

**INFORME ANUAL DE OPERACIÓN - CENTRO DE GESTION DE MEDIDA  
FRONTERAS CON REPORTE AL ASIC**

Formato CAC - 007  
Versión 1  
Abril de 2015

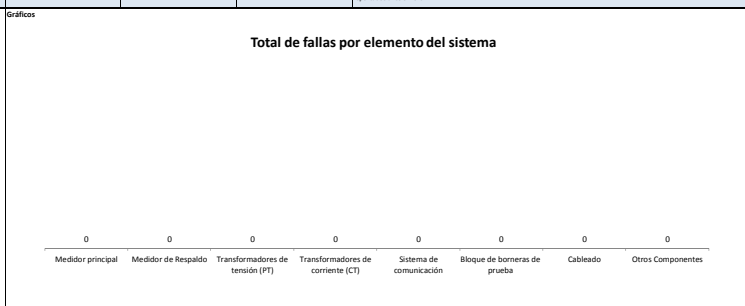
1. Agente (RF) CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	2. Nombre Centro de Gestión de Medida CHEC	3. Año de reporte 2018
1.1. Código SIC Agente (RF) CHCC	2.1. Código SIC Centro de Gestión de Medida CRC0214	3.1. Fecha de reporte 27/02/2019

**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	0	0	0	0	0	0	0	0	0%
Vandalismo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0%
Falla metrológica	0	0	0	0	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	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	0	0	0%
<b>Subtotal</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>
<b>% por elemento</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>		

Note: Reportar solamente la falla del elemento que cause la mayor duración de tiempo en falla de sistema cuando se presente la falla de dos o mas elementos, de tal forma que la cantidad de fallas de sistema de medición correspondan con los eventos de fallas reportados ante el ASIC.

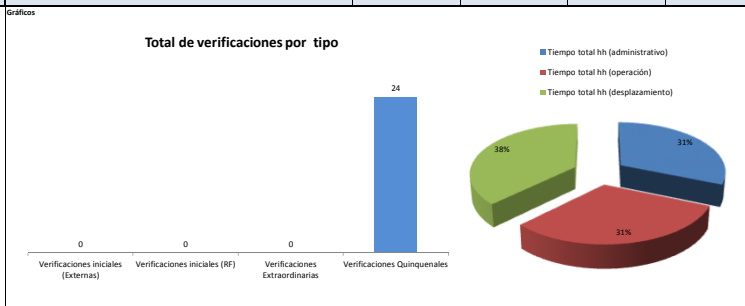
Observaciones / Hechos relevantes:  
46 Fallas por no envío de lecturas



**2. INFORME DE VERIFICACION A LOS SISTEMAS DE MEDICIÓN**

Tipo de punto de medición	Verificaciones Iniciales (Externas)	Verificaciones Iniciales (RF)	Verificaciones Extraordinarias	Verificaciones Quincenales	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				10	10	4	4	4.6	40	40	46	126.0
2				9	9	4	4	3.9	36	36	35.1	107.1
3				5	5	4	4	6.7	20	20	33.5	73.5
4					0				0	0	0	0.0
5					0				0	0	0	0.0
<b>Subtotal</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>24</b>	<b>24</b>	<b>4.0</b>	<b>4.0</b>	<b>5.1</b>	<b>96.0</b>	<b>96.0</b>	<b>114.6</b>	<b>306.6</b>
<b>% por tipo de verificación</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>% Tiempo Administrativo / Operación / Desplazamiento</b>			<b>31%</b>	<b>31%</b>	<b>37%</b>	<b>100%</b>

Observaciones / Hechos relevantes:



**3. INFORME DE INTERROGACION DE FRONTERAS**

Definición de frontera	INTERROGACION REMOTA					INTERROGACION EN SITIO					TOTAL	
	Cantidad de 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 (hh)
Generación					0						0	0.00
Comercialización entre agentes	49,439	5.00	3.00	1.00	2,472	7	30.00	15.00	5.00	5.36	39	2,511.22
Comercialización entre agentes y usuarios					0						0	0.00
Enlace Internacional					0						0	0.00
Interconexión internacional					0						0	0.00
Distribución	67,516	5.00	3.00	1.00	3,376	3	30.00	15.00	5.00	4.00	13	3,388.55
Demanda desconectable					0						0	0.00
<b>Índices CGM</b>	<b>116,955.00</b>	<b>5.00</b>	<b>3.00</b>	<b>1.00</b>	<b>5,847.75</b>	<b>10.00</b>	<b>30.00</b>	<b>15.00</b>	<b>5.00</b>	<b>4.68</b>	<b>61</b>	<b>5,899.77</b>

Observaciones / Hechos relevantes:

Lectura in situ tomada para validación con base de datos. La duración máxima y mínima se estiman con los tiempos de configuración y preparación de la conexión. Interrogación remota tomada del software de gestión del CGM.

