

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

Formato CAC - 007
Versión 1
Abril de 2015

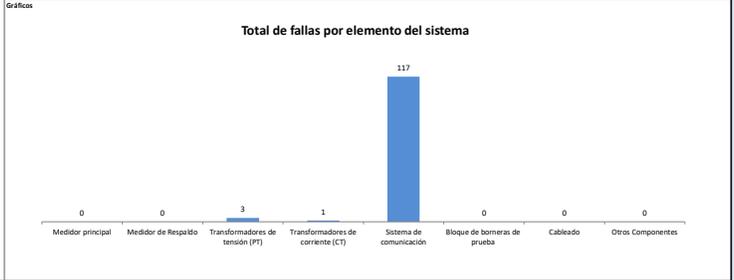
1. Agente (RF) CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P. 1.1. Código SIC Agente (RF) CHCC	2. Nombre Centro de Gestión de Medida CHEC 2.1. Código SIC Centro de Gestión de Medida Crd0214	3. Año de reporte 2022 3.1. Fecha de reporte 20230126
---	---	--

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	Bloqueo 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	3	1	0	0	0	0	4	3%
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	117	0	0	0	117	97%
Subtotal	0	0	3	1	117	0	0	0	121	100%
% por elemento	0%	0%	2%	1%	97%	0%	0%	0%		

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

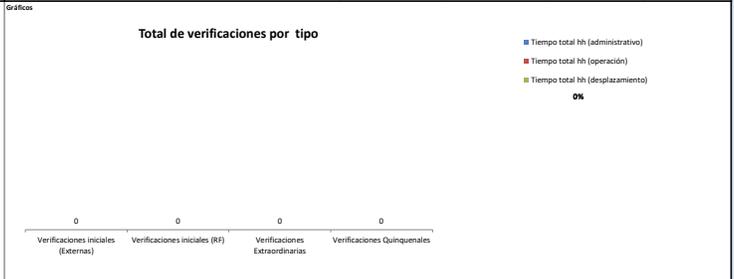
Observaciones / Hechos relevantes:



2. INFORME DE VERIFICACION 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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.0
2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.0
3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.0
4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.0
5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.0
Subtotal	0	0	0	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
% por tipo de verificación	0%	0%	0%	0%	0%	% Tiempo Administrativo / Operación /Desplazamiento			0%	0%	0%	0%

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)
Generación	0	0.00	0.00	0.00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00
Comercialización entre agentes	81,981	741.37	1.20	0.00	1,640	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0	1,639.62
Comercialización entre agentes y usuarios	0	0.00	0.00	0.00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00
Enlace Internacional	0	0.00	0.00	0.00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00
Interconexión Internacional	0	0.00	0.00	0.00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00
Distribución	93,791	30.20	1.24	0.00	1,938	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0	1,938.35
Demanda desconectable	0	0.00	0.00	0.00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00
Indicadores CGM	175,772.00	110.22	0.35	0.00	3,577.97	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	3,577.97

Observaciones / Hechos relevantes:

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

Formato CAC - 007
Versión 1
Abril de 2015

1. Agente (RFI) CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P. 1.1. Código SIC Agente (RFI) CHCC	2. Nombre Centro de Gestión de Medida CHEC 2.1. Código SIC Centro de Gestión de Medida Crd0214	3. Año de reporte 2022 3.1. Fecha de reporte 20230126
---	---	--

4. INFORME DE GESTION DE FRONTERAS

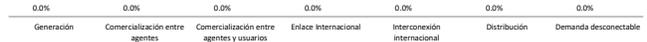
Definición de frontera	Fronteras Activas			Fronteras canceladas en el periodo	Cantidad de fronteras activas al cierre del periodo	Tasa de Crecimiento anual
	Cantidad de fronteras al inicio del periodo	Fronteras inscritas en el periodo	Fronteras suspendidas al cierre del periodo ¹			
Generación	0	0	0	0	0.0	0.0%
Comercialización entre agentes	29	0	0	0	29.0	0.0%
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	79	0	0	0	79.0	0.0%
Demanda desconectable	0	0	0	0	0.0	0.0%
Subtotal	108	0	0	0	108	0.0%

