



ATA DA 10ª REUNIÃO ORDINÁRIA DE 2020

Data: 16/12/2020 Local: Videoconferência em razão da COVID-19
Campo Grande – MS

CONSELHEIROS / SECRETÁRIO EXECUTIVO

Rosimeire Cecília da Costa	Presidente - Comercial
Eliamar Oliveira	Conselheira Titular - Rural
Erivaldo Marques	Conselheiro Titular – Residencial
Denise Simões	Secretária Executiva – Titular
Dian Brito	Secretário Executivo – Suplente

ENERGISA/CONVIDADOS

Ricardo Vidinich	Consultor Concen/Copel
Fernanda Mathias	Jornalista

Secretaria Executiva do CONCEN

Av. Gury Marques, nº 8000, Bloco 2 - CEP: 79072-900 - Campo Grande-MS
Fone: (67) 3398-4483 - e-mail: concen@energisa.com.br

1 Às 9h23 do dia 16 de dezembro de 2020, por meio de teleconferência, em decorrência do isolamento
2 para contenção da COVID-19, foi iniciada a 10ª Reunião Ordinária de 2020. A presidente, Sra.
3 Rosimeire Costa, explica as ausências dos Srs. Sebastião Dussel, conselheiro industrial, previamente
4 informada por motivo de férias e do Sr. Dídimo, que apresenta problemas de saúde decorrentes da
5 Covid-19. Faz leitura da pauta: **1. Aprovação do Calendário 2021. Consulta Pública da CDE; 3.**
6 **Apresentação de proposta para campanha; 1. Aprovação do Calendário 2021.** A presidente
7 explica à Sra. Denise que a proposta é que as reuniões em 2021 ocorram às terceiras sextas-feiras do
8 mês, explica aos conselheiros que a secretária fez um simulador. Propõe que se continue com as
9 reuniões virtuais, em função da pandemia; consulta a conselheira Eliamar sobre dia e período, que não
10 apresenta objeções. Pelo WhatsApp o Sr. Erivaldo concorda com as reuniões no período matutino e
11 por meio remoto, a partir de fevereiro. Passa a presidente, então, à pauta seguinte. **2. Consulta**
12 **Pública da CDE.** Ao Sr. Ricardo, a presidente apresenta as dúvidas sobre valores da Conta Covid, o
13 consultor explica que, à medida em que o tempo passa, os juros aumentam e a perspectiva de inflação
14 é mais alta, impactando os valores apresentados pela Aneel. “Fora tudo que consta na normalidade,
15 ainda teremos os impactos externos”, observa a presidente. O Sr. Ricardo ressalta que na última terça-
16 feira, 15/12, foram aprovadas várias aberturas de CP e determinações, como quanto aos produtores
17 independentes de Manaus. Inicia a apresentação em tela, da Pauta Regulatória, com resumo dos
18 assuntos em pauta na Aneel, a principal delas a CDE (Conta de Desenvolvimento Energético) para
19 2021 e os Custos Operacionais Regulatórios que vão afetar as próximas revisões tarifárias, com
20 perspectiva positiva de redução para a EMS, além de P&D. A presidente observa que o item de
21 sistema de armazenamento é o que o Sr. Vinhaes, em reunião anterior, fazia referência quando falava
22 sobre a energização do Pantanal. Pergunta ao consultor quando serão sorteados os números de
23 processos de Reajuste Tarifário Anual - RTA, para acompanhamento de prazos de entregas de
24 documentos. O consultor informa que irá consultar e informar o Conselho assim que tiver informações.
25 Segue apresentação para o item CDE, com panorama desde 2013, quando começou com R\$ 14
26 bilhões, chegando ao ápice de R\$ 25 bilhões em 2015, somando R\$ 21,9 bilhões em 2020 e, para 2021
27 a previsão de R\$ 24 bilhões, sendo maiores aumentos na tarifa social baixa renda, que saltou 32% e
28 medição de sistemas isolados, +5%. “Os descontos tarifários estão aumentando muito também, porém,
29 de um ano para o outro as perdas para irrigação e rural faz com que as contas se reduzam”, explicou o
30 Sr. Vidinich aos conselheiros.

