



CONGRESSO NACIONAL

MPV 1055
00089

APRESENTAÇÃO DE EMENDAS

	Proposição Medida Provisória nº 1055, de 30 de junho de 2021			
Autor Deputado Domingos Sávio			n.º do prontuário 233	
1. <input type="checkbox"/> Supressiva 2. <input checked="" type="checkbox"/> Substitutiva 3. <input checked="" type="checkbox"/> Modificativa 4. <input checked="" type="checkbox"/> Aditiva 5. <input checked="" type="checkbox"/> Substitutivo global				
Página	Artigo	Parágrafos	Inciso	Alínea
TEXTO / JUSTIFICAÇÃO				
<p>Acrescente-se, onde couber, no texto da Medida Provisória nº 1055, de 29 de junho de 2021, o seguinte artigo:</p> <p>Art. Xº A Lei nº 10.848, de 15 de março de 2004, passa a vigorar com as seguintes alterações:</p> <p>“Art. 1º</p> <p>§ 4º</p> <p>I – a otimização do uso dos recursos eletro energéticos para atender aos requisitos da carga, considerando as condições técnicas e econômicas para o despacho de usinas e de cargas que se habilitem como interruptíveis e a forma utilizada para definição dos preços de que trata o § 5º-B;</p> <p>.....</p> <p>§ 5º-A. A definição dos preços de que trata o § 5º poderá dar-se por meio de:</p> <p>I – regra de cálculo explícita que minimize o custo da operação de forma centralizada; e</p> <p>II – ofertas de quantidades e preços feitas por agentes de geração e por cargas que se habilitem como interruptíveis.</p> <p>§ 5º-B. A definição de preços nos termos do inciso II do § 5º-A:</p> <p>I – será precedida de: a) estudo específico sobre alternativas para sua implantação, realizado pelo poder concedente em até 24 (vinte e quatro) meses após a entrada em vigor deste inciso; b) período de testes não inferior a 1 (um) ano;</p> <p>II – deverá estar associada a mecanismos de monitoramento de mercado que restrinjam práticas prejudiciais à concorrência;</p> <p>III – será aplicada em até 42 (quarenta e dois) meses após a entrada em vigor deste inciso.</p> <p style="text-align: center;">JUSTIFICAÇÃO</p> <p>A Emenda tem como objetivo permitir a participação dos agentes de geração nas decisões de despacho das usinas, em especial as hidrelétricas, de modo a aprimorar a representação da oferta na otimização dos recursos do SIN.</p> <p>Observa-se que o uso dos programas computacionais para a definição da geração de usinas hidrelétricas (Newave e Decomp) encontram dificuldades na representação da realidade operativa do sistema, acarretando altos custos de Encargo pagos pelos consumidores. Nos últimos 12 meses foram gastos cerca de R\$ 10 bilhões para preservação de reservatórios, decorrentes da decisão equivocada dos programas computacionais.</p> <p>O texto proposto, resgata a decisão corroborada pelos agentes do setor elétricos na Consulta Pública do Ministério de Minas e Energia nº 33 de 2017.</p>				
PARLAMENTAR				

CD/21865.59865-00