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



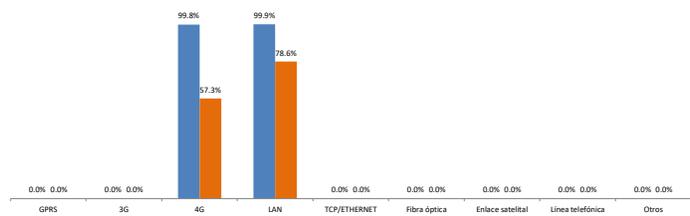
5. INFORME DE DISPONIBILIDAD DE LOS CANALES DE COMUNICACIÓN EMPLEADOS

Tipo de Canal	% disponibilidad de canales por tiempo				% disponibilidad por intentos			
	Tiempo total de Operación hh / año	Disponibilidad hh / Año	Indisponibilidad hh / Año	% Disponibilidad	Total de Intentos en el Periodo	Intentos Exitosos	Intentos Fallidos	% Disponibilidad
GPRS	-	-	-	0.0%	0	0	0	0.0%
3G	-	-	-	0.0%	0	0	0	0.0%
4G	507,672	506,410	1,262	99.8%	169,986	97,470	72,516	57.3%
LAN	419,064	418,843	221	99.9%	64,285	50,499	13,786	78.6%
TCP/ETHERNET	-	-	-	0.0%	0	0	0	0.0%
Fibra óptica	-	-	-	0.0%	0	0	0	0.0%
Enlace satelital	-	-	-	0.0%	0	0	0	0.0%
Línea telefónica	-	-	-	0.0%	0	0	0	0.0%
Otros	-	-	-	0.0%	0	0	0	0.0%
TOTAL	926,736	925,253	1,483	99.84%	234,271	147,969	0	63.2%

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)	2022-11-08	108	12	12	0	100%	CUMPLE
Validación (2da muestra)							
Validación (3ra muestra)							

Nota: Disponer 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 038 de 2024

Observaciones / Hechos relevantes:

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

Formato CAC - 007
Versión 1
Abril de 2015

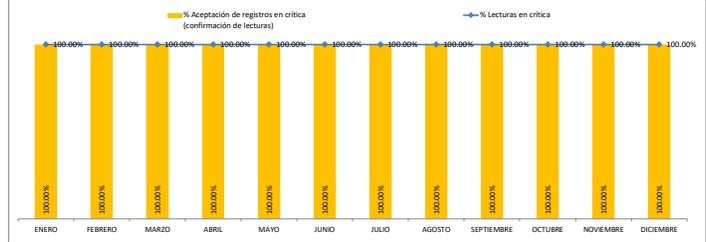
1. Agente (RFI) CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P. 1.1. Código SIC Agente (RFI) CHCC	2. Nombre Centro de Gestión de Medida CHEC 2.1. Código SIC Centro de Gestión de Medida Crd214	3. Año de reporte 2022 3.1. Fecha de reporte 20230126
---	--	--

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	108.00	3,348.00	3,348.00	100.00%	3,348.00	100.00%
FEBRERO	108.00	3,024.00	3,024.00	100.00%	3,024.00	100.00%
MARZO	108.00	3,348.00	3,348.00	100.00%	3,348.00	100.00%
ABRIL	108.00	3,240.00	3,240.00	100.00%	3,240.00	100.00%
MAYO	108.00	3,348.00	3,348.00	100.00%	3,348.00	100.00%
JUNIO	108.00	3,240.00	3,240.00	100.00%	3,240.00	100.00%
JULIO	108.00	3,348.00	3,348.00	100.00%	3,348.00	100.00%
AGOSTO	108.00	3,348.00	3,348.00	100.00%	3,348.00	100.00%
SEPTIEMBRE	108.00	3,240.00	3,240.00	100.00%	3,240.00	100.00%
OCTUBRE	108.00	3,348.00	3,348.00	100.00%	3,348.00	100.00%
NOVIEMBRE	108.00	3,240.00	3,240.00	100.00%	3,240.00	100.00%
DICIEMBRE	108.00	3,348.00	3,348.00	100.00%	3,348.00	100.00%
TOTAL	1,296	39,420	39,420	100.00%	39,420	100.00%

Observaciones / Descripción breve de los criterios de Critica:

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	2022 11 31	CONFORME	Pruebas realizadas por el área de TI de CHEC	CONFORME	Pruebas realizadas por el área de TI de CHEC
2	aaaa mm dd				
3	aaaa mm dd				
4	aaaa mm dd				
5	aaaa mm dd				
6	aaaa mm dd				
7	aaaa mm dd				
8	aaaa mm dd				
9	aaaa mm dd				
10	aaaa mm dd				
11	aaaa mm dd				
12	aaaa 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	2022 12 13	Infraestructura	Evento de ciberseguridad al grupo EPM	NO CONFORME	Itivos para la operación en caso de imposibilidad de acceso a la sede de la estación Uribe o a la ciudad de Manizales
2	aaaa mm dd				
3	aaaa mm dd				
4	aaaa mm dd				
5	aaaa mm dd				
6	aaaa mm dd				
7	aaaa mm dd				
8	aaaa mm dd				
9	aaaa mm dd				
10	aaaa mm dd				
11	aaaa mm dd				
12	aaaa mm dd				
13	aaaa mm dd				
14	aaaa mm dd				
15	aaaa mm dd				

