



PROJETO DE LEI N.º 3.773, DE 2019

(Da Sra. Bia Cavassa)

Dispõe sobre o fornecimento de equipamentos para geração fotovoltaica isolada a comunidades não atendidas por concessionaria de distribuição de energia elétrica.

DESPACHO:

APENSE-SE AO PL-10370/2018.

APRECIAÇÃO:

Proposição Sujeita à Apreciação do Plenário

PUBLICAÇÃO INICIAL Art. 137, caput - RICD

2

O Congresso Nacional decreta:

Art. 1º Esta lei determina o fornecimento de equipamentos para

geração fotovoltaica isolada a comunidades não atendidas por concessionária de

distribuição de energia elétrica.

Art. 2º As comunidades isoladas residentes em área rural ou em

distritos urbanos não alcançados por infraestrutura de distribuição de energia elétrica

integrante ou usuária do Sistema Interligado Nacional terão direito a associar-se a

programa de recebimento de conjunto operacional completo de geração fotovoltaica,

para fornecimento de energia elétrica para uso domiciliar.

Art. 3º Para os efeitos desta lei, entende-se por conjunto operacional

completo de geração fotovoltaica a combinação de equipamentos suficientes e

adequadamente projetados para prover energia elétrica a cada domicílio da

comunidade atendida, disponível por vinte e quatro horas diárias, em corrente

alternada e na voltagem adotada pela empresa distribuidora de energia elétrica

encarregada de atender o município em cuja área a comunidade se encontra

domiciliada.

§ 1º O conjunto deve prover, a cada unidade atendida, uma potência

nominal média de 80 watts.

§ 2º São componentes do conjunto, pelo menos, os painéis

fotovoltaicos, controladores de carga, inversores, estruturas de montagem, dispositivos de segurança, cabos e sistemas de baterias necessários ao atendimento

dos requisitos previstos neste artigo.

Art. 4º São beneficiários do programa de que trata esta lei as

comunidades cadastradas pelo Centro de Referência de Assistência Social do

município em cuja área se encontram domiciliadas ou de município próximo, para as

quais não se comprove existência de oferta de serviço de distribuição de energia

elétrica que possa atendê-las.

Art. 5º O fornecimento dos conjuntos será de responsabilidade da

empresa concessionária de serviço de distribuição responsável pelo atendimento do

município em que se encontra domiciliada a comunidade ou, em sua inexistência, do

município mais próximo da mesma, devendo a empresa responsabilizar-se, também,

pela manutenção dos equipamentos e sistemas de atendimento às famílias, na forma

do regulamento.

3

Art. 6º O valor dos conjuntos e dos serviços associados será custeado por recursos da Conta de Desenvolvimento Energético de que trata a Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, sendo enquadrado no inciso I do art. 13 da referida lei.

Art. 7º Esta lei entra em vigor na data da sua publicação.

JUSTIFICAÇÃO

Em que pese a existência de programa de universalização do acesso a energia elétrica, atualmente regulamentado pelo Decreto nº 7.520, de 8 de julho de 2011, cuja eficácia foi estendida até 2022, é ainda expressivo o número de comunidades isoladas que não dispõem de mínimo acesso à energia elétrica em níveis de subsistência digna.

A qualidade de vida e a segurança pessoal dessas comunidades demanda um esforço para prover uma oferta de energia elétrica que possibilite, pelo menos, a manutenção de iluminação de segurança e de acesso a equipamentos básicos para viabilizar o acesso a comunicação, tais como televisão aberta e redes de telefonia celular.

Para viabilizar esses serviços, propomos, com este texto, a obrigação de prover um kit básico de geração de energia fotovoltaica, que assegure a cada domicílio dessa comunidade uma oferta contínua de 80 W para consumo residencial, valor compatível com os projetos de geração fotovoltaica autônoma, implantados em comunidades de diversos países. Com essa carga, é possível manter uma iluminação de segurança na residência e acesso a facilidades de baixo consumo.

