

INSTRUCTIVO PARA DILIGENCIAR EL FORMULARIO PARA SOLICITUD DE CONEXIÓN SIMPLIFICADA PARA CONEXIÓN DE AUTOGENERADORES A PEQUEÑA ESCALA Y GENERADORES DISTRIBUÍDOS CON POTENCIA INSTALADA \leq 100 KW

Este formato también aplica para los Clientes que hoy tienen conectadas autogeneraciones y generaciones distribuidas. Recuerda que tienes plazo hasta el 30 de mayo de 2018 para informarnos sobre estas conexiones. Mayor información Resolución CREG 030 de 2018.

A continuación, se relaciona la información que debe ser registrada en cada uno de los campos del formulario:

Información del cliente o usuario potencial:

Campo	Descripción
Cliente nuevo:	Si es un cliente que actualmente tiene activa una cuenta de CENS, debe marcar la casilla SI, de lo contrario debe seleccionar NO.
No. de Niu	Se debe digitar el número de Niu del cliente, el cual se encuentra en la factura del servicio en la parte superior derecha (barra amarilla) .
Nombre del cliente:	Se debe digitar los nombres y apellidos del solicitante.
Cédula de Ciudadanía/NIT:	Se debe digitar el número de cédula del solicitante en caso de ser persona natural, o el número del NIT para las personas jurídicas.
Dirección del cliente:	Se debe diligenciar la dirección del centro de consumo.
Ciudad:	Se debe diligenciar la ciudad del centro de consumo.
Departamento	Se debe diligenciar el departamento del centro de consumo.
Teléfono/Celular:	Se debe diligenciar el número de teléfono o de celular del cliente.
Email:	Se debe diligenciar la dirección del correo electrónico del cliente.
Tipo de cliente:	Se debe seleccionar si el cliente es residencial comercial, industrial u oficial. Se debe marcar una única opción.
Estrato:	Este campo se diligencia, en caso de haber marcado "Residencial" en el tipo de cliente. Se debe marcar el estrato socioeconómico.
El cliente es el mismo solicitante	En esta casilla debe indicar, si quién está diligenciando el formulario es el cliente o es una persona designada para tal fin.

Información del Solicitante:

Campo	Descripción
Nombre:	Se debe digitar los nombres y apellidos del solicitante.
Cédula de Ciudadanía/NIT:	Se debe digitar el número de cédula del solicitante en caso de ser persona natural, o el número del NIT para las personas jurídicas.



Campo	Descripción
Dirección de correspondencia:	Se debe diligenciar la dirección de recepción de correspondencia del solicitante.
Ciudad:	Se debe diligenciar la ciudad del solicitante.
Departamento	Se debe diligenciar el departamento del solicitante.
Teléfono/Celular:	Se debe diligenciar el número de teléfono o de celular del solicitante.
Email:	Se debe diligenciar la dirección del correo electrónico del solicitante.

Información del de la conexión de la autogeneración o GD

Campo	Descripción
Dirección de ubicación del proyecto:	Se debe diligenciar la dirección del proyecto a realizar.
Municipio:	Se debe diligenciar el municipio del proyecto a realizar.
Vereda:	Se debe diligenciar la vereda del proyecto a realizar.
Corregimiento:	Se debe diligenciar el corregimiento del proyecto a realizar.
Ubicación georreferenciada wgs84 (de google maps):	Se debe colocar las coordenadas de ubicación en latitud (N) y longitud (O).
Elemento de referencia más cercano (transformador de distribución, cortacircuitos):	Se debe identificar una referencia de ubicación que permita ubicar el proyecto.
Ubicado en casco urbano del municipio	Se debe indicar si el proyecto se ubica en el caso urbano o no.