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

Formato CAC - 007
Versión 1
Abril de 2015

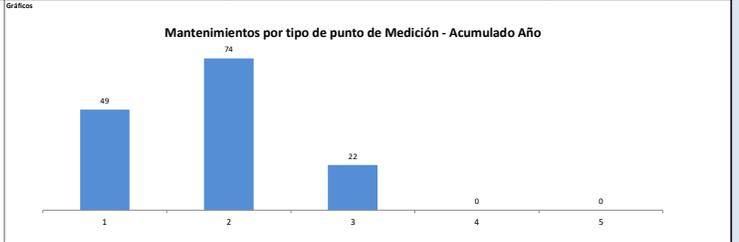
1. Agente (RFI) CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P. 1.1. Código SC Agente (RFI) CHCC	2. Nombre Centro de Gestión de Medida CHEC 2.1. Código SC Centro de Gestión de Medida Crd214	3. Año de reporte 2022 3.1. Fecha de reporte 20230126
--	---	--

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				

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 año (hh)
1	8	22	4	15	49	3.16	1.93	155.0	94.6	249.6	9
2	25	19	20	10	74	3.07	2.30	227.5	170.3	397.8	71
3	9	4	8	1	22	3.72	2.66	81.8	58.5	140.3	26
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	42	45	32	26	145	3.3	2.3	464.3	323.3	787.6	106.0

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	2022 11 08	108	12	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 verificará 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:

**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 2022
1.1. Código SIC Agente (RF) CHCC	2.1. Código SIC Centro de Gestión de Medida Crc0214	3.1. Fecha de reporte 20230126

ANEXO 3. LISTADO MAESTRO DE DOCUMENTOS

ID	TIPO DE DOCUMENTO	VERSION	NOMBRE DEL DOCUMENTO	FECHA ULTIMA ACTUALIZACION	ALCANCE (BREVE DESCRIPCION)
1	OTRO	1	PrimeRead10-Guía Usuario-MóduloBusiness	01/01/2019	Intervalos de 15 minutos para varios canales, es almacenada en línea
2	OTRO	1	PrimeRead10-Guía Usuario-PrincipiosBásicosOperación	01/01/2019	Gestión de datos, diseñada para trabajar conectada a los motores de
3	OTRO	1	PrimeRead10-Manual Usuario-Módulo MTS	01/01/2019	Técnicas de los elementos o equipos que forman parte del sistema de
4	OTRO	1.6	Guía de Usuario PrimeMobile	06/28/2016	Es el medio de comunicación entre la central y el medidor, cuando no
5	OTRO	1	PrimeRead10-Guía Rápida-ServicioExportLeturasXM	01/01/2019	PrimeRead. El objetivo es permitir que el usuario se familiarice rápido
6	OTRO	1	PrimeRead10-Manual Usuario-Comunicaciones I	01/01/2019	Diversas funcionalidades y procesos para la gestión y adquisición de dat
7	OTRO	1	PrimeRead10-Manual Usuario-Comunicaciones II	01/01/2019	Diversas funcionalidades y procesos para la gestión y adquisición de dat
8	OTRO	1	PrimeRead10-Manual Usuario-ConceptosGenerales.pdf	01/01/2019	Relacionada con la energía, comunicaciones, entre otros. Los cuáles l
9	OTRO	1	PrimeRead10-Manual Usuario-Configuración	01/01/2019	Cobertura de este documento y soporta múltiples marcas de medidores, per
10	OTRO	1	PrimeRead10-Manual Usuario-Interfaz Escritorio Web	01/01/2019	Bases de datos más populares del mercado. PrimeRead hará automá
11	OTRO	1	PrimeRead10-Manual Usuario-MóduloAuditoria	01/01/2019	Para las diferentes entidades de negocio en el módulo Configuración (Esc
12	OTRO	1	PrimeRead10-Manual Usuario-MóduloVEE	01/01/2019	Este módulo le permite al usuario realizar validaciones, ediciones y estr
13	FORMATO	1	FO-DI-11-000-002 Acta de Telemedida	08/12/2021	Acta de telemedida para las fronteras comerciales con reporte al ASIC
14	FORMATO	2	FO-DI-11-000-003 Informe anual CGM Reporte mantenimientos	05/03/2022	Reportes de mantenimientos de fronteras con reporte al ASIC para fines de reporte ar
15	GUIA	1	GU-DI-11-000-003 Lectura in sitio de medidores – PRIMEMOBILE	12/23/2021	Guía de lectura in sitio de medidores Primemobile y aplica para el personal de la empresa que por alg
16	GUIA	1	GU-DI-11-000-007 Primeros auxilios sistemas de medida telemedidos	04/26/2022	Guía de diagnóstico y atención inicial en campo de las fallas de comunicació
17	GUIA	1	GU-DI-11-000-008 Atención especial a sistemas telemedidos	04/26/2022	Guía de atención de fallas en sistemas de medida telemedidos, una vez se n
18	GUIA	1	GU-DI-11-000-009 Diagnóstico eventos desde telemedida	04/26/2022	Guía de diagnóstico de eventos en sistemas de medida telemedidos, cuando se identifica problemas de descarga de infor
19	GUIA	1	GT-TI-04-000-070 Protección de datos (TI)	11/20/2017	Política de protección de la información y protección de datos establecida en el artícu
20	GUIA	1	GT-TI-03-000-001 Guía técnica configuración de IPsec sobre red MPLS	02/25/2022	Guía de configuración de viaje de forma segura dando cumplimiento a la normatividad vig
21	INSTRUCTIVO	1	IN-DI-11-000-002 Acceso local y remoto a medidores de energía	12/20/2021	Procedimiento de acceso remoto de medidores de energía, asociados a fronteras en las que CHI
22	INSTRUCTIVO	1	IN-DI-11-000-004 Proteccion De Datos	01/21/2022	Políticas y lineamientos para garantizar la seguridad física e informática d
23	PROCEDIMIENTO	2	PR-CO-01-003-005 Revisión diaria y mensual de la demanda comercial de CHEC	03/19/2022	Procedimiento de revisión diaria y mensual de la demanda comercial de CHEC, a través del aplicativo Compr
24	PROCEDIMIENTO	1	PR-DI-12-001-048 Programación remota y/o in sitio de medidores de energía eléctrica	03/19/2022	Procedimiento de programación remota y/o in sitio de medidores de energía eléctrica de CHEC y er
25	PROCEDIMIENTO	2	PR-DI-12-001-049 Generación y manejo de contraseñas para medidores de energía eléctrica	10/13/2022	Procedimiento de generación y manejo de las contraseñas de seguridad para acce
26	PROCEDIMIENTO	1	PR-DI-10-000-010 Recuperación de energía en sistemas de gestión telegestionados	09/15/2021	Procedimiento de recuperación de energía dejada de facturar, en los casos relaci
27	PROCEDIMIENTO	1	PR-DI-11-000-001 Envío, revisión y ajuste de estimados y facturación	03/19/2022	Procedimiento de envío, revisión y ajuste de la información de estimad
28	PROCEDIMIENTO	1	PR-DI-11-000-008 Crítica telemedidos	03/19/2022	Procedimiento de crítica de la información de los registros obtenidos a trav
29	PROCEDIMIENTO	1	PR-DI-11-000-009 Interrogación y reporte de información de fronteras telemedidas	03/19/2022	Procedimiento de interrogación y reporte de información de fron
30	MANUAL	2	RN-DI-11-000-000 Manual de reglas de negocio del proceso Gestión de medida	09/13/2022	Manual de reglas de negocio del proceso Gestión de medida
31					
32					
33					
34					
35					

