|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Distribuicao | **FORMULÁRIO DE SOLICITAÇÃO DE ACESSO PARA MINIGERAÇÃO DISTRIBUÍDA** | | | | | | | |
| **Gerência de Relacionamento com Clientes de Geração Distribuída - RC/GD – Revisão-g-07.04.2020** | | | | | | | | |
| **1 – IDENTIFICAÇÃO DA UNIDADE CONSUMIDORA – UC** | | | | | | | | |
| NÚMERO DO CLIENTE:**<numerocli>** | | | | NÚMERO DA INSTALAÇÃO1:**<numeroins>** | | | | |
| Titular da UC: <nome> | | | | | | | | |
| Grupo A  Grupo B  Classe: <unidadecons> | | | | CPF/CNPJ: <doc> | | | | |
| Rua/Av.: <endereco> | | | | | | | | Número: <num> |
| Complemento: <comp> | | Bairro: <bairro> | | | | | | CEP: <cep> |
| Município: <cidade> | | | | | | | | Estado: <uf> |
| Telefone: <telefone> | | | Celular: <contato> | | | E-mail: palmutip@hotmail.com | | |
| **2 – DADOS DA UNIDADE CONSUMIDORA-UC** | | | | | | | | |
| Localização em Coordenadas do Ponto de Conexão Com a Cemig (Ponto de Entrega)2:  Coordenadas UTM: Fuso:23 Formato (xxxxxx: yyyyyyy): Latitude (Y): <latitude> Longitude (X): <longitude> | | | | | | | | |
| Carga Instalada (kW)3: <kwhinst> | | | | | | | | |
| Transformador particular (kVA):  75  112,5  225  300  500 750 1000  outro: | | | | | | | | |
| Tipo de Subestação Conforme ND 5.34:  Nº1  Nº2  Nº3  Nº4  Nº5  Nº6  Nº7  Nº8 | | | | | | | | |
| Tipo de Ligação do Transformador5: | | | | Impedância Percentual do Transformador: | | | | |
| Tensão de Atendimento (kV)6: <tensao> | | | | | Tipo de Ramal:  Aéreo  Subterrâneo | | | |
| Entrada de Energia7:  Subestação Individual  Subestação Compartilhada e Número de cubículos.       (Informar apenas caso a subestação seja compartilhada)  Atenção: Quando a Entrada de Energia for com Subestação Compartilhada, todas as unidades geradoras do bloco serão analisadas conjuntamente. A reprova em qualquer uma delas implica a reprova de todas que fazem parte da mesma Entrada de Energia. | | | | | | | | |
| Tipo de Solicitação8:  Ligação de Nova Unidade Consumidora Geração Distribuída.  Conexão de GD em Unidade Consumidora Existente SEM Aumento de Potência  Conexão de GD em Unidade Consumidora Existente COM Aumento de Potência. | | | | | | | | |
| Caracterização9:  Consumo Local  Autoconsumo Remoto  Geração Compartilhada  Empreendimento de Múltiplas Unidades Consumidoras | | | | | | | | |
| **3 – DADOS DA GERAÇÃO** | | | | | | | | |
| Potência Ativa Instalada Total de Geração (kW)10: **<potinstmenor>** | | | | | | | | |
| Tipo de Fonte da GD:  Solar  Hidráulica  Biomassa  Cogeração Qualificada  Eólica  Outra (especificar): | | | | | | | | |
| Preencher o quadro abaixo somente para projeto de **CENTRAL GERADORA FOTOVOLTAICA**.   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **Qtde Módulos** | **Fabricante dos Módulos** | **Modelo do Módulo** | **Potência Total Módulos11 (kWp)** | **Qtde Inversores** | **Fabricante do Inversor** | **Modelo do Inversor** | **Potência Total Inversores12 (kW)** | **Área dos Arranjos (m²)** | **Qtde de Instalações a receber o crédito** | | **<qtdmod>** | **<fabmod>** | **<modmod>** | **<potmod>** | **<qtdinv>** | **<fabinv>** | **<modinv>** | **<potinst>** | **<sumdimmod>** | **<qtdins>** | | | | | | | | | |
| **4 - DOCUMENTAÇÃO A SER ANEXADA** | | | | | | | | |
| 1. ART ou TRT1 do Responsável Técnico pelo projeto e instalação do sistema de Mini Geração.  2. Projeto elétrico das instalações de conexão e memorial descritivo contendo a planta de situação com indicação do local para construção da subestação, conforme Norma Técnica de Distribuição ND-5.3.  3. Estágio atual do empreendimento, cronograma de implantação e expansão.  4. Diagrama unifilar conforme tipo de subestação e Diagrama de blocos do sistema de geração, proteção e carga.  5. Certificado de conformidade do(s) inversor(es) ou número de registro de concessão no Inmetro do(s) inversor(es) para a tensão nominal de conexão com a rede.  6. Dados necessários ao registro da central geradora conforme disponível no site da ANEEL: [www.aneel.gov.br/scg](http://www.aneel.gov.br/scg).  7. Lista das unidades consumidoras participantes do sistema de compensação (se houver), indicando a porcentagem de rateio dos créditos e o enquadramento conforme incisos VI ao VIII do art. 2º da Resolução Normativa nº 482/2012.  8. Cópia do instrumento jurídico que comprove o compromisso de solidariedade entre os integrantes (se houver).  9. Documento que comprove o reconhecimento, pela Aneel, da cogeração qualificada (se houver).  10. Documento, com data, que comprove a propriedade ou posse do imóvel onde será implantada a central geradora, conforme Art. 27 da Resolução Normativa 414/2010.  11. Para imóveis rurais apresentar o documento de Cadastro Ambiental Rural – CAR. O CAR é um registro público eletrônico de âmbito nacional, Lei nº 12.651/2012, obrigatório para todos os imóveis rurais.  12. Documentos originais do titular da UC (RG ou outro documento oficial com foto e CPF) para pessoa física e, em caso de pessoa jurídica, dos documentos relativos à sua constituição e do(s) seu(s) representante(s) legal(is).  13. *Datasheet* do Inversor emitido pelo fabricante ou *Datasheet* do gerador sem inversor.  14. Formulário de Análise de Carga, com os respectivos anexos necessários (para solicitação de Ligação Nova de Unidade Consumidora com GD ou conexão de GD COM aumento de potência disponibilizada).  15. Em casos de Subestação Compartilhada com mais de um CPF/CNPJ, apresentar procuração com a eleição de um membro que responderá por todo o empreendimento.  16. Inversores especificados com a função de controle de tensão para gerar ou absorver reativo de forma a manter a tensão nos limites estabelecidos pela ANEEL no PRODIST- Módulo 8.  17. Termo de Declaração de Conformidade para Minigeração Distribuída.  Nota1: Os Técnicos em Eletrotécnica poderão projetar e dirigir instalações com potência até 800 kVA (Decreto nº 90.922/85). | | | | | | | | |
| **5 – CONTATO NA DISTRIBUIDORA (preenchido pela Distribuidora)** | | | | | | | | |
| Responsável / Área: Gerência de Relacionamento com Clientes de Geração Distribuída - RC/GD | | | | | | | Endereço: Av. Barbacena, 1200 Santo Agostinho BH - MG | |
| Telefone: 0800 721 0167 | | | E-mail: GeracaoDistribuida@cemig.com.br | | | | | |
| **6 – SOLICITANTE:** | | | | | | | | |
| Nome do RT (Responsável Técnico): Anderson Ferreira Totti | | | | | | | | |
| Telefone: (35) 98853 -3386 | | | E-mail: aftotti@gmail.com | | | | | |
| Nome do Cliente ou Procurador Legal: Anderson Ferreira Totti | | | | | | | | |
| Telefone: (35) 98853 -3386 | | | E-mail: aftotti@gmail.com | | | | | |
| Local e data: Varginha <data> | | | Assinatura do Cliente/Responsável Legal: | | | | | |

