

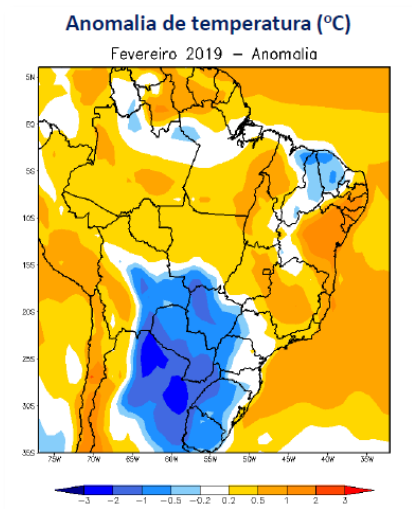
BOLETIM MENSAL DE ENERGIA

FEVEREIRO/2019

Análise de Mercado



A **carga** do mês de **janeiro** no Sistema Interligado (SIN) ficou **2%** acima do previsto, fechando o mês **1.659 MWmed** acima do previsto pelo Programa Mensal da Operação (PMO). Na comparação com o ano anterior, o registro de carga ficou **6%** acima do consumo de janeiro de 2018. Esta alta se deve basicamente pelo aumento das temperaturas registradas em todo o país, motivado por um sistema a alta pressão atmosférica que se encontra no Atlântico. As temperaturas continuarão altas no mês de fevereiro, puxando o ritmo de crescimento de carga.



A **energia natural afluyente (ENA)** em **janeiro** ficou bem abaixo do esperado para o mês no SIN, fechando em **65%** da média histórica (MLT), frente ao 97% esperado. A única região onde as chuvas ficaram acima da MLT foi no submercado Sul. Segue a tabela de ENA por submercados:

Submercado	Jan	Previsão Fev % da MLT
SE/CO	64%	81%
S	101%	106%
NE	38%	36%
N	80%	78%
	65%	77%

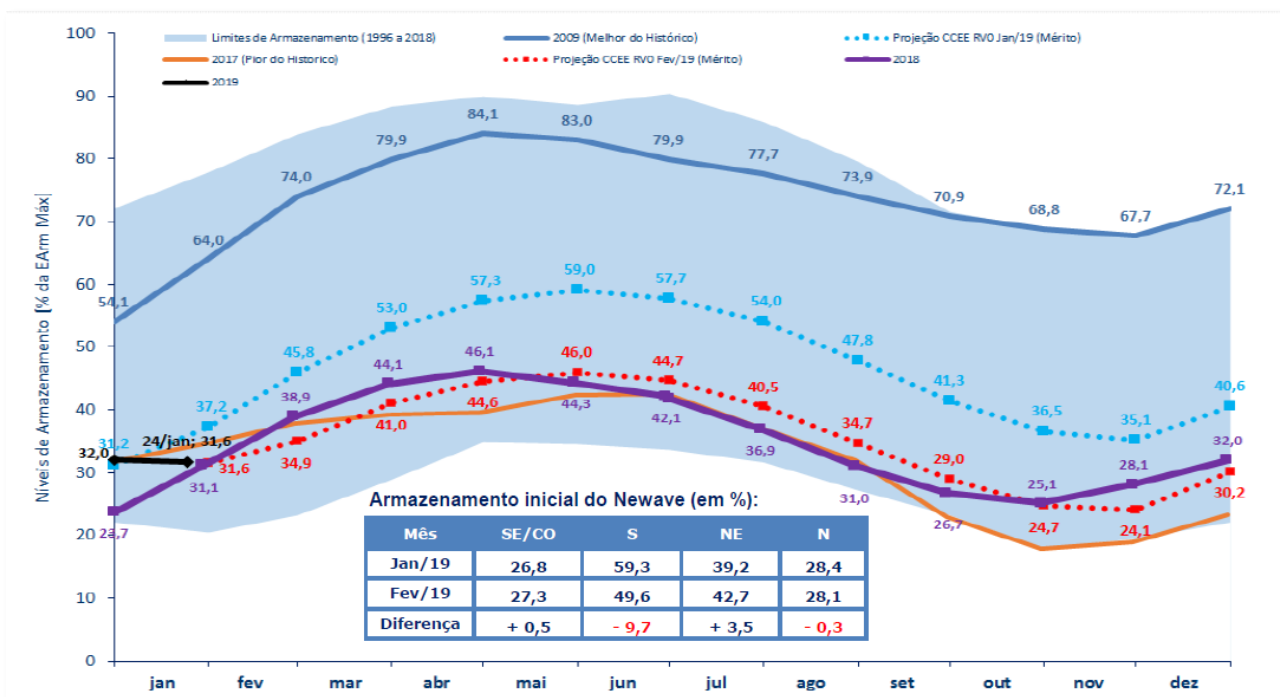
Foi o **5º pior janeiro da história**. A previsão para **fevereiro** é de chuvas a partir da segunda quinzena do mês conforme a previsão de precipitação do CPTEC.