Nas comunidades isoladas, as próprias pessoas poderão administrar o uso de eletricidade de todos, de modo a tornar desnecessária a instalação de relógios. Por outro lado, a utilização à noite e em períodos de menor insolação irá requerer a disponibilidade de sistemas de armazenamento, o que encarece a solução. Uma estimativa baseada em números médios de mercado é a de que uma solução desse tipo custe por volta de R\$ 25 por watt instalado, o que situa a solução proposta em níveis de custo razoáveis, mesmo considerando os fatores de ajuste usuais nesse tipo de projeto, dado o nível de consumo moderado que é previsto.

A iniciativa deverá assegurar, a comunidades isoladas, melhores condições de acesso a um nível digno, ainda que básico, de qualidade de vida. Esperamos, pois, contar com o apoio de nossos Pares à aprovação da política pública que ora propomos.

Sala das Sessões, em 2 de julho de 2019.

Deputada BIA CAVASSA

LEGISLAÇÃO CITADA ANEXADA PELA

Coordenação de Organização da Informação Legislativa - CELEG Serviço de Tratamento da Informação Legislativa - SETIL Seção de Legislação Citada - SELEC

LEI Nº 10.438, DE 26 DE ABRIL DE 2002

Dispõe sobre a expansão da oferta de energia elétrica emergencial, recomposição tarifária extraordinária, cria o Programa de Incentivo às Alternativas de Energia Elétrica a Conta de Desenvolvimento (Proinfa). Energético (CDE), dispõe sobre universalização do serviço público de energia elétrica, dá nova redação às Leis nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996, nº 9.648, de 27 de maio de 1998, n° 3.890-A, de 25 de abril de 1961, n° 5.655, de 20 de maio de 1971, nº 5.899, de 5 de julho de 1973, nº 9.991, de 24 de julho de 2000, e dá outras providências.

O PRESIDENTE DA REPÚBLICA,

Faço saber que o Congresso Nacional decreta e eu sanciono a seguinte Lei:

Art. 13. Fica criada a Conta de Desenvolvimento Energético - CDE visando ao desenvolvimento energético dos Estados, além dos seguintes objetivos: ("Caput" do artigo com redação dada pela Medida Provisória nº 579, de 11/9/2012, convertida na Lei nº 12.783, de 11/1/2013)

- I promover a universalização do serviço de energia elétrica em todo o território nacional; (*Inciso com redação dada pela Medida Provisória nº 579, de 11/9/2012, convertida na Lei nº 12.783, de 11/1/2013*)
 - a) <u>(Revogada pela Lei nº 12.783, de 11/1/2013)</u>
 - b) (Revogada pela Lei nº 12.783, de 11/1/2013)
- II garantir recursos para atendimento da subvenção econômica destinada à modicidade da tarifa de fornecimento de energia elétrica aos consumidores finais integrantes da Subclasse Residencial Baixa Renda; (*Inciso com redação dada pela Medida Provisória nº* 579, de 11/9/2012, convertida na Lei nº 12.783, de 11/1/2013)
- III prover recursos para os dispêndios da Conta de Consumo de Combustíveis CCC; (Inciso com redação dada pela Medida Provisória nº 579, de 11/9/2012, convertida na Lei nº 12.783, de 11/1/2013)
 - IV (Revogado pela Lei nº 13.360, de 17/11/2016)
- V promover a competitividade da energia produzida a partir da fonte carvão mineral nacional nas áreas atendidas pelos sistemas interligados, destinando-se à cobertura do custo de combustível de empreendimentos termelétricos em operação até 6 de fevereiro de 1998, e de usinas enquadradas no § 2º do art. 11 da Lei nº 9.648, de 27 de maio de 1998; (Inciso acrescido pela Lei nº 10.762, de 11/11/2003, com redação dada pela Medida Provisória nº 579, de 11/9/2012, convertida na Lei nº 12.783, de 11/1/2013)