Datos de Factibilidad si el Cliente es nuevo

Campo	Descripción
Requiere Nivel de Cortocircuito	En caso de que el proyecto requiera nivel de Cortocircuito se debe marcar SI, en caso contrario, se debe marcar NO.
No. De medidores existentes	Se debe indicar la cantidad de medidores existentes en el lugar en el cual se desarrollará el proyecto, en el caso de que no existan medidores se debe diligenciar "No aplica".
Número de medidores a instalar	Se debe especificar la cantidad de medidores a instalar en el proyecto.
Carga nueva a instalar (kVA)	Se debe indicar en kVA la carga nueva que se instalará, sin considerar la carga actual.
Tipo de Carga	Se debe indicar si la carga nueva es monofásica, bifásica o trifásica.
Fecha estimada de energización	Se debe diligenciar la fecha en la cual se estima realizar la energización en formato dd/mm/aaaa.
Cantidad de medidores	Se debe digitar la cantidad de medidores nuevos en el tipo que corresponda, es decir, indicar la cantidad de medidores monofásicos, cantidad de medidores bifásicos y cantidad de medidores trifásicos.



Campo	Descripción
Si requiere montaje de Transformador marque el tipo:	En caso de requerir el montaje de transformador, se debe indicar si se realizará en poste, en interior de las edificaciones, en pedestal o jardín y la cantidad total.

Tipo de Solicitud:

Campo	Descripción
Tipo	Debe indicar si el tipo de solicitud se relaciona con Autogenerador o con Generador Distribuido.
Si es autogenerador, entrega excedentes a la red:	En caso de marcar la opción, Autogenerador, debe especificar si entregará excedentes a la red marcando la opción SI.
Forma de entrega de excedentes	En caso de marcar la opción, Autogenerador, debe especificar si la entrega de los excedentes se hará al Mercado Regulado de CENS, al Mercado No Regulado de CENS o a otro Agente.
Fecha prevista de entrada en operación comercial del GD	Diligenciar la fecha prevista de entrada en operación comercial del GD en formato dd/mm/aaaa.
Fecha estimada de conexión del proyecto de autogeneración	Diligenciar la fecha estimada de conexión del proyecto de autogeneración en formato dd/mm/aaaa.

Tipo de Generación

Campo	Descripción
Tipo de tecnología utilizada	Debe indicar el tipo de tecnología a utilizar, ya sea Solar, Biomasa, Geotérmica, Eólica, Hidráulica, Mareomotriz o indicar si utilizará otro tipo indicando cuál.
Se debe instalar un Transformador para la conexión de la autogeneración a la red interna	Debe marcar si, en caso de requerir la instalación de un transformador para la conexión de la autogeneración a la red interna
Potencia nominal (kVA)	En caso de marcar si en la necesidad de instalación de un transformador para la conexión de la autogeneración a la red interna, debe indicar la potencia nominal en kVA.
Impedancia de C.C. (%)	En caso de marcar si en la necesidad de instalación de un transformador para la conexión de la autogeneración a la red interna, debe indicar la impedancia de Cortocircuito en Porcentaje.
Grupo de conexión	En caso de marcar si en la necesidad de instalación de un transformador para la conexión de la autogeneración a la red interna, debe indicar el grupo de conexión.



Campo	Descripción
Cuenta con almacenamiento de energía	Debe indicar si el proyecto contará con almacenamiento de energía para lo cual debe marcar SI, en caso contrario, debe marcar NO.
Indique capacidad del almacenamiento (Ah):	En caso de contar con almacenamiento, debe indicar la capacidad en Ah.
Potencia instalada de generación (kW):	Debe indicar la potencia instalada de generación en kW.
Tecnología basada en Inversores:	Debe indicar si usará tecnología basada en inversores marcando SI, en caso contrario deberá marcar NO.

Información de la tecnología de generación basada en inversores (cuando aplique)

Campo	Descripción
Potencia en DC (kW DC):	Debe diligenciar la potencia en kW.
Voltaje salida del Inversor (V):	Debe diligenciar el voltaje de salida del inversor en V.
Potencia total en AC (kW AC):	Debe diligenciar la potencia total en kW.
Número de fases:	Debe indicar el número de fases.
Indicar los elementos de protección, control y maniobra	Relacionar de manera detallada los elementos de protección, control y maniobra que se instalarán.
Especificaciones técnicas del inversor (Adjuntar Documento):	En caso de utilizar inversor, debe adjuntar las especificaciones técnicas para lo cual deberá marcar seleccionar de la lista desplegable SI/NO según sea el caso.
Cumple estándar IEEE 1547-2003	Debe marcar SI, en caso de cumplir la norma relacionada, en caso contrario deberá marcar NO.
Cumple estándar UL 1741-2010	Debe marcar SI, en caso de cumplir la norma relacionada, en caso contrario deberá marcar NO.

