



Se guardo el archivo XML con exito.-Para consulta dirigirse al menú opción: Reporte Anual - Consultar Consolidado.

Informe Anual

**Unidad de Negocio:** EMPRESA URRA S.A. E.S.P. - GENERADOR    **XML:** Examinar...    Cargar  
**CodigoSicAgente:** EMUG    **Nombre Agente:** EMPRESA URRA S.A. E.S.P. - GENERADOR  
**ID CGM:** Crc0209    **Nombre CGM:** CGM URRA (comercializador)    **Año:** 2017

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 Tension (PT)	Transformadores de Corriente (CT)	Sistema de comunicación	Bloque de borneras de prueba	Cableado	Otros Componentes	Subtotal	% por tipo de falla
Hurtos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Vandalismo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Fallas Metroológica	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Quemado	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Roto	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Abierto	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otro tipo de falla	0	0	0	0	0	0	0	1.00	1.00	100.00
Subtotal -->	0	0	0	0	0	0	0	1.00	1.00	100.00
% Por elemento	0	0	0	0	0	0	0	100.00		

- El 12 de julio/2017 No se enviaron las lecturas de contadores principales y respaldo de la frontera Frt11125 (Consumo propio), debido a falla temporal (MCB del secundario de la fase A se abrió) en el PT de medida. - - -

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	4.00	0	0	4.00	1.00	2.00	0.17	4.00	8.00	0.68	12.68
2	0	2.00	0	0	2.00	1.00	1.00	0.17	2.00	2.00	0.34	4.34
3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Subtotal -->	0	6.00	0	0	6.00	1.00	1.50	0.17	6.00	10.00	1.02	17.02
% por tipo de verificación	0	100.00	0	0	100.00				35.25	58.75	5.99	100.00

- - -

3. INFORME DE INTERROGACION DE FRONTERAS												
Definición de Frontera	INTERROGACION REMOTA					INTERROGACION EN SITIO					Total	
	Cantidad interrogaciones año	Duración Máxima (min)	Duración Promedio (min)	Duración Mínima (min)	Duración Total año (hh)	Cantidad de 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	1,460.00	15.00	10.00	5.00	243.33	8.00	40.00	24.00	16.00	0.10	4.00	247.33
Comercializacione	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EnlaceInterconexion	730.00	15.00	10.00	5.00	121.67	4.00	20.00	12.00	8.00	0.20	1.60	123.27
InterconexionInte	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Distribucion	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DemandaDescone	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Indices CGM	2,190.00	15.00	10.00	5.00	365.00	12.00	30.00	18.00	12.00	0.15	5.60	370.60

- 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 GESTION 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 el periodo	Fronteras suspendidas al cierre del periodo			
Generacion	4.00	0	0	0	4.00	0
Comercializacionentreagentes	0	0	0	0	0	0

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 el periodo	Fronteras suspendidas al cierre del periodo			
Comercializacionentreagentesyusu	2.00	0	0	0	2.00	0
EnlaceInternacional	0	0	0	0	0	0
InterconexionInternacional	0	0	0	0	0	0
Distribucion	0	0	0	0	0	0
DemandaDesconectable	0	0	0	0	0	0
Subtotal -->	6.00	0	0	0	6.00	0

- -

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	0	0	0	0	0	0	0
G3	0	0	0	0	0	0	0	0
G4	0	0	0	0	0	0	0	0
LAN	0	0	0	0	0	0	0	0
TCP_ETHERNET	8,760.00	8,760.00	0	100.00	365.00	365.00	0	100.00
FibraOptica	8,760.00	8,760.00	0	100.00	365.00	365.00	0	100.00
EnlaceSatelital	0	0	0	0	0	0	0	0
LineaTelefonica	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros	0	0	0	0	0	0	0	0
Total-->	17,520.00	17,520.00	0	100.00	730.00	730.00	0	100.00

- - -

6. INFORME ACTIIDADES DE VALIDACIÓN							
Actividad	Fecha	Fronteras Activas	TamañoMuestra	Conformes	No Conformes	Porcentaje Conformidad	Validacion
1-Actividad	2017-10-23	6.00	5.00	5.00	0	100.00	Cumple
2-Actividad		0	0	0	0		0

- No se observaron diferencias significativas en los registros (descarga local y remota) de lecturas de contadores de 5 fronteras comerciales (muestra). -

7. INFORME DE ACTIVIDADES DE CRÍTICA						
Periodo	Fronteras Activas	Total Lecturas Mes	Lecturas Objeto Critica	%LecturasEnCritica	Lecturas Aceptadas En Critica	%AceptacionRegistrosenCritica
ENERO	6.00	372.00	0	0	0	0
FEBRERO	6.00	336.00	0	0	0	0
MARZO	6.00	372.00	0	0	0	0
ABRIL	6.00	360.00	0	0	0	0
MAYO	6.00	372.00	0	0	0	0
JUNIO	6.00	360.00	0	0	0	0
JULIO	6.00	372.00	0	0	0	0
AGOSTO	6.00	372.00	0	0	0	0
SEPTIEMBRE	6.00	360.00	0	0	0	0
OCTUBRE	6.00	372.00	0	0	0	0
NOVIEMBRE	6.00	360.00	0	0	0	0
DICIEMBRE	6.00	372.00	0	0	0	0
Total-->	72.00	4,380.00	0.00	0.00	0.00	0.00

- 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 aplique. 2) En Oct./2017 (23 al 26) se realizó la calibración anual de los contadores de energía.

