

1. OBJETIVOS

El presente documento tiene la finalidad de establecer los datos que LA CONTRATISTA deberá informar a ENARSA, de manera correcta y en un periodo de tiempo específico, y así contar con todas las variables que definan el estado operativo de una UGEE y sus instalaciones complementarias, para su correcta administración.

2. CAMPO DE APLICACIÓN

El presente procedimiento será de aplicación al Servicio de Generación de Energía Eléctrica en situaciones de emergencia (UGEM), administrado por ENARSA.

3. DEFINICIONES Y ABREVIATURAS

- ▶ **ADI:** Alarmas Dinámicas
- ▶ **CCO:** Centro Concentrador Operativo
- ▶ **COG:** Control Operativo de Generación
- ▶ **ENARSA:** Energía Argentina S.A.
- ▶ **GPS:** Sistema de Geo posicionamiento
- ▶ **INST:** Instantáneo
- ▶ **MED:** Mediciones
- ▶ **POS:** Posición absoluta según GPS
- ▶ **RCE:** Sistema de Registro Cronológico de Eventos
- ▶ **SCOMM:** Sistema de Comunicación Móvil
- ▶ **SEI:** Sistema de Energía Ininterrumpida
- ▶ **SMEC:** Sistema de Medición Comercial
- ▶ **SMVNE:** Sistema de Medición de Variables no Eléctricas
- ▶ **SSOTR:** Sistema Simplificado de Operación en Tiempo Real
- ▶ **STM:** Sistema de Tele medición móvil
- ▶ **U/Un:** Tensión de alimentación / Tensión nominal de alimentación
- ▶ **UGEE:** Cada unidad generadora destinada a un contrato de Provisión UGEM
- ▶ **UGEM:** Equipamiento destinado a la producción de energía eléctrica, integrado por el conjunto de UGEE y las instalaciones necesarias.

4. RESPONSABLES

La responsabilidad primaria de hacer cumplir con lo escrito en esta especificación operativa, recae en la CONTRATISTA.

Será corresponsable operativo el responsable del COG o en quien este delegue las atribuciones, en lo que respecta a responder las consultas que puedan surgir al momento de la implementación y velar por los correctos calificadores y magnitudes de los datos.

5. CONTENIDO

A continuación se detallan los datos que deberán ser enviados al COG de ENARSA a través del STM instalado en cada UGEE.

En variables numéricas, el separador decimal será el punto (.) y no se utilizará separador de miles.

Las alarmas deberán tener estampa de tiempo con resolución de 1 (un) segundo.

Supervisó:	Revisó:	Aprobó: Gerente de Energía Eléctrica
Dpto. COG	Dpto. CAS GEE	Firma: 
		Fecha: 24/01/16

5.1 Datos a Transmitir al COG de ENARSA

DATOS SMEC					
DESCRIPCIÓN	Unidad	TIPO	PERÍODO DE		OBSERVACIONES
			INTEGRACIÓN	RECOLECCIÓN	
ENERGÍA ACTIVA ENTREGADA	kWh	MED	15 MIN	1h	
ENERGÍA ACTIVA CONSUMIDA	kWh	MED	15 MIN	1h	
ENERGÍA REACTIVA	kVarh	MED	15 MIN	1h	Q1,Q2,Q3,Q4
TENSIÓN EFICAZ PROMEDIO DE LAS 3 FASES	V	MED	15 MIN	1h	VALOR PROMEDIO DE LOS 15 MINUTOS

DATOS RCE					
DESCRIPCIÓN	Unidad	TIPO	PERÍODO DE ENVÍO	CONDICIÓN	OBSERVACIONES
CAMBIO DE ESTADO DE INTERRUPTOR	0/1	ADI	INST	1 = Cerrado 0 = Abierto	
INICIO TRANSPORTE	1	ADI	INST	$\Delta POS > 200m$	
DISMINUCIÓN DE VOLTAJE DE SEI	%	ADI	INST	$U \leq 80\% U_n$	

DATOS SMVNE					
SCOMM y SEI					
DESCRIPCIÓN	Unidad	TIPO	PERÍODO DE		OBSERVACIONES
			MUESTREO	ENVÍO	
VOLTAJE BATERIA SEI	V	MED	15 MIN	1h	
VOLTAJE BATERIA MODULO COMUNICACIÓN	V	MED	15 MIN	1h	
INTENSIDAD DE SEÑAL COMUNICACIÓN	[0...10]	MED	15 MIN	1h	
GPS					
DESCRIPCIÓN	Unidad	TIPO	PERÍODO DE		OBSERVACIONES
			MUESTREO	ENVÍO	
GEOPOSICION [LATITUD]	(°)	MED	15 MIN	1h	CON RESOLUCIÓN DE HASTA 4 DECIMALES
GEOPOSICION [LONGITUD]	Grados decimales	MED	15 MIN	1h	

6. DOCUMENTOS DE REFERENCIA

6.1. Normativa de Aplicación

- ▶ No Aplica.

Supervisó:	Dpto. COG	Revisó:	Dpto. CAS GEE	Aprobó:	Gerente de Energía Eléctrica
------------	-----------	---------	---------------	---------	------------------------------

6.2. Documentos Adheridos al Procedimiento

▶ No Aplica.

7. REGISTROS

▶ No Aplica.

8. MOTIVOS DE CAMBIO

▶ No Aplica.