**INFORME ANUAL DE OPERACIÓN - CENTRO DE GESTION DE MEDIDA  
FRONTERAS CON REPORTE AL ASIC**

Formato CAC - 007  
Versión 1  
Abril de 2015

1. Agente (RF)	CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	2. Nombre Centro de Gestión de Medida	CHEC	3. Año de reporte	2018
1.1. Código SIC Agente (RF)	CHEC	2.1. Código SIC Centro de Gestión de Medida	CRC0214	3.1. Fecha de reporte	27/02/2019

**4. INFORME DE GESTION DE FRONTERAS**

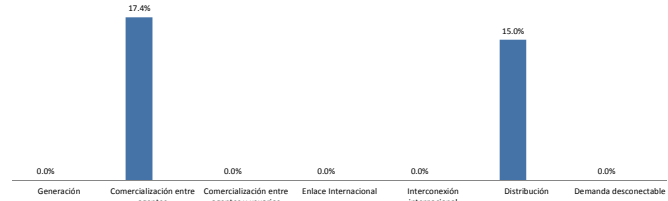
Definición de frontera	Fronteras Activas			Fronteras canceladas en el periodo	Cantidad de fronteras activas al cierre del periodo	Tasa de Crecimiento anual
	Cantidad de fronteras al inicio del periodo	Fronteras inscritas en el periodo	Fronteras suspendidas al cierre del periodo <sup>1</sup>			
Generación	0	0	0	0	0.0	0.0%
Comercialización entre agentes	23	4	0	0	27.0	17.4%
Comercialización entre agentes y usuarios	0	0	0	0	0.0	0.0%
Enlace Internacional	0	0	0	0	0.0	0.0%
Interconexión internacional	0	0	0	0	0.0	0.0%
Distribución	60	22	0	13	69.0	15.0%
Demanda desconectable	0	0	0	0	0.0	0.0%
<b>Subtotal</b>	<b>83</b>	<b>26</b>	<b>0</b>	<b>13</b>	<b>96</b>	<b>15.7%</b>

Nota: 1. Reportar la cantidad de fronteras activas en estado suspendido (no descontar de las fronteras al inicio del periodo o inscritas en el periodo).  
VER: ANEXO 1. RELACION DE FRONTERAS CREADAS Y CANCELADAS EN EL PERIODO; ANEXO 2. RELACION DE FRONTERAS EN ESTADO SUSPENDIDO

Observaciones / Hechos relevantes:

Gráficos

**Índice de Crecimiento anual por tipo de frontera**



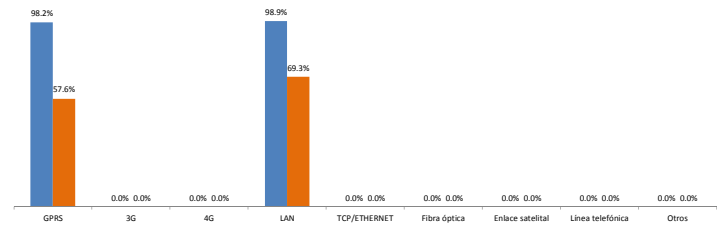
**5. INFORME DE DISPONIBILIDAD DE LOS CANALES DE COMUNICACIÓN EMPLEADOS**

Tipo de Canal	Tiempo total de Operación hh / año	% disponibilidad de canales por tiempo			% disponibilidad por intentos			
		Disponibilidad hh / Año	Indisponibilidad hh / Año	% Disponibilidad	Total de Intentos en el Periodo	Intentos Exitosos	Intentos Fallidos	% Disponibilidad
GPRS	8,760.00	8,604.19	156	98.2%	65,507	37,712	27,795	57.6%
3G			-	0.0%			0	0.0%
4G			-	0.0%			0	0.0%
LAN	8,760.00	8,666.77	93	98.9%	51,448	35,630	15,818	69.3%
TCP/ETHERNET			-	0.0%			0	0.0%
Fibra óptica			-	0.0%			0	0.0%
Enlace satelital			-	0.0%			0	0.0%
Línea telefónica			-	0.0%			0	0.0%
Otros			-	0.0%			0	0.0%
<b>TOTAL</b>	<b>17,520</b>	<b>17,271</b>	<b>249</b>	<b>98.58%</b>	<b>116,955</b>	<b>73,342</b>	<b>0</b>	<b>62.7%</b>

Observaciones / Hechos relevantes:

Gráficos

■ % disponibilidad de canales por tiempo    ■ % disponibilidad por intentos



**6. INFORME ACTIVIDADES DE VALIDACION**

ACTIVIDAD	Fecha de la Actividad	Fronteras activas	Tamaño de la Muestra	Conformes	No Conformes	% de Conformidad	Cumple Validación
Validación (1ra muestra)	31.08.2018	91	10	10	0	100%	CUMPLE
Validación (2da muestra)							
Validación (3ra muestra)							

Nota: Detallar la cantidad de fronteras, tamaño de la muestra y condiciones de aceptación y rechazo de acuerdo a lo establecido en el Anexo 3 de la Resolución CREG 036 de 2014

Observaciones / Hechos relevantes:

89 Fronteras del RF CHEC y 2 Fronteras del RF EDEQ.

**INFORME ANUAL DE OPERACIÓN - CENTRO DE GESTIÓN DE MEDIDA  
FRONTERAS CON REPORTE AL ASIC**

Formato CAC - 007  
Versión 1  
Abril de 2015

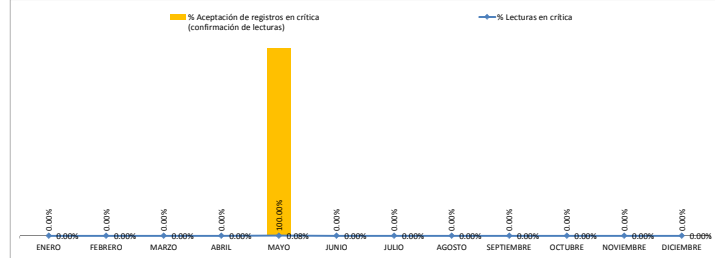
1. Agente (RF) <b>CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.</b>	2. Nombre Centro de Gestión de Medida <b>CHCC</b>	3. Año de reporte <b>2018</b>
1.1. Código SIC Agente (RF) <b>CHCC</b>	2.1. Código SIC Centro de Gestión de Medida <b>CRC0214</b>	3.1. Fecha de reporte <b>27/02/2019</b>

**7. INFORME DE ACTIVIDADES DE CRITICA**

MES	Fronteras activas (a cierre de mes)	Total de lecturas en el mes	Lecturas objeto de critica	% Lecturas en critica	Lecturas aceptadas en critica	% Aceptación de registros en critica (confirmación de lecturas)
ENERO	83.00	2,573.00	-	0.00%	-	0.00%
FEBRERO	83.00	2,324.00	-	0.00%	-	0.00%
MARZO	83.00	2,573.00	-	0.00%	-	0.00%
ABRIL	85.00	2,550.00	-	0.00%	-	0.00%
MAYO	85.00	2,635.00	2.00	0.08%	2.00	100.00%
JUNIO	87.00	2,610.00	-	0.00%	-	0.00%
JULIO	88.00	2,728.00	-	0.00%	-	0.00%
AGOSTO	89.00	2,759.00	-	0.00%	-	0.00%
SEPTIEMBRE	92.00	2,760.00	-	0.00%	-	0.00%
OCTUBRE	96.00	2,976.00	-	0.00%	-	0.00%
NOVIEMBRE	96.00	2,880.00	-	0.00%	-	0.00%
DICIEMBRE	96.00	2,976.00	-	0.00%	-	0.00%
<b>TOTAL</b>	<b>1,063</b>	<b>32,344</b>	<b>2</b>	<b>0.01%</b>	<b>2</b>	<b>100.00%</b>

Observaciones / Descripción breve de los criterios de Critica:  
Lecturas en critica por valores fuera de historico.

