

Consulta Pública

Nº 098 de 25/08/2020

Proposta de orçamento da Conta de
Desenvolvimento Energético - CDE dos
Programas “MAIS LUZ PARA A AMAZÔNIA” e
“LUZ PARA TODOS” para o ano de 2021

Contribuições do Grupo ENERGISA

Rio de Janeiro, 1º de setembro de 2020.

INFORMAÇÕES

Por meio da Portaria Nº 316, de 24 de agosto de 2020, o MINISTRO DE ESTADO DE MINAS E ENERGIA, divulgou, para Consulta Pública, a proposta de orçamento da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE dos Programas MAIS LUZ PARA A AMAZÔNIA e "LUZ PARA TODOS", para o ano de 2021, de que tratam o art. 4º, inciso I, do Decreto nº 9.022, de 31 de março de 2017, e o art. 13, inciso I, da Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002. As contribuições deveriam ser realizadas entre os dias 25/08/2020 até 01/09/2020.

Abaixo seguem as contribuições das distribuidoras do Grupo Energisa para o Programa Luz para Todos (PLpT).

Em relação ao orçamento para o Programa Mais Luz para a Amazônia (MLpA) em 2021, o **Grupo Energisa irá encaminhar suas informações até o dia 08/09/2020**, em resposta aos Ofícios nº 59/2020/DPUE/SEE, nº 60/2020/DPUE/SEE, nº 61/2020/DPUE/SEE e nº 62/2020/DPUE/SEE, de 21/08/2020, que apresentaram proposta de metas de ligação do MLpA para os Termos de Compromisso das distribuidoras da Energisa na Amazônia Legal com o MME.

Energisa Acre

A Energisa Acre informa ao MME que, para 2021, as metas e os valores apresentados por este ministério diferem das metas atuais da distribuidora e apresenta os seguintes valores a serem considerados no orçamento da CDE, referente ao estado do Acre:

Orçamento para 2021				
Descrição	Tranche	Meta	Parcela	Valor
ECFS-318/2011	5º	-	F	3.596.411,00
ECFS-342/2013	6º	624	F	3.597.386,00
Autorizado	7º	1405	2,3,4	20.787.435,53
Previsto	8º	-	1	10.317.302,47

Energisa Mato Grosso do Sul

Especificamente, em relação aos recursos necessários para atendimento aos atendimentos isolados da concessão da Energisa Mato Grosso do Sul - EMS, observa-se que a meta de ligações e valores associados apresentados pelo MME no escopo da Consulta estão aquém da necessidade real.

Anteriormente ao detalhamento das metas e recursos necessários, cumpre destacar que os atendimentos na concessão da EMS são exclusivamente associados à região remota do Pantanal Sul-Mato-Grossense. Dadas as características da região que impedem a construção de redes convencionais, os atendimentos serão integralmente realizados por sistemas isolados (SIGFI).

Conforme exaustivamente apresentado em interações anteriores com o próprio MME, tendo a última reunião sobre o tema ocorrido em 09 de março de 2020, a EMS adotará uma tecnologia de atendimento que prioriza a minimização de custo de longo prazo a partir da adoção do *Sistema Individual de Geração de Energia Elétrica com Fonte Intermitente – SIGFI*, onde a tecnologia de armazenamento de energia são as baterias de íon de lítio, com menor volume e peso e financeiramente mais viável que as baterias tradicionalmente aplicadas (OPzS).

A opção por esse modelo/tecnologia foi precedida por um completo e abrangente estudo alicerçado em um projeto de Pesquisa de Desenvolvimento (P&D) iniciado em março/2017, aprovado na Chamada 21 da ANEEL, referente a tecnologias de armazenamento de energia. Dentre as principais conclusões do citado projeto tem-se que, em que pese o custo unitário de aquisição de baterias de chumbo ácido serem inferiores às de lítio, a logística (volume e peso), a maior capacidade de armazenamento e descarga e a periodicidade de reposição no horizonte temporal implica em um LCOE (*levelized cost of energy*) menor e mais viável que as demais tecnologias testadas (OPzS e PbC).

Complementarmente frisa-se a necessidade de uma avaliação particular das características físicas da região do Pantanal que é diretamente refletida nos custos de contratação de mão de obra para implantação dos sistemas.

O que se observou durante o longo processo de P&D e, mais recentemente no processo de licitação para contratação dos prestadores de serviços, foi uma característica de complexidade operacional que resultou em elevação de custos notadamente em função da extensão da área úmida (150.355 km²), ausência de vias pavimentadas e acessos definidos,

amplas áreas alagadas com característica de pântano, inexistência de infraestrutura pública de segurança e saúde e inexistência de mão de obra especializada local.

