

## Ata da 237ª Reunião Ordinária do CONERGE - Conselho de Consumidores da Enel Distribuição Ceará

01 – Data: 08 de julho de 2021, às 9h10min

02 – Local: Sala Virtual (videoconferência) – PLATAFORMA TEAMS

03 – Conselheiros Presentes: Antonio Erildo Lemos Pontes - Presidente do Conerge e Representante Titular da Classe Rural, Joaquim Caldas Rolim de Oliveira - Representante Titular da Classe Industrial, Maria Francilene da Silva - Representante Titular da Classe Residencial, Jerffson Luiz de Menezes Ventura - Representante Suplente da Classe Poder Público, Antônio José Gomes da Costa - Representante Suplente da Classe Comercial e Rizonaldo Alves Paes - Secretário Executivo Titular do Conerge.



04 – Enel Distribuição Ceará: José Osvaldo Correia Férrer - Área de Obras do Governo do Estado do Ceará, José Robério Ribeiro - Área Planejamento e Engenharia, Gustavo Gracia Ribeiro e Raimundo Tarciso Costa - Área de Regulação.

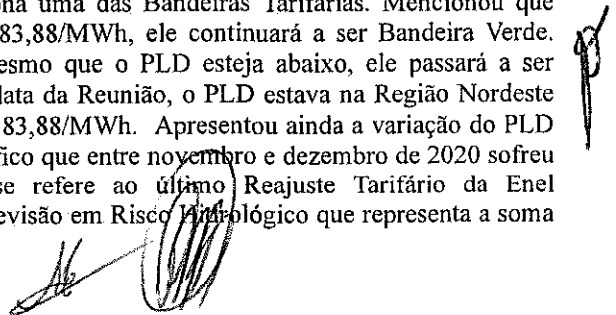
05 – Convidados: Ricardo Vidinich - Consultor do Conerge.

06 – Deliberação: O Presidente do Conerge, o Senhor Erildo Pontes, iniciou a Reunião às 9h10min, saudando todos os presentes e informando que devido a problemas no notebook da Assistente do Conselho, não foi possível proceder com o envio da Pauta antes da Reunião. Ressaltou que por essa razão não será possível mencionar as Correspondências enviadas e recebidas do mês, mas que serão registradas em Ata. O Secretário Executivo do Conerge, confirmou a veracidade no ocorrido, solicitou desculpas ao Presidente do Conerge e que foi imprevisível, mas que estão sendo adotadas as providências cabíveis para resolução do problema. O Presidente sugeriu que, caso necessário, se faça a troca do equipamento pois estes defeitos já aconteceram outras vezes e traz prejuízos as reuniões e o dia-a-dia do Conselho. O Presidente do Conerge, solicitou ainda checar sobre as limitações de tempo, nas Plataformas Virtuais, para que possa conduzir ainda as Reuniões de forma proveitosa. O Presidente do Conerge colocou sob aprovação as Atas da Reunião Ordinária de nº 235 e 236 do Conerge, sendo aprovada pelos Conselheiros presentes; porém, para os ausentes, solicitou validar posteriormente através de contato feito pela Secretária Executiva do Conselho. O Senhor Rizonaldo Paes justificou a ausência da Diretora Micheline a esta Reunião, devido a compromissos emergenciais. Em seguida, o Presidente do Conerge mencionou os dois temas a serem tratados nesta Reunião.

07 – Palestra 01: **“A Crise Hídrica e o Custo para os Consumidores de Energia Elétrica”**  
**Palestrante: Ricardo Vidinich - Consultor do Conerge**

O Palestrante realizou a exposição do tema conforme Apresentação em anexo. O Senhor Ricardo Vidinich cumprimentou todos os presentes e mencionou os tópicos de sua Apresentação, sendo: Bandeiras Tarifárias, Crise de 2014 e Crise Hídrica. O Palestrante mencionou ter colocado as Bandeiras Tarifárias por ser um tema polêmico e a Crise de 2014 por se assemelhar com a Atual. Apresentou num gráfico em pizza, os seguintes percentuais: Custo de Energia 32,9%, Custo de Distribuição 27%, Custo de Transmissão 5,6%, Encargos Setoriais 7,9%, Tributos 26,6%, sendo ICMS 23,7% e PIS/COFINS 2,9%. Mencionou que o Preço de Liquidação das Diferenças - PLD é o embasamento dos grandes impactos na Bandeira Tarifária. Prestou alguns exemplos como a GSF e o PLD, que se trata de suas variáveis que determinam a cor da Bandeira Tarifária, bem como dependendo dos valores de cada é que se aciona uma das Bandeiras Tarifárias. Mencionou que mesmo o PLD estando em seu limite de R\$ 583,88/MWh, ele continuará a ser Bandeira Verde. Porém, a medida que as condições pioram, mesmo que o PLD esteja abaixo, ele passará a ser aderido pela Bandeira Tarifária 2. Na presente data da Reunião, o PLD estava na Região Nordeste em R\$ 591,21/MWh e na Média Diária em R\$ 583,88/MWh. Apresentou ainda a variação do PLD nos últimos 12 meses e constatou através do gráfico que entre novembro e dezembro de 2020 sofreu picos altos. Outros impactos mencionados, se refere ao último Reajuste Tarifário da Enel Distribuição Ceará em que foi calculado uma Previsão em Risco Hidrológico que representa a soma