8. INFORME DE PRUEBAS DE RECUPERACIÓN DE LOS RESPALDOS DE INFORMACION Y COMUNICACIÓN CON EL ASIC					
Prueba	Fecha Actividad	RECUPERACION DE LOS RESPALDOS DE INFORMACION		RESPALDOS DE COMUNICACIÓN CGM - ASIC	
		Conforme	Observacion	Conforme	Observacion
1	2017-12-19	Conforme	Se verifica copia automática de los backups que hace el servidor y la información está completa.	Conforme	Se sigue contando con los dos canales de respaldo de distintos operadores. Las pruebas realizadas han sido exitosas.
2		0	0	0	0

- -

9. INFORME DE EVENTOS ATENDIDOS A TRAVES DEL PLAN DE CONTINGENCIA						
Evento	Fecha Evento	Tipo Contingencia	Descripcion	Respuesta Plan	Lecciones Aprendidas	Observaciones
1		0	0	0	--	--
2		0	0	0	--	--

10. INFORME DE MANTENIMIENTOS A SISTEMAS DE MEDICIÓN													
Tipo Punto Medición	Trimestres				Total de Mantenimientos	Informe de tiempos requeridos para el mantenimiento de los sistemas de medición							
	1	2	3	4		Tiempo promedio mantenimiento (hh)	Tiempo promedio de desplazamiento añ sist de med (hh)	Tiempo Total Indisponibilidad por Mantenimiento	Tiempo Total hh (mantenimiento)	Tiempo Total hh (desplazamiento)	Tiempo Total mantenimiento + Desplazamiento	Tiempo Total Indisponibilidad de los Sistemas de medición por mto (hh)	
1	0	0	0	4,00	4,00	3,00	0,17	4,00	12,00	0,68	12,68	0,12	
2	0	0	0	2,00	2,00	3,00	0,25	4,00	6,00	0,50	6,50	0,13	
3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Subtotal -->	0	0	0	6,00	6,00	6,00	0,42	8,00	18,00	1,18	19,18	0,25	
- Del 23 al 26 de octubre/2017 se realizó la calibración anual de los contadores (principales y respaldos) de las fronteras comerciales (4 tipo 1 y 2 tipo 2). -													
11. INFORME DE VERIFICACIÓN DE REGISTROS													
Evento	Fecha Actividad	Front Activas	Tamaño Muestra	Fronteras Cumplen Con Integralidad Disponibilidad	Fronteras Cumplen Proteccion Datos	Cumple Validacion Integridad	Cumple Proteccion Datos						
1	2018-02-09	6,00	6,00	100,00	100,00	Cumple	Cumple						
2		0	0	0	0	0	0						
- Se verificó el almacenamiento en la base de datos del CGM de los registros desde el 1 de enero de 2015 al 1 de enero de 2018. - Se verificó que los datos del 1 de enero de 2015 aún se encuentran disponibles en la memoria de los contadores principales de las 6 fronteras comerciales. También se verificó la disponibilidad de los datos de los medidores de respaldo de acuerdo con su fecha de instalación así: 15 de marzo de 2015 para los contadores 2_20LGA (Instalado el 13 de marzo de 2015) y 260LHA (Instalado el 14 de marzo de 2015). 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. RELACION DE FRONTERAS CREADAS Y CANCELADAS EN EL PERIODO													
Evento	Codigo SIC	Codigo NIU	Nombre Frontera	Fecha Novedad	Accion								
1	0	0	0	0	0								
2	0	0	0	0	0								
ANEXO 2. RELACION DE FRONTERAS EN ESTADO SUSPENDIDO A CIERRE DEL PERIODO													
Evento	Codigo SIC	Codigo NUC	Nombre Frontera	Fecha Suspension	Deuda								
1	0	0	0	0	0								
2	0	0	0	0	0								
ANEXO 3. LISTADO MAESTRO DE DOCUMENTOS													
Evento	Tipo Documento	Version	Nombre Documento	Fecha Actualizacion	Alcance								
1	NORMA TECNICA	0	Resolución 038/2014	2014-03-20	Nuevo código de medida emitido por la CREG								
2	PROCEDIMIENTO	0	Proc. para mantenimiento de medidores de energía y transformadores de medida de la CH. Urrá 1	2015-12-26	Procedimiento de mantenimiento de medidores, transformadores de tensión y corriente.								
3	INSTRUCTIVO	0	Instructivo para descarga de registros local de medidores ION8800	2016-03-13	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	0	Procedimiento para calibración de los contadores de energía de fronteras comerciales	2016-09-04	Para realizar correctamente la calibración de los contadores de energía de las fronteras comerciales, para evitar sanciones por incumplimiento de la norma Creg 038/2014.								
8	PROCEDIMIENTO	0	Seguridad Física	2017-11-07	Controles que se tienen implementados para restringir el acceso del personal no autorizado al lugar donde se encuentran los equipos del sistema de medidas								
9	PROCEDIMIENTO	0	Seguridad Informatica	2017-11-10	Conjunto de medidas técnicas destinadas a preservar la confidencialidad, la integridad y la disponibilidad de la información								