- VI promover a competitividade da energia produzida a partir de fontes eólica, termossolar, fotovoltaica, pequenas centrais hidrelétricas, biomassa, outras fontes renováveis e gás natural. (Inciso acrescido pela Medida Provisória nº 579, de 11/9/2012, com nova redação dada pela Lei nº 12.783, de 11/1/2013)
- VII prover recursos para compensar descontos aplicados nas tarifas de uso dos sistemas elétricos de transmissão e distribuição e nas tarifas de energia elétrica, conforme regulamentação do Poder Executivo; (*Inciso acrescido pela Lei nº 12.839*, *de 9/7/2013*, *com redação dada pela Lei nº 13.360*, *de 17/11/2016*)
- VIII <u>(Inciso acrescido pela Lei nº 12.839, de 9/7/2013</u> <u>e revogado pela Lei nº 13.360, de 17/11/2016)</u>
- IX prover recursos para o pagamento dos reembolsos das despesas com aquisição de combustível, incorridas até 30 de abril de 2016 pelas concessionárias titulares das concessões de que trata o art. 4°-A da Lei no 12.111, de 9 de dezembro de 2009, comprovadas, porém não reembolsadas por força das exigências de eficiência econômica e energética de que trata o § 12 do art. 3° da referida Lei, incluindo atualizações monetárias, vedados o repasse às quotas e a utilização dos recursos de que trata o § 1° deste artigo; (*Inciso acrescido pela Lei nº 13.299, de* 21/6/2016)
 - X (VETADO na Lei nº 13.299, de 21/6/2016)
- XI prover recursos para as despesas de que trata o art. 4º-A da Lei nº 12.111, de 9 de dezembro de 2009; (*Inciso acrescido pela Lei nº 13.299, de 21/6/2016*)
- XII prover recursos para pagamento de valores relativos à administração e movimentação da CDE, da CCC e da Reserva Global de Reversão (RGR) pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), incluídos os custos administrativos e financeiros e os encargos tributários; (Inciso acrescido pela Medida Provisória nº 735, de 22/6/2016, convertida na Lei nº 13.360, de 17/11/2016)
- XIII prover recursos para compensar o impacto tarifário da reduzida densidade de carga do mercado de cooperativas de eletrificação rural, concessionárias ou permissionárias, em relação à principal concessionária de distribuição supridora, na forma definida pela Aneel. (*Inciso acrescido pela Lei nº 13.360, de 17/11/2016*)
- § 1º Os recursos da CDE serão provenientes das quotas anuais pagas por todos os agentes que comercializem energia com consumidor final, mediante encargo tarifário incluído nas tarifas de uso dos sistemas de transmissão ou de distribuição, dos pagamentos anuais realizados a título de uso de bem público, das multas aplicadas pela Aneel a concessionárias, permissionárias e autorizadas, e dos créditos da União de que tratam os arts. 17 e 18 da Medida Provisória 579, de 11 de setembro de 2012. (Parágrafo com redação dada pela Medida Provisória nº 579, de 11/9/2012, convertida na Lei nº 12.783, de 11/1/2013)
- § 1°-A Fica a União autorizada a destinar à CDE, até 31 de dezembro de 2021, sujeito à disponibilidade orçamentária e financeira, os recursos prioritariamente oriundos do pagamento de bonificação pela outorga de que trata o § 7° do art. 8° da Lei n° 12.783, de 11 de janeiro de 2013, ou de outras fontes definidas pelo Ministério do Planejamento, Desenvolvimento e Gestão, exclusivamente para cobertura dos usos de que trata o inciso IX do caput. (Parágrafo acrescido pela Lei n° 13.299, de 21/6/2016, com redação dada pela Medida Provisória n° 855, de 13/11/2018)
- § 1°-B O pagamento de que trata o inciso IX do *caput* limita-se ao valor de R\$ 3.500.000.000,00 (três bilhões e quinhentos milhões de reais). (*Parágrafo acrescido pela Lei nº 13.299, de 21/6/2016, com redação dada pela Medida Provisória nº 855, de 13/11/2018*)
- § 1°-C. O ativo constituído de acordo com o inciso IX do *caput* é limitado à disponibilidade de recursos de que trata o § 1°-B, destinados a esse fim, vedados o repasse às quotas anuais e a utilização dos recursos de que trata o § 1°. (*Parágrafo acrescido pela Medida Provisória nº 735, de 22/6/2016, convertida na Lei nº 13.360, de 17/11/2016)*