## Ata da 237ª Reunião Ordinária do CONERGE - Conselho de Consumidores da Enel Distribuição Ceará

dos Contratos de Cota de Garantia Física - CCGF(ANEEL) e das Usinas Repactuadas, que correspondem a 135 milhões de reais. Quanto a Reversão do Risco Hidrológico, foi retirado da Tarifa no ano de 2020, correspondente a 146 milhões de reais e maior que este ano. Dos Reservatórios, apresentou um histórico desde o ano 2.000, destacando a Crise Hídrica de 2001 comparada a atual situação e que veio a enfatizar que os critérios adotados na época, tais como Racionamento, não necessitaria ser aplicado na atual Crise e que o que há de Medidas é o despacho de Térmicas. Destacou que a Atual situação dos Reservatórios relativo ao ano de 2014 é bem pior, com apenas 85 GWh armazenados. Analisando o Valor Médio do PLD em 2002, o valor do MWh era de R\$ 2.000 e que atualmente ele custa R\$ 580,00/MWh. Apresentou ainda os índices do PLD Médio ano a ano. O Senhor Ricardo Vidinich apresentou os Impactos do PLD nas Contas de Energia dos Consumidores, referente ao ano de 2014 apresentando com detalhes os Impactos no Custo Total em (R\$) milhões, Exposição MCP (R\$) em milhões, Risco Hidrológico (R\$) em milhões, CCEAR's Disponibilidade (R\$) milhões, ESS (R\$) milhões e CONER (R\$) milhões. Outro ponto de reflexão, feito pelo Palestrante, foi sobre a "Termo Fortaleza", uma Usina despachada para o Nordeste, onde essa Usina tem um Custo Operacional atualmente, menor que as demais Usinas a Gás que estão sendo despachadas. Esclareceu que os dados fornecidos pelo ONS neste tema foram intermediados pelo Senhor Erildo Pontes. Através dos dados fornecidos, constatou que somente em dezembro de 2020, e, janeiro e fevereiro de 2021 é que essa Usina foi despachada, ficando parada nos demais meses e assim, permanece. Destacou que este tema está sendo tratado em Audiência Pública e que seria interessante contar com a participação dos Membros deste Conselho. Foi apresentado gráfico com representação dos graus de aversão ao risco hidrológico associando aos eventos que sejam cobertos pelas bandeiras. Assim sendo 75% dos eventos ocorrem com bandeira Verde, 10% com bandeira Amarela, 5% com Vermelha 1 e 5% com Vermelha 2, ou seja, 75% dos eventos são só Verdes, 85% são Verdes e mais Amarelos, 90% são Verdes, mais Amarelos e mais Vermelhos 1 e 95% são Verdes, mais Amarelos, mais Vermelhos 1 e mais Vermelhos 2. Ocorre que com a crise híbrida deste ano os valores arrecadados com a bandeira Vermelha 2 não são suficientes para cobrir os 5% de risco que foram ultrapassados. Destacou ainda que o pior mês relativo aos Níveis dos Reservatórios foi o mês de maio de 2021. O Palestrante ainda apresentou as Probabilidades de Acionamento das Bandeiras Tarifárias entre Julho e Dezembro de 2021, com estimativas referente ao ano todo. Por amostragem, apresentou os dois valores simulados pela ANEEL referente a Bandeira 2 e que no mês de junho ela estava em R\$ 62,43/MWh. Com base nessas estimativas é que se pode identificar uma deficiência, bem como o valor acumulado da deficiência. No dia 03 de julho de 2021, a ANEEL aprovou o aumento de R\$ 62,43/MWh para R\$ 94,92/MWh, na tentativa de corrigir essa deficiência de cerca de 4 Bilhões. Ressaltou não ter como mensurar os resultados por se tratar de estimativas, podendo ter reflexos positivos ou negativos. Portanto há uma análise para essa conta a um valor de R\$ 115/MWh. Sobre a Consulta Pública de nº 41/2021 da ANEEL, o Palestrante relatou que o escopo do que se pretende discutir limita-se, exclusivamente, ao valor do adicional da Bandeira Tarifária Vermelha Patamar 2, em situação de excepcionalidade advinda da escassez hídrica, atualmente estabelecido em R\$ 94,92/MWh, em prol da transparência e incentivo à participação pública no processo, período de 1º a 30 de julho 2021. Como sugestão, o Consultor do Conerge destacou como questionável, o despacho da "Termo Fortaleza", sendo que esta manifestação deva feita por escrito. O Presidente do Conerge, indagou ao Senhor Gustavo Gracia no porquê da Termo Fortaleza não está sendo despachada, principalmente neste momento de valor satisfatório. Em resposta, o Senhor Gustavo Gracia esclareceu não poder responder em nome da Termo Fortaleza e sim somente pela Enel Ceará. O Senhor Gustavo Gracia aproveitou o momento para destacar a importância da NT 106/2021, em que a ANEEL respondeu ao Conerge sobre o tema do Reajuste Tarifário da Enel Distribuição Ceará de 2021. Dentre os itens tratados sobre esse tema foi a "Termo Fortaleza", e nesta Carta consta vários parágrafos relativos a Termo Fortaleza, respondido pela Superintendência de Gestão Tarifária da ANEEL - SGT. Complementando a resposta do Senhor Gustavo Gracia, o Senhor Osvaldo Férrer mencionou desconhecer as justificativas desse tema e que somente o ONS é detentor dessa justificativa. O Presidente do Conerge, mencionou ser vergonhoso o pagamento da energia relativo a "Termo Fortaleza" e que já tratou deste tema em Reunião junto a Presidência da Enel Distribuição Ceará. Buscando uma

## Ata da 237ª Reunião Ordinária do CONERGE - Conselho de Consumidores da Enel Distribuição Ceará

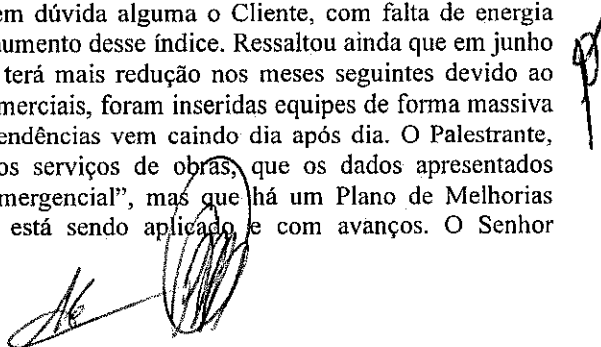
orientação do Consultor do Conerge, o Senhor Ricardo Vidinich sugeriu o envio de um ofício junto para o Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS e a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, questionando o porquê da Termo Fortaleza não está em total geração. Em concordância com o proposto, a Conselheira Francilene achou prudente e urgente tratar do tema. A Conselheira descreveu o aumento abusivo de sua fatura de energia e da falta de esclarecimentos junto aos Consumidores de energia. Sem mais indagações, o Presidente do Conerge agradeceu ao Palestrante deixando o compromisso do envio do Ofício para o ONS.

08 – Palestra 02: ***“Plano da Enel Distribuição Ceará para Regularização no Atendimento aos Serviços na Macro Regional Sul devido ao Desligamento da Empresa Parceira”***  
***Palestrante: José Robério Ribeiro – Responsável pela Unidade Operação Sul da Enel CE***

