

## PLD (Preço de Liquidação das Diferenças)

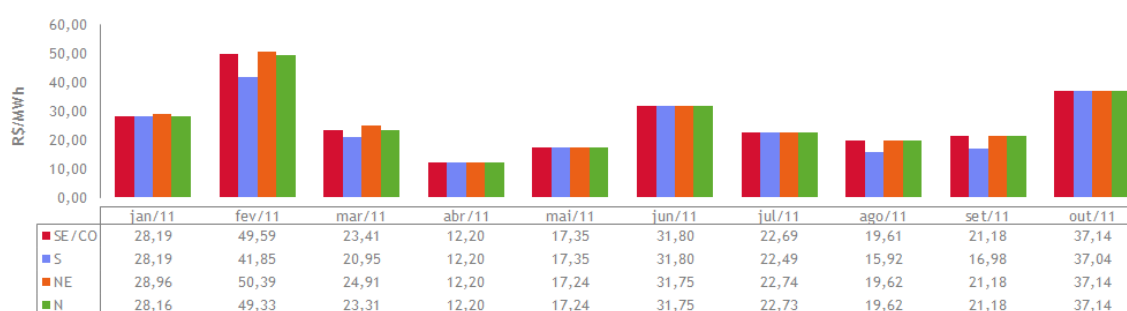
1ª Semana de Novembro de 2011 (29.10.2011 a 04.11.2011)				
R\$/MWh	Sudeste	Sul	Nordeste	Norte
Pesada	39,32	39,32	39,32	39,32
Média	38,44	38,44	38,44	38,44
Leve	37,73	37,73	37,73	37,73

	Novembro	
	PLD médio*	PLD médio**
Sudeste	38,23	38,25
Sul	38,23	38,25
Nordeste	38,23	38,25
Norte	38,23	38,25

\* Preço médio é a média ponderada dos valores divulgados do PLD pelas horas do período, no caso, na primeira semana de novembro.  
\*\* Preço médio supondo que o último PLD publicado se estenda pelas semanas restantes

Fonte: CCEE

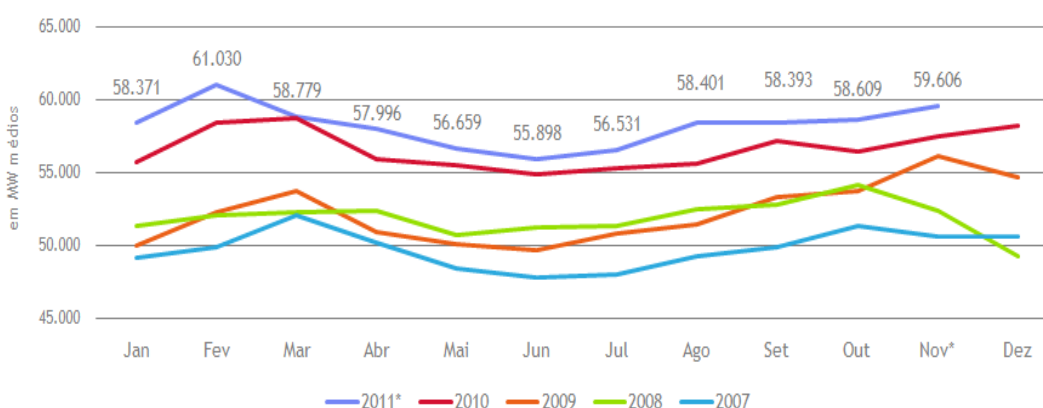
### PLD médio de 2011



## Carga de Energia

Nos dias 27 e 28 de outubro, aconteceu a reunião do PMO de novembro quando o ONS disponibilizou os dados referentes à carga de energia verificada até esse período e a expectativa para o mês de novembro, conforme pode ser visto nos números representados no gráfico a seguir:

### Histórico de Carga de Energia (Fonte: ONS)



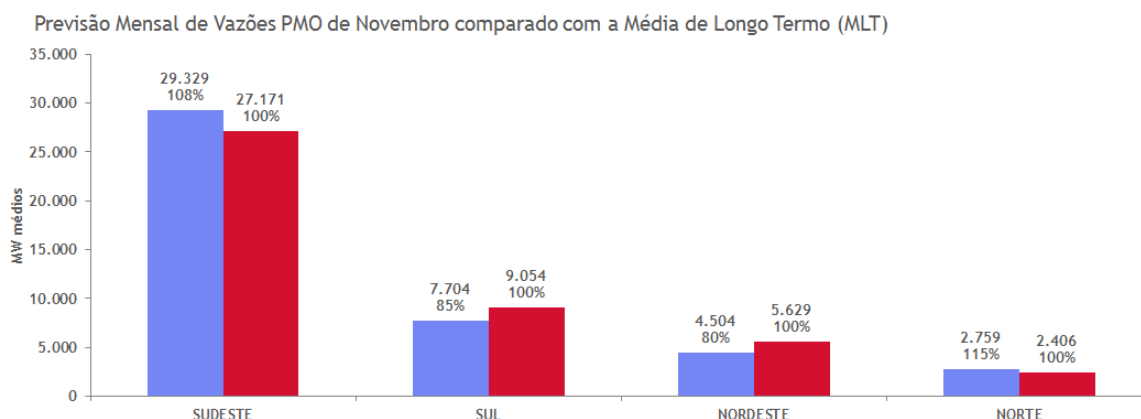
\* Previsão ajustada pelo ONS para o mês de novembro

