



# Ministério de Minas e Energia

## Consultoria Jurídica

### PORTARIA Nº 547, DE 21 DE SETEMBRO DE 2011.

O **MINISTRO DE ESTADO DE MINAS E ENERGIA**, no uso das atribuições que lhe confere o art. 87, parágrafo único, incisos II e IV, da Constituição, tendo em vista o disposto no art. 6º do Decreto nº 6.144, de 3 de julho de 2007, e no art. 2º, § 3º, da Portaria MME nº 319, de 26 de setembro de 2008, resolve:

Art. 1º Aprovar o enquadramento de projetos de reforços, melhorias e expansão de instalações de distribuição de energia elétrica, de titularidade da empresa Light Serviços de Eletricidade S.A., inscrita no CNPJ/MF sob o nº 60.444.437/0001-46, no Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura - REIDI, conforme descrito no Anexo I à presente Portaria.

Art. 2º Esta Portaria entra em vigor na data de sua publicação.

**EDISON LOBÃO**

Este texto não substitui o publicado no DOU de 22.9.2011.

#### ANEXO I

<b>Projetos</b>	Reforços, Melhorias e Expansão de Instalações de Distribuição de Energia Elétrica, compostas por: I - Melhoria no Sistema de Distribuição de Baixa Tensão ( $\leq 1\text{kV}$ ): a) Expansão de Rede de Baixa Tensão, contemplando Obras de Extensão de Redes de Baixa Tensão, Ramais de Ligação e Medidores, Aéreos e Subterrâneos; b) Melhoria de Rede de Baixa Tensão, contemplando Obras de Melhoria de Redes de Baixa Tensão, Aéreas e Subterrâneas, Ramais de Ligação Aéreos e Subterrâneos de forma a propiciar maior confiabilidade ao Sistema Elétrico; e c) Renovação de Rede de Baixa Tensão, contemplando Obras de Renovação de Redes de Baixa Tensão, Aéreas e Subterrâneas, com a substituição de Cabos, Estruturas e Equipamentos; II - Melhoria no Sistema de Distribuição de Média Tensão ( $> 1\text{kV}$ e $< 69\text{kV}$ ): a) Expansão de Rede de Média Tensão ( $> 1\text{kV}$ e $\leq 34,5\text{kV}$ ), contemplando Obras de Extensão de Redes de Média Tensão Urbanas e Rurais, Ramais de Ligação de Média Tensão, Aquisição/Instalação de Unidades Transformadoras para o Sistema de Distribuição Aéreo e Subterrâneo; b) Melhoria de Rede de Média Tensão ( $> 1\text{kV}$ e $< 69\text{kV}$ ), contemplando Obras de Melhoria de Redes de Média Tensão, Aéreas e Subterrâneas, Urbanas e Rurais, Ramais de Ligação Aéreos e Subterrâneos, Obras de Melhoria da Qualidade, Aquisição/Instalação de Unidades Transformadoras, Chaves Seccionadoras, Chaves Religadoras do Sistema de Distribuição; c) Renovação de Rede de Média Tensão, contemplando Obras de Renovação de Redes de Média Tensão, Aéreas e Subterrâneas, Urbanas e Rurais, Aquisição de Unidades Transformadoras, Chaves Seccionadoras, Chaves Religadoras para o Sistema de Distribuição;
-----------------	--