O Palestrante realizou a exposição do tema conforme Apresentação em anexo. Antes de iniciar a Apresentação, o Presidente do Conerge, destacou o motivo no pedido deste tema e que se baseia pelos números que vem sendo apresentados pela Área de Obras, bem como a redução e encerramento de Contrato de Empresa Parceira que levou a uma queda de 47% no número de Turmas que prestam serviços a Distribuidora em todo o Ceará. Iniciando, o Palestrante, o Senhor Robério Ribeiro, apresentou o Plano de Recuperação das Demandas pela Regional Sul. Esclareceu de início a perda Contratual da Prestadora de Serviço que gerou uma redução de 124 equipes para 44 equipes em uma semana e que veio a afetar as Regionais Leste, Centro Sul e Sul. Essa queda brusca veio a afetar o andamento de todo um Cronograma de execução dos serviços. Foi desmobilizado equipes na Região Leste e Sul do Atendimento Emergencial. Mencionou que de imediato foi criado medidas para mitigar os impactos dos Consumidores de forma a atender casos mais emergenciais montando um Plano de Ação. Ressaltou que a desmobilização de cerca de 80 equipes nunca ocorreu com essa abrangência no Estado do Ceará. Referente as medidas adotadas, o Palestrante esclareceu que foram mantidos o Contrato de 44 equipes parceiras do Centro Sul para Atendimento emergencial, houve deslocamento de 18 equipes parceiras do Centro Sul para as Regionais Leste e Sul, houve mobilização de 25 Turmas para Atendimento emergencial, aporte de 5 equipes da Regional Norte e 4 da Regional Fortaleza e a antecipação da Contratação das Empresas vencedoras da licitação Multisserviços 2021/2023 previstas para novembro de 2021. Dos avanços nas mobilizações o Palestrante ressaltou que no Centro Sul e Leste: foram mobilizadas duas primeiras equipes em 13 de maio de 2021, e do total de 45 equipes da 1ª onda, foi finalizada em 100%; houve ainda a mobilização de 54 equipes na 2ª onda, com avanço de 86%; em andamento, constam 114 equipes da 3ª onda, com previsão de conclusão até 11 de agosto de 2021. Da Regional Sul: foram mobilizadas duas primeiras equipes em 31 de maio de 2021, de um total de 29 da 1ª onda, já finalizada em 100%; mobilizadas 33 equipes na 2ª onda com avanço de 89 % e em andamento, 39 equipes (3ª onda) até o dia 10 de agosto de 2021. O Palestrante apresentou o desempenho de indicadores regulados através de gráficos, e mesmo após a desmobilização das Turmas a Enel Distribuição Ceará manteve a meta do DEC abaixo do permitido, bem como do FEC cuja meta também está mantida abaixo do limite da ANEEL. Relativo ao desempenho de indicadores técnicos, que corresponde ao Tempo Médio de Atendimento - TMA, ressaltou que em maio de 2021 esse tempo foi acrescido pelas medidas que a Enel Distribuição Ceará teve de tomar devido ao quadro de desmobilização das Turmas, priorizando as situações emergenciais com maior número de Consumidores. O Palestrante mencionou que sem dúvida alguma o Cliente, com falta de energia individual, foi mais prejudicado, e daí o fato do aumento desse índice. Ressaltou ainda que em junho esse Indicador já teve redução e que por certo terá mais redução nos meses seguintes devido ao “Plano de Melhorias”. Do Cenário de ordens Comerciais, foram inseridas equipes de forma massiva e conforme gráfico apresentado o número de pendências vem caindo dia após dia. O Palestrante, esclareceu a Conselheira Francilene, quanto aos serviços de obras, que os dados apresentados referem somente às demandas “Comercial e Emergencial”, mas que há um Plano de Melhorias específico relativo à demanda de Obras, que está sendo aplicado e com avanços. O Senhor



2/11




## Ata da 237ª Reunião Ordinária do CONERGE - Conselho de Consumidores da Enel Distribuição Ceará

Rizonaldo Paes destacou que o Senhor Glauco Valério está assumindo novas funções, e em seu lugar assumiu o Senhor José Robério Ribeiro. Sem mais a tratar, este tema foi encerrado.

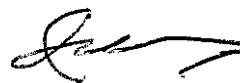
### 09 – Assuntos Diversos:

O Senhor Jefferson Ventura, solicitou da Presidência deste Conselho apoio ao PL 5.829 e pediu desculpas pelo momento delicado do Presidente do Conerge que pede o encerramento da Reunião imediatamente devido ao estado de saúde que se encontra, sob suspeita de COVID-19. O Senhor Joaquim Rolim informou ainda que havia sido feita a proposta para votação nesta presente data. O Senhor Erildo Pontes esclareceu que diante das diversas opiniões, falta de maiores esclarecimentos e por se tratar de um tema complexo, não caberia uma votação. Destacou ainda que este tema não foi colocado em Pauta e, portanto, não poderia se estender na Reunião para essa discussão. Ressaltou ainda que devido a extensão deste Custo aos Consumidores de Energia até 2035 estimado em 55 Bilhões de Reais a serem pagos por Consumidores que não implantarem sistemas solares em seus tetos e de penalidades a Sociedade mais pobre, não é cabível dar continuidade a este Manifesto. Esclareceu que todas as informações pertinentes a este tema são muito claras e concretas e que qualquer manifestação favorável a este PL 5.829 só trará prejuízos ao Conselho. O Presidente do Conerge, por fim pediu desculpas a todos pelo seu estado de saúde e por ter de encerrar essa Reunião de forma imediata. Por fim, agradeceu a todos e deu por encerrada a Reunião. E, para constar, eu, Rizonaldo Alves Paes - Secretário Executivo Titular do Conerge, redigi a presente Ata, que após lida e aprovada, vai para assinatura de todos os Conselheiros presentes.

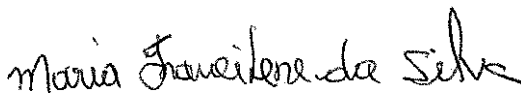
### CONSELHEIROS PRESENTES:



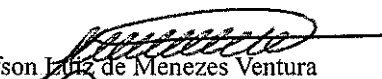
Antonio Erildo Lemos Pontes  
Presidente do CONERGE  
Representante Titular da Classe Rural




Joaquim Caldas Rolim de Oliveira  
Representante Titular da Classe Industrial



Maria Francilene da Silva  
Representante Titular da Classe Residencial



Jerffson Luiz de Menezes Ventura  
Representante Suplente da Classe Poder Público



Antônio José Gomes da Costa  
Representante Suplente da Classe Comercial



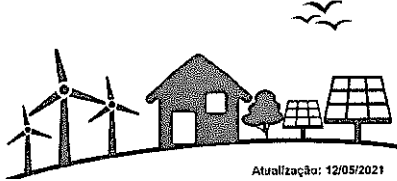
Rizonaldo Alves Paes  
Secretário Executivo Titular do CONERGE



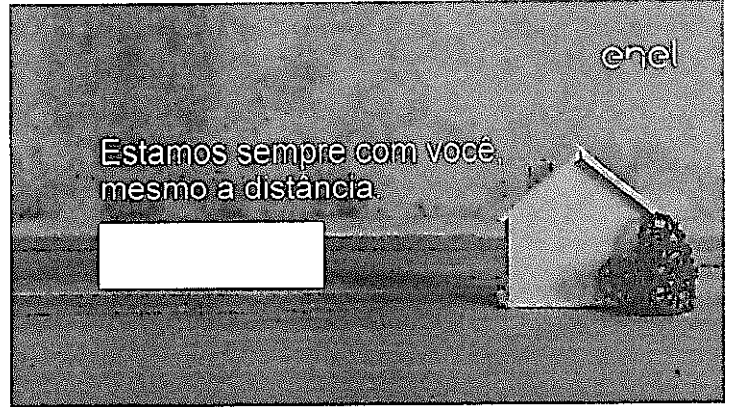
# Geração Distribuída

Enel Ceará - Dados Junho/2021

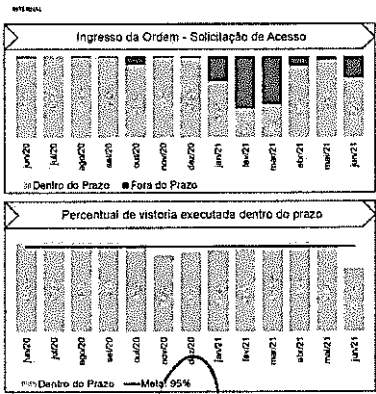
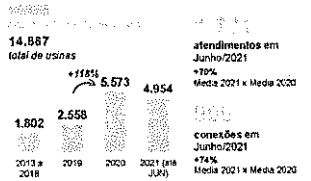
Conerge



