

# **INFORME DE REQUISITOS ESQUEMAS DE MEDIDAS**

---

**5082 - PMGD CETUS**

---

**LA VIÑA SOLAR SPA - SOLICITANTE**

---

Fecha emisión: 10-10-2024

## 1. CONTROL DEL DOCUMENTO

### 1.1 APROBADO POR

Version	Aprobado por	Cargo
1	Tomas Valenzuela	Jefe Departamento Medición de Energía

### 1.2 REVISADO POR

Version	Revisado por	Cargo
1	Ignacio Aguirre	Ingeniero Departamento Medición de Energía

### 1.3 REALIZADO POR

Version	Realizado por	Cargo
1	Patricio Escobar	Ingeniero Departamento Medición de Energía

## 1. Descripción

---

El detalle de los esquemas de medida asociados al proyecto es:

MD S/E QUINTA DE TILCOCO 15 kV PMGD2 P

Recordamos a usted que debe realizar las modificaciones, correcciones o complementos que resulten de los procesos de observaciones por parte del Coordinador Eléctrico Nacional.

## 2. Referencias

---

2.1. Los antecedentes utilizados para la revisión de la documentación listada en ítem 3 son los siguientes:

i. Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, versión vigente

2.2. Los antecedentes emitidos por la empresa LA VIÑA SOLAR SPA

## 3. Recomendaciones y consideraciones asociadas a la revisión

---

Toda la documentación debe ser cargada a la plataforma de información técnica. Cumpliendo con lo indicado en Anexo Técnico de Información Técnica De Instalaciones y Equipamiento.

#### 4. Estado de requisitos

---

SUBESTACIÓN	PAÑO	P-S	1	2.a	2.b	2.c	2.d	2.e	2.f	2.g	2.h	2.i	2.j	2.k	3	4
QUINTA DE TILCOCO	PMGD2	P	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

✗ : PENDIENTE - ✓ : APROBADO - ⚠ : OBSERVADO - ⓧ : NO APLICA

## 5. Descripción de requisitos EME

---

La descripción de los requisitos para la verificación del cumplimiento del Título 4-5 NTSyCS es:

1. Diagrama unilineal general de la nueva instalación, especificado por Dpto. de Conexiones.
2. Anexos por punto de medida:
  - a. Certificado fábrica de medidor, en formato PDF.
  - b. Certificado exactitud de medidor emitido por laboratorio autorizado por la SEC, en formato PDF.
  - c. Foto placa de medidor, n° serie legible, en formato JPEG.
  - d. Reporte de configuración de medidor, en formato PDF, incluyendo:
    - Número serie.
    - Modelo.
    - Relación de transformación de corriente.
    - Relación de transformación de potencial.
    - Tipo de conexión de medición.
    - Variables del perfil de carga.
    - Capacidad de almacenamiento del perfil de carga, registros y eventos.
    - Periodo de integración del perfil de carga.
    - Configuración horaria: zona horaria, DST y sincronización.
    - Configuración completitud de intervalos incompletos y nulos.
  - e. Certificado fábrica de transformador de corriente, en formato PDF.
  - f. Foto placa de transformador de corriente, en formato JPEG.
  - g. Certificado fábrica de transformador de potencial, en formato PDF.
  - h. Foto placa de transformador de potencial, en formato JPEG.
  - i. Esquemas elementales de corriente alterna del esquema de medida de energía, en formato PDF.
  - j. Actas de auditoría al esquema de medida de energía, en formato PDF.
  - k. Ficha técnica de información del esquema de medición de energía.
3. Conexión PRMTE: Conexión de medidores a la Plataforma de Recepción de Medidas para Transferencias Económicas. Procedimiento de conexión disponible en Título IV "Esquema de Comunicación de la PRMTE" Documento Técnico - Sistemas de Medidas de Energía.
4. Encargados SMTE: Definición de encargados titular y suplente ante el Sistema de Medida para Transferencia Económicas (SMTE), según literal p) Título 4 del Anexo Técnico SMTE. Se adjunta formulario para su llenado.

Normativa disponible en página web "Sistema de Medidas": <https://medidas.coordinador.cl/>.