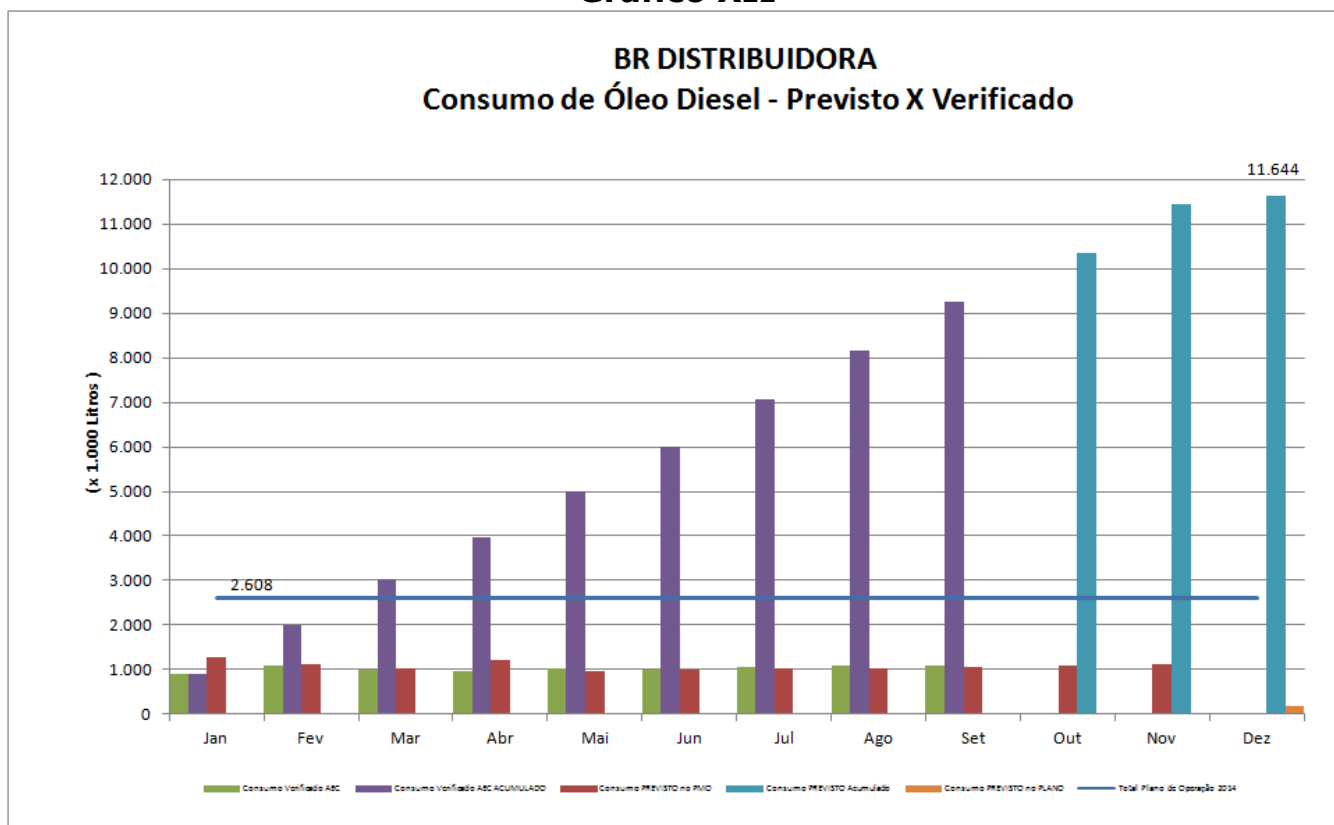
Gráfico XI

Gráfico XII


Gráfico XIII

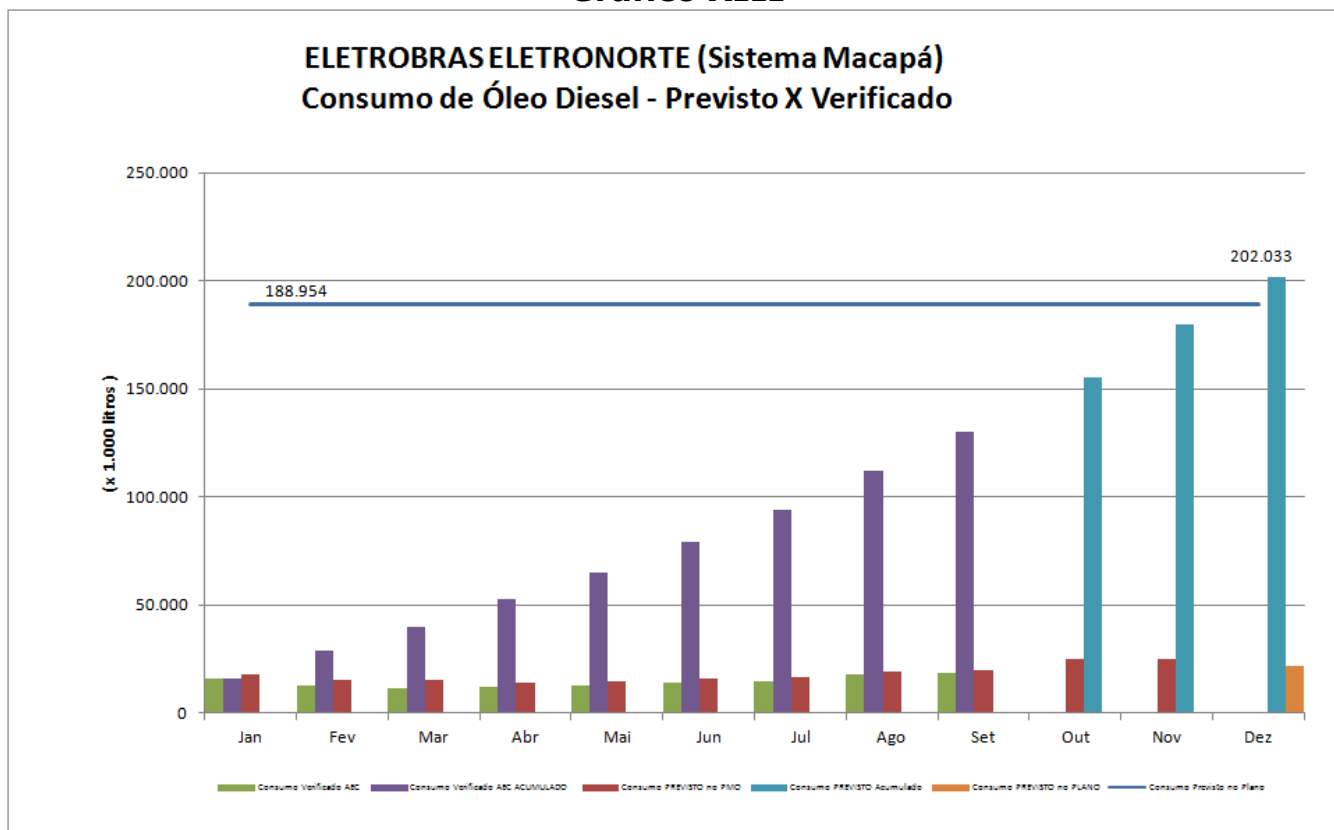