- § 2º O montante a ser arrecadado em quotas anuais da CDE calculadas pela Aneel corresponderá à diferença entre as necessidades de recursos e a arrecadação proporcionada pelas demais fontes de que trata o § 1º. (Parágrafo com redação dada pela Medida Provisória nº 579, de 11/9/2012, convertida na Lei nº 12.783, de 11/1/2013)
- § 2º-A. O poder concedente deverá apresentar, conforme regulamento, até 31 de dezembro de 2017, plano de redução estrutural das despesas da CDE, devendo conter, no mínimo:
 - I proposta de rito orçamentário anual;
 - II limite de despesas anuais;
 - III critérios para priorização e redução das despesas;
- IV instrumentos aplicáveis para que as despesas não superem o limite de cada exercício. (<u>Parágrafo acrescido pela Medida Provisória nº 735, de 22/6/2016, convertida na Lei nº 13.360, de 17/11/2016</u>)
- § 3º A quotas anuais da CDE deverão ser proporcionais às estipuladas em 2012 aos agentes que comercializem energia elétrica com o consumidor final. (*Parágrafo com redação dada pela Medida Provisória nº 579, de 11/9/2012, convertida na Lei nº 12.783, de 11/1/2013*)
- § 3°-A. O disposto no § 3° aplica-se até 31 de dezembro de 2016. (<u>Parágrafo acrescido pela Lei nº 13.299, de 21/6/2016, com redação dada pela Medida Provisória nº 735, de 22/6/2016, convertida na Lei nº 13.360, de 17/11/2016)</u>
- § 3°-B. A partir de 1° de janeiro de 2030, o rateio das quotas anuais da CDE deverá ser proporcional ao mercado consumidor de energia elétrica atendido pelos concessionários e pelos permissionários de distribuição e de transmissão, expresso em MWh. (*Parágrafo acrescido pela Lei nº 13.299, de 21/6/2016, com redação dada pela Medida Provisória nº 735, de 22/6/2016, convertida na Lei nº 13.360, de 17/11/2016*)
- § 3°-C. De 1° de janeiro de 2017 até 31 de dezembro de 2029, a proporção do rateio das quotas anuais da CDE deverá ajustar-se gradual e uniformemente para atingir aquela prevista no § 3°-B. (Parágrafo acrescido pela Lei n° 13.299, de 21/6/2016, com redação dada pela Medida Provisória nº 735, de 22/6/2016, convertida na Lei nº 13.360, de 17/11/2016)
- § 3°-D. A partir de 1° de janeiro de 2030, o custo do encargo tarifário por MWh das quotas anuais da CDE pagas pelos consumidores atendidos em nível de tensão igual ou superior a 69 kV será 1/3 (um terço) daquele pago pelos consumidores atendidos em nível de tensão inferior a 2,3 kV. (Parágrafo acrescido pela Medida Provisória nº 735, de 22/6/2016, convertida na Lei nº 13.360, de 17/11/2016)
- § 3°-E. A partir de 1° de janeiro de 2030, o custo do encargo tarifário por MWh das quotas anuais da CDE pagas pelos consumidores atendidos em nível de tensão igual ou superior a 2,3 kV e inferior a 69 kV será 2/3 (dois terços) daquele pago pelos consumidores atendidos em nível de tensão inferior a 2,3 kV. (*Parágrafo acrescido pela Medida Provisória nº 735, de* 22/6/2016, convertida na Lei nº 13.360, de 17/11/2016)
- § 3°-F. De 1° de janeiro de 2017 até 31 de dezembro de 2029, o custo do encargo tarifário por MWh das quotas anuais da CDE deverá ajustar-se gradual e uniformemente para atingir as proporções previstas nos §§ 3°-D e 3°-E. (Parágrafo acrescido pela Medida Provisória nº 735, de 22/6/2016, convertida na Lei nº 13.360, de 17/11/2016)
- § 3°-G. A partir de 1° de janeiro de 2017, o consumidor beneficiado pela Tarifa Social de Energia Elétrica ficará isento do pagamento das quotas anuais da CDE. (*Parágrafo acrescido pela Lei nº 13.360, de 17/11/2016*)
- § 4º O repasse da CDE a que se refere o inciso V do *caput* observará o limite de até 100 % (cem por cento) do valor do combustível ao seu correspondente produtor, incluído o valor do combustível secundário necessário para assegurar a operação da usina, mantida a obrigatoriedade de compra mínima de combustível estipulada nos contratos vigentes na data de publicação desta Lei, a partir de 1º de janeiro de 2004, destinado às usinas termelétricas a carvão