Atualização: 12/05/2021



## Indicadores de Geração Distribuída

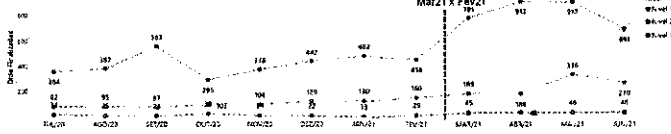


## Reclamações – Geração Distribuída

Análise de ingressos e impactos durante os meses



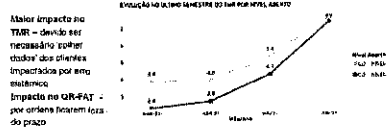
EVOLUÇÃO DE ORDENS FINALIZADAS POR PROCEDÊNCIA



### MOTIVOS DE ACRESCIMO

- INSTALAÇÃO DE NOVOS MEDIDORES**  
Medidores não notados pelo sistema, como "medidores GD", impacto que levanta as ocorrências a energia injetada
- ATRASOS NAS ORDENS DE COLHER DADOS**  
Desde os problemas acima, se faz necessário nova leitura em campo quando o erro no sistema é consentido
- INGRESSO INCORRETO DE RATEIO NO SAP**  
Alteração das câmbias de conta de GD

### IMPACTOS EM INDICADORES



## Ações em curso

Plano de ação para principais problemas de GD



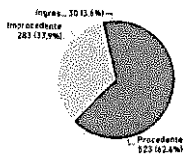
PROBLEMA	ACAO	RESPONSAVEL	STATUS	PRazo
Conta Não Entrega	Relatório para acompanhamento de entrega de leitura, treinamento da instrução de trabalho para parâmetros reclamação, Ordens específicas para entrega de leitura	Marco André	Concluído	30/06/2021
Energia Injetada Errada	Melhoria do Validador de Geração Distribuída	Falvamento / GDS	Em andamento	TBD
Troca de Contrato e Rateio (Ajuste de dados)	Desenvolvimento de GUI/REQ para ferramenta "Troca de Tarifa e Encerramento de Contrato GD"	Fabianinho	Em desenvolvimento	30/07/2021
Encargos Financeiros	Desenvolvimento de Relatório para acompanhamento "ATO COTEPE/COMS 25, DE 10 DE JUNHO DE 2015"	Tribúnao	Em desenvolvimento	20/07/2021
Colher Dados - Impacto no TMR das ordens	Ateração de área no Syntriga, para que todas as ordens criadas sejam visíveis	Silvia Helena	Concluído	02/07/2021
Migração de leitura (Integração entre sistemas)	Mapeamento de clientes impactados e abertura de incidente para tratá-los, criação de rotina informacional GDS	Luzia Novaes / GDS	Recente	

## Procedência e Maiores Ofensores (Jun/21)

Procedência das reclamações e causas raízes de procedente



% Ordens com Retorno por Procedência



Observações: são consideradas ordens com a mesma data de aplicação Geração Distribuída

Descrição	Quantidade	Porcentagem
Leitura Estorvaada Incorreta por problema sistêmico ou com medidor - NCO	206	39,20%
Compensação de energia injetada incorreta	119	22,75%
Leitura recolhida incorretamente, aplicação de médias incorreta (BIMESTRAL) - NCO/REGIONAL	86	16,44%
Conta não entregue	66	12,62%
Ajuste de taxa ECOMG/Obrando, por encerramento/alteração contratual Beneficiária ou Geradora	18	3,44%
Ajuste de encargos financeiros, créditos por pagamento, redução de juros, multa etc	8	1,53%
Falha de cadastro de beneficiários - Atendimento	7	1,34%
Serviço de Beneficiária mesmo lote, energia injetada não compensado dentro do mês	6	1,15%
Outros	8	1,53%
<b>Total</b>	<b>523</b>	<b>100%</b>

91% dos casos (Análise GB)

- 🔴 Solução definitiva não definida
- 🟢 Solução em processo

Atenção: Casos de geradoras e beneficiárias no mesmo lote, também tem casos em Grupo A.