Gráficos



**8. INFORME DE PRUEBAS DE RECUPERACION DE LOS RESPALDOS DE INFORMACION Y COMUNICACIÓN CON EL ASIC**

Prueba	Fecha de la Actividad	RECUPERACION DE LOS RESPALDOS DE INFORMACION		RESPALDOS DE COMUNICACIÓN CGM - ASIC	
		Conforme	Observaciones	Conforme	Observaciones
1	18_12_2018	CONFORME	Recuperación completa y exitosa de la base de datos del CGM a petición de los usuarios interesados, en la solución EMC Networker.		
2	26_12_2018			CONFORME	Se realiza prueba de respaldo de comunicación con resultado conforme.
3	0000 mm-dd				
4	0000 mm-dd				
5	0000 mm-dd				
6	0000 mm-dd				
7	0000 mm-dd				
8	0000 mm-dd				
9	0000 mm-dd				
10	0000 mm-dd				
11	0000 mm-dd				
12	0000 mm-dd				

Observaciones / Descripción breve de las pruebas y resultados:

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

EVENTO	Fecha de la Actividad	Tipo de Contingencia	Descripción del evento	Respuesta del plan de Contingencia	Observaciones / Lecciones aprendidas
1	0000 mm-dd				
2	0000 mm-dd				
3	0000 mm-dd				
4	0000 mm-dd				
5	0000 mm-dd				
6	0000 mm-dd				
7	0000 mm-dd				
8	0000 mm-dd				
9	0000 mm-dd				
10	0000 mm-dd				
11	0000 mm-dd				
12	0000 mm-dd				
13	0000 mm-dd				
14	0000 mm-dd				
15	0000 mm-dd				
16	0000 mm-dd				
17	0000 mm-dd				

**INFORME ANUAL DE OPERACIÓN - CENTRO DE GESTION DE MEDIDA  
FRONTERAS CON REPORTE AL ASIC**

Formato CAC - 007  
Versión 1  
Abril de 2015

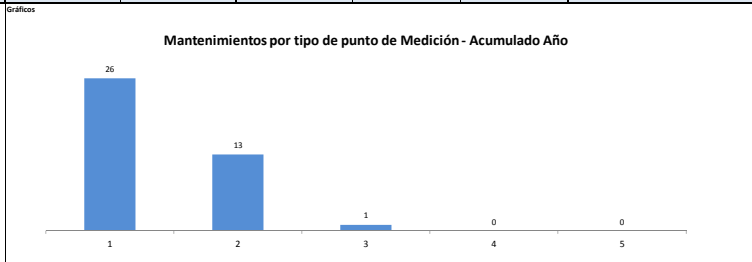
1. Agente (RF) <b>CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.</b>	2. Nombre Centro de Gestión de Medida <b>CHEC</b>	3. Año de reporte <b>2018</b>
1.1. Código SIC Agente (RF) <b>CHEC</b>	2.1. Código SIC Centro de Gestión de Medida <b>CRC0214</b>	3.1. Fecha de reporte <b>27/02/2019</b>

18	xxxx mm-dd				
19	xxxx mm-dd				
20	xxxx mm-dd				
21	xxxx mm-dd				
22	xxxx mm-dd				
23	xxxx mm-dd				
24	xxxx mm-dd				
25	xxxx mm-dd				
26	xxxx mm-dd				
27	xxxx mm-dd				
28	xxxx mm-dd				
29	xxxx mm-dd				
30	xxxx mm-dd				

**10. INFORME DE MANTENIMIENTOS A SISTEMAS DE MEDICIÓN**

Tipo de punto de medición	Trimestre				Total de Mantenimientos	Informe de tiempos requeridos para el mantenimiento de los sistemas de medición					
	1	2	3	4		Tiempo promedio de mantenimiento (hh)	Tiempo promedio de desplazamiento al sist de med. (hh)	Tiempo total hh (mantenimiento)	Tiempo total hh (desplazamiento)	Tiempo Total Mantenimiento + desplazamiento	Tiempo total de indisponibilidad de los sistemas de medición por mto (hh)
1	3	6	4	13	26	4.3	3.35	111.8	87.1	198.9	16
2	2	5	6		13	4	4.22	52.0	54.9	106.9	0
3			1		1	1	8	1.0	8.0	9.0	0.5
4					0			0.0	0.0	0.0	0
5					0			0.0	0.0	0.0	0
Subtotal	5	11	11	13	40	3.1	5.2	164.8	150.0	314.8	16.5