**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 2022
1.1. Código SIC Agente (RF) CHCC	2.1. Código SIC Centro de Gestión de Medida Crc0214	3.1. Fecha de reporte 20230126

ANEXO 3. LISTADO MAESTRO DE DOCUMENTOS

ID	TIPO DE DOCUMENTO	VERSION	NOMBRE DEL DOCUMENTO	FECHA ULTIMA ACTUALIZACION	ALCANCE (BREVE DESCRIPCION)
36					
37					
38					
39					
40					
41					
42					
43					
44					
45					
46					
47					
48					
49					

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

Indicaciones

Diligenciar únicamente los Espacios en blanco

Publicar en la WEB la impresión del Informe (PDF) y remitir a el ASIC el Archivo Excel.

Validar la consistencia de la información reportada cuando alguna de las celdas del informe cambie a color rojo.

Campo del encabezado	Descripción	Tipo de dato	Requerido	
1.	Agente (RF)	Lista	1	Agente representante de Emplear lista suministrad
1.1.	Código SIC Agente (RF)	Lista	1	Código SIC del Agente rep Comerciales. Emplear list
2.	Nombre Centro de Gestión de Medida	Texto	1	Nombre del CGM registrad
2.1.	Código SIC Centro de Gestión de Medida	Texto	1	Código del CGM registrad
3.	Año de reporte	Fecha (aaaa)	1	Año de Reporte (inmediat
3.1.	Fecha de reporte	Fecha (aaaammdd)	1	Fecha en la cual se public plazos definidos en el An

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

Indicaciones

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 ca
de fallas reportados ante el ASIC

Emplear la casilla otros componentes cuando se presente el daño en algún elemento diferente a los mencionados, ya sea del sistema de medición, de la acometida o de la sube

Emplear la casilla otro tipo de falla cuando se evidencien daños o eventos que no se encuentren caracterizados en la relación.

Emplear números enteros.

Observaciones / Hechos relevantes: Describir brevemente los eventos y acciones adelantadas tanto por el CGM como por el Agente, como a su vez los hechos relevantes que h
sistemas de medición.