- d) Obras de Ampliação da Capacidade das seguintes Subestações em 25/13,8 kV: Barão de Juparanã, Moura Brasil, Palmas, Colonial, Japeril, Santa Perciliana e Amparo; e
- e) Obras de Construção das seguintes Subestações em 25/13,8 kV: Vila Izabel, Rio D'ouros e Dutra;
- III - Melhoria no Sistema de Distribuição de Alta Tensão ( $\geq 69$ kV):
- a) Subestação Barra I, substituição de dois Disjuntores 138 kV;
- b) Subestação Barra II, implantação de nova Subestação com a instalação de três Transformadores de 138/13,8 kV de 40 MVA, Conjunto Blindado de 13,8 kV e nove Banco de Capacitores de 3,6 MVA/cada;
- c) Subestação Aldeia Campista, ampliação da Subestação através da substituição de dois Transformadores de 138/13,8 kV de 20 por 40 MVA, da instalação do 3º Transformador de 138/13,8kV - 40MVA e da substituição de dois Disjuntores de 138 kV;
- d) Linha de Transmissão Jacarepaguá - Cosmos - Ari Franco, reconstrução de Circuito Aéreo de 138 kV, Circuito Duplo, com cerca de dez quilômetros de extensão para Bitola 2 x 1.113MCM/Fase;
- e) Subestação Influência, implantação de nova Subestação com a instalação de dois Transformadores de 138/25-34,5 kV de 18 MVA, Conjunto Blindado 25-34,5 kV e nove Banco de Capacitores de 10,8 MVA/cada;
- f) Subestação Cachamorra, ampliação da Subestação através da substituição de três Transformadores de 138/13,8kV - 20 MVA por outros três de 40 MVA;
- g) Subestação Nova Iguacu, ampliação da Subestação através da substituição de um Transformador de 138/13,8kV - 20MVA por outro de 40 MVA;
- h) Subestação Padre Miguel, ampliação da Subestação através da substituição de um Transformador de 138/13,8kV - 20MVA por outro de 40 MVA;
- i) Subestação Ari Franco, ampliação da Subestação através da substituição de um Transformador de 138/13,8kV - 20MVA por outro de 40 MVA;
- j) Subestação Campo Marte, substituição de um Banco Transformador de 138/25kV - ( 3 x 19,3 MVA) por um Transformador Trifásico de 138/25-34,5 kV de 36 MVA;
- k) Subestação Coelho da Rocha, ampliação da Subestação através da substituição de três Transformadores de 138/13, 8kV - 20MVA por outros três de 40 MVA, substituição do Conjunto Blindado de 15 kV, 1200 A por outro de 2000 A, instalação do Sistema Digital para Automação desta Subestação e ampliação e reconfiguração dos Bancos de Capacitores;
- l) Subestação Pedro Ernesto, ampliação da Subestação através da substituição de três Transformadores de 138/13,8kV - 20MVA por outros três de 40 MVA;
- m) Subestação Três Rios, substituição de dois Bancos de Transformadores de 138/25 kV por dois Transformadores Trifásicos de 138/25-34,5 kV de 36 MVA cada, substituição do Conjunto Blindado de 15 kV, 1200 A por outro de 2000 A, instalação do Sistema Digital para Automação desta Subestação e substituição de Disjuntores de 138 kV e 25 kV obsoletos;

	<p>n) Subestação Pavuna, substituição do Conjunto Blindado de 15 kV, 1200 A por outro de 2000 A, instalação do Sistema Digital para Automação desta Subestação e ampliação e reconfiguração dos Bancos de Capacitores;</p> <p>o) Subestação Fontenelli, instalação de três Bancos de Capacitores de 13,8 kV, 3,6 MVAR cada e reconfiguração dos Bancos Existentes;</p> <p>p) Subestação Retiro, instalação de três Bancos de Capacitores de 13,8 kV, 3,6 MVAR cada e reconfiguração dos Bancos Existentes;</p> <p>q) Revitalização de Transformadores, revitalização de Transformadores de Potência de 138/13,8kV;</p> <p>r) Subestação Samaritano, instalação de Proteção Acústica dos Transformadores; e</p> <p>s) Subestações Leblon, Copacabana, Posto Seis, Leme, Santa Luzia, Santo Antônio, Fundão, Triagem, São Conrado e Curicica, instalação de Bastidores Integrados de Telemática para Comunicação;</p> <p>IV - Outras Obras:</p> <p>a) Automação, automação de trinta e duas Subestações, com conclusão em 2013, cuja prioridade de execução deverá ser definida em conjunto com a contratada; e</p> <p>b) Centro de Operações, modernização do Centro de Operações do Sistema/Centro Operacional Regional 1.</p>
<b>Tipo</b>	Reforços, Melhorias e Expansão de Instalações de Distribuição de Energia Elétrica.
<b>Ato Autorizativo</b>	Contrato de Concessão ANEEL nº 01/1996, de 4 de junho de 1996.
<b>Pessoa Jurídica Titular</b>	Light Serviços de Eletricidade S.A.
<b>CNPJ</b>	60.444.437/0001-46.
<b>Localização</b>	Municípios de Barra do Piraí, Barra Mansa, Belford Roxo, Carmo, Comendador Levy Gasparian, Duque de Caxias, Engenheiro Paulo de Frontin, Itaguaí, Japeri, Mendes, Mesquita, Miguel Pereira, Nilópolis, Nova Iguaçu, Paracambi, Paraíba do Sul, Paty do Alferes, Pinheiral, Piraí, Quatis, Queimados, Rio Claro, Rio das Flores, Rio de Janeiro, São João de Meriti, Sapucaia, Seropédica, Três Rios, Valença, Vassouras e Volta Redonda, Estado do Rio de Janeiro.
<b>Enquadramento</b>	Art. 3º, inciso IV, da Portaria MME nº 319, de 26 de setembro de 2008.
<b>Identificação do Processo</b>	ANEEL nº 48500.004449/2011-01 e MME nº 48000.001642/2011-13.