Fonte: ONS

De acordo com o ONS, a carga verificada no mês de outubro foi 4,2% superior à do período de 2010. A expectativa de crescimento para o mês de novembro de 2011 é 4,1% superior em relação a novembro de 2010, próximo ao crescimento verificado em outubro de 2011. O crescimento esperado para estes dois meses está superior ao verificado no mês de setembro, que foi de 3% em relação a 2010.

## Energia Natural Afluente

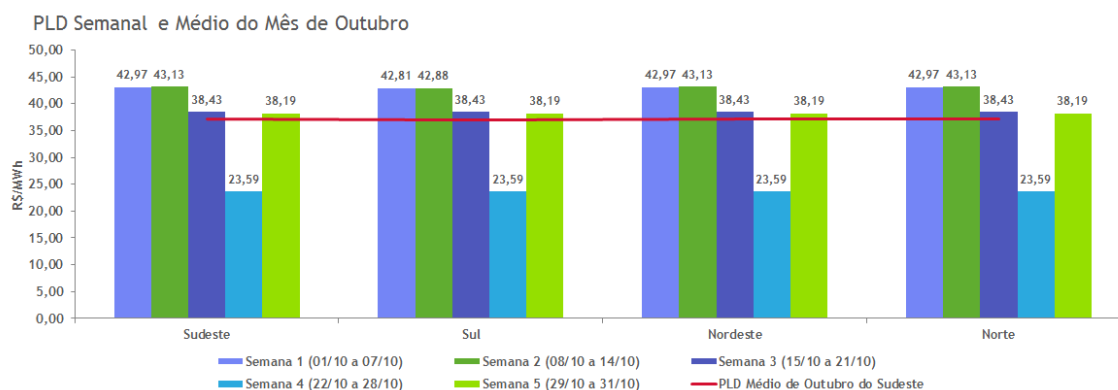
A previsão inicial de vazões considerada na elaboração do PMO de novembro ficou acima da média para a região Sudeste (108% da MLT) e para a região Norte (115% da MLT). No caso da região Sul, a expectativa do comportamento das afluições é de 85% da MLT e da região Nordeste 80% da MLT.



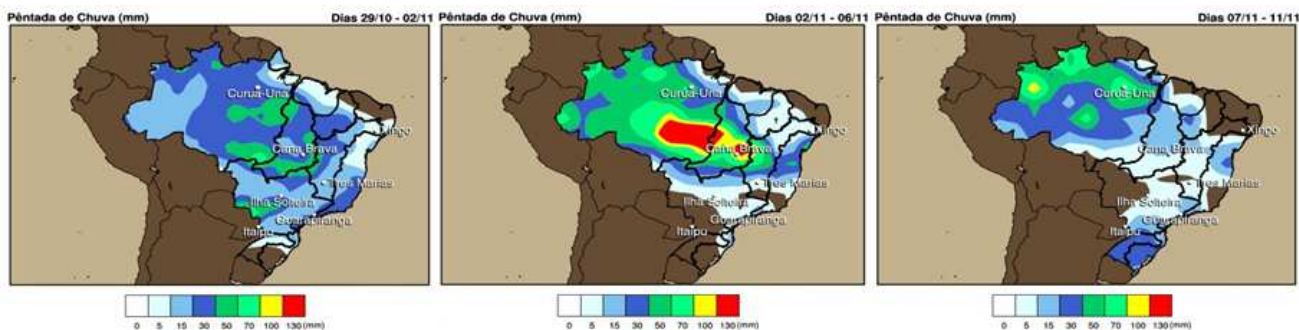
Fonte: ONS

Apesar da expectativa do comportamento das vazões estar acima da média nas regiões Sudeste e Norte, o PLD médio da semana de 29 de outubro a 04 de novembro ficou em R\$38,19/MWh para todos os submercados. A alta foi de 62% em relação ao valor da quarta semana do mês de outubro, quando esse valor foi de R\$23,59/MWh.

Em outubro, o PLD médio para o mês ficou em R\$37,14/MWh para os submercados Sudeste, Nordeste e Norte e em R\$37,04/MWh no caso da região Sul.



## Previsão do tempo (15 dias)



Para o período de 29 de outubro a 02 de novembro, a expectativa é de chuvas generalizadas na maior parte das bacias do SIN com exceção da região Sul. Essa tendência se mantém principalmente na região Norte, bacia do Rio Tocantins, até o dia 06 de novembro. Entre os dias 07 e 11 de novembro volta a chover na região Sul do país.

## Nível dos Reservatórios

Os reservatórios estão com bom nível de armazenamento nos principais reservatórios do SIN em relação ao ano de 2010. Isso foi consequência de bons volumes de chuva durante todo ano.

Considerando este fato, o despacho fora da ordem de mérito através de geração térmica não foi necessário para complementar o atendimento à demanda. Esse despacho é realizado via Procedimento Operativo de Curto Prazo (POCP), cujo objetivo é garantir níveis mínimos de armazenamento ao final do período seco, considerado durante os meses de maio a novembro.



Fonte: ONS

O presente Informativo foi preparado pela COMERC para uso exclusivo do destinatário, não podendo ser reproduzido ou distribuído por este a qualquer pessoa sem a expressa autorização desta. O presente informativo é distribuído somente com o objetivo de prover informações, sendo que as opiniões nele contidas são baseadas em julgamento e estimativas. Informações adicionais podem ser obtidas por meio de solicitação por escrito no seguinte endereço eletrônico: [comerc@comerc.com.br](mailto:comerc@comerc.com.br)

## Glossário de termos

<b>Sigla</b>	<b>Termo</b>	<b>Explicação</b>
<b>ACL</b>	Ambiente de Contratação Livre	Nesse ambiente existe livre negociação entre os agentes geradores, comercializadores, consumidores livres, importadores e exportadores de energia, sendo que os acordos de compra e venda de energia são pactuados por contratos bilaterais.
<b>ACR</b>	Ambiente de Contratação Regulada	A contratação no ACR é formalizada por Contratos de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado (CCEAR), celebrados entre Agentes Vendedores e as distribuidoras que participam dos leilões de compra e venda de energia elétrica específicos para o agente distribuidor.
<b>ANEEL</b>	Agência Nacional de Energia Elétrica	Agência reguladora que tem como missão proporcionar condições favoráveis para que o mercado de energia elétrica se desenvolva com equilíbrio entre os agentes e em benefício da sociedade.
	Biomassa	Qualquer matéria orgânica que possa ser transformada em energia mecânica, térmica ou elétrica. Pode ser de origem florestal (madeira), agrícola (soja, arroz ou cana-de-açúcar) ou ainda urbanos/industriais (sólidos ou líquidos como lixo).
<b>DECOMP</b>		Programa Computacional utilizado a partir dos resultados do NEWAVE para um horizonte de até 12 meses. O Custo Marginal de Operação (CMO), no qual o PLD se baseia, é resultado da utilização do DECOMP que gera os valores em base semanal por patamar de carga.
	Despacho Térmico Fora da Ordem de Mérito	Geração térmica não considerada no modelo de formação de preços que tem como objetivo atender a segurança energética do SIN.
<b>EAR</b>	Energia Armazenada	Energia disponível em um sistema de reservatórios expresso em porcentagem da capacidade máxima de armazenagem.
<b>ENA</b>	Energia Natural Afluente	Energia que pode ser produzida a partir das vazões naturais afluentes aos reservatórios. Os valores são expressos em MW médios ou em percentual da média histórica de longo termo, MLT (histórico de 81 anos).
<b>ESS</b>	Encargo de Segurança do Sistema	Encargo que tem como objetivo ressarcir a geração térmica fora da ordem de mérito para atender aos requisitos de segurança no fornecimento de energia do SIN (restrições elétricas e razões energéticas).
<b>MLT</b>	Média de Longo Termo	A partir do histórico de 81 anos de vazões, o ONS gera uma média de ENA para cada mês. Esse valor passa a representar a média de longo prazo para o ano vigente.
<b>NEWAVE</b>		Programa computacional utilizado no planejamento mensal da operação para um horizonte de 5 anos. A metodologia do programa é baseada em um modelo matemático que visa determinar a melhor política de geração (mix entre geração hidráulica e térmica) minimizando o custo da operação do sistema para todo o período de planejamento.
	Nível Meta	Nível mínimo de armazenamento, determinado pelo ONS, que deve ser mantido ao final do período seco, de maio a novembro. Atualmente para o Sudeste o nível meta é de 42% e para o Nordeste 25% da capacidade máxima.
<b>ONS</b>	Operador Nacional do Sistema	Associação sem fins lucrativos responsável pela coordenação e controle das operações de geração e transmissão de energia elétrica no SIN, sob a fiscalização e regulação da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL).
<b>PLD</b>	Preço de Liquidação das Diferenças	É o preço de curto prazo divulgado semanalmente pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), base para as negociações que ocorrem no mercado de curto prazo. Em 2011, esse valor pode variar entre R\$12,08 a R\$689,18/MWh.
<b>PMO</b>	Programa Mensal da Operação	Acontece na última semana de cada mês, no ONS, uma reunião entre os agentes do setor elétrico para estabelecer as diretrizes eletroenergéticas de curto prazo para otimizar a utilização de recursos de geração e transmissão do SIN.
<b>SIN</b>	Sistema Interligado Nacional	É toda a área interligada pela energia distribuída pelo ONS. Compreende cinco regiões (Sul, Sudeste, Centro-Oeste, Nordeste e parte da região Norte). Apenas 3,4% da capacidade de produção está fora do SIN, em sistemas isolados localizados na região Amazônica (Fonte: ONS).