Contudo cabe destacar que, ainda que tenha se observado tal característica, o Grupo Energisa despendeu longo período de negociação com os ofertantes até a convergência para uma condição considerada adequada e que garantisse o equilíbrio entre capacidade técnica e custos razoáveis.

Por fim, importante ainda destacar que os custos abaixo resumidos sofreram grande influência das recentes variações cambiais potencializadas nos últimos meses como reflexo da pandemia da COVID-19. Com isso, os custos unitários de implantação avançaram para um montante de cerca de R\$ 63mil, contra uma previsão inicial em torno de R\$ 55mil.

Assim, o quadro abaixo resume a proposta de ligações a serem realizadas nos anos de 2021 e 2022 no Pantanal, concessão da EMS, e que solicitamos seja considerada para efeito de previsão orçamentária da CDE.

2021	Unidades implantadas	1488
	Recurso próprio	R\$ 9.393.321,24
	Recurso LPT	R\$ 84.539.891,14
	Total	R\$ 93.933.212,38
2022	Unidades implantadas	602
	Recurso próprio	R\$ 3.800.254,96
	Recurso LPT	R\$ 34.202.294,67
	Total	R\$ 38.002.549,63

Sobre o quadro anterior cabe destacar que a distribuidora aponta a necessidade de um aporte de recursos da CDE à taxa de 90% do valor unitário dos sistemas. Tal solicitação baseia-se nas interações realizadas anteriores à pandemia e ainda na compreensão que se torna prudente tal condição como fator de redução dos efeitos tarifários à concessão como um todo.

Energisa Mato Grosso

A Energisa Mato Grosso informa que para a 7ª Tranche do LPT, restam 2.618 ligações a serem realizadas para atendimento a 100% do contrato, como o contrato está sendo prorrogado para finalizar a execução em setembro de 2021, estima-se que a parcela final, seja creditada

no ano de 2022, após prestação de contas pela EMT e fiscalização da Tranche pela Eletrobrás. Segue abaixo a tabela com os valores a serem considerados pelo MME:

Orçamento para 2021				
Descrição	Tranche	Meta	Parcela	Valor
ECFS-348/2014	6ª	-	-	-
ECFS-005/2017	7ª	2618	-	-

Energisa Rondônia

Em relação a Rondônia, os valores apresentados pelo MME não condizem com a situação atual, a distribuidora aguarda a finalização da supervisão financeira por parte da Eletrobrás ainda no ano de 2020, para o reembolso referente ao contrato “ECFS-278/2009” da 4ª tranche, na ordem de R\$ 10 milhões.

Este valor depende exclusivamente da realização desta supervisão financeira, que está sendo adiada devido as medidas de isolamento da pandemia causadas pelo novo corona vírus (COVID 19). Já foram realizadas tentativas remotas, porém sem sucesso.

O mesmo caso acontece para o contrato “ECFS-347/2014” da 5ª tranche, o valor de R\$ 5.926.302,00 é esperado para o ano de 2020 e não em 2021, como citado pelo MME.

Abaixo seguem os valores de 2020, atualizados pela Energisa Rondônia:

Orçamento para 2020			
Descrição	Tranche	Parcela	Valor
ECFS-278/2009	4ª	-	10.000.000,00
ECFS-347/2014	5ª	-	5.926.302,00
ECFS-004/2017	6ª	2, 3	32.097.750,00
Previsto	7ª	-	-

Já para o ano de 2021, a distribuidora informa uma meta de 4.363 ligações para a 6ª tranche e 1.430 ligações previstas para a 7ª tranche, abaixo segue a tabela com os valores que devem ser considerados pelo MME para esta distribuidora:

Orçamento para 2021				
Descrição	Tranche	Meta	Parcela	Valor
ECFS-278/2009	4º	-	-	-
ECFS-347/2014	5º	-	-	-
ECFS-004/2017	6º	4363	4,5,6	44.109.049,47
Previsto	7º	1430	1,2,3	55.800.000,00

Energisa Tocantins

A distribuidora Energisa Tocantins, tem a previsão, após prestação de contas e fiscalização pela Eletrobrás, de um reembolso em 2020 referente a última parcela do contrato ECO-002/2020 da 6ª tranche, no valor de R\$ 9.185.192,06. Assim, segue a tabela com os valores atualizados para 2020:

Orçamento para 2020			
Descrição	Tranche	Parcela	Valor
ECFS-343/2013	5º	-	12.604.397,56
ECO-002/2020	6º	-	9.185.192,06