CP 72 CDE 2021

ORÇAMENTO CDE (em R\$ milhões)											
DESPESAS	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021 - CP	Dif 21/20	Var 21/20
Restos a pagar	0	1.627	3.000	0	0	1.061	0	236	113	-122	-52%
Universalização - PLpT e Kit Instalação	2.027	875	875	973	1.172	941	1.078	1.142	1.297	155	14%
Tarifa Social - Baixa Renda	2.200	2.099	2.166	2.239	2.498	2.440	2.380	2.661	3.499	839	32%
Carvão Mineral Nacional	1.004	1.123	1.216	1.005	909	850	690	666	773	107	16%
CCC - Sistemas Isolados	4.043	4.658	7.223	6.339	5.056	5.849	6.310	7.489	7.855	366	5%
Mediação Termonorte II - Redução CCC	0	0	0	0	0	0	0	0	941	941	
Descontos Tarifários na Distribuição	4.461	4.092	5.454	6.156	6.051	8.362	8.528	8.494	8.183	-311	-4%
Descontos Tarifários na Transmissão	0	0	0	0	288	362	914	855	1.042	187	22%
Subvenção Cooperativas	0	0	0	0	0	179	297	346	380	34	10%
CAFT CCEE	0	0	0	0	15	9	11	25	18	-7	-28%
Reserva Técnica	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Total	14.121	18.074	25.246	18.291	15.989	20.053	20.208	21.912	24.101	2.188	10%

31

32 Pondera que, apesar das quedas no rural e saneamento há aumento de TUSD e TUST de novos
 33 empreendimentos. Que a conta ao consumidor cai em R\$ 2,1 bilhões para o próximo exercício por
 34 conta do redirecionamento dos recursos do P&D que não usados. “É uma forma de ajudar o
 35 consumidor, mas, talvez, a perda em P&D talvez seja maior”, alerta o consultor. Destrinchando os
 36 dados aponta claro subsídio ao consumidor livre, gerador e consumidor de fonte incentivada, valores
 37 pagos pelos consumidores cativos. Passa a apresentação aos impactos na CDE 2021, destacando a
 38 contratação de termelétricas com vistas a evitar desabastecimento no Norte, passa ao detalhamento de
 39 capacidade dos sistemas isolados. Revela os valores de contratos, enfatizando, no Acre, contrato que
 40 paga R\$ 2,1 mil por MWh ao passo em que a média dos leilões é de R\$ 220,00. Sugere manifestação
 41 de indignação pelo Conselho. Passa ao detalhamento de orçamento da Sub-rogação da CCC e aos
 42 custos unitários da conta CCC por Unidade da Federação/Mwh. Consumidores de BT do Nordeste
 43 pagam R\$ 22,73/MWh enquanto no Centro Oeste passa a R\$ 60,00. “Isso que precisamos pedir aos
 44 nossos representantes no Congresso Nacional, que acabe com discriminações desnecessárias”, indica
 45 Vidinich. Seguem para as sugestões de contribuições do consultor para contribuições à AP (a
 46 receberem contribuições do Concen):

CP 72 CDE 2021

Sugestões Posição Concen:

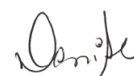
- MP 998 Extinguiu a concessão de novos benefícios para fontes incentivadas a partir de 12 meses da MP mas a Aneel continua dando concessões a ritmo acelerado. Nos últimos 3 meses foram 2.000 MW em eólicas e solares. Em 15/12/20 na 47ª Redir Pepitone reconheceu que deverão ser feitos leilões de potência.
- Conta CCC continua crescendo a linha Manaus Boa Vista tem que ser concluída o mais rápido possível.
- Aneel aprovou mais prazo para apresentação de outorgas para irrigação, dilatando prazos para fiscalização.
- Baixa Renda tem que ser melhor fiscalizado visto que benefícios não podem ser concedidos a quem não necessita.