mineral nacional, desde que estas participem da otimização dos sistemas elétricos interligados, compensando-se os valores a serem recebidos a título da sistemática de rateio de ônus e vantagens para as usinas termelétricas de que tratam os §§ 1º e 2º do art. 11 da Lei nº 9.648, de 1998, podendo a Aneel ajustar o percentual do reembolso ao gerador, segundo critérios que considerem sua rentabilidade competitiva e preservem o atual nível de produção da indústria produtora do combustível. (Parágrafo com redação dada pela Medida Provisória nº 579, de 11/9/2012, convertida na Lei nº 12.783, de 11/1/2013)

- § 4°-A. A partir de 1° de janeiro de 2017, o valor anual destinado para garantir a compra mínima de que trata o § 4° deste artigo:
- I será limitado a valor máximo, estipulado a partir do valor médio desembolsado nos anos de 2013, 2014 e 2015, corrigido pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), publicado pelo Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística (IBGE), ou outro que o substituir;
- II deverá descontar, para cada beneficiário, o estoque de carvão mineral custeado pela CDE e não consumido no ano anterior. (*Parágrafo acrescido pela Lei nº 13.360, de 17/11/2016*)
- § 5° A CDE será regulamentada pelo Poder Executivo e movimentada pela Eletrobras. (*Parágrafo com redação dada pela Medida Provisória nº 579, de 11/9/2012, convertida na Lei nº 12.783, de 11/1/2013*)
- § 5°-A. Até 1° de maio de 2017, terá início a administração e movimentação da CDE e da CCC pela CCEE, sem prejuízo da atuação dos órgãos de controle interno ou externo da administração pública federal sobre a gestão dessas contas. (*Parágrafo acrescido pela Medida Provisória nº 735, de 22/6/2016, convertida e com redação dada pela Lei nº 13.360, de 17/11/2016*)
- § 5°-B. Os valores relativos à administração dos encargos setoriais de que trata o § 5°-A e da RGR, incluídos os custos administrativos e financeiros e os encargos tributários incorridos pela CCEE, deverão ser custeados integralmente à CCEE com recursos da CDE, conforme regulação da Aneel, não podendo exceder a 0,2% (dois décimos por cento) do orçamento anual da CDE, sendo excluídos desse limite os encargos tributários. (*Parágrafo acrescido pela Medida Provisória nº 735, de 22/6/2016, convertida e com redação dada pela Lei nº 13.360, de 17/11/2016*)
- § 6º Os recursos da CDE poderão ser transferidos à Reserva Global de Reversão RGR e à Conta de Consumo de Combustíveis CCC, para atender às finalidades dos incisos III e IV do *caput*. (*Parágrafo com redação dada pela Medida Provisória nº 579, de 11/9/2012, convertida na Lei nº 12.783, de 11/1/2013*)
- § 7º Os dispêndios para a finalidade de que trata o inciso V do *caput* serão custeados pela CDE até 2027. (*Parágrafo com redação dada pela Medida Provisória nº 579, de* 11/9/2012, convertida na Lei nº 12.783, de 11/1/2013)
 - § 8° (Revogado pela Lei nº 12.783, de 11/1/2013)
 - § 9° (Revogado pela Lei nº 12.783, de 11/1/2013)
- § 10. A nenhuma das fontes eólica, termossolar, fotovoltaica, pequenas centrais hidrelétricas, biomassa, gás natural e carvão mineral nacional poderão ser destinados anualmente recursos cujo valor total ultrapasse 30% (trinta por cento) do recolhimento anual da CDE, condicionando-se o enquadramento de projetos e contratos à prévia verificação, na Eletrobras, de disponibilidade de recursos. (Parágrafo acrescido pela Medida Provisória nº 579, de 11/9/2012, com nova redação dada pela Lei nº 12.783, de 11/1/2013)
- § 11. Os recursos da CDE poderão ser destinados a programas de desenvolvimento e qualificação de mão de obra técnica, no segmento de instalação de equipamentos de energia fotovoltaica. (*Parágrafo acrescido pela Lei nº 12.783, de 11/1/2013*)