BOLETIM MENSAL DE ENERGIA

FEVEREIRO/2019

Análise de Mercado

Os **níveis de armazenamento** de energia nos reservatórios em todos os subsistemas mantiveram-se praticamente estáveis, fechando o mês com 31,6% do nível total de armazenamento do SIN. A nova curva de projeção de armazenamento de energia, foi revista em fevereiro (em vermelho) projetando níveis bem mais baixos que a previsão de janeiro de 2019 (em azul).



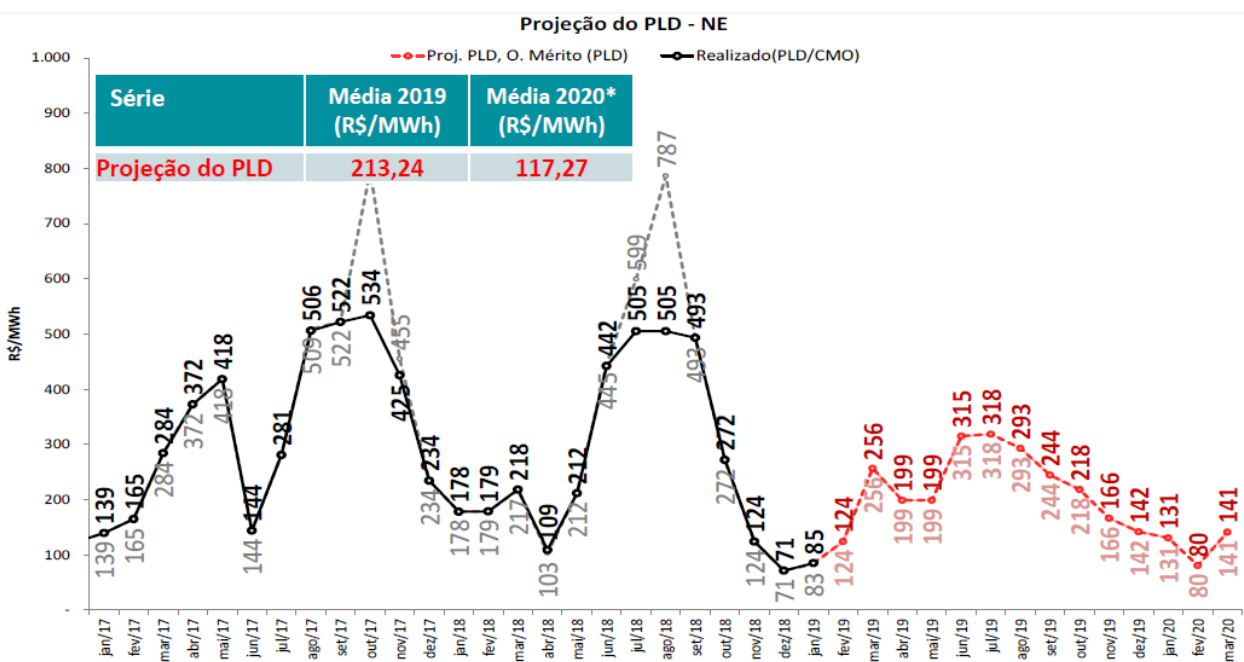
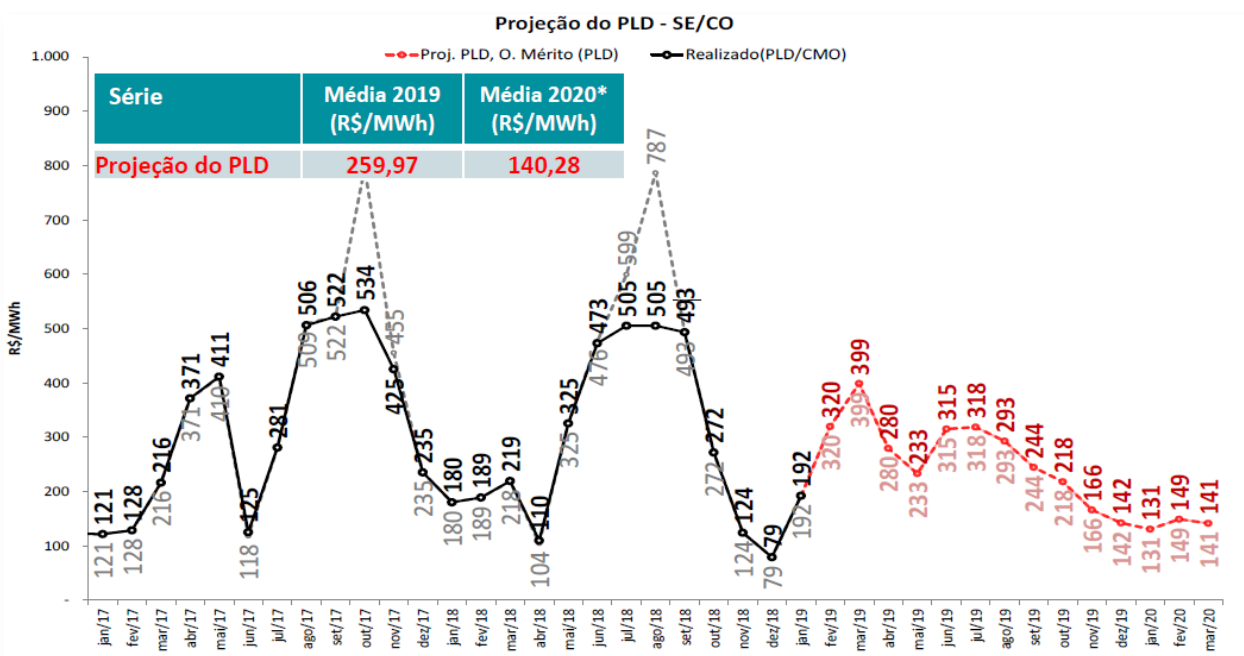
Diante dessas condições citadas, **fevereiro** começa com aumento do PLD em todos os submercados, motivados principalmente pela redução das vazões. Também foram alterados os valores projetados do PLD para 2019.

Submercado	PLD		
	4ª sem - jan	1ª sem - fev	Variação %
Sudeste	178,76	337,10	+ 89 %
Sul	178,76	337,10	+ 89 %
Nordeste	42,35	137,55	+ 225 %
Norte	42,35	83,06	+ 96 %

BOLETIM MENSAL DE ENERGIA

FEVEREIRO/2019

Análise de Mercado



BOLETIM MENSAL DE ENERGIA

FEVEREIRO/2019

Notícias do setor elétrico



Em fevereiro bandeira seguirá verde para consumidores

A bandeira tarifária para o mês de fevereiro permanecerá verde sem custo para os consumidores. O acionamento desta bandeira indica a manutenção das condições favoráveis de geração hidrelétrica no Sistema Interligado Nacional. Apesar da bandeira verde, é importante que os consumidores mantenham as ações relacionadas ao uso consciente e combate ao desperdício de energia elétrica. **(Fonte: ANEEL)**

Sem solução, risco hidrológico pode custar R\$ 22 bilhões em 2019, diz CCEE

O GSF (ajuste do risco hidrológico) pode custar R\$ 22 bilhões em 2019, sendo R\$ 15 bilhões pagos pelos consumidores atendidos pelas concessionárias de energia e R\$ 7 bilhões pelos clientes do mercado livre, informou a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) nesta segunda-feira, 28 de janeiro.

O GSF é um problema bem conhecido do setor elétrico, responsável pela judicialização do mercado de curto prazo desde 2015. O ministro do Ministério de Minas e Energia, Bento Albuquerque, sempre diz que a solução para o problema tem prioridade máxima na agenda do novo governo. Em 2018, o GSF foi estimado em R\$ 35 bilhões.

A CCCE explicou que o cálculo do impacto financeiro do GSF no mercado de energia considera a diferença entre a energia alocada pelas usinas hidrelétricas participantes do MRE e o total das garantias físicas, valorado pelo PLD esperado. A CCEE informou que o ajuste do MRE está previsto em 82,9% neste ano, o que significa que a geração hidrelétrica ficará 17% abaixo do ideal.

A previsão de preço da energia no mercado à vista disparou por causa das chuvas que estão abaixo da média para o período. Nesta segunda-feira, a CCEE revisou suas projeções para o Preço de Liquidação das Diferenças (PLD), elevando a média anual para a região Sudeste/Centro-Oeste de R\$ 142/MWh para R\$ 259,90/MWh em 2019, uma variação de 80,29%.

A situação pode ficar ainda pior em fevereiro. A previsão de Energias Naturais Afluentes (ENAs) indica chuvas abaixo da média em todos os submercados: 71% (SE/CO); 80% (Sul); 18% (NE); e 83% (Norte). “O destaque negativo fica para o Nordeste. A gente vinha de um histórico bastante esperançoso e otimista, mas agora a gente tem afluência de 18%”, disse a CCEE.

(Fonte: Canal Energia)

BOLETIM MENSAL DE ENERGIA

FEVEREIRO/2019

Indicativo de preços



Preços de Energia - CONVENCIONAL



Preços de Energia - INCENTIVADA