Gráfico XIV

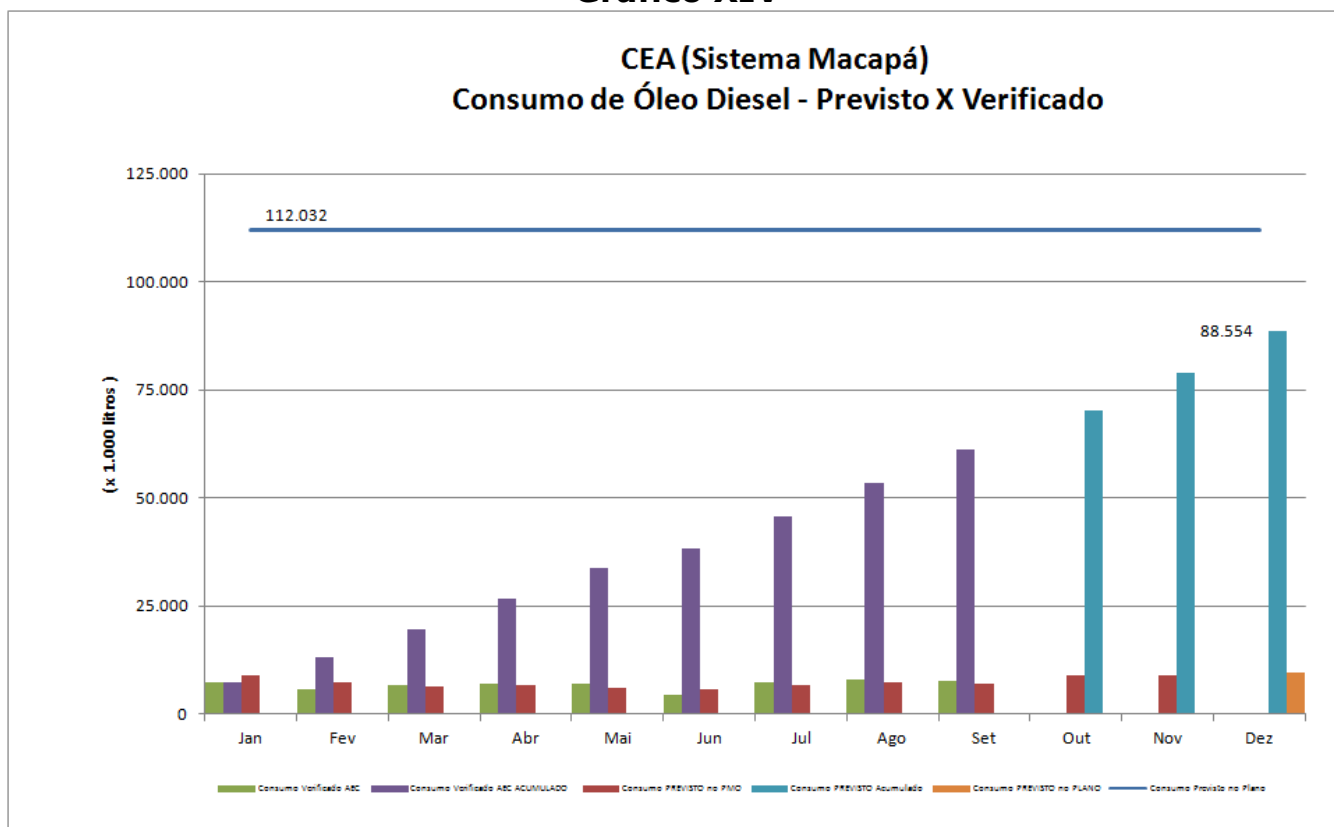
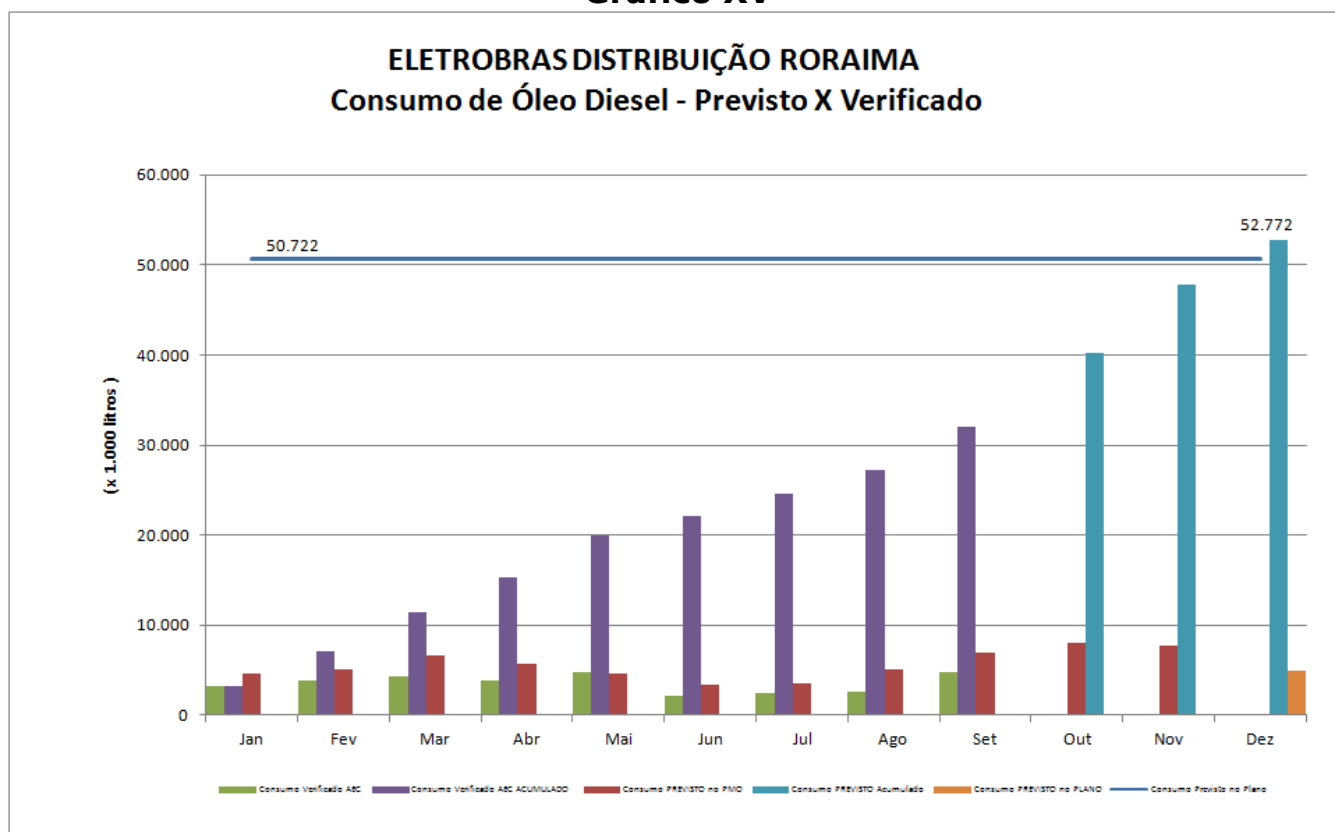