- § 12. As receitas e as despesas da CDE deverão ser publicadas mensalmente em sítio da internet, com informações relativas aos beneficiários das despesas cobertas pela CDE e os respectivos valores recebidos. (*Parágrafo acrescido pela Lei nº 12.839, de 9/7/2013, com redação dada pela Lei nº 13.360, de 17/11/2016*)
- § 13. A CDE cobrirá as despesas assumidas relacionadas à amortização de operações financeiras vinculadas à indenização por ocasião da reversão das concessões e para atender à finalidade de modicidade tarifária, nas condições, nos valores e nos prazos em que essas obrigações foram atribuídas à CDE. (Parágrafo acrescido pela Lei nº 13.360, de 17/11/2016)
- § 14. Na aplicação dos recursos de que tratam os incisos VII e XIII do *caput*, as concessionárias de serviço público de distribuição cujos mercados próprios sejam inferiores a 500 GWh/ano e que sejam cooperativas de eletrificação rural terão o mesmo tratamento conferido às cooperativas de eletrificação rural enquadradas como permissionárias de distribuição de energia elétrica. (*Parágrafo acrescido pela Lei nº 13.360, de 17/11/2016*)
- Art. 14. No estabelecimento das metas de universalização do uso da energia elétrica, a Aneel fixará, para cada concessionária e permissionária de serviço público de distribuição de energia elétrica:
- I áreas, progressivamente crescentes, em torno das redes de distribuição, no interior das quais o atendimento em tensão inferior a 2,3kV, ainda que necessária a extensão de rede primária de tensão inferior ou igual a 138kV, e carga instalada na unidade consumidora de até 50kW, será sem ônus de qualquer espécie para o solicitante que possuir característica de enquadramento no Grupo B, excetuado o subgrupo iluminação pública, e que ainda não for atendido com energia elétrica pela distribuidora local; (*Inciso com redação dada pela Lei nº* 10.762, de 11/11/2003)

DECRETO Nº 7.520, DE 8 DE JULHO DE 2011

Institui o Programa Nacional de Universalização do Acesso e Uso da Energia Elétrica - "LUZ PARA TODOS", para o período de 2011 a 2014, e dá outras providências.

A PRESIDENTA DA REPÚBLICA, no uso das atribuições que lhe confere o art. 84, incisos IV e VI, alínea "a", da Constituição, e tendo em vista o disposto nos arts. 13, inciso V, e 14, § 12, da Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002,

DECRETA:

Art. 1º Fica instituído o Programa Nacional de Universalização do Acesso e Uso da Energia Elétrica - "LUZ PARA TODOS", até o ano 2022, destinado a propiciar o atendimento com energia elétrica à parcela da população do meio rural que não possua acesso a esse serviço público. ("Caput" do artigo com redação dada pelo Decreto nº 9.357, de 27/4/2018)

§ 1º São beneficiárias do Programa "LUZ PARA TODOS" as famílias residentes na área rural que ainda não tenham acesso ao serviço público da energia elétrica, com prioridade de atendimento para: (*Parágrafo com redação dada pelo Decreto nº 9.357, de 27/4/2018*)

