

# RELATÓRIOS TÉCNICOS ABRACE

## ELÉTRICA | GÁS



## Sumário Executivo

### ELÉTRICA

#### Análise – Preço Horário

Em um mercado de energia é fundamental o estabelecimento de preços críveis, com regras transparentes e que se desviem o mínimo possível da realidade operativa. A fim de aprimorar a formação de Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) e tornar o preço da energia mais próximo da realidade do sistema, o preço horário pode ser a solução mais adequada. Por meio da Chamada Pública 33 do MME, o governo federal propôs a implementação de preços com intervalo máximo horário até 2020, sendo a utilização do preço horário um elemento de coesão importante para um mercado mais liberalizado que independa da opção de despacho. Agora a CP 42 coloca em discussão mais detalhadamente a granularização horária.

#### Valor do ESS

Para o mês de novembro, a Abrace estima que o custo com o despacho para atender questões elétricas foi da ordem de R\$ 8,8 milhões. Para o mês de novembro há expectativa de descolamento entre o CMO e o PLD com custo para os consumidores na ordem de R\$ 7 milhões.

#### Valor do PLD médio

A média do PLD para cada submercado ficou em 435,31 R\$/MWh.

#### Produção Nacional de Energia Elétrica

Em Novembro de 2017, a média de produção diária de energia foi de 64.127 MW médios, 3% maior que o mês de Outubro de 2017 e 7% maior do que em Novembro de 2016.

#### Geração Termoelétrica a Gás Natural

A geração média das UTEs a gás natural no mês de novembro de 2017 foi de 7.316,94 MW médios, o que corresponde a um consumo médio de gás de aproximadamente 37.049,73 mil m<sup>3</sup>/dia.

## Sumário Executivo

### GÁS

#### Análise – Substitutivo ao Projeto de Lei nº 6.407/2013 – Gás para Crescer

O texto que propõe a revisão da Lei do Gás e que reflete as discussões ocorridas no âmbito da iniciativa Gás para Crescer está sendo tratado por meio do Substitutivo ao Projeto de Lei nº 6.407/2013. O texto já reflete parte das contribuições encaminhadas pela ABRACE e outras entidades de classe durante os diálogos com o Relator, Deputado Marcus Vicente.

#### Produção Nacional de Gás Natural no Brasil

A produção bruta de gás natural nacional registrada no mês de outubro/17 foi de 114,0 milhões de m<sup>3</sup>/dia. Comparando com o mesmo período do ano passado observa-se que houve um crescimento de 5,6% nesta produção. Em relação ao mês anterior, houve um acréscimo de 0,5% na produção bruta.

#### Queima de Gás

Representando 3% da produção bruta, a queima de gás registrada no mês de outubro/17 foi de 3,39 milhões de m<sup>3</sup>/dia, volume 0,5% maior se comparado com o mês anterior e 8,9% menor em relação ao mesmo período do ano passado.

#### Importação de Gás Natural

O volume total de gás natural importado em setembro/17 foi de 37,3 milhões de m<sup>3</sup>/dia, que representa um decréscimo de 17,5% se compararmos com setembro de 2016 e um decréscimo de 2,1% em relação ao mês de agosto. Do total, 27,5 milhões de m<sup>3</sup>/dia foram provenientes da Bolívia e 9,9 milhões de m<sup>3</sup>/dia de GNL.

#### Consumo Industrial

Correspondendo a 40,7% do consumo nacional em setembro de 2017, o segmento industrial comercializou 28,3 milhões de m<sup>3</sup>/dia, tendo um decréscimo de 1,9% em relação ao mês anterior.

*Acesso à íntegra do documento somente para associados.*