*[Handwritten signature]*

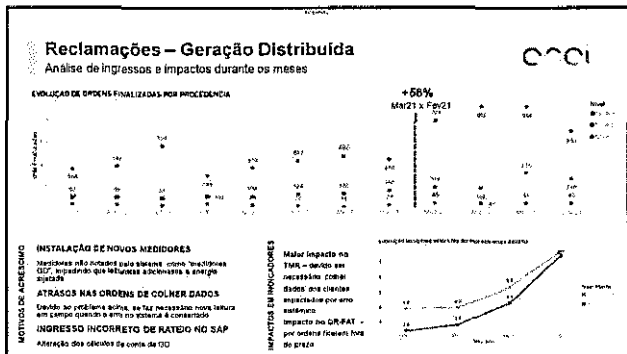
*[Handwritten signature]*

*[Handwritten signature]*

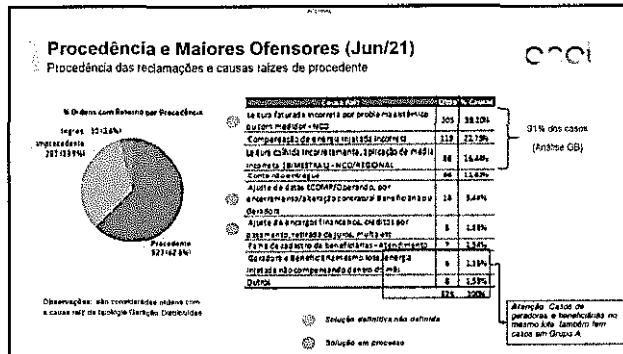
*[Handwritten signature]*

*[Handwritten signature]*

*[Handwritten signature]*



1



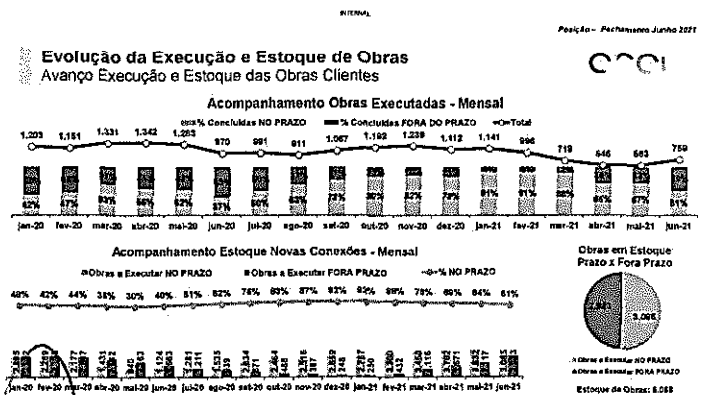
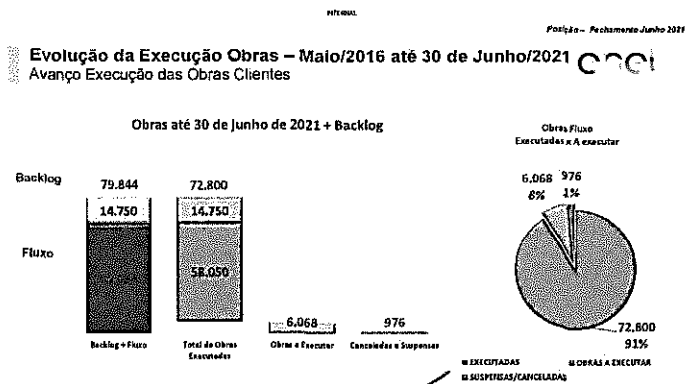
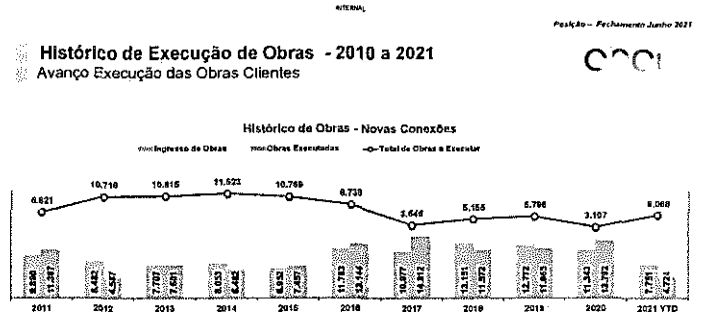
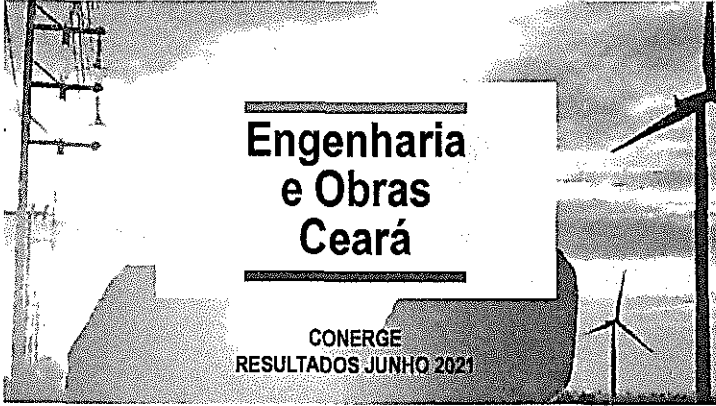
2

### Ações em curso

Plano de ação para principais problemas de GD

PROBLEMA	AÇÃO	RESPONSÁVEL	STATUS	PRZ.
Conta Não Entrega	Relatório para acompanhamento de entrega de faturas. Treinamento de instrução de trabalho para otimizar reclamações. Criação específica para entrega de fatura.	Marcos André	Concluído	30/06/2021
Energia Injetada Errada	Melhoria do Medidor de Geração Distribuída	Faturamento / ODS	Em andamento	TBD
Torre de Controle e Bateria (ajuste de nível)	Desenvolvimento de BAREQ para demanda Torre de Torre e Encargamento de Consumo GD	Faturamento	Em desenvolvimento	30/07/2021
Encargos Financeiros	Desenvolvimento de Relatório para Acompanhamento de COTAS ESPECIAIS 20, 66 e 10 DE JUNHO DE 2019	Tributário	Em desenvolvimento	20/07/2021
Colheita Dados - Impacto na TMR das ordens	Atenção da área no Syntaxis, para que todas as ordens sejam corretas	Sérvio Helano	Concluído	02/07/2021
Migração de leitura (integração entre sistemas)	Mapeamento de fontes projectadas e abertura de tickets para resolução das fontes projectadas	Ligação Nova / ODS	Recorrente	-

3

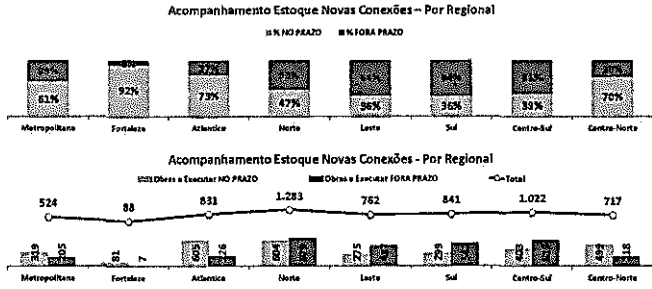


@

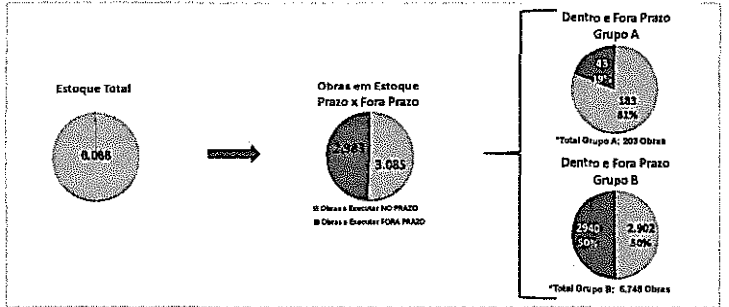
Handwritten signatures and initials.



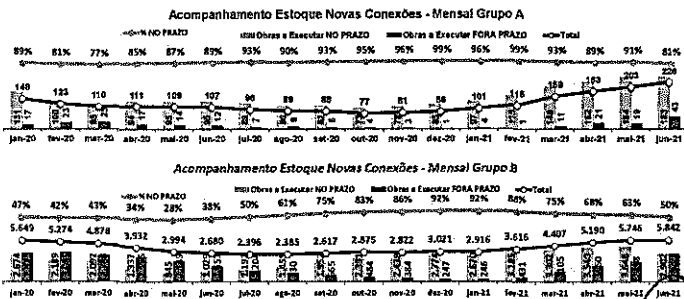
### Evolução da Execução Obras Avanço Execução das Obras Clientes



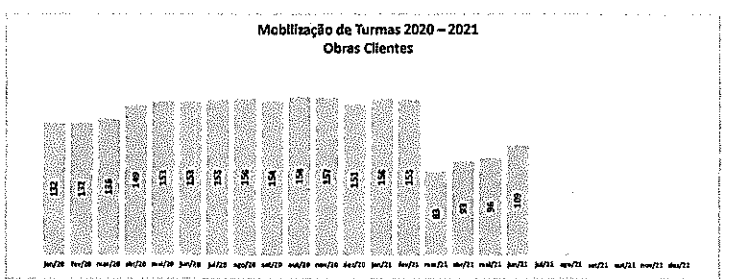
### Evolução da Execução Obras Avanço Execução das Obras Clientes



### Evolução da Execução Obras Avanço Execução das Obras Clientes



### Mobilização das Turmas de Construção Histórico de Mobilização



Handwritten signatures and initials at the bottom of the first page.

Handwritten signatures and initials at the bottom of the second page.