Observaciones / Hechos relevantes:



**11. INFORME DE VERIFICACIÓN DE REGISTROS**

VALIDACIÓN	Fecha de la Actividad	Fronteras activas	Tamaño de la Muestra	% Fronteras que cumplen integridad y disponibilidad de lecturas de 2 años (Art. 18 Res. CREG 038 de 2014)	Fronteras que cumplen requisitos de Protección de datos (Art. 17, Res. CREG 038 de 2014)	Cumple validación de Integridad	Cumple validación de requisitos de protección de datos
1	31 08 2018	91	10	100%	100%	CUMPLE	CUMPLE
2							
3							
4							
5							
6							
7							
8							
9							
10							
11							
12							

Nota: El tamaño de la muestra se debe determinar mediante un muestreo aleatorio simple de los sistemas de medición gestionados, con un nivel de confianza del 95 %, un error máximo admisible del 5% y una proporción de medidores no conformes del 3 %. Se verifica que el almacenamiento de los datos en el CGM debe garantizar la integridad de las mediciones registradas y su disponibilidad por un periodo de al menos dos (2) años contados a partir del día de la lectura. Además, debe cumplir con los requisitos de protección de los datos establecidos en el artículo 17 de la resolución CREG 038 de 2014.

Observaciones / Descripción breve de las pruebas y resultados:

89 Fronteras del RF CHEC y 2 Fronteras del RF EDEQ  
Todos los medidores gestionados por el CGM CHEC están configurados con las claves de nivel de acceso 1 y nivel de acceso 2. Cumplen con los criterios de integridad y protección de datos.

**INFORME ANUAL DE OPERACIÓN - CENTRO DE GESTIÓN DE MEDIDA  
FRONTERAS CON REPORTE AL ASIC**

Formato CAC - 008  
Versión 1  
Abril de 2015

1. Agente (RF) CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	2. Nombre Centro de Gestión de Medida CHEC	3. Año de reporte 2018
1.1. Código SIC Agente (RF) CHCC	2.1. Código SIC Centro de Gestión de Medida CRC0214	3.1. Fecha de reporte 43523

**ANEXO 1. RELACION DE FRONTERAS CREADAS Y CANCELADAS EN EL PERIODO**

CODIGO SIC	CODIGO NIU	NOMBRE DE LA FRONTERA	FECHA NOVEDAD	ACCION
Frt23496	660698295	Subestación Quinchia 33kV	2018 01 04	CANCELADA
Frt25621	667515188	S/E LA MERCED 33 13.2kV	2018 01 12	CANCELADA
Frt25623	870635025	SE MARQUETALIA	2018 01 15	CANCELADA
Frt25624	667514401	SE PENNSILVANIA	2018 01 15	CANCELADA
Frt25625	770320011	S-E ALTAMAR	2018 01 15	CANCELADA
Frt25626	671095868	S-E SANTUARIO	2018 01 15	CANCELADA
Frt25631	770341646	S-E LAS COLES	2018 01 15	CANCELADA
Frt25632	770340869	S-E FLORENCIA	2018 01 16	CANCELADA
Frt25634	770391101	S-E PACORA	2018 01 15	CANCELADA
Frt25635	770384683	S-E SAMANA	2018 01 16	CANCELADA
Frt25636	770387924	SE SUPIA	2018 01 16	CANCELADA
Frt25639	770382019	S-E PUEBLO RICO	2018 01 16	CANCELADA
Frt25640	770380455	S-E LAS MARGARITAS	2018 01 16	CANCELADA
Frt28872	660698295	S/E QUINCHIA 33 13.2kV	2018 01 05	CREADA
Frt28977	667515188	S\E LA MERCED 33-13.2 kV	2018 01 12	CREADA
Frt28992	770341646	S\E LAS COLES 33-13.2kV	2018 01 16	CREADA
Frt28993	770391101	S/E PACORA 33 13.2kV	2018 01 16	CREADA
Frt28994	870635025	S\E MARQUETALIA 33-13.2 kV	2018 01 16	CREADA
Frt28995	667514401	S\E PENNSILVANIA 33-13.2kV	2018 01 16	CREADA
Frt28996	671095868	S\E SANTUARIO 33-13.2 kV	2018 01 16	CREADA
Frt28997	770340869	S\E FLORENCIA 33-13.2 kV	2018 01 16	CREADA
Frt28998	770380455	S\E LAS MARGARITAS 33-13.2 kV	2018 01 16	CREADA
Frt28999	770382019	S\E PUBLO RICO 33-13.2 kV	2018 01 16	CREADA
Frt29000	770384683	S\E SAMANA 33-13.2 kV	2018 01 16	CREADA
Frt29041	770320011	SE ALTAMAR 33 13.2kV	2018 01 20	CREADA
Frt29042	770387924	S/E SUPIA 33 13.2kV	2018 01 20	CREADA
Frt29468	876334481	S/E MANIZALES 33-13.2 kV	2018 04 20	CREADA
Frt29469	875872479	SE BOSQUES DE LA ACUARELA 33 13.2 kV	2018 04 20	CREADA
Frt29698	883205764	ENEA STN C2 230kV	2018 06 22	CREADA

