

IDENTIFICACIÓN DE LA SOLICITUD	
N° de Proceso de Conexión: 3838	N° de Solicitud (1): 23040601
IDENTIFICACIÓN PROYECTO	
Nombre del PMGD: Diésel Quetalmahue Fecha Formulario 3: 11 de abril de 2023 Fecha Formulario 7: 29 de mayo de 2023 Fecha entrega ICC: 10 de noviembre de 2023 Periodo vigencia ICC (meses): <input type="checkbox"/> 9 <input type="checkbox"/> 12 <input checked="" type="checkbox"/> 18	Fecha de expiración ICC: meses desde Formulario 15 Fecha entrega hito 1 (2): 6 meses desde Formulario 15 Fecha de Actualización de ICC: <input type="checkbox"/> Solicitud modificaciones según Formulario 15 <input type="checkbox"/> ICC modificado por controversia <input type="checkbox"/> Descarte o vencimiento ICC
IDENTIFICACIÓN DE LA EMPRESA DISTRIBUIDORA	
Nombre: SAESA Dirección: Eleuterio Ramirez N°705 Comuna: Osorno Región: De Los Lagos	Teléfono: 642 385044 Contacto email: conexion.centrales@saesa.cl Código Postal: 5290000
Ingeniero Responsable	
Nombre: Consuelo Higuera Castillo Cargo: Ingeniera de Estudios Generación Distribuida	Teléfono: 642 385044 E-mail: consuelo.higuera@saesa.cl
DATOS RELACIONADOS CON EL PMGD	
Nombre del Alimentador: Quetalmahue Nombre de la Subestación: Ancud Energético Primario (3): Otro Tecnología de generación (4): Basado en máquinas sincrónicas Cogeneración eficiente <input type="checkbox"/> Sí <input checked="" type="checkbox"/> No	Dirección: LECHAGUA LT I Comuna: Ancud Región: De Los Lagos
DESCRIPCIÓN PUNTO DE CONEXIÓN	
Rótulo de estructura de distribución: S851333 Tipo de estructura: <input checked="" type="checkbox"/> Poste <input type="checkbox"/> Cámara <input type="checkbox"/> Otro NODO ID Punto Conexión: ID Alimentador: 525	Geo referenciado (coordenada en formato UTM, WGS84) X: Y: Zona: 18
Principales vértices del polígono (coordenada en WGS84, indicando Huso zona sur, formato UTM)	
X1: 592786 Y1: 5362830 Zona: 18 H X2: 592782 Y2: 5362811 Zona: 18 H X3: 592808 Y3: 5362827 Zona: 18 H X4: 592805 Y4: 5362808 Zona: 18 H	
INFORME DE CRITERIOS DE CONEXIÓN	
<input type="checkbox"/> PMGD de Impacto No Significativo (INS) <input type="checkbox"/> PMGD de Impacto Significativo, menor a 3MW <input checked="" type="checkbox"/> PMGD mayor a 3MW	