Gráfico XV


7.6 - ANEXO VI

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Até a edição deste relatório não estavam disponíveis os dados para atualização das tabelas a seguir, motivo pelo qual foram mantidas as do PMO de outubro/2014.

| Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Setembro/2014 (R\$/MWh com ICMS) | | | |
|---|------------------------------------|--------|--------|
| MACAPÁ | UTE Santana I (CEA) | DIESEL | 449,82 |
| | UTE Santana II (CEA) | DIESEL | 449,82 |
| | UTE Santana W (ELETRONORTE) | DIESEL | 570,96 |
| | UTE Santana Expansão (ELETRONORTE) | DIESEL | 636,48 |
| | UTE Santana LM (ELETRONORTE) | DIESEL | 760,50 |

| Custos Unitários de Geração Térmica | | | | | | Mês | | set/14 |
|-------------------------------------|------------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|------------|--------------------|------------------|--------------|
| Sistema | Usina | Tipo do Produto | Geração Térmica | | DESVIO (%) | Com ICMS (R\$/MWh) | | DESVIO (%) |
| | | | PREVISTA (I) | VERIFICADA (II) | (II) / (I) | PREVISTO (IV) | VERIFICADO (III) | (III) / (IV) |
| MACAPÁ | UTE Santana Expansão (ELETRONORTE) | DIESEL | 38,0 | 29,0 | -24% | 636,48 | 636,48 | 0,0 |
| | UTE Santana W (ELETRONORTE) | DIESEL | 30,3 | 26,7 | -12% | 570,96 | 570,96 | 0,0 |
| | UTE Santana LM (ELETRONORTE) | DIESEL | 30,0 | 33,2 | 11% | 760,50 | 760,50 | 0,0 |
| | UTE Santana I (CEA) | DIESEL | 24,0 | 22,7 | -6% | 449,82 | 449,82 | 0,0 |
| | UTE Santana II (CEA) | DIESEL | 13,0 | 16,3 | 25% | 449,82 | 449,82 | 0,0 |

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços médios de combustíveis praticados em Macapá pela CEA e Eletronorte em julho/2013 e julho/2014, respectivamente, e do menor valor de consumo específico e heat-rate entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2013 (ano anterior) e o valor limite estabelecido na Resolução Normativa ANEEL Nº 427/2011. Valores de Geração Térmica Prevista e Verificada referentes ao mês de agosto/2014.

7.7 - ANEXO VII

ATA DE REUNIÃO

**Comitê Técnico de Planejamento
GTON/CTP
Ata da Reunião
PMO de Novembro/2014**

DATA: 29 de outubro de 2014

LOCAL: ELETROBRAS

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

CEA, ELETROBRAS ELETRONORTE, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA e
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA

1. ABERTURA DA REUNIÃO

A reunião foi aberta pela Engenheira Clarice Coelho, que agradeceu a presença de todos.

2. APROVAÇÃO DA ATA DO PMO DE OUTUBRO/2014

A ata do PMO de outubro/2014 foi aprovada sem ressalva.

3. RECEBIMENTO DAS INFORMAÇÕES DE GERAÇÃO E CONSUMO VERIFICADOS NO AEC

Na reunião do PMO de Maio/2011 o representante da ANEEL alertou os agentes quanto ao cumprimento do prazo de até 7 (sete) dias antes da data agendada para a reunião do PMO, para envio do AEC e AGH e PCS verificado (planilha da CIGAS) ao GTON/CTP e solicitou o registro na ata de reunião dos PMO. Na tabela a seguir é informada a data e o cumprimento do prazo de entrega.

| Empresa | Envio do AEC Setembro/2014 | |
|----------------------------------|----------------------------|----------------|
| | Data | Envio no Prazo |
| AMAPARI | 13/10/2014 | Sim |
| BREITENER | 03/10/2014 | Sim |
| CEA | 30/10/2014 | Não |
| CELPA | 14/10/2014 | Sim |
| CELPE | 02/10/2014 | Sim |
| CEMAT | 20/10/2014 | Sim |
| CERR | 16/10/2014 | Sim |
| ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA | 14/10/2014 | Sim |
| ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE | 09/10/2014 | Sim |
| ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA | 15/10/2014 | Sim |
| ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA | 27/10/2014 | Não |
| ELETRONORTE | 23/10/2014 | Não |
| GERA | 07/10/2014 | Sim |
| JARI | 06/10/2014 | Sim |
| MANAUARA | 08/10/2014 | Sim |
| PETROBRAS | 08/10/2014 | Sim |
| RAESA | 02/10/2014 | Sim |

4. AVALIAÇÃO DOS PRAZOS PARA ENVIO DE DADOS VERIFICADOS VIA SCD PELA ANEEL

Em função do Ofício nº 258/2014-SRG/ANEEL, de 02/10/2014, que sinaliza a possibilidade da ANEEL avaliar a adequação dos prazos para envio dos dados verificados via SCD definidos na RN nº 427/2011, solicitamos que os agentes geradores informem eventuais dificuldades de cumprimento desses prazos. O agente gerador deverá preparar uma planilha que contenha o nome da usina, a referência e a justificativa detalhada para a perda do prazo e encaminhá-la ao endereço eletrônico do SCD.