**INFORME ANUAL DE OPERACIÓN - CENTRO DE GESTION DE MEDIDA  
FRONTERAS CON REPORTE AL ASIC**

Formato CAC - 008  
Versión 1  
Abril de 2015

1. Agente (RF) CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	2. Nombre Centro de Gestión de Medida CHEC	3. Año de reporte 2018
1.1. Código SIC Agente (RF) CHCC	2.1. Código SIC Centro de Gestión de Medida CRC0214	3.1. Fecha de reporte 43523

**ANEXO 1. RELACION DE FRONTERAS CREADAS Y CANCELADAS EN EL PERIODO**

CODIGO SIC	CODIGO NIU	NOMBRE DE LA FRONTERA	FECHA NOVEDAD	ACCION
Frt29699	883205764	ENEA STN C2 230kV	2018 06 22	CREADA
Frt30417	876126442	SE LA ROSA 33-13.2kV	2018 07 28	CREADA
Frt30575	885065382	STN LA HERMOSA C2 N4 230	2018 09 19	CREADA
Frt30576	885065382	LA HERMOSA STN C2 N4 230	2018 09 19	CREADA
Frt30704	876412836	SE PERALONSO 2 115-33kV	2018 08 25	CREADA
Frt30963	876116573	E LA HERMOSA 33-13.2kV	2018 09 26	CREADA
Frt31113	876411059	E PERALONSO1 115-33kV	2018 10 04	CREADA
Frt31253	876336945	MANZANARES 33-13.2kV	2018 10 20	CREADA
Frt31285	876106604	SE INSULA N4 115-33	2018 10 23	CREADA
Frt31354	876115796	SE IRRA N4 115-33	2018 10 27	CREADA
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	

**INFORME ANUAL DE OPERACIÓN - CENTRO DE GESTION DE MEDIDA  
FRONTERAS CON REPORTE AL ASIC**

Formato CAC - 009  
Versión 1  
Abril de 2015

1. Agente (RF) CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	2. Nombre Centro de Gestión de Medida CHEC	3. Año de reporte 2018
1.1. Código SIC Agente (RF) CHCC	2.1. Código SIC Centro de Gestión de Medida CRC0214	3.1. Fecha de reporte 43523

**ANEXO 2. RELACION DE FRONTERAS EN ESTADO SUSPENDIDO A CIERRE DEL PERIODO**

CODIGO SIC	CODIGO NIU	NOMBRE DE LA FRONTERA	FECHA SUSPENSION	DEUDA (COP \$)
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
			aaaa mm dd	
<b>DEUDA TOTAL</b>				\$ -

**INFORME ANUAL DE OPERACIÓN - CENTRO DE GESTIÓN DE MEDIDA  
FRONTERAS CON REPORTE AL ASIC**

Formato CAC - 010  
Versión 1  
Abril de 2015

1. Agente (RF) CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	2. Nombre Centro de Gestión de Medida CHEC	3. Año de reporte 2018
1.1. Código SIC Agente (RF) CHCC	2.1. Código SIC Centro de Gestión de Medida CRC0214	3.1. Fecha de reporte 43523

