

INFORME ANUAL CGM

Año: 2025
Código SIC Agente: EMUG
Nombre Agente: EMPRESA URRÁ S.A. E.S.P. - GENERADOR
ID CGM: Crc0209
Nombre CGM: CGM URRÁ (comercializador)

1. INFORME DE CANTIDAD Y CAUSA DE LAS FALLAS EN LOS COMPONENTES DEL SISTEMA DE MEDICIÓN

Tipo de falla / Componente	Medidor Principal	Medidor de Respaldo	Transformadores de Tensión (PT)	Transformadores de Corriente (CT)	Sistema de comunicación	Bloque de borneras de prueba	Cableado	Otros Componentes	Subtotal	% por tipo de falla
Hurto	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Vandalismos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Fallas Metrológica	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Quemado	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Roto	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Abierto	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Otro tipo de falla	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	100.00
Subtotal -->	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	100.00
% Por elemento	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

2. INFORME DE VERIFICACIONES A LOS SISTEMAS DE MEDICIÓN

Tipo de Punto de Medición	Verificaciones iniciales (Externas)	Verificaciones iniciales (RF)	Verificaciones Extraordinarias	Verificaciones Quinquenales	SubTotal	Tiempo promedio hh (administrativo)	Tiempo promedio hh (operación)	Tiempo promedio hh (desplazamiento)	Tiempo total hh (administrativo)	Tiempo total hh (operación)	Tiempo total hh (desplazamiento)	Tiempo Total hh Verificación
1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	2.00	0.16	0.00	0.00	0.00	0.00
2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	1.00	0.16	0.00	0.00	0.00	0.00
3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Subtotal -->	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.40	0.60	0.06	0.00	0.00	0.00	0.00
% por tipo de verificacion	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

3. INFORME DE INTERROGACIÓN DE FRONTERAS

Definición de Frontera	INTERROGACIÓN REMOTA					INTERROGACIÓN EN SITIO					Total	
	Cantidad Interrogaciones Año	Duración Máxima (min)	Duración Promedio (min)	Duración Mínima (min)	Duración Total Año (hh)	Cantidad Interrogaciones Año	Duración Máxima (min)	Duración Interrogación Promedio (min)	Duración Mínima (min)	Duración Promedio Desplazamiento A Sitio (hh)	Duración Total Año (hh)	Tiempo Total Interrogación
Generacion	1,495.00	15.00	10.00	5.00	249.17	8.00	40.00	24.00	16.00	0.10	4.00	253.17
Comercializacion entre Agentes	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Comercializacion entre Agentes y Usuarios	737.00	15.00	10.00	5.00	122.83	4.00	20.00	12.00	8.00	0.20	1.60	124.43
Enlace Internacional	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Interconexion Internacional	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Distribucion	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Demanda Desconectable	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Indices CGM	2,232.00	15.00	10.00	5.00	372.00	12.00	30.00	18.00	12.00	0.15	5.60	377.60

Observaciones: Las lecturas de los medidores de energía se descargan a través del servidor de datos del CGM.
Los funcionarios del CGM no accesan directamente los contadores.
Las interrogaciones en sitio se realizaron únicamente para efectos de llevar a cabo el proceso de calibración de los medidores y para validar (1 vez/año) los registros descargados remotamente.

4. INFORME DE GESTIÓN DE FRONTERAS

Definición Frontera	FRONTERAS ACTIVAS			Fronteras canceladas en el periodo	Cantidad de fronteras activas al cierre del periodo	Tasa de crecimiento anual %
	Cantidad de Fronteras al inicio del periodo	Fronteras inscritas en periodo	Fronteras suspendidas al cierre del periodo			
Generacion	4.00	1.00	0.00	0.00	5.00	25.00
Comercializacion entre Agentes	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Comercializacion entre Agentes y Usuarios	2.00	1.00	0.00	1.00	2.00	0.00
Enlace Internacional	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Interconexion Internacional	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Distribucion	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Demanda Desconectable	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Subtotal -->	6.00	2.00	0.00	1.00	7.00	16.67

5. INFORME DE DISPONIBILIDAD DE LOS CANALES DE COMUNICACIÓN EMPLEADOS

Tipo de Canal	% disponibilidad de canales por tiempo				% disponibilidad por intentos			
	Tiempo Total Operación hh/año	Disponibilidad hh/año	Indisponibilidad hh/año	% Disponibilidad	Total Intentos en el Periodo	Intentos Exitosos	Intentos Fallidos	% Disponibilidad
GPRS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
G3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
G4	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
LAN	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TCP_ETHERNET	8,760.00	8,760.00	0.00	100.00	365.00	365.00	0.00	100.00
Fibra Optica	8,760.00	8,760.00	0.00	100.00	365.00	365.00	0.00	100.00
Enlace Satelital	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Linea Telefonica	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Otros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total-->	17,520.00	17,520.00	0.00	100.00	730.00	730.00	0.00	100.00

6. INFORME ACTIVIDADES DE VALIDACIÓN

Actividad	Fecha	Frnteras Activas	Tamaño Muestra	Conformes	No Conformes	Porcentaje Conformidad	Validación
1-Actividad	2025-11-23	6.00	6.00	6.00	0.00	100.00	Cumple

Observaciones: No se observaron diferencias significativas en los registros (descarga local y remota) de lecturas de contadores de las 6 fronteras comerciales (muestra).

