

IDENTIFICACIÓN PROYECTO			
Nombre de PMGD:	Chillán Huambalí Hiper	N° de Proceso Conexión	21296
Alimentador:	Huambalí	N° de Solicitud (1)	1
Representante legal			
Nombre:	Enrique Ariztia	Región:	Región Metropolitana
Rut:	9.380.574-7	Teléfono:	+569 94495379
Dirección:	Isidora Goyenechea 2800	E-mail:	enrique.ariztia@nalarenewables.com
Ciudad:	Santiago	Código Postal:	7550647
Datos de la Empresa Solicitante			
Nombre:	Tauro Solar SpA	Dirección:	Isidora Goyenechea 2800, of. 901A
Rut:	77.139.386-1	Ciudad, región:	Santiago, Región Metropolitana
Giro:	Generación Eléctrica	Teléfono:	+569 94495379
Código SII:	351019	E-mail:	enrique.ariztia@nalarenewables.com
Operador (o socio contractual)	Geom SpA	Ubicación de la planta	
Nombre:	Freddy Salazar Rojas	Dirección:	Camino Fundo Talalcura, lote 4, manzana 2223
Dirección:	Los Militares 5890	Comuna:	Chillán
Comuna:	Las Condes	Constructor de planta:	Geom SpA
Teléfono:	2 2943 0412	Nombre:	Freddy Salazar Rojas
Fax:	-	Dirección:	Los Militares 5890, of. 1701
Fecha de ICC:	06/04/2021	Fono/Fax:	995690179
Código ID Alimentador	360	Nombre Alimentador	Huambalí
RESULTADO DE LA PES			
Estado de la interconexión del PMGD <input checked="" type="checkbox"/> CONECTADA <input type="checkbox"/> CONEXIÓN FALLIDA			
En caso de la interconexión haya sido fallida es atribuida: <input type="checkbox"/> Propietario u operador del PMGD <input type="checkbox"/> Empresa Distribuidora			
Causales: <input type="checkbox"/> Existen divergencias respecto a la Notificación de Conexión <input type="checkbox"/> Otro			
Descripción de las causales de interconexión fallida:			
CUMPLIMIENTO EXIGENCIAS TÉCNICAS			
¿El Coordinado Eléctrico Nacional autorizó el inicio de la PES?	SI <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>	
¿Cumple con las exigencias establecidas en el artículo 4-8 de la NTCO?	SI <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>	
¿El interruptor de acoplamiento cumple con los requerimientos normativos? (artículo 4-7 NTCO)	SI <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>	
¿Ajustes de protección RI, tanto de los parámetros de desacoplamiento como los de reconexión, se encuentran en concordancia con lo establecido en el artículo 4-29 y 4-30 de la NTCO?	SI <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>	
¿Instalación de Conexión dispone de protección contra descargas atmosféricas y sobre tensiones?	SI <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>	