**ANEXO 3. LISTADO MAESTRO DE DOCUMENTOS**

ID	TIPO DE DOCUMENTO	VERSION	NOMBRE DEL DOCUMENTO	FECHA ULTIMA ACTUALIZACION	ALCANCE (BREVE DESCRIPCION)
1	GUIA	1.0	GUIA LECTURA MEDIDORES NIVEL DE ACCESO 1	2016 09 27	
2	MANUAL	1.0	MANUAL MANEJO SOFTWARE DE LECTURA EN TERRENO DE MEDIDORES (PRIMEMOB)	2016 09 27	
3	PROCEDIMIENTO	1.0	PROCEDIMIENTO PARA EL ACCESO LOCAL Y/O REMOTO DE MEDIDORES DE ENERGIA	2016 11 16	
4	INSTRUCTIVO	1.0	REPARACION DE DANOS EN FRONTERAS COMERCIALES SIN REPORTE AL ASIC	2017 09 11	
5	INSTRUCTIVO	1.0	REPARACION DE DANOS EN FRONTERAS PROPIAS CON REPORTE AL ASIC	2017 09 11	
6	GUIA	1.0	GUIA ATENCION DE FALLAS EN TELEMEDIDA	2017 11 09	
7	PROCEDIMIENTO	1.0	PROCEDIMIENTO INGRESO FRONTERA COMERCIAL	2017 11 17	
8	PROCEDIMIENTO	1.0	PROCEDIMIENTO VALIDACION Y CRITICA	2017 11 17	
9	MANUAL	2.0	MANUAL PARA CREACION DE CR04 Y REPORTE DIARIO DE FRONTERAS COMERCIALES ENTRE AG	2017 09 16	
10	GUIA	1.0	GUIA DE USUARIO PARA LA SINCRONIZACION DEL RELOJ	2017 11 09	
11	INSTRUCTIVO	1.0	INSTRUCTIVO DE GENERACION Y MANEJO DE CONTRASENAS PARA MEDIDORES DE ENERGIA ELECTRIC	2017 11 08	
12	OTRO	1.0	ACTUALIZACION DE DATOS RESOLUCION CREG 038 CODIGO DE MEDIDA: BASE DE DATOS SICU	2017 02 14	
13	OTRO	1.0	ESQUEMA PLAN RESTABLECIMIENTO	2017 11 17	
14	OTRO	2.0	PLAN DE CONTINGENCIA Y RESTABLECIMIENTO DE LOS SISTEMAS DE INFORMACION Y BASE	2017 02 16	
15				aaaa mm dd	
16				aaaa mm dd	
17				aaaa mm dd	
18				aaaa mm dd	
19				aaaa mm dd	
20				aaaa mm dd	
21				aaaa mm dd	
22				aaaa mm dd	
23				aaaa mm dd	
24				aaaa mm dd	
25				aaaa mm dd	
26				aaaa mm dd	
27				aaaa mm dd	
28				aaaa mm dd	
29				aaaa mm dd	
30				aaaa mm dd	
31				aaaa mm dd	
32				aaaa mm dd	
33				aaaa mm dd	
34				aaaa mm dd	
35				aaaa mm dd	
36				aaaa mm dd	



**INFORME ANUAL DE OPERACIÓN - CENTRO DE GESTION DE MEDIDA  
FRONTERAS CON REPORTE AL ASIC**

Formato CAC - 010  
Versión 1  
Abril de 2015

1. Agente (RF) CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	2. Nombre Centro de Gestión de Medida CHEC	3. Año de reporte 2018
1.1. Código SIC Agente (RF) CHCC	2.1. Código SIC Centro de Gestión de Medida CRC0214	3.1. Fecha de reporte 43523

**ANEXO 3. LISTADO MAESTRO DE DOCUMENTOS**

ID	TIPO DE DOCUMENTO	VERSION	NOMBRE DEL DOCUMENTO	FECHA ULTIMA ACTUALIZACION	ALCANCE (BREVE DESCRIPCION)
37				aaaa mm dd	
38				aaaa mm dd	
39				aaaa mm dd	
40				aaaa mm dd	
41				aaaa mm dd	
42				aaaa mm dd	
43				aaaa mm dd	
44				aaaa mm dd	
45				aaaa mm dd	
46				aaaa mm dd	
47				aaaa mm dd	
48				aaaa mm dd	
49				aaaa mm dd	