- I famílias de baixa renda inscritas no Cadastro Único de Programas Sociais do Governo federal; (*Inciso com redação dada pelo Decreto nº* 9.357, de 27/4/2018)
- II famílias beneficiárias de programas de Governo que tenham por objeto o desenvolvimento social e econômico; (*Inciso com redação dada pelo Decreto nº 9.357, de* 27/4/2018)
- III assentamentos rurais, comunidades indígenas, quilombolas e outras comunidades localizadas em reservas extrativistas ou impactadas diretamente por empreendimentos de geração ou de transmissão de energia elétrica, cuja responsabilidade não seja do próprio concessionário; e (*Inciso acrescido pelo Decreto nº 9.357, de 27/4/2018*)
- IV escolas, postos de saúde e poços de água comunitários. (*Inciso acrescido pelo Decreto nº 9.357, de 27/4/2018*)
- § 2º O Ministério de Minas e Energia definirá as metas e os prazos do Programa "LUZ PARA TODOS", em cada Estado ou em área de concessão ou permissão, e considerará: (Parágrafo com redação dada pelo Decreto nº 9.357, de 27/4/2018)
- I o atendimento a beneficiários com prioridade, conforme estabelecido no § 1°; (Inciso com redação dada pelo Decreto nº 9.357, de 27/4/2018)
- II a redução do impacto tarifário decorrente da realização do Plano de Universalização; (*Inciso com redação dada pelo Decreto nº 9.357, de 27/4/2018*)
- III a contribuição do Programa "LUZ PARA TODOS" para a antecipação do ano de universalização; (*Inciso acrescido pelo Decreto nº 9.357, de 27/4/2018*)
- IV a disponibilidade orçamentária e financeira da Conta de Desenvolvimento Energético CDE, e (*Inciso acrescido pelo Decreto nº 9.357, de 27/4/2018*)
- V os anos-limites estabelecidos no Plano de Universalização. (*Inciso acrescido dada pelo Decreto nº 9.357, de 27/4/2018*)
- § 3º O Ministério de Minas e Energia poderá, ouvida a Agência Nacional de Energia Elétrica Aneel, estabelecer exceções ao prazo previsto no inciso V do § 2º nas hipóteses em que houver perspectiva de revisão dos prazos de universalização da área de concessão ou permissão. (*Parágrafo acrescido dada pelo Decreto nº 9.357, de 27/4/2018*)
- Art. 1°-A. Os contratos celebrados no âmbito do Programa "LUZ PARA TODOS", cujos objetos não tenham sido concluídos até 31 de dezembro de 2018, poderão ser incluídos no período de 2019 a 2022. ("Caput" do artigo acrescido pelo Decreto nº 7.656, de 23/12/2011, com redação dada pelo Decreto nº 9.357, de 27/4/2018)
- § 1º As regras de transição aplicáveis aos contratos a que se refere o *caput* serão definidas pelo Ministério de Minas e Energia de modo a compatibilizar o cumprimento dos seus objetos com as metas e as prioridades do Programa "LUZ PARA TODOS" para o período de 2019 a 2022. (*Parágrafo acrescido pelo Decreto nº 7.656, de 23/12/2011, com redação dada pelo Decreto nº 9.357, de 27/4/2018*)
- § 2º A inclusão dos contratos a que se refere o *caput*, com base nos novos cronogramas apresentados pelos agentes executores, será objeto de avaliação pelo órgão ou pela entidade responsável pela operacionalização do Programa e de homologação pelo Ministério de Minas e Energia. (*Parágrafo acrescido pelo Decreto nº 7.656, de 23/12/2011, com redação dada pelo Decreto nº 9.357, de 27/4/2018*)
- § 3º A prorrogação dos cronogramas de que trata o *caput* não prejudicará a aplicação das sanções cabíveis pela Aneel. (*Parágrafo acrescido pelo Decreto nº 7.656, de 23/12/2011, com redação dada pelo Decreto nº 9.357, de 27/4/2018*)
- Art. 1°-B. Os atendimentos às Regiões Remotas dos Sistemas Isolados de que trata o Decreto n° 7.246, de 28 de julho de 2010, deverão ser contratados pelo Programa "LUZ PARA TODOS", aplicando-se os regramentos que o Programa adota para os contratos firmados no

âmbito do Sistema Interligado Nacional - SIN e o disposto neste Decreto, e conforme diretrizes do Ministério de Minas e Energia.

- § 1º Nos casos de atendimentos às Regiões Remotas dos Sistemas Isolados a que se refere o *caput*, para todos os efeitos, os ativos de geração, com ou sem redes associadas, serão considerados vinculados à distribuição.
- § 2º Para os atendimentos realizados nos termos do *caput*, a Agência Nacional de Energia Elétrica Aneel estabelecerá o preço referente à prestação do serviço de operação e manutenção de sistemas de geração com ou sem redes associadas. (*Artigo acrescido pelo Decreto nº 8.493, de 15/7/2015*)

Art. 2º Os recursos necessários para o custeio do Programa "LUZ PARA TODOS"
serão oriundos da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE, instituída como subvenção
econômica pela Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, e de agentes do setor elétrico. (Artigo
com redação dada pelo Decreto nº 9.022, de 31/3/2017)

FIM DO DOCUMENTO