0001

Obrigado



# Plano de recuperação demandas Região Sul

Fortaleza, 08 de julho de 2021

## Avanço Mobilizações multiserviços



### Resumo:

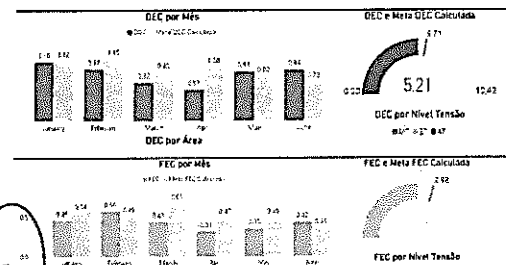
- Centro Sul e Leste.
- 1) Mobilizadas duas primeiras equipes em 13 de maio, de um total de 45 da 1ª onda. (Finalizada 100%)
- 2) Mobilizadas 54 equipes 2ª onda (avanço 88%)
- 3) Em processo 114 equipes (3ª onda) até 11/ago.
- Sul.
- 1) Mobilizadas duas primeiras equipes em 31 de maio, de um total de 29 da 1ª onda. (Finalizada 100%)
- 2) Mobilizadas 33 equipes 2ª onda (avanço 89 %)
- 3) Em processo 39 equipes (3ª onda) 10/09.

## Enel Ceará: Macro Região Sul (Regionais Leste, Centro Sul e Sul)

### Ações realizadas:

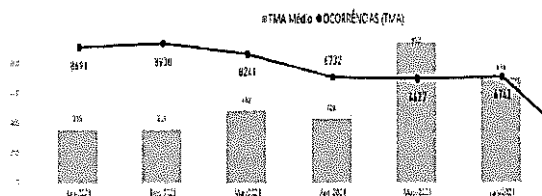
1. Manter contrato de 44 equipes parceiras do Centro Sul para atendimento emergencial.
2. Deslocamento de 18 equipes parceiras do Centro Sul para os Regionais Leste e Sul.
3. Mobilização de 25 turmas ENEL (gar. Sul ) para atendimento emergencial.
4. Aporte de 5 equipes ENEL da Região Norte e 4 da Região Fortaleza
5. Antecipação da contratação das empresas vencedoras da licitação Multisserviços 2021/2023 previstas para nov/2021.

## Enel Ceará: Macro Região Sul Desempenho de indicadores regulados



INTERNA

### Enel Ceará: Macro Região Sul Desempenho de indicadores técnicos



INTERNA



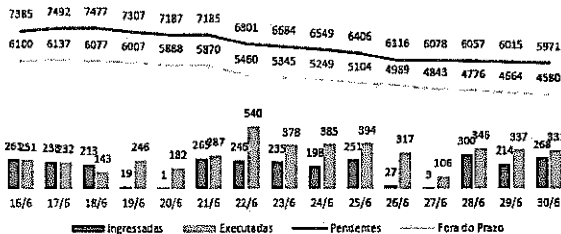
Obrigado.

INTERNA

### Enel Ceará: Macro Região Sul Avanço dos Serviços Comerciais



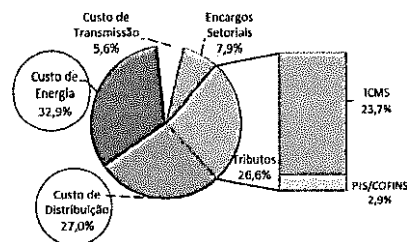
Resumo U.O. Sul



# Crise Hídrica e custo para os consumidores.

237ª Reunião Conerge

08/07/2021 9h00



## Pauta

1. Bandeiras Tarifárias;
2. Crise 2014;
3. Crise Hídrica.

## PLD alguns impactos

Modulo 6.8 Bandeiras Tarifárias:

35. O acionamento da Bandeira Tarifária observará o correspondente enquadramento do PLD, segundo os limites de cada patamar definidos na Tabela 1.

Bandeira Tarifária	Limite
Verde	$PLD_{min} \leq PLD_{grosso} \leq PLD_{max,verde}$
Amarela	$PLD_{min,amarela} < PLD_{grosso} \leq PLD_{max,amarela}$
Vermelha	$PLD_{min,vermelha} < PLD_{grosso} \leq PLD_{max,vermelha}$
Vermelha Escuro	$PLD_{min,vermelha} < PLD_{grosso} \leq PLD_{max}$

Tabela 1 – Faixas para acionamento das bandeiras

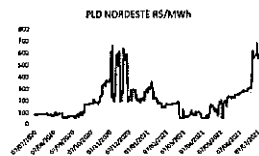
$PLD_{grosso}$ : Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) resultada da ponderação do PLD médio mensal de cada submercado segundo sua respectiva participação na carga total do SIN.

$$PLD_{(mcp,pld)} = \min \left\{ PLD_{max}, \max \left[ PLD_{min}, \frac{U_{(mcp,pld)}}{(1 - U_{(mcp,pld)})} \right] \right\}$$

