|  |
| --- |
| **ANTECEDENTES TÉCNICOS****Realice su trámite en línea a través del Portal “Generación Ciudadana” en:** <https://www.sec.cl/generacion-ciudadana-te4/> |
| **Requerimientos para la puesta en servicio del EG:** |
| **En caso de requerise adecuaciones al empalme es obligatorio completar la siguiente información***(Cuando se indica en el formulario que el proyecto requiere modificación al empalme es obligación completar esta sección, el no llenado de esta sección se endenderá que la modificación al empalme no tiene costo para el usuario)* |
| Valorización de las Obras Adicionales o Ajustes ($ con IVA): | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_[ $ ] | Plazo de ejecución de las Obras Adicionales o Ajustes (días corridos): | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [días] |
| **En caso de requerise obras adicionales o ajustes en la red de distribución es obligatorio completar la siguiente información***(Cuando se indica en el formulario que el proyecto de obras adicionales o ajustes es obligación completar esta sección, el no llenado de esta sección se entenderá que la obra adicional o ajustes no tienen costos para el usuario)* |
| Valorización de las Obras Adicionales o Ajustes ($ con IVA): | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_[ $ ] | Plazo de ejecución de las Obras Adicionales o Ajustes (días corridos): | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [días] |
| **Especificaciones de las Obras Adicionales y/o Adecuaciones y/o Ajustes****(***Cuando se indica en el formulario que el proyecto requiere de obras adicionales y/o adecuaciones y/o Ajustes es obligación incluir el Anexo:Detalle de las Obras Adicionales y/o Adecuaciones y/o Ajustes con sus respectivos códigos de VNR y su valorización, la no incoporación de esta sección se entenderá que dichas obras no tienen costo para el usuario.)* |
| 1. Indicar que criterio técnico fue el que detono la realización de obras adicionales. (Sobretensión Transitoria, permanente, cortocircuito o capacidad según NT):
 |  |
| 1. Modalidad de pago prevista por Empresa Distribuidora:
 |  |
| **Identificación técnica para la conexión de EG en baja tensión** |
| a) Datos del Transformador: | a.1) Capacidad Nominal: | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [kVA] |
| a.2) Tensión en Lado Primario (MT): | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [kV] |
| a.3) Tensión en Lado Secundario (BT): | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [kV] |
| a.4) Cantidad de TAPS: |  | Tap mín.:\_\_\_\_\_ | Tap máx.:\_\_\_\_\_ |
| a.5) TAP de Operación Normal: |  |
| a.6) Capacidad Nominal: | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [kVA] |
| a.7) Tipo de Conexión: |  |  |  |
| a.8) Demanda Mínima del tranformador : (Excluye cualquier aporte de los EG) | En horas con sol: | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [kW] |
| En horas sin sol: | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [kW] |
| b) Datos de la red | b.1) Potencia de Cortocircuito asociada: | Scc Trafo : | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [kVA] |
| Scc red PC : | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [kVA] |
| Scc red FA : | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [kVA] |
| b.2) Zona geográfica: (1) |  |  |  |  |
| c) Capacidad de los EG previsto de conectar: | c.1) Capacidad Instalada Total de EG Solares *(Sin Almacenamiento):* | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [kW] |
| c.2) Capacidad Instalada Total de EG Solares *(Con Almacenamiento):* | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [kW] |
| c.3) Capacidad Instalada Total de EG distinta al tipo solar*:* | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [kW] |
| ¿Se adjunta ANEXO con el listado de los EG? (Obligatorio) |  |  |

|  |
| --- |
| **Identificación técnica para la conexión de EG en media tensión** |
| a) Datos del Alimentador: | a.1) Tensión del alimentador: | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [kV] |
| a.2) Menor capacidad de diseño (Según Art. 4-5 de la NTEG): | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [kW] |
| a.2.1) Elemento de menor capacidad de diseño *(Ejemplo :Conductor, Transformador, Equipo de Maniobra, o Equipo de Protección)* |  |
| a.2.2) Ubicación del elemento de menor capacidad | ID Poste o cámara del elementeo según estructura de la empresa distribuidora: |  |
| Georeferencia (Coordenada en formato UTM) |
| Zona: |  |
| Coordenada Sur: |  |
| Coordenada Este: |  |
| a.3) Cantidad de transformadores ubicados aguas abajo del elemento de menor capacidad de diseño:(Según art. 4-5 de la NTEG) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [u] |
| a.4) Capacidad nominal del total de transformadores ubicados aguas abajo del elemento de menor capacidad de diseño: (Según art. 4-5 de la NTEG) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [kVA] |
| a.5) Capacidad nominal total de los transformadores conectados en el alimentador: (Según art. 4-5 de la NTEG) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [kVA] |
| b) Datos de la red: | b.1) Tipo de red a conectar en punto de conexión: |  |  |  |
| b.2) Demanda Mínima en cabecera del alimentador : (Excluye cualquier aporte de los GD) | En horas con sol: | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [kW] |
| En horas sin sol: | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [kW] |
| b.3) Demanda mínima aguas abajo del punto donde se encuentre el elemnto de menor capacidad de diseño: (Excluye cualquier aporte de los GD) | En horas con sol: | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [kW] |
| En horas sin sol: | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [kW] |
| b.4) Zona geográfica: (1) |  |  |  |  |
| c) Capacidad de los EG previsto de conectar: | c.1) Capacidad Instalada Total de GD Solares *(Sin Almacenamiento):* | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [kW] |
| c.2) Capacidad Instalada Total de GD Solares *(Con Almacenamiento):* | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [kW] |
| c.3) Capacidad Instalada Total de GD distinta al tipo solar*:* | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [kW] |
| ¿Se adjunta ANEXO B con el listado de los GD? (Obligatorio) |  |  |
| **Identificación técnica utilizada para la Capacidad Máxima de Inyección con derecho a pago:** |
| a) Facturación Anual Promedio : | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [$] |
| b) Factor de planta instalado en la comuna respectiva : | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  |
| c) Cargos por suministro energizado: | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [$/kWh] |
| d) Cantidad de meses considerados para el cálculo:  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ [12 , 24 o 36 meses] |
| e) Incluye cuadro resumen mensual de las facturaciones registradas de los últimos tres años o fracción. (Obligatorio) |  |  |
| (1) La zona geográfica determina las horas de salida y puesta de sol conforme lo establecido en la tabla 1 del artículo 4-6 de la NTEG.1: Regiones de: Arica y Parinacota, de Tarapacá y de Antofagasta (Salida 7:00- Puesta 20:30)2: Regiones de: Atacama, de Coquimbo, de Valparaíso, Metropolitana, del Libertador Bernardo O'Higgins, del Maule, de Nuble, del Biobío, de la Araucanía, de los Ríos y de los Lagos (Salida 6:30- Puesta 21:30)3: Regiones de: Aysén y de Magallanes y Antártica Chilena (Salida 5:30- Puesta 22:00)4: Provincia de Isla de Pascua (Salida 7:30- Puesta 21:00)Para más información de Ley, productos autorizados e instaladores ver <https://www.sec.cl/generacion-ciudadana-te4/> sección Generación Distribuida para Autoconsumo. |