5. 1º ENVIO DAS MEDIÇÕES AINDA NÃO CARREGADAS NA BASE DE DADOS DA ELETROBRAS

A ANEEL/SRG, por meio do Ofício nº 287/2014, de 24/10/2014, encaminhado à Eletrobras, concedeu prazo de 15 dias para os agentes geradores providenciarem o carregamento na base de dados da Eletrobras do 1º envio das medições que, por algum motivo, perderam o prazo original de envio, estabelecido na Resolução Normativa 427, de 22/02/2011.

A Eletrobras, por meio do Fax CTP nº 013/2014, de 28/10/2014, informou que os agentes geradores que possuam medições que se enquadrem nessa situação devem solicitar abertura de período no Sistema SCD, detalhando no campo de justificativa o motivo para a perda do prazo, e enviar para o endereço eletrônico do SCD planilha com a relação das usinas, identificando a referência e a mesma justificativa descrita no Sistema. Informou, ainda, que ao final do prazo estabelecido pela ANEEL/SRG, os dados recebidos serão processados e encaminhados para a Administração da CCC por ordem cronológica do mês de referência.

Posteriormente, a ANEEL/SRG, por meio do Ofício nº 302/2014, de 10/11/2014, encaminhado à Eletrobras, permitiu o envio de medições de SCD a partir da data do pedido de homologação do SCD à Eletrobras. No mesmo Ofício consta, ainda, que qualquer pleito para reconhecimento de medições anteriores ao envio do pedido de homologação do SCD à Eletrobras deve ser avaliado pela SRG e autorizado, quando pertinente, pela Diretoria da ANEEL.

A Eletrobras, por meio do Fax CTP nº 015/2014, de 10/11/2014, informou que os agentes geradores que possuam medições a partir da data do pedido de homologação do SCD à Eletrobras devem solicitar abertura de período no Sistema SCD e enviar para o endereço eletrônico do SCD planilha com a relação das usinas, identificando a referência das medições.

6. LIMITES DE CONSUMO ESPECÍFICO UTILIZADOS NOS PMO

A partir do PMO de janeiro/2014 passaram a ser considerados os limites de consumo específico aprovados no ANEXO III Resolução ANEEL Nº 427/2011, de 22/02/2011. Estes valores representam os valores máximos de consumo específico para cada UTE a partir de 01/01/2014.

7. SISTEMA DE COLETA DE DADOS – SCD

7.1. IMPLANTAÇÃO DO SCD

Os representantes da Eletrobras reiteraram a importância da implantação do SCD, o que vem sendo feito insistentemente desde a publicação da Resolução Normativa nº 427 da ANEEL, de 22/02/2011. Destacaram também o empenho e a disponibilidade da equipe para prestar orientações aos agentes geradores sempre que necessário.

7.2. RECEBIMENTO DAS INFORMAÇÕES DE GERAÇÃO E CONSUMO VERIFICADOS PELO SCD

Os representantes da Eletrobras informaram que os dados de medição de geração e consumo de combustíveis estão disponíveis para consulta, antes e após o processamento do algoritmo, bastando acessar **[www.eletrobras.com\scd](http://www.eletrobras.com/scd)**.

7.3. ACESSO AO SISTEMA SCD

Para que as empresas tenham acesso a todas as informações de suas usinas no Sistema SCD, os representantes da Eletrobras prestaram as seguintes orientações:

- Para verificar os valores medidos que foram recebidos pela Eletrobras, o acesso ao Sistema SCD deve ser feito por meio do sítio:

<http://www.eletrobras.com/scd/Logon.asp>

- Para informar as notas fiscais de compra de combustível de cada usina, o acesso ao Sistema SCD deve ser feito por meio do sítio:

http://www.eletrobras.com/EM_Atualizacao_SistIsoladosSCD/Logon.asp

7.4. REPROCESSAMENTO DOS DADOS DE GERAÇÃO E CONSUMO A PARTIR DE MAIO/2011

A representante da Eletrobras informou que todos os dados de geração e consumo desde maio de 2011 foram reprocessados em atendimento à RN 427, conforme determinação da ANEEL. Informou ainda que os dados de maio de 2011 até dezembro de 2013 estão disponíveis para consulta no sítio da Eletrobras, www.eletrobras.com, no caminho NOSSO NEGÓCIO / GERAÇÃO / SISTEMAS ISOLADOS / OPERAÇÃO / GERAÇÃO E CONSUMO VERIFICADOS, finalizando assim esse reprocessamento.

8. TOTALIZAÇÃO DOS DADOS DE GERAÇÃO E CONSUMO OBTIDOS PELO SCD EM SETEMBRO/2014

| nom_empresa | nom_gestor | nom_usina | nom_bloco | nom_capital_interior | nom_combustivel | nom_referencia | val_ger_termica_conexao | val_consumo_combustivel |
|------------------|------------------|--------------------|--------------------|----------------------|-----------------------|----------------|-------------------------|-------------------------|
| AMAPARI | AMAPARI | SERRA DO NAVIO | 01 | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 53.878 | 11.288 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | ALVARÃES | ALVARÃES | Interior | Biodiesel | 201409 | 739.487 | 209.134 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | AMATURA | AMATURÁ | Interior | Biodiesel | 201409 | 495.545 | 143.458 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | APARECIDA | APARECIDA | Capital | Gás Natural | 201409 | 89.643.289 | 26.936.552 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | APARECIDA | APARECIDA | Capital | Óleo OCTE | 201409 | - | 2.800.242 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | APUI | APUI | Interior | Biodiesel | 201409 | 1.416.610 | - |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | ATALAIA DO NORTE | ATALAIA DO NORTE | Interior | Biodiesel | 201409 | 1.057 | - |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | AUGUSTO MONTENEGRO | AUGUSTO MONTENEGRO | Interior | Biodiesel | 201409 | 67.821 | 22.313 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | AUTAZES | AUTAZES | Interior | Biodiesel | 201409 | 1.668.344 | - |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | BALBINA | BALBINA | Capital | | 201409 | 115.862.542 | - |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | BARCELOS | BARCELOS | Interior | Biodiesel | 201409 | 703.558 | 199.184 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | BARREIRINHA | BARREIRINHA | Interior | Biodiesel | 201409 | 1.172.498 | 331.642 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | BENJAMIN CONSTANT | BENJAMIN CONSTANT | Interior | Biodiesel | 201409 | 2.451.882 | 695.052 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | BERURI | BERURI | Interior | Biodiesel | 201409 | 1.008.830 | 287.774 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | BETÂNIA | BETÂNIA | Interior | Biodiesel | 201409 | 221 | 73 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | BOA VISTA DO RAMOS | BOA VISTA DO RAMOS | Interior | Biodiesel | 201409 | 840.318 | 242.530 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | BOCA DO ACRE | BOCA DO ACRE | Interior | Biodiesel | 201409 | 1.839.065 | 520.410 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | BORBA | BORBA | Interior | Biodiesel | 201409 | 1.907.473 | 539.660 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | CANUTAMA | CANUTAMA | Interior | Biodiesel | 201409 | 579.349 | 167.160 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | CARAUARI | CARAUARI | Interior | Biodiesel | 201409 | 2.030.674 | 575.096 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | CAREIRO | CAREIRO DA VÁRZEA | Interior | Biodiesel | 201409 | 693.271 | 196.505 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | CASTANHO | CASTANHO | Interior | Biodiesel | 201409 | 2.274.967 | 643.452 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | CIDADE NOVA | CIDADE NOVA | Capital | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 7.405.177 | 1.552.200 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | COARI | COARI | Interior | Biodiesel | 201409 | 7.784.374 | 1.091.906 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | CODAJÁS | CODAJÁS | Interior | Biodiesel | 201409 | 15.445 | 4.378 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | CUCUÍ | CUCUÍ | Interior | Biodiesel | 201409 | 57.383 | 18.854 |