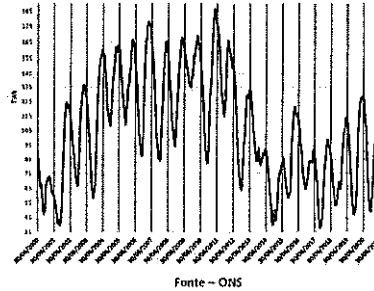
GSF Hora	Atual		Anterior	
	PLD	PLD	PLD	PLD
0.00	591,77	583,88	591,77	583,88
0.05	591,77	583,88	591,77	583,88
0.10	591,77	583,88	591,77	583,88
0.15	591,77	583,88	591,77	583,88
0.20	591,77	583,88	591,77	583,88
0.25	591,77	583,88	591,77	583,88
0.30	591,77	583,88	591,77	583,88
0.35	591,77	583,88	591,77	583,88
0.40	591,77	583,88	591,77	583,88
0.45	591,77	583,88	591,77	583,88
0.50	591,77	583,88	591,77	583,88
0.55	591,77	583,88	591,77	583,88
1.00	591,77	583,88	591,77	583,88
1.05	591,77	583,88	591,77	583,88
1.10	591,77	583,88	591,77	583,88
1.15	591,77	583,88	591,77	583,88
1.20	591,77	583,88	591,77	583,88
1.25	591,77	583,88	591,77	583,88
1.30	591,77	583,88	591,77	583,88
1.35	591,77	583,88	591,77	583,88
1.40	591,77	583,88	591,77	583,88
1.45	591,77	583,88	591,77	583,88
1.50	591,77	583,88	591,77	583,88
1.55	591,77	583,88	591,77	583,88
2.00	591,77	583,88	591,77	583,88
2.05	591,77	583,88	591,77	583,88
2.10	591,77	583,88	591,77	583,88
2.15	591,77	583,88	591,77	583,88
2.20	591,77	583,88	591,77	583,88
2.25	591,77	583,88	591,77	583,88
2.30	591,77	583,88	591,77	583,88
2.35	591,77	583,88	591,77	583,88
2.40	591,77	583,88	591,77	583,88
2.45	591,77	583,88	591,77	583,88
2.50	591,77	583,88	591,77	583,88
2.55	591,77	583,88	591,77	583,88
3.00	591,77	583,88	591,77	583,88
3.05	591,77	583,88	591,77	583,88
3.10	591,77	583,88	591,77	583,88
3.15	591,77	583,88	591,77	583,88
3.20	591,77	583,88	591,77	583,88
3.25	591,77	583,88	591,77	583,88
3.30	591,77	583,88	591,77	583,88
3.35	591,77	583,88	591,77	583,88
3.40	591,77	583,88	591,77	583,88
3.45	591,77	583,88	591,77	583,88
3.50	591,77	583,88	591,77	583,88
3.55	591,77	583,88	591,77	583,88
4.00	591,77	583,88	591,77	583,88
4.05	591,77	583,88	591,77	583,88
4.10	591,77	583,88	591,77	583,88
4.15	591,77	583,88	591,77	583,88
4.20	591,77	583,88	591,77	583,88
4.25	591,77	583,88	591,77	583,88
4.30	591,77	583,88	591,77	583,88
4.35	591,77	583,88	591,77	583,88
4.40	591,77	583,88	591,77	583,88
4.45	591,77	583,88	591,77	583,88
4.50	591,77	583,88	591,77	583,88
4.55	591,77	583,88	591,77	583,88
5.00	591,77	583,88	591,77	583,88
5.05	591,77	583,88	591,77	583,88
5.10	591,77	583,88	591,77	583,88
5.15	591,77	583,88	591,77	583,88
5.20	591,77	583,88	591,77	583,88
5.25	591,77	583,88	591,77	583,88
5.30	591,77	583,88	591,77	583,88
5.35	591,77	583,88	591,77	583,88
5.40	591,77	583,88	591,77	583,88
5.45	591,77	583,88	591,77	583,88
5.50	591,77	583,88	591,77	583,88
5.55	591,77	583,88	591,77	583,88
6.00	591,77	583,88	591,77	583,88
6.05	591,77	583,88	591,77	583,88
6.10	591,77	583,88	591,77	583,88
6.15	591,77	583,88	591,77	583,88
6.20	591,77	583,88	591,77	583,88
6.25	591,77	583,88	591,77	583,88
6.30	591,77	583,88	591,77	583,88
6.35	591,77	583,88	591,77	583,88
6.40	591,77	583,88	591,77	583,88
6.45	591,77	583,88	591,77	583,88
6.50	591,77	583,88	591,77	583,88
6.55	591,77	583,88	591,77	583,88
7.00	591,77	583,88	591,77	583,88
7.05	591,77	583,88	591,77	583,88
7.10	591,77	583,88	591,77	583,88
7.15	591,77	583,88	591,77	583,88
7.20	591,77	583,88	591,77	583,88
7.25	591,77	583,88	591,77	583,88
7.30	591,77	583,88	591,77	583,88
7.35	591,77	583,88	591,77	583,88
7.40	591,77	583,88	591,77	583,88
7.45	591,77	583,88	591,77	583,88
7.50	591,77	583,88	591,77	583,88
7.55	591,77	583,88	591,77	583,88
8.00	591,77	583,88	591,77	583,88
8.05	591,77	583,88	591,77	583,88
8.10	591,77	583,88	591,77	583,88
8.15	591,77	583,88	591,77	583,88
8.20	591,77	583,88	591,77	583,88
8.25	591,77	583,88	591,77	583,88
8.30	591,77	583,88	591,77	583,88
8.35	591,77	583,88	591,77	583,88
8.40	591,77	583,88	591,77	583,88
8.45	591,77	583,88	591,77	583,88
8.50	591,77	583,88	591,77	583,88
8.55	591,77	583,88	591,77	583,88
9.00	591,77	583,88	591,77	583,88
9.05	591,77	583,88	591,77	583,88
9.10	591,77	583,88	591,77	583,88
9.15	591,77	583,88	591,77	583,88
9.20	591,77	583,88	591,77	583,88
9.25	591,77	583,88	591,77	583,88
9.30	591,77	583,88	591,77	583,88
9.35	591,77	583,88	591,77	583,88
9.40	591,77	583,88	591,77	583,88
9.45	591,77	583,88	591,77	583,88
9.50	591,77	583,88	591,77	583,88
9.55	591,77	583,88	591,77	583,88
10.00	591,77	583,88	591,77	583,88

## PLD x Bandeiras

08/07/2021	PLD Horário	Média Diária
SE/CO	591,21	583,88
S	591,21	583,88
NE	591,21	583,88
N	591,21	583,88



## Reservatórios



## PLD alguns impactos

Contrato sujeito ao Risco Hidrológico	GSF previsão	PLD	Despesa
CCGF	87,1%	149,00	55.793.168,58
Raipu	87,1%	149,00	-
Usinas Repactuadas	Generation Scaling Factor ou GSF: 87,1%	149,00	79.754.817,85
<b>Previsão de Risco Hidrológico Total</b>			<b>R\$ 135.547.986,43</b>

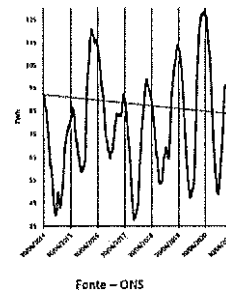
Fator de ratelo	MWm repactuado	
COELCE	3,21%	149 14.739,74

Reversão do Risco Hidrológico (146.280.523) -2,90%

GSF - Generation Scaling Factor  
Fonte - Aneel Sparta Reajuste Enel 2021

## Reservatórios

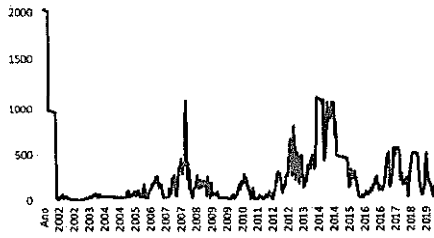
Pior que 2014...



Handwritten signatures and marks at the bottom of the page.

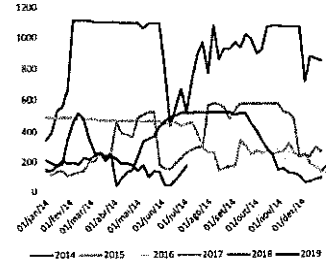
## PLD Médio SE

PLD Médio SE Atualizado



Valor R\$/MWh Atualizado IPCA 05/2019 Fonte - CCEE

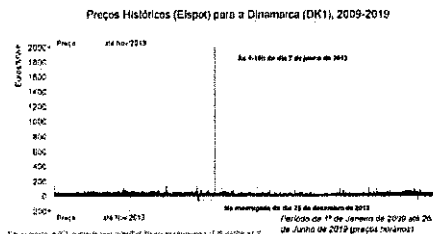
## PLD Médio SE



Valor R\$/MWh Atualizado IPCA Maio 2019 Fonte - CCEE

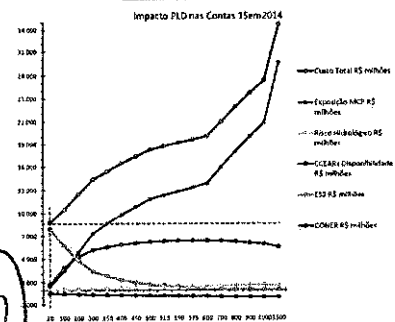
## Enquanto isso...