Información de la tecnología de generación de energía NO basada en inversores

Campo	Descripción
Generador	Debe indicar el generador que será utilizado en el proyecto.
Fabricante del Generador	Debe indicar el nombre del fabricante del generador.
Modelo del generador	Debe indicar el modelo del generador.
Voltaje del generador (V)	Debe indicar el voltaje del generador en Voltios.
Potencia nominal (kVA)	Debe indicar la potencia nominal en kVA.



Campo	Descripción
Factor de potencia	Debe indicar el factor de potencia que tendrá.
Número de fases	Debe especificar el número de fases.
Reactancia subtransitoria x_d'' (p.u.)	Debe diligenciar la reactancia subtransitoria x_d'' en p.u.
Indicar los elementos de protección, control y maniobra	Relacionar de manera detalladas los elementos de protección, control y maniobra que se instalarán.
Cumple estándar IEEE 1547-2003	Debe marcar SI, en caso de cumplir la norma relacionada, en caso contrario deberá marcar NO.

Información del sistema de medición

Los medidores deben cumplir con los índices de clase y clase de exactitud establecidos en la Resolución CREG 038 de 2014 o aquella que la modifique, complemente y/o sustituya.

Campo	Descripción
¿El medidor es bidireccional?	Debe marcar SI, si el medidor a utilizar es bidireccional, en caso contrario marcar NO.
¿El medidor tiene perfil horario?	Debe marcar SI, si el medidor a utilizar tiene perfil horario, en caso contrario marcar NO.

Proyección de energía generada y consumida (kWh-mes)

Campo	Descripción
Proyección de la energía generada por el sistema a entregar a la red del OR por mes (kWh-mes)	En este espacio el solicitante debe indicar de manera mensual la energía generada por el sistema a entregar a la red del Operador de Red en kWh/mes por un lapso de un año.
Proyección de la energía generada por el sistema para consumo interno por mes (kWh-mes)	En este espacio el solicitante debe indicar de manera mensual la energía generada para el consumo interno en kWh/mes por un lapso de un año.

Documentos requeridos para la solicitud

Documentos anexos a la presente solicitud de acuerdo a la resolución CREG 038 de 2014 y el RETIE:

- ✓ El diagrama unifilar de la conexión
- ✓ Memorias de cálculo y selección del sistema de medida.
- ✓ Esquema de protecciones de voltaje y frecuencia del punto de conexión.
- ✓ El tipo de conexión a tierra tanto para la tecnología de generación como para punto de conexión.



NIT: 890500514-9

Vigilada Superservicios

Grupo **epm**

Documentos que debe presentar en las pruebas de conexión:

- ✓ El punto de conexión debe incluir un tipo de protección Anti-Isla, que garantice que no se inyectará energía a la red mientras ésta permanezca desenergizada.
- ✓ Para la conexión, deberá ser aportada la certificación de conformidad con el RETIE.
- ✓ El sistema de medición deberá tener un Certificado de Conformidad de Producto RETIE y certificados de calibración vigentes.
- ✓ El usuario deberá tener un Certificado de Conformidad de Producto RETIE en AC en el punto de conexión.
- ✓ El usuario que no exporte energía a la red deberá incluir un limitador de inyección.
- ✓ Protocolo de pruebas del transformador (cuando aplique)

Observaciones (Aclaraciones que desee realizar sobre el proyecto)

En este espacio debe mencionar los aspectos del proyecto que considere importantes considerar por parte de CENS en el análisis de la solicitud de conexión simplificada para conexión de autogeneradores a pequeña escala y generadores distribuidos con potencia instalada ≤ 100 KW.

Firma del proyecto

Debe relacionar el lugar y fecha de la solicitud en formato dd/mm/aaaa. Así mismo, debe firmar el documento.

Finalmente debe indicar si acepta el envío de la solicitud a su correo electrónico para lo cual deberá marcar SI, en caso contrario, deberá marcar NO.