7. INFORME DE ACTIVIDADES DE CRÍTICA

Periodo	Fronteras Activas	Total Lecturas Mes	Lecturas Objeto Critica	%LecturasEnCritica	Lecturas Aceptadas En Critica	%AceptaciónRegistrosEnCritica
ENERO	6.00	372.00	372.00	100.00	372.00	100.00
FEBRERO	6.00	336.00	336.00	100.00	336.00	100.00
MARZO	6.00	372.00	372.00	100.00	372.00	100.00
ABRIL	6.00	360.00	360.00	100.00	360.00	100.00
MAYO	6.00	372.00	372.00	100.00	372.00	100.00
JUNIO	6.00	360.00	360.00	100.00	360.00	100.00
JULIO	6.00	372.00	372.00	100.00	372.00	100.00
AGOSTO	6.00	372.00	372.00	100.00	372.00	100.00
SEPTIEMBRE	6.00	360.00	360.00	100.00	360.00	100.00
OCTUBRE	6.00	372.00	372.00	100.00	372.00	100.00
NOVIEMBRE	8.00	480.00	360.00	75.00	360.00	100.00
DICIEMBRE	7.00	434.00	372.00	85.71	372.00	100.00
Total-->	75.00	4,562.00	4,380.00	96.01	4,380.00	100.00

Observaciones: 1) Criterio/ Metodología: Comparación de lecturas de contadores principales vs. contadores de respaldos contra programa de generación o consumo mensual histórico (mismo mes año anterior) de la central según anlique.

8. INFORME DE PRUEBAS DE RECUPERACIÓN DE LOS RESPALDOS DE INFORMACIÓN Y COMUNICACIÓN CON EL ASIC

Prueba	Fecha Actividad	RECUPERACIÓN DE LOS RESPALDOS DE INFORMACIÓN		RESPALDOS DE COMUNICACIÓN CGM - ASIC	
		Conforme	Observación	Conforme	Observación
1	2025-12-15	Conforme	Se verifica copia automática de los backups que hace el servidor y la información está completa.	Conforme	Se cuenta con un canal principal y 2 canales de respaldo de distintos operadores.

9. INFORME DE EVENTOS ATENDIDOS A TRAVES DEL PLAN DE CONTINGENCIA

Evento	Fecha Evento	Tipo Contingencia	Descripción	Respuesta Plan	Lecciones Aprendidas	Observaciones
--------	--------------	-------------------	-------------	----------------	----------------------	---------------

10. INFORME DE MANTENIMIENTOS A SISTEMAS DE MEDICIÓN

[illegible]

11. INFORME DE VERIFICACIÓN DE REGISTROS

Evento	Fecha Actividad	Front Activas	Tamaño Muestra	Fronteras Cumplen Con Integralidad Disponibilidad	Fronteras Cumplen Protección Datos	Cumple Validación Integridad	Cumple Protección Datos
1	2025-02-12	6.00	6.00	100.00	100.00	Cumple	Cumple

Observaciones: Se verificó que los datos desde el 1 de enero de 2023 se encuentran disponibles en el servidor de datos historicos del CGM. Los contadores de energía tienen los sellos que permiten vigilar el acceso local no autorizado a la configuración del medidor. Además, los tablero de contadores están protegidos con llaves controladas por el personal del CGM. El personal del CGM sólo tiene acceso a las lecturas de los medidores a través de cliente web gestionado (consultas) a través del servidor de datos de medidas de energía, para evitar el acceso directo a los medidores. El acceso al servidor de datos es controlado por usuario y contraseña.

ANEXO 1: RELACIÓN DE FRONTERAS CREADAS Y CANCELADAS EN EL PERIODO

Evento	Código SIC	Código NIU	Nombre Frontera	Fecha Novedad	Acción
1	Frt85306		Parque Solar URRÁ 19.9MW Generación	2025-11-27	CREADA
2	Frt85307		Parque Solar URRÁ 19.9MW Consumo	2025-11-27	CREADA
3	Frt11126		CONSUMOS PROPIOS URRÁ 34.5 KV	2025-12-04	CANCELADA

ANEXO 3: LISTADO MAESTRO DE DOCUMENTOS

Evento	Tipo Documento	Versión	Nombre Documento	Fecha Actualización	Alcance
1	NORMA TECNICA	0	Resolución 038/2014	2014-03-20	Nuevo código de medida emitido por la CREG
2	PROCEDIMIENTO	3	Proc. para mantenimiento de medidores de energía y transformadores de medida de la CH. Urrá I	2024-12-27	Procedimiento de mantenimiento de medidores. transformadores de tensión y corriente.
3	INSTRUCTIVO	0	Instructivo para descarga de registros local de medidores ION8800	2025-01-08	Indicaciones para descargar localmente los registros de energía.
4	FORMATO	0	Acta revisión y/o instalación medición de energía	2014-11-13	Formato de acta de instalación emitido por la CREG.
5	FORMATO	0	Informe de verificación instructivo	2014-11-13	Formato emitido por la CREG.
6	FORMATO	0	Formato de hoja de vida del sistema de medición	2014-11-13	Formato emitido por la CREG.
7	PROCEDIMIENTO	2	Procedimiento para calibración de los contadores de energía de fronteras comerciales	2025-02-03	Procedimiento para realizar correctamente la calibración de los contadores de energía de las fronteras comerciales, y así garantizar el cumplimiento de la norma Creg 038-2014.
8	PROCEDIMIENTO	3	Seguridad Informatica	2024-12-16	Proceso para realizar recuperación de información dada una contingencia
9	PROCEDIMIENTO	2	Seguridad física para la protección de los equipos del CGM	2025-01-08	Controles que se tienen implementados para restringir el acceso del personal no autorizado al lugar donde se encuentran los equipos del sistema de medidas