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

| nom_empresa | nom_gestor | nom_usina | nom_bloco | nom_capital_interior | nom_combustivel | nom_referencia | val_ger_termica_conexao | val_consumo_combustivel |
|------------------|------------------|---------------------------|---------------------------|----------------------|-----------------------|----------------|-------------------------|-------------------------|
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | Distrito | DISTRITO | Capital | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 8.836.182 | 1.859.880 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | EIRUNEPÉ | EIRUNEPÉ | Interior | Biodiesel | 201409 | 2.848.707 | 267.097 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | ELECTRON | ELECTRON | Capital | Óleo OCTE | 201409 | 8.659.885 | 2.854.953 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | FLORES | FLORES | Capital | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 28.785.850 | 6.035.621 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | FONTE BOA | FONTE BOA | Interior | Biodiesel | 201409 | 1.489.643 | 285.645 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | HUMAITA | HUMAITÁ | Interior | Biodiesel | 201409 | 4.792.058 | 1.356.522 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | IPIXUNA | IPIXUNA | Interior | Biodiesel | 201409 | 546.389 | - |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | IRANDUBA | IRANDUBA | Capital | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 16.680.907 | 3.504.972 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | ITACOATIARA | ITACOATIARA | Interior | Biodiesel | 201409 | 12.723.376 | 2.940.999 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | ITAPIRANGA | ITAPIRANGA | Interior | Biodiesel | 201409 | 1.001.258 | 282.861 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | JURUA | JURUÁ | Interior | Biodiesel | 201409 | 522.758 | - |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | LABREA | LÁBREA | Interior | Biodiesel | 201409 | 2.728.999 | 772.937 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | LIMOEIRO | LIMOEIRO | Interior | Biodiesel | 201409 | 221.973 | 64.217 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | MANAQUIRI | MANAQUIRI | Interior | Biodiesel | 201409 | 1.344.458 | - |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | MANICORE | MANICORÉ | Interior | Biodiesel | 201409 | 2.498.390 | - |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | MARAA | MARAA | Interior | Biodiesel | 201409 | 688.270 | - |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | MAUÁ BLOCO I | MAUÁ BLOCO I | Capital | Óleo Combustível | 201409 | 6.231.144 | 1.808.883 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | MAUÁ BLOCO III | MAUÁ BLOCO III | Capital | Gás Natural | 201409 | 73.422.043 | 26.921.531 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | MAUÁ BLOCO IV | MAUÁ BLOCO IV | Capital | Óleo PGE | 201409 | 50.556.990 | 10.122.765 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | MAUÁ BLOCO V | MAUÁ BLOCO V | Capital | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 12.464.212 | 2.615.827 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | MAUÁ BLOCO VI | MAUÁ BLOCO VI | Capital | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 26.069.913 | 5.482.685 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | MAUÉS | MAUÉS | Interior | Biodiesel | 201409 | 3.319.956 | - |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | NHAMUNDA | NHAMUNDÁ | Interior | Biodiesel | 201409 | 1.105.130 | 312.420 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | NOVA OLINDA DO NORTE | NOVA OLINDA DO NORTE | Interior | Biodiesel | 201409 | 2.012.170 | 569.919 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | NOVO AIRÃO | NOVO AIRÃO | Interior | Biodiesel | 201409 | 1.351.718 | 382.173 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | NOVO REMANSO | NOVO REMANSO | Interior | Biodiesel | 201409 | 223.502 | 63.281 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | PARINTINS | PARINTINS | Interior | Biodiesel | 201409 | 9.148.708 | 1.916.901 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | RIO PRETO DA EVA | RIO PRETO DA EVA | Interior | Biodiesel | 201409 | 3.590.900 | 276.156 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | SANTA ISABEL DO RIO NEGRO | SANTA ISABEL DO RIO NEGRO | Interior | Biodiesel | 201409 | 627.284 | 178.889 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | SANTA RITA | SANTA RITA DO WELL | Interior | Biodiesel | 201409 | 160.048 | 47.358 |