1 Número da Instalação: O número da Instalação na qual será instalada a Geração Distribuída.

2Localização em Coordenadas: Informe as Coordenadas Geográficas da localização do ponto de entrega da energia no formato UTM Modelo: "6 dígitos numéricos, 7 dígitos numéricos". Sugestão de site para conversão: http://splink.cria.org.br/conversor.

3Carga Instalada (kW): Refere-se a carga instalada conectada onde estará instalada a minigeração distribuída. Conforme Ofício Circular nº 0010/2017 da Aneel, a solução de conexão informada no Parecer de Acesso considera exclusivamente a atividade de geração, sendo o consumo da unidade no ponto de conexão nulo. Assim, deve ser também solicitada análise de carga caso haja necessidade de consumir a demanda contratada.

4Tipo de Instalação: Para a construção da subestação de entrada de média tensão o cliente deve optar por um dos tipos de subestações, considerando suas aplicações e características, que podem ser consultadas no site da Cemig pelo endereço eletrônico: <http://www.cemig.com.br/pt-br/atendimento/Clientes/Documents/Normas%20T%C3%A9cnicas/nd5_3_000001p.pdf>

ATENÇÃO: Não são admitidas as subestações tipo Nº1 e Nº 6 para Ligação de Novas Unidades Consumidoras.

5Tipo de Ligação do Transformador (∆ - Y): Informe o esquema de ligação da conexão dos transformadores, (Lado Acessante – Lado Cemig). É necessário que exista um ponto de aterramento no lado Cemig, verifique nas normas da Cemig as especificações deste aterramento e as conexões permitidas.

6Tensão de Atendimento (kV): Tensão nominal do ponto de conexão com a rede da concessionária. Vale destacar que o nível de tensão de atendimento poderá ser redefinido conforme estudo de viabilidade técnica e estarão informados no Parecer de Acesso.

7Entrada de Energia: Definição do tipo de solução para conexão com SE individual ou SE compartilhada.

8Tipo de Solicitação: As ligações de novas unidades consumidoras são as caracterizadas por pontos de conexão ainda não atendidos pela concessionária.

9Caracterização: Definição em relação a finalidade da unidade consumidora em relação a participação ao sistema de compensação de energia elétrica.

10Potência Ativa Instalada Total de Geração (kW): Corresponde à máxima potência ativa gerada pela planta de geração distribuída, em kW. Este é o valor de referência considerado na Resolução ANEEL 482/2012, utilizado para enquadramento nos limites de minigeração (Maior que 75kW até 5.000 kW), realização de estudos de conexão e celebração de contratos de geração distribuída.

11Potência Total Módulos (kWp): potência elétrica total, em kWp, obtida a partir do efeito fotovoltaico em módulos agrupados em arranjos.

12Potência Total Inversores (kW): potência nominal elétrica, em kW, na saída do inversor, respeitadas limitações de potência decorrentes dos módulos, do controle de potência do inversor ou de outras restrições técnicas.