47

48 A presidente observa que em 2013, quando o governo retirou recursos que ajudavam na CDE, o
49 impacto nas tarifas foi de 4,5%. A Conselheira Eliamar sustenta as dificuldades do meio rural, a
50 presidente pondera que é preciso fazer apontamentos de situações do sistema que impactam o
51 consumidor. Que não está havendo governança entre o papel da Aneel de regular e a CCE, que tem
52 atribuição de atuar no mercado livre. O Sr. Ricardo observa que o mercado livre está expandindo,
53 porém, por enquanto, para alta tensão. “O que preocupa são essas outorgas que valem por 35 anos”. A
54 presidente questiona o custo da sub-rogação e o consultor explica que se trata de desativação de linha
55 de termelétrica que passará a ser integrada ao Sistema Nacional de Energia Elétrica, cuja soma
56 performa R\$ 1 bilhão e reflete erro de projeção de mercado, uma vez que não houve a utilização
57 programada. O consultor se compromete a desenvolver os pontos, manifestada a preocupação dos
58 conselheiros quanto aos efeitos do modelo. Segue apresentação ao resumo da CP 69 que trata de outras
59 receitas, como elaboração de projetos de geradores, incluindo micro e mini geração, eficiência de
60 consumo, serviços de comunicação de dados, P&D, estação de recargas de veículos elétricos.
61 Recomenda que o Concen sugira valores diferentes para melhorar a modicidade tarifária. A presidente
62 manifesta concordância e coloca situação presente na imprensa local ainda nesta terça-feira, 15/12,
63 sobre problema de emaranhado de fios nos postes e “briga de foice” entre teles e concessionária de
64 energia, que a notícia foi rebatida para a Aneel. Quanto a esta CP, o consultor sugere que o Concen
65 peça destinação de 60% para a modicidade tarifária em itens que estavam a 30% e é pactuado entre os

Secretaria Executiva do CONCEN

Av. Gury Marques, nº 8000, Bloco 2 - CEP: 79072-900 - Campo Grande-MS
Fone: (67) 3398-4483 - e-mail: concen@energisa.com.br



66 conselheiros o pedido de 50%, partindo do princípio da razoabilidade. Segue apresentação, para
67 conhecimento, da CP 71 sobre leilão de linhas de transmissão em 23 localidades do Acre, Amazonas,
68 Pará, Rondônia e Roraima. Sem contribuições, a apresentação apresenta o cenário para que os
69 conselheiros entendam o funcionamento da geração em sistemas isolados. Segue para a CP 62, quanto
70 ao custo operacional, diferença anual entre o custo meta e o custo na tarifa do ano teste, que implica
71 em valores adicionais. A proposta da Aneel é de revisar o modelo, sugestão que reduz a diferença entre
72 os custos e indo em prol da modicidade tarifária. “Temos de discutir um pouco mais o que estão
73 sugerindo, mas em princípio o resultado para consumidores da EMS é bom, então deve ser apoiada,
74 com ressalvas do Concen; pagamos a mais e estão reduzindo o número de funcionários, investindo em
75 tecnologia e automação e reduzindo o custo operacional. Quando isso será repassado ao consumidor?
76 ”. Fica acordado com que a ponderação será incluída na manifestação do Conselho. Para esta CP, o
77 prazo de contribuição expira em 25 de janeiro. Fica acordado que, se houver outros pontos, serão
78 discutidos em reunião extraordinária, ou manter esta contribuição pactuada. A Sra. Eliamar solicita
79 acesso a todas as contribuições pactuadas como forma de absorver mais informações técnicas. A
80 presidente se propõe a copiar os conselheiros, quando da finalização dos documentos. **3.**
81 **Apresentação de proposta para campanha.** A presidente observa que a proposta foi enviada a todos
82 os conselheiros no grupo de WhatsApp, explica que o custo é de R\$ 2.350,00, com animação para
83 divulgar o site e pergunta se os conselheiros querem participar da reunião. O projeto é aprovado e a
84 presidente se informa que o desenvolvimento do projeto se dará no curso de janeiro e que manterá os
85 conselheiros informados sobre o andamento do projeto em tela. A Sra. Eliamar questiona se as atas,
86 versões finais, estão todas disponíveis porque, internamente, junto à Famasul, foi pactuado que
87 apresentará as atas como entrega da participação. A presidente atualiza sobre o pé em que estão as
88 atas, que é preciso assinar as atas, que estão já na versão final, excetuando a última, da 6ª reunião
89 extraordinária. Lembra que a partir da 9ª segue também o documento com as notas da reunião,
90 conforme solicitação feita pelo Conselheiro Dussel, aprovada em reunião. A presidente segue para o
91 encerramento da reunião, observando que haverá tempo para reunião presencial, deseja a todos um
92 excelente fim de ano, agradece que, diante da pandemia, todos estejam preservados, destaca que 2021
93 será um ano desafiador, principalmente em relação à tarifa social de energia elétrica, diante da
94 vulnerabilidade econômica aumentada pelos efeitos da pandemia. A presidente agradece a presença e
95 contribuição de todos e dá por encerrada a reunião às 11h30.



Rosimeire Cecília da Costa
Presidente do CONCEN



Denise Simões
Secretária Executiva do CONCEN