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

| nom_empresa | nom_gestor | nom_usina | nom_bloco | nom_capital_interior | nom_combustivel | nom_referencia | val_ger_termica_conexao | val_consumo_combustivel |
|-------------------|-------------------|--------------------------|--------------------------|----------------------|-----------------------|----------------|-------------------------|-------------------------|
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ | SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ | Interior | Biodiesel | 201409 | 1.060.341 | 299.761 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA | SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA | Interior | Biodiesel | 201409 | 2.575.363 | 729.203 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | SÃO JOSÉ | SÃO JOSÉ | Capital | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 9.435.072 | 1.979.986 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | SÃO PAULO DE OLIVENÇA | SÃO PAULO DE OLIVENÇA | Interior | Biodiesel | 201409 | 969.932 | 274.674 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ | SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ | Interior | Biodiesel | 201409 | 603.119 | 171.663 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | SILVES | SILVES | Interior | Biodiesel | 201409 | 635.681 | 179.985 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | TABATINGA | TABATINGA | Interior | Biodiesel | 201409 | 4.872.170 | 1.234.863 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | TAPAUÁ | TAPAUÁ | Interior | Biodiesel | 201409 | 836.397 | 236.670 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | TEFÉ | TEFÉ | Interior | Biodiesel | 201409 | 7.195.224 | 1.819.409 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | TONANTINS | TONANTINS | Interior | Biodiesel | 201409 | 739.106 | - |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | UARINÍ | UARINI | Interior | Biodiesel | 201409 | 735.883 | 212.402 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | URUCARÁ | URUCARÁ | Interior | Biodiesel | 201409 | 1.251.039 | 354.159 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | URUCURITUBA | URUCURITUBA | Interior | Biodiesel | 201409 | 1.047.920 | 303.232 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | VILA DE LINDOIA | LINDÓIA | Interior | Biodiesel | 201409 | 313.848 | 90.550 |
| AMAZONAS ENERGIA | AMAZONAS ENERGIA | VILA URUCURITUBA | VILA URUCURITUBA | Interior | Biodiesel | 201409 | 56.802 | 17.723 |
| B.JARAQUI | B.JARAQUI | JARAQUI | JARAQUI | Capital | Gás Natural | 201409 | 43.474.208 | 11.708.366 |
| B.JARAQUI | B.JARAQUI | JARAQUI | JARAQUI | Capital | Óleo Combustível | 201409 | - | 23.958 |
| B.TAMBAQUI | B.TAMBAQUI | TAMBAQUI | TAMBAQUI | Capital | Gás Natural | 201409 | 43.503.532 | 11.516.088 |
| B.TAMBAQUI | B.TAMBAQUI | TAMBAQUI | TAMBAQUI | Capital | Óleo Combustível | 201409 | - | 391 |
| B.TAMBAQUI | B.TAMBAQUI | TAMBAQUI | TAMBAQUI | Capital | Óleo Diesel | 201409 | - | - 2.061 |
| BK ENERGIA | BK ENERGIA | BK ENERGIA LTDA | UNICO | Interior | Cavaco de Madeira | 201409 | 3.019.490 | - |
| BOA VISTA ENERGIA | BOA VISTA ENERGIA | DISTRITO | DISTRITO | Capital | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 9.778.400 | 2.048.982 |
| BOA VISTA ENERGIA | BOA VISTA ENERGIA | FLORESTA | OLIVEIRA | Capital | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 7.268.798 | 1.524.707 |
| CEA | CEA | OIAPOQUE | OIAPOQUE | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 3.013.855 | 1.135 |
| CEA | CEA | LARANJAL DO JARI | LARANJAL DO JARI | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 6.347.383 | 1.604.656 |
| CEA | CEA | LOURENÇO | LOURENÇO | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 252.098 | 72.752 |
| CEA | CEA | SANTANA I | SANTANA I | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 16.509.831 | 3.465.059 |
| CEA | CEA | SANTANA II | SANTANA II | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 11.637.518 | 2.448.278 |
| CELPA | CELPA | ANAJÁS | ANAJAS | Interior | Biodiesel | 201409 | 300.734 | 1.252 |
| CELPA | CELPA | AVEIRO | AVEIRO | Interior | Biodiesel | 201409 | 300.259 | - |

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

| nom_empresa | nom_gestor | nom_usina | nom_bloco | nom_capital_interior | nom_combustivel | nom_referencia | val_ger_termica_conexao | val_consumo_combustivel |
|-------------|-------------|---------------------------|---------------------------|----------------------|-----------------------|----------------|-------------------------|-------------------------|
| CELPA | CELPA | BARREIRA DO CAMPO | BARREIRA DO CAMPO | Interior | Biodiesel | 201409 | 365.093 | 52.347 |
| CELPA | CELPA | CHAVES | CHAVES | Interior | Biodiesel | 201409 | 153.871 | 44.539 |
| CELPA | CELPA | COTIJUBA | COTIJUBA | Interior | Biodiesel | 201409 | 149.886 | 43.271 |
| CELPA | CELPA | JACAREACANGA | JACAREACANGA | Interior | Biodiesel | 201409 | 629.683 | 174.296 |
| CELPA | CELPA | SANTA CRUZ DO ARARÍ | SANTA CRUZ DO ARARI | Interior | Biodiesel | 201409 | 302.646 | - |
| CELPA | CELPA | SANTA MARIA DAS BARREIRAS | SANTA MARIA DAS BARREIRAS | Interior | Biodiesel | 201409 | 219.511 | 62.991 |
| CELPA | CELPA | SANTANA DO ARAGUAIA | SANTANA DO ARAGUAIA | Interior | Biodiesel | 201409 | 3.108.613 | 6.512 |
| CELPE | CELPE | TUBARÃO | TUBARÃO | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 1.220.044 | 343.930 |
| CEMAT | CEMAT | Guariba | GUARIBA | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 396.601 | 114.474 |
| CEMAT | CEMAT | Paranorte | PARANORTE | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 101.150 | 29.278 |
| CEMAT | CEMAT | Rondolândia | RONDOLÂNDIA | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 220.453 | 63.773 |
| CER | CER | ÁGUA FRIA | ÁGUA FRIA | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 10.583 | 3.688 |
| CER | CER | NORMANDIA | NORMANDIA | Interior | Biodiesel | 201409 | 457.847 | - |
| CER | CER | SÃO JOÃO DA BALIZA | SÃO JOÃO DA BALIZA | Interior | Biodiesel | 201409 | 459.194 | - |
| CER | CER | UIRAMUTÃ | UIRAMUTÃ | Interior | Biodiesel | 201409 | 135.629 | 40.170 |
| CER | CER | VILA SURUMÚ | VILA SURUMU | Interior | Biodiesel | 201409 | 45.357 | 13.443 |
| ELETRONORTE | ELETRONORTE | SANTANA | SANTANA EXPANSÃO | Capital | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 20.851.030 | 5.886.841 |
| ELETRONORTE | ELETRONORTE | SANTANA | TURBINA A GÁS LM2500 | Capital | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 23.855.487 | 7.529.152 |
| ELETRONORTE | ELETRONORTE | SANTANA | WÄRTSILA 18V46 | Capital | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 19.159.097 | 4.720.728 |
| GERA | GERA | PONTA NEGRA | PONTA NEGRA | Capital | Gás Natural | 201409 | 43.259.558 | 10.673.930 |
| GERA | GERA | PONTA NEGRA | PONTA NEGRA | Capital | Óleo Combustível | 201409 | - | 813.113 |
| GUASCOR | CELPA | AFUA | AFUA | Interior | Biodiesel | 201409 | 821.576 | 232.200 |
| GUASCOR | CELPA | ALENQUER | ALENQUER | Interior | Biodiesel | 201409 | 2.977.146 | 842.202 |
| GUASCOR | CELPA | ALMEIRIM | ALMEIRIM | Interior | Biodiesel | 201409 | 1.450.000 | 409.806 |
| GUASCOR | CELPA | CACHOEIRA DO ARARI | CACHOEIRA DO ARARI | Interior | Biodiesel | 201409 | 435.221 | 125.642 |
| GUASCOR | CELPA | CURUA | CURUÁ | Interior | Biodiesel | 201409 | 511.453 | 147.984 |
| GUASCOR | CELPA | FARO | FARO | Interior | Biodiesel | 201409 | 357.543 | - |
| GUASCOR | CELPA | GURUPA | GURUPÁ | Interior | Biodiesel | 201409 | 820.298 | 228.911 |
| GUASCOR | CELPA | JURUTI | JURUTI | Interior | Biodiesel | 201409 | 3.750.810 | 1.062.988 |
| GUASCOR | CELPA | MONTE ALEGRE | MONTE ALEGRE | Interior | Biodiesel | 201409 | 3.777.054 | 1.067.931 |