<b>Se detecta congestión en Transmisión a partir de estudios:</b>		<input type="checkbox"/> Sí	<input checked="" type="checkbox"/> No
• Congestión a nivel de transformador de subestación primaria		<input type="checkbox"/> Sí	<input type="checkbox"/> No
• Congestión a nivel de líneas de transmisión		<input type="checkbox"/> Sí	<input type="checkbox"/> No
<b>ICC PARA PMGD CLASIFICADOS COMO IMPACTO NO SIGNIFICATIVO</b>			
Capacidad Instalada: .....MVA	Actualización ICC:	Sí <input type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
Potencia Activa a inyectar: .....MW	➤ Fecha:		
Predicción de energía anual: .....MWh	➤ Motivo:		
Vida Útil de PMGD: .....Años			
<b>Los siguientes antecedentes se envían junto al presente Formulario</b>			
<input type="checkbox"/> Informe de Criterios de Conexión.			
<input type="checkbox"/> Contrato de Conexión o modificación de este.			
<input type="checkbox"/> Contrato para la realización de Adecuaciones y Ajustes.			
<input type="checkbox"/> Factor de referenciación de inyecciones del alimentador vigente a la fecha de emisión del ICC, según el formato establecido por el Coordinador			
<b>ICC PARA PMGD CLASIFICADOS COMO IMPACTO SIGNIFICATIVO</b>			
Capacidad Instalada: 3 MVA	Actualización ICC:	Sí <input type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
Potencia activa aprobada en ICC: 3 MW	➤ Fecha:		
Predicción de energía anual: 5480 MWh	➤ Motivo:		
Vida Útil de PMGD: 25 Años			
<b>Anexos para PMGD que producen un impacto significativo en la red:</b>			
<input checked="" type="checkbox"/> Informe de Criterios de Conexión.			
<input type="checkbox"/> Informe de Costos de Conexión, que debe incluir y detallar:			
• Valor presente de costo de inversión, operación y mantenimiento sin PMGD (\$) _____			
• Valor presente de costo de inversión, operación y mantenimiento con PMGD (\$) _____			
<input type="checkbox"/> Factor de Referenciación de Inyecciones a la fecha de emisión de ICC.			
<input checked="" type="checkbox"/> Contrato de Conexión o modificación de este.			
<input type="checkbox"/> Versiones finales de estudios de conexión.			
<input checked="" type="checkbox"/> Contrato para la realización de Obras Adicionales, Adecuaciones y Ajustes.			
<input checked="" type="checkbox"/> Cronograma de ejecución de Obras Adicionales, Adecuaciones y Ajustes.			
<input type="checkbox"/> Detalle de metodología utilizada para estimar la demanda de energía y antecedentes que sustentan el cálculo, incluyendo el consumo histórico.			
<input checked="" type="checkbox"/> Listado de PMGD en operación o con ICC vigente considerados en el cálculo.			
<input type="checkbox"/> Antecedentes de respaldo, incluyendo modelo utilizado en simulaciones, que permitan reproducir en forma íntegra los resultados obtenidos.			
<input type="checkbox"/> Detalle y desglose de las obras adicionales cubricadas por la empresa distribuidora, conforme CUDN y VNR.			
<b>VALORIZACIÓN COSTOS DE CONEXIÓN</b>			
<b>Valorización Obras Adicionales 0</b>			
<b>Valorización de Adecuaciones 1,145 UF considerando materiales y 262 UF + IVA en servicios.</b>			
<b>Valorización de Ajustes 100 UF+IVA.</b>			
<b>Valorización Costos de Conexión (suma total Costos y Ahorros) 1,507 UF.</b>			
<b>Cuadro resumen Informe de Costos de Conexión</b>			
Valor presente de costo de inversión, operación y mantenimiento sin PMGD (UF):			
Valor presente de costo de inversión, operación y mantenimiento con PMGD (UF):			
Demanda actual Alimentador: MW			
Demanda proyectada del Alimentador: MW			
Años de proyección de la demanda: 10			

RESUMEN DE PLAZO EJECUCIÓN DE LAS OBRAS	
Plazo de ejecución de las obras adicionales desde la Manifestación de Conformidad ICC: [meses + permisos]	
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Fecha estimada de inicio ejecución de obras: [meses + permisos]</li> <li>• Fecha estimada de término ejecución de obras: [meses + permisos]</li> <li>• Plazo de implementación de obras adicionales en distribución: [meses + permisos]</li> <li>• Plazo de implementación de obras adicionales en instalaciones de transmisión: _____ [meses/días]</li> </ul>	

DATOS DE ENVIO	
Solicitante	Empresa Distribuidora
	  <p>Consuelo Higuera Castillo Ingeniera de Estudios Generación Distribuida Gerencia de Regulación</p> 
FIRMA	FIRMA Y/O TIMBRE
Nombre Solicitante:	Nombre emisor: Consuelo Higuera Castillo
Rut Solicitante:	Fecha de emisión: 10 de noviembre de 2023
Fecha de recepción:	Lugar: Osorno
<p>(1) Este campo debe ser llenado por la empresa distribuidora al ingresar formulario en plataforma.</p> <p>(2) Hito 1 corresponde a las exigencias establecidas en el artículo 44°, 56° y 65° del D.S. N°88, en relación con la tramitación de los permisos y autorizaciones necesarias para la ejecución del proyecto.</p> <p>(3) Corresponde a si el sistema es solar, hidráulico, eólico, biomasa, fósil u otro.</p> <p>(4) Corresponde a si el sistema está basado en sistemas fotovoltaicos, basados en inversores no fotovoltaico, máquinas sincrónicas y asincrónicas, otros.</p>	
Para más información acceda a <a href="https://www.sec.cl/energias-renovables-y-electromovilidad/">https://www.sec.cl/energias-renovables-y-electromovilidad/</a>	