São raras as ocasiões que os limites de preços são acionados no NordPool



Fonte - Norsk Hydro Brasil Ltda - HYDRO Fabricante Global de Alumínio

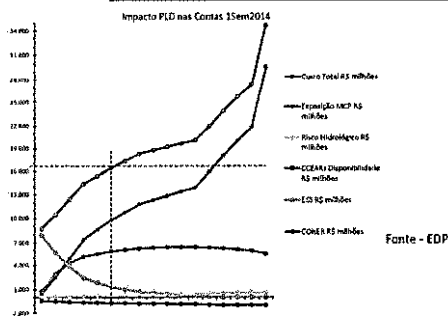
## 2014



Fonte - EDP

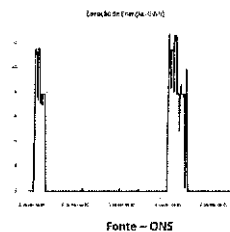
Handwritten signatures and initials are present at the bottom of the page, including a large signature on the left and several smaller ones in the center and right.

## 2014

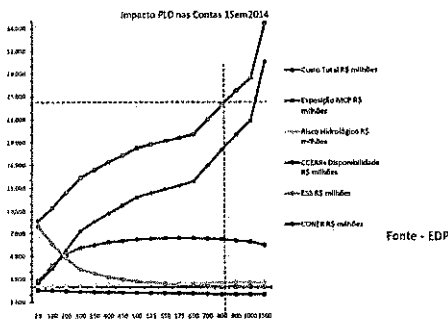


## Termo Fortaleza

Mês/Ano	Gerção MWh	R	R\$/MWh
04/2010	-	-	-
05/2010	-	-	-
06/2010	-	-	-
07/2010	-	-	-
08/2010	-	-	-
09/2010	-	-	-
10/2010	-	-	-
11/2010	-	-	-
12/2010	6334	-	-
01/2011	726.190	-	-
02/2011	124.350	-	-
03/2011	-	-	-
<b>Total Gerçao ano MWh</b>	<b>861.460</b>	<b>Gerçao</b>	<b>191.948.395</b>
<b>Total Contrato Bilateral</b>	<b>2.600.023</b>	<b>Contrato Spants</b>	<b>1.175.241.117</b>
<b>% Gerçao/Contrato</b>	<b>33%</b>		<b>416,89</b>
<b>Diferença MWh</b>	<b>2.738.563</b>		



## 2014



## CP 41 Bandeira 2

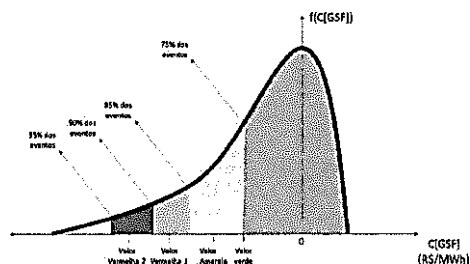


Figura 1 - Graus de aversão a risco das Bandeiras Tarifárias

@

*[Handwritten signature]*

*[Handwritten signature]*

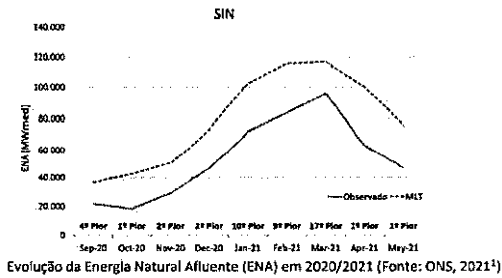
*[Handwritten signature]*

*[Handwritten signature]*

*[Handwritten signature]*



## CP 41 Bandeira 2

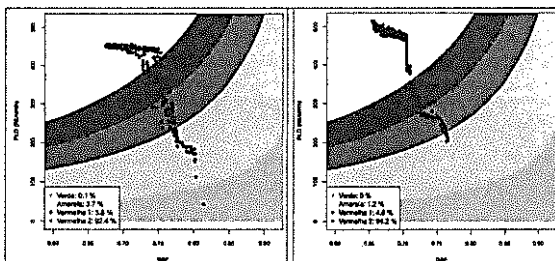


## CP 41 Bandeira 2

Tabela 1 – Probabilidades de acionamento das Bandeiras Tarifárias entre julho e dezembro de 2021 (%)

Período	Verde	Amarela	Vermelho 1	Vermelho 2
Julho	0,30	11,25	4,55	83,90
Agosto	0,25	14,65	8,70	76,40
Setembro	1,30	24,15	8,10	66,45
Outubro	10,30	29,10	8,30	52,30
Novembro	20,15	32,35	8,00	39,50
Dezembro	51,15	26,65	6,00	16,20

## CP 41 Bandeira 2



## CP 41 Bandeira 2

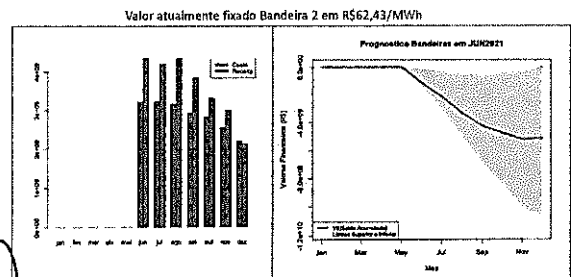


Figura 3 – Panorama do acionamento da Bandeira em junho (esquerda) e julho (direita) de 2021

Figura 4 – Simulação considerando o limiar de confiança de 95% para a Bandeira Vermelha 2

Handwritten signatures and marks at the bottom of the page.

## CP 41 Bandeira 2

Valor fixado Bandeira 2 na 23ª RPO de 3/7/21 em R\$94,92/MWh

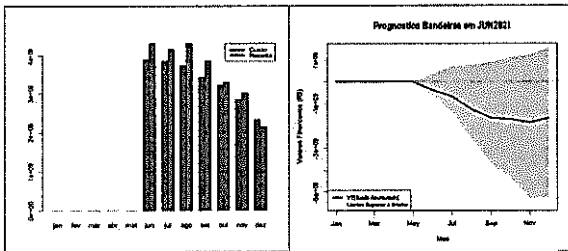


Figura 5 – Simulação considerando o limiar de 100% de confiança para a Bandeira Vermelha 2

## CP 41 Bandeira 2

Voto Relatora - O escopo do que se pretende discutir limita-se, exclusivamente, ao valor do adicional da Bandeira Tarifária Vermelha Patamar 2, em situação de excepcionalidade advinda da escassez hídrica, atualmente estabelecido em R\$ 94,92/MWh, em prol da transparência e incentivo à participação pública no processo.

Consulta pública, 30 dias, no período de 1º a 30 de julho 2021.

## CP 41 Bandeira 2

CONERGE

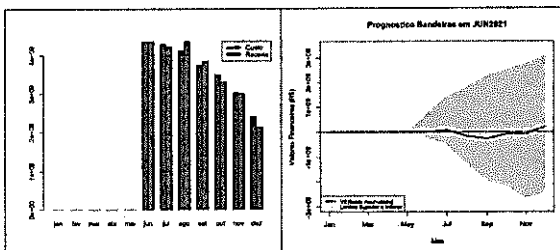


Figura 6 – Simulação considerando o valor da Bandeira Vermelha 2 em R\$115/MWh

Obrigado pela atenção!

@ # [Signature] [Signature]

[Signature] [Signature]

FL