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

| nom_empresa | nom_gestor | nom_usina | nom_bloco | nom_capital_interior | nom_combustivel | nom_referencia | val_ger_termica_conexao | val_consumo_combustivel |
|-------------|------------|----------------------------|----------------------------|----------------------|-----------------------|----------------|-------------------------|-------------------------|
| GUASCOR | CELPA | MUANA | MUANÁ | Interior | Biodiesel | 201409 | 1.012.437 | 286.422 |
| GUASCOR | CELPA | OBIDOS | ÓBIDOS | Interior | Biodiesel | 201409 | 3.181.819 | 857.544 |
| GUASCOR | CELPA | OEIRAS DO PARA | OEIRAS DO PARÁ | Interior | Biodiesel | 201409 | 824.042 | 233.556 |
| GUASCOR | CELPA | ORIXIMINA | ORIXIMINÁ | Interior | Biodiesel | 201409 | 4.331.375 | 1.214.460 |
| GUASCOR | CELPA | PONTA DE PEDRAS | PONTA DE PEDRAS | Interior | Biodiesel | 201409 | 886.251 | 240.947 |
| GUASCOR | CELPA | PORTO DE MOZ | PORTO DE MOZ | Interior | Biodiesel | 201409 | 1.464.214 | - |
| GUASCOR | CELPA | PRAINHA | PRAINHA | Interior | Biodiesel | 201409 | 738.306 | - |
| GUASCOR | CELPA | SALVATERRA | SALVATERRA | Interior | Biodiesel | 201409 | 1.753.524 | 495.390 |
| GUASCOR | CELPA | SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA | SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA | Interior | Biodiesel | 201409 | 913.743 | 263.748 |
| GUASCOR | CELPA | SOURE | SOURE | Interior | Biodiesel | 201409 | 1.662.454 | 470.061 |
| GUASCOR | CELPA | TERRA SANTA | TERRA SANTA | Interior | Biodiesel | 201409 | 1.167.643 | 330.675 |
| GUASCOR | CERON | ALVORADA DO OESTE | ALVORADA DO OESTE | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 1.703.282 | 472.205 |
| GUASCOR | CERON | BURITIS | BURITIS | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 6.186.601 | 1.563.792 |
| GUASCOR | CERON | CALAMA | CALAMA | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 224.091 | 64.652 |
| GUASCOR | CERON | CAMPO NOVO | CAMPO NOVO | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 672.066 | 189.966 |
| GUASCOR | CERON | CONCEIÇÃO DA GALERA | CONCEIÇÃO DA GALERA | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 8.114 | 2.433 |
| GUASCOR | CERON | COSTA MARQUES | COSTA MARQUES | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 514.268 | 145.469 |
| GUASCOR | CERON | CUJUBIM | CUJUBIM | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 2.512.510 | 635.305 |
| GUASCOR | CERON | DEMARCAÇÃO | DEMARCAÇÃO | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 59.739 | 7.210 |
| GUASCOR | CERON | IZIDOLÂNDIA | IZIDOLÂNDIA | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 78.823 | 23.303 |
| GUASCOR | CERON | MACHADINHO | MACHADINHO | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 4.041.853 | 1.022.292 |
| GUASCOR | CERON | MAICI | MAICÍ | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 337 | 101 |
| GUASCOR | CERON | NAZARÉ | NAZARÉ | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 115.884 | 22.710 |
| GUASCOR | CERON | NOVA CALIFÓRNIA | NOVA CALIFÓRNIA | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 595.576 | 168.751 |
| GUASCOR | CERON | PACARÃNA | PACARANÃ | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 319.559 | 92.284 |
| GUASCOR | CERON | PEDRAS NEGRAS | PEDRAS NEGRAS | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 13.895 | 4.168 |
| GUASCOR | CERON | ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ | ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 67.104 | 20.130 |
| GUASCOR | CERON | SANTA CATARINA | SANTA CATARINA | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 15.194 | 4.563 |
| GUASCOR | CERON | SÃO CARLOS | SÃO CARLOS | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 138.676 | 38.963 |
| GUASCOR | CERON | SÃO FRANCISCO | SÃO FRANCISCO | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 2.189.926 | 619.612 |