¿El desconectador perteneciente a la Instalación de Conexión está ubicado en el punto de conexión al SD? ¿Es accesible?	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>			
Existe letrero visible en la primera estructura de empalme del PMGD que indique "Peligro Generador Conectado", visible a una distancia de 20 de al menos 20 metros.	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>			
Verificación existencia de protecciones con funciones de sobrecorriente de fase, sobrecorriente residual y de sobretensión de Secuencia Cero, según corresponda	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>			
Interruptor de acoplamiento opera en	MT <input checked="" type="checkbox"/>	BT <input type="checkbox"/>			
Características técnicas de la planta corresponden a la declarada en la SCR	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>			
PROTECCIÓN RI: Parámetros de desconexión					
Rango de Tensión Configurado [% de Vn]	Rango de Tensión [% de Vn]	Tiempo de despeje configurado [s]	Tiempo de despeje [s]	Opera Correctamente	
UV2: 60%	$V < 50$	0,996	1,00	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
UV1: 80%	$50 \leq V \leq 90$	1,995	2,00	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
OV1: 110%	$110 < V < 120$	0,995	1,00	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
OV2: 120%	$V \geq 120$	0,155	0,16	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
Rango de Frecuencia configurado [Hz]	Rango de Frecuencia [% de Hz]	Tiempo de despeje configurado [s]	Tiempo de despeje [s]	Opera Correctamente	
OF2: 51,6 [Hz]	$f > 51,5$	0,096	0,1	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
OF1: 51 [Hz]	$51,0 < f \leq 51,5$	88,915	90	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
UF1: 49 [Hz]	$47,5 \leq f < 49,0$	89,880	90	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
UF2: 47,4 [Hz]	$f < 47,5$	0,097	0,1	Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
PROTECCIÓN RI: Parámetros de reconexión					
Zona	Rango de tensión configurado [% de Vn]	Rango de tensión [% de Vn]	Tiempo de reconexión configurado [min]	Tiempo de reconexión [min]	Opera correctamente
Red Urbana		$0,94 V_n \leq V \leq 1,06 V_n$		< 5 minutos	Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>
Red Rural		$0,92 V_n \leq V \leq 1,08 V_n$		< 5 minutos	Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>
Zona	Rango de frecuencia configurado Hz	Rango de frecuencia Hz	Tiempo de reconexión configurado (min)	Tiempo de reconexión (min)	Opera correctamente
Red Urbana		$49,6 \leq f \leq 50,4$		< 5 minutos	Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>
Red Rural		$49,6 \leq f \leq 50,4$		< 5 minutos	Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>
Parámetros de Protección Anti-Isla					
Relé Protección	Tipo	Rango	Valor Ajustado	Magnitud	Cumple Rango
Salto Vector (*)	NSTJ	0° a 18°	18°	Grados	Sí <input checked="" type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>
Rocof(*)		0 a 1 Hz/seg		Hz/seg	Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>
(*) Ajustes previos se acuerdan con la empresa distribuidora					
Tiempo de desconexión medido en Salto vector o Rocof:			0,0	Millisegundos (ms)	Sí <input checked="" type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>
N° de Sello de Empresa Distribuidora:				Sellado RI	Sí <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>
Equipo de medida, condiciones de conexión y compensación.					
¿Cumple con clase de exactitud de medida para equipos de medición?				Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
¿Sistema de medida cumple con el sistema de autonomía y teled medida?				Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
¿Cumple con condiciones de conexión según normativa?				Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
¿La compensación se conecta y desconecta con el generador?				Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
¿El Propietario del PMGD y la Empresa Distribuidora han suscrito el contrato de conexión y operación respectivo?				Sí <input checked="" type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>

Tipo de Medidor: M8650A4COH5E1B0A
Serie Medidor: MW-2402A481-02
Sellos del Medidor:

Observaciones de la puesta en servicio
- CON FECHA 17-12-2024 SE REALIZA PES (CIERRE DE DDCC)
SIN PROBLEMAS
- SE VERIFICA ECM SIN PROBLEMAS Y SEC (T),
- RECONECTOR CIERRA NORMAL EN VACIO. LIMITADO A 1,1 MW.

LA PLANTA FUE PUESTA EN SERVICIO EN PRESENCIA DE LOS FIRMANTES

EMPRESA DISTRIBUIDORA	PMGD
Lugar: Camino Fundo Talalcura, lote 4, manzana 2223 Fecha: 17/12/24 Supervisor Instalación Distribuidora: Rut Supervisor: <i>14.284.2605</i> <i>Joni Leon A</i>	Constructor del PMGD: Geom SpA Operador del PMGD: GEOM O&M Nombre del instalador PMGD: Francisco Pérez Rut instalador: 17.662.032-1 Firma: <i>[Signature]</i>
Firma: <i>[Signature]</i>	

(1) Este campo debe ser llenado por la empresa distribuidora al ingresar formulario en plataforma.

Para más información acceda a <https://www.sec.cl/energias-renovables-y-electromovilidad/>