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

| nom_empresa | nom_gestor | nom_usina | nom_bloco | nom_capital_interior | nom_combustivel | nom_referencia | val_ger_termica_conexao | val_consumo_combustivel |
|-------------|------------|--------------------------|-----------------------------|----------------------|-----------------------|----------------|-------------------------|-------------------------|
| GUASCOR | CERON | SURPRESA | SURPRESA | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 76.227 | 22.888 |
| GUASCOR | CERON | URUCUMACUÃ | URUCUMACUÃ | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 112.295 | 33.210 |
| GUASCOR | CERON | VALE DO ANARI | VALE DO ANARI | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 865.426 | 244.877 |
| GUASCOR | CERON | VILA EXTREMA | VILA EXTREMA | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 977.942 | 276.597 |
| GUASCOR | CERON | VISTA ALEGRE DO ABUNÃ | VISTA ALEGRE | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 1.509.456 | 400.422 |
| GUASCOR | ELETROACRE | ASSIS BRASIL | ASSIS BRASIL | Interior | Biodiesel | 201409 | 455.182 | 131.679 |
| GUASCOR | ELETROACRE | CRUZEIRO DO SUL | CRUZEIRO DO SUL | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 11.327.333 | 2.375.044 |
| GUASCOR | ELETROACRE | FEIJÓ | FEIJÓ | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 1.598.093 | 452.295 |
| GUASCOR | ELETROACRE | MAL.THAUMATURGO | MAL.THAUMATURGO | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 358.841 | 103.802 |
| GUASCOR | ELETROACRE | MANUEL URBANO | MANOEL URBANO | Interior | Biodiesel | 201409 | 446.102 | 119.111 |
| GUASCOR | ELETROACRE | PORTO WALTER | PORTO WALTER | Interior | Biodiesel | 201409 | 252.028 | 72.775 |
| GUASCOR | ELETROACRE | SANTA ROSA DO PURUS | SANTA ROSA DO PURUS | Interior | Biodiesel | 201409 | 172.664 | 46.241 |
| GUASCOR | ELETROACRE | TARAUACÁ | TARAUACÁ | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 1.900.377 | 532.424 |
| HERMASA | HERMASA | HERMASA | UTE HERMASA BLOCO I | Interior | Óleo Diesel | 201409 | 934.370 | - |
| JARI | JARI | Jari | MUNGUBA | Interior | Óleo Combustível | 201409 | 94.360 | - |
| JARI | JARI | Monte Dourado | MONTE DOURADO | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 1.557.629 | 441.569 |
| JARI | JARI | São Miguel | SÃO MIGUEL | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 38.966 | 11.537 |
| MANAU | MANAU | MANAUARA | MANAUARA | Capital | Gás Natural | 201409 | 42.612.933 | 10.634.891 |
| MANAU | MANAU | MANAUARA | MANAUARA | Capital | Óleo Combustível | 201409 | - | 715.731 |
| PETROBRAS | PETROBRAS | UTE ALCOA BENEFICIAMENTO | ALCOA BENEFICIAMENTO DIESEL | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 3.310.127 | 870.052 |
| PETROBRAS | PETROBRAS | UTE ALCOA PORTO | ALCOA PORTO | Interior | Óleo Diesel/Biodiesel | 201409 | 660.004 | 186.600 |
| RAESA | RAESA | CRISTIANO ROCHA | CRISTIANO ROCHA | Capital | Gás Natural | 201409 | 47.116.349 | 11.685.647 |
| RAESA | RAESA | CRISTIANO ROCHA | CRISTIANO ROCHA | Capital | Óleo Combustível | 201409 | - | 849.771 |
| ROVEMA | CERON | ROVEMA BANDEIRANTES | ROVEMA BANDEIRANTES | Interior | Biodiesel | 201409 | 783.376 | 226.459 |
| ROVEMA | CERON | ROVEMA TRIUNFO | ROVEMA TRIUNFO | Interior | Biodiesel | 201409 | 1.063.433 | 293.444 |

9. CEA

9.1. Medição de Consumo de Combustível – Oiapoque

O representante da empresa informou que os medidores de energia estão funcionando normalmente e que o fluxômetro não está gerando dados de consumo. Estão no aguardo de uma equipe da Enerwatt para juntos com a Soenergy resolvermos esses problemas.

9.2. Previsão de Interligação do Sistema Macapá

A interligação das usinas do Sistema Macapá ao SIN é prevista para 01/01/2015, conforme informado pelo ONS na reunião do PMO do SIN de novembro/14.

9.3. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de novembro/2014 são apresentados na tabela a seguir:

| Tipo de Combustível | Geração Prevista (kWh) | Consumo Previsto (litros) |
|----------------------------|-------------------------------|----------------------------------|
| Óleo Diesel (interior) | 10.261.000 | 2.947.923 |
| Óleo Diesel (capital) | 37.440.000 | 10.137.600 |
| Total | 47.701.000 | 13.085.523 |

10. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA

10.1. Contrato da Guascor

O representante da empresa informou sobre que o contrato com a Guascor foi prorrogado até julho/2015. Informou também foi realizada licitação, que está em fase de homologação pela ANEEL.

10.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de novembro/2014 são apresentados na tabela a seguir:

| Tipo de Combustível | Geração Prevista (kWh) | Consumo Previsto (litros) |
|---------------------|------------------------|---------------------------|
| Óleo Diesel | 26.979.000 | 7.571.115 |

11. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA

11.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de novembro/2014 são apresentados na tabela a seguir:

| Tipo de Combustível | Geração Prevista (kWh) | Consumo Previsto (litros) |
|---------------------|------------------------|---------------------------|
| Óleo Diesel | 27.271.440 | 7.735.009 |

12. ELETROBRAS ELETRONORTE

12.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de novembro/2014 são apresentados na tabela a seguir:

| Tipo de Geração | Tipo de Combustível | Geração Prevista (kWh) | Consumo Previsto (litros) |
|-----------------|---------------------|------------------------|---------------------------|
| Térmica | Óleo Diesel | 87.636.960 | 24.495.077 |
| Hidráulica | - | 31.680.000 | - |

13. PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

| Reunião | Data |
|----------------------|----------------------|
| PMO de Dezembro/2014 | 26/nov/14 - 4ª feira |
| PMO de Janeiro/2015 | 18/dez/14 - 5ª feira |

14. ENDEREÇOS ELETRÔNICOS PARA ENCAMINHAMENTO DE MENSAGENS

O coordenador do CTP lembrou que o encaminhamento de informações pelas empresas deve ser feito para os seguintes endereços eletrônicos corporativos:

pmo.isol@eletrobras.com - para encaminhamento de informações do PMO;

plano.isol@eletrobras.com - para encaminhamento de informações do Plano de Operação;

aec@eletrobras.com - para encaminhamento de informações de acompanhamento de estoque de combustível.

agh@eletrobras.com - para encaminhamento de informações de acompanhamento de geração hidráulica verificada em UHE e PCH.

scu@eletrobras.com - para encaminhamento de informações de dados de cadastro de usinas.

REUNIÃO DO GTON / CTP

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO PARA OS SISTEMAS ISOLADOS -

PMO - NOVEMBRO/2014

Data: 29 de outubro de 2014
 Hora: 14 horas - 17 horas
 Local: Sala de reunião do GCO - ELETROBRÁS

Lista de Presença

| NOME | EMPRESA | ENDEREÇO | TELEFONE | FAX | E-MAIL |
|----------------------------|-------------|----------------------------------|----------------------------------|-----|-----------------------------------|
| Jose Valdir de Lima | ED PR | AV. CAP. EUGENIO GARCIA, 691 | (51) 2181-1491 (51) 8403-2779 | | valdir.m.r.lima@eletrobras.com.br |
| Ardo Moraes de Lima | ED RO | AV. IMIGRANTES | (61) 224-2892 | | aldo.lima@eletrobras.com.br |
| FLAVIO SOMES P. DE ALMEIDA | ELETRONORTE | SCN, QUADRA 1, ASA NORTE, BRASIA | (61) 3402-5254 | | flavioalmeida@eletrobras.com.br |
| Adilson Mota de Sousa | CEA | AV. Padre Julio M. Lombardi | (96) 3212-1385 | | adilson.mota@cea.op.gov.br |
| CLAUDIA DA SILVA CORDEIRO | ELETROBRAS | RUA DO OUVIDEIRO, 107 14º ANDAR | (25) 1464-3762 / 2514-6182 | | claudia@eletrobras.com |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |