

1. Agente (RF)		2. Nombre Centro de Gestión de Medida		3. Año de reporte	
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.		CHEC		2021	
S.1 Código SIC Agente (RF)		S.1. Código SIC Centro de Gestión de Medida		S.1 Fecha de reporte	
CHEC		CH0214		2020031	

	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	4	0	0	0	0	0	0	0	1	
Subtotal	4	0	2	0	0	0	0	0	1	7
% por elemento	57%	0%	29%	0%	0%	0%	0%	0%	14%	

Observaciones / Hechos relevantes:

Gráficos

**Total de fallas por elemento del sistema**

Elemento	Cantidad
Medidor principal	4
Medidor de Recibo	0
Transformadores de tensión (PT)	2
Transformadores de corriente (CT)	0
Sistema de comunicación	0
Bloque de bombas de prueba	0
Cableado	0
Otros Componentes	1

Nota: Reportar solamente la falla del elemento que tuvo la mayor duración de tiempo en falla 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 AGC.

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

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	1	0	0		2	3	4.5				
	2	2	0	0		2	3	4.5				
	0	1	0	0		2	3	2				
	0	0	0	0		0	0	0				
	0	0	0	0		0	0	0				
Subtotal	3	4	0	0	7	1.2	1.8	2.2	14.0	21.0	29.0	64.0
% por tipo de verificación	43%	57%	0%	0%	100%	% Tiempo Administrativo / Operación /Desplazamiento			22%	33%	45%	100%

Observaciones / Hechos relevantes:

Gráficos

**Total de verificaciones por tipo**

Tipo	Cantidad
Verificaciones Iniciales (Externas)	3
Verificaciones Iniciales (RF)	4
Verificaciones Extraordinarias	0
Verificaciones Quinquenales	0

**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)
Comercialización entre agentes	88,653	748	1.71	0.00	2,527	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0	2,526.61
Comercialización entre agentes y usuarios	0	0	0.00	0.00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00
Enlace Internacional	0	0	0.00	0.00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00
Interconexión Internacional	0	0	0.00	0.00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00
Distribución	102,067	32	1.32	0.00	2,245	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0	2,245.47
Demanda desconectable	0	0	0.00	0.00	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00
Indice CGM	190,720.00	111.52	0.43	0.00	4,772.08	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0	4,772.08

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 (R#) CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	2. Nombre Centro de Gestión de Medida CHEC	3. Año de reporte 2021		
1.1 Código SIC Agente (R#) CHEC	1.1 Código SIC Centro de Gestión de Medida C10214	1.1 Fecha de reporte 20220331		

#### 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	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	76	4	0	1	79.0	3.9%
Demanda desconectable	0	0	0	0	0.0	0.0%
Subtotal	105	4	0	1	108	2.9%

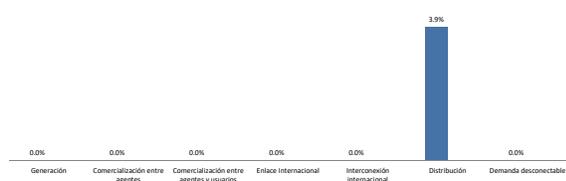
Nota: 1 Reporte la cantidad de fronteras activas en estado suspendido (no descender de las fronteras al inicio del periodo o inscritas en el periodo).

1.1. ANEXO 1: RELACION DE FRONTERAS CERRADAS Y CANCELADAS EN EL PERIODO. ANEXO 2: RELACION DE FRONTERAS EN ESTADO SUSPENDIDAS.

Observaciones / Hechos relevantes:

Grafico

Índice de Crecimiento anual por tipo de frontera

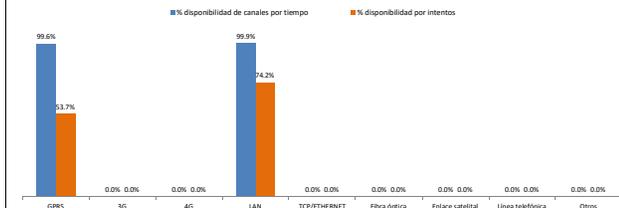


#### 5. INFORME DE DISPONIBILIDAD DE LOS CANALES DE COMUNICACIÓN EMPLEADOS

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
GPS	504,672.00	502,413.50	2,259	99.8%	188,072	100,960	87,112	53.7%
3G	-	-	-	0.0%	0	0	0	0.0%
4G	-	-	-	0.0%	0	0	0	0.0%
LAN	408,912.00	407,972.13	340	99.8%	74,638	55,404	19,234	74.2%
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	912,984	910,386	2,598	99.72%	262,710	156,364	0	59.5%

Observaciones / Hechos relevantes:

Grafico



#### 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)	2021 12 21	108	11	11	0	100%	CUMPLE
Validación (2da muestra)							
Validación (3ra muestra)							

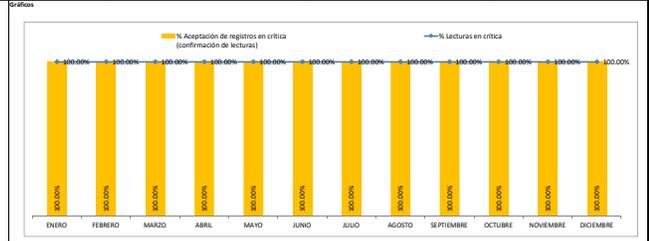
Nota: Registrar la cantidad de fronteras, tamaño de la muestra y condiciones de suscripción y método de acuerdo a lo establecido en el Anexo 3 de la Resolución CREC 038 de 2014

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 (RF) CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P. S.T. Código SIC Agente (RF)	2. Nombre Centro de Gestión de Medida CHEC 3.1. Código SIC Centro de Gestión de Medida C10214	3. Año de reporte 2021 3.1. Fecha de reporte 20220331

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	105.00	3,255.00	3,255.00	100.00%	3,255.00	100.00%
FEBRERO	105.00	2,940.00	2,940.00	100.00%	2,940.00	100.00%
MARZO	106.00	3,267.00	3,267.00	100.00%	3,267.00	100.00%
ABRIL	107.00	3,184.00	3,184.00	100.00%	3,184.00	100.00%
MAYO	107.00	3,317.00	3,317.00	100.00%	3,317.00	100.00%
JUNIO	107.00	3,210.00	3,210.00	100.00%	3,210.00	100.00%
JULIO	107.00	3,317.00	3,317.00	100.00%	3,317.00	100.00%
AGOSTO	107.00	3,317.00	3,317.00	100.00%	3,317.00	100.00%
SEPTIEMBRE	107.00	3,210.00	3,210.00	100.00%	3,210.00	100.00%
OCTUBRE	107.00	3,317.00	3,317.00	100.00%	3,317.00	100.00%
NOVIEMBRE	107.00	3,210.00	3,210.00	100.00%	3,210.00	100.00%
DICIEMBRE	108.00	3,339.00	3,339.00	100.00%	3,339.00	100.00%
TOTAL	1,280	38,889	38,889	100.00%	38,889	100.00%

Observaciones / Descripción breve de los criterios de Critica:



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	2021 11 08	CONFORME	Informe de Gustavo Adolfo Aguirre (Área de TI).	CONFORME	Informe de Milán Ruales Villa (Área de TI).
2	2021 11 08				
3	2021 11 08				
4	2021 11 08				
5	2021 11 08				
6	2021 11 08				
7	2021 11 08				
8	2021 11 08				
9	2021 11 08				
10	2021 11 08				
11	2021 11 08				
12	2021 11 08				

Observaciones / Descripción breve de las pruebas y resultados:

INFORME ANUAL DE OPERACIÓN - CENTRO DE GESTIÓN DE MEDIDA FRONTERAS CON REPORTE AL ASIC				Formato CAC - 007 Versión 1 Abril de 2015																			
1. Agente (R) CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P. Código SIC Agente (R) CHEC		2. Nombre Centro de Gestión de Medida CHEC Código SIC Centro de Gestión de Medida CIG0214		3. Año de reporte 2021 3.1. Fecha de reporte 20220331																			
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	02/03/2021-02/03/2021																						
2	02/03/2021-02/03/2021																						
3	02/03/2021-02/03/2021																						
4	02/03/2021-02/03/2021																						
5	02/03/2021-02/03/2021																						
6	02/03/2021-02/03/2021																						
7	02/03/2021-02/03/2021																						
8	02/03/2021-02/03/2021																						
9	02/03/2021-02/03/2021																						
10	02/03/2021-02/03/2021																						
11	02/03/2021-02/03/2021																						
12	02/03/2021-02/03/2021																						
13	02/03/2021-02/03/2021																						
14	02/03/2021-02/03/2021																						
15	02/03/2021-02/03/2021																						
16	02/03/2021-02/03/2021																						
17	02/03/2021-02/03/2021																						
18	02/03/2021-02/03/2021																						
19	02/03/2021-02/03/2021																						
20	02/03/2021-02/03/2021																						
21	02/03/2021-02/03/2021																						
22	02/03/2021-02/03/2021																						
23	02/03/2021-02/03/2021																						
24	02/03/2021-02/03/2021																						
25	02/03/2021-02/03/2021																						
26	02/03/2021-02/03/2021																						
27	02/03/2021-02/03/2021																						
28	02/03/2021-02/03/2021																						
29	02/03/2021-02/03/2021																						
30	02/03/2021-02/03/2021																						
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 sitio 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	19	20	12	11	62	3.64	3.24	225.8	201.1	426.8	0												
2	16	17	40	37	110	3.50	2.62	385.0	288.7	673.8	0												
3	2	3	10	8	23	2.12	2.63	48.7	60.6	109.3	456												
4	0	0	0	1	1	2.00	1.00	2.0	1.0	3.0	0												
5	0	0	0	0	0	0.00	0.00	0.0	0.0	0.0	0												
Subtotal	37	40	62	57	196	2.4	1.9	662.0	551.4	1213.4	456.0												
Observaciones / Hechos relevantes:						Gráficos																	
						<p style="text-align: center;"><b>Mantenimientos por tipo de punto de Medición - Acumulado Año</b></p> <table border="1"> <caption>Mantenimientos por tipo de punto de Medición - Acumulado Año</caption> <thead> <tr> <th>Tipo de punto de medición</th> <th>Mantenimientos Acumulados</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>62</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>110</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>23</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>0</td> </tr> </tbody> </table>						Tipo de punto de medición	Mantenimientos Acumulados	1	62	2	110	3	23	4	1	5	0
Tipo de punto de medición	Mantenimientos Acumulados																						
1	62																						
2	110																						
3	23																						
4	1																						
5	0																						
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. 28 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	2021.11.18	107	11	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 mediciones no conformes del 3 %. Se verifica que el almacenamiento de los datos en el CEM debe garantizar la integridad de los 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 2021
1.1. Código SIC Agente (RF) CHCC	2.1. Código SIC Centro de Gestión de Medida Crc0214	3.1. Fecha de reporte 20220131

**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	2019-01-01	El módulo de Análisis Comercial de Datos es un herramienta muy poderosa de análisis de información. La aplicación puede recolectar información de gran variedad de Medidores, tienen diferentes características de configuración y manuales para la telemetria y gestión de datos, diseñada para trabajar conectada a los motores de bases de datos más populares del mercado para permitir tener un registro histórico de la vida de las diferentes características técnicas de los elementos o dispositivos móviles, es un herramienta de fácil manejo que permite ser el medio de comunicación entre la central y el medidor, cuando no funciona o no está disponible la conexión este módulo es orientado a usuarios que requieren empezar a trabajar con el tipo de exportación XM del Módulo Export de PrimeRead. El objetivo es permitir que el usuario se familiarice con este formato de información y con los diferentes funcionalidades y procesos para la gestión y adquisición de datos de los medidores de energía eléctrica.
2	OTRO	1	PrimeRead10-Guía Usuario-PrincipiosBásicosOperación	2019-01-01	Este manual está orientado a conocer las diferentes funcionalidades y procesos para la gestión y adquisición de datos de los medidores de energía eléctrica.
3	OTRO	1	PrimeRead10-Manual Usuario-Módulo MTS	2019-01-01	Este manual está orientado a conocer las diferentes funcionalidades y procesos para la gestión y adquisición de datos de los medidores de energía eléctrica.
4	OTRO	1.6	Guía de Usuario PrimeMobile	2016-06-28	Este documento es orientado a usuarios que requieren empezar a trabajar con el tipo de exportación XM del Módulo Export de PrimeRead. El objetivo es permitir que el usuario se familiarice con este formato de información y con los diferentes funcionalidades y procesos para la gestión y adquisición de datos de los medidores de energía eléctrica.
5	OTRO	1	PrimeRead10-Guía Rápida-ServicioExportLeturasXM	2019-01-01	Este manual está orientado a conocer las diferentes funcionalidades y procesos para la gestión y adquisición de datos de los medidores de energía eléctrica.
6	OTRO	1	PrimeRead10-Manual Usuario-Comunicaciones I	2019-01-01	Este manual está orientado a conocer las diferentes funcionalidades y procesos para la gestión y adquisición de datos de los medidores de energía eléctrica.
7	OTRO	1	PrimeRead10-Manual Usuario-Comunicaciones II	2019-01-01	Este manual está orientado a conocer las diferentes funcionalidades y procesos para la gestión y adquisición de datos de los medidores de energía eléctrica.
8	OTRO	1	PrimeRead10-Manual Usuario-ConceptosGenerales.pdf	2019-01-01	Este manual está orientado a conocer las diferentes funcionalidades y procesos para la gestión y adquisición de datos de los medidores de energía eléctrica.
9	OTRO	1	PrimeRead10-Manual Usuario-Configuración	2019-01-01	Este manual está orientado a conocer las diferentes funcionalidades y procesos para la gestión y adquisición de datos de los medidores de energía eléctrica.
10	OTRO	1	PrimeRead10-Manual Usuario-Interfaz Escritorio Web	2019-01-01	Este manual está orientado a conocer las diferentes funcionalidades y procesos para la gestión y adquisición de datos de los medidores de energía eléctrica.
11	OTRO	1	PrimeRead10-Manual Usuario-MóduloAuditoria	2019-01-01	Auditoria de PrimeRead, el cual permite llevar la trazabilidad de las operaciones que se realizan sobre las diferentes entidades de este sistema.
12	OTRO	1	PrimeRead10-Manual Usuario-MóduloVEE	2019-01-01	Este documento está orientado a usuarios que requieren empezar a trabajar con el Módulo VEE de PrimeRead. Este módulo le permite al usuario realizar validaciones, ediciones y
13	FORMATO	1	FO-DI-11-000-002 Acta de Telemetria	2021-08-12	Acta de telemetria para las fronteras comerciales con reporte al ASIC
14	FORMATO	1	FO-DI-11-000-003 Informe anual CGM - Reporte mantenimientos	2021-08-12	Reporte de mantenimientos de fronteras con reporte al ASIC para fines de reporte anual del CGM
15	GUIA	1	GU-DI-11-000-003 Lectura en sitio de medidores - PRIMEMOBILE	2021-12-23	Este documento tiene como finalidad el manejo y lineamientos de seguridad física e informática existentes para la protección de la información y protección de datos establecida en este documento tiene como finalidad los requisitos técnicos y las instrucciones necesarias para el acceso local y remoto de medidores de energía, asociados a fronteras en las que se encuentran los medidores de energía eléctrica.
16	GUIA	1	GT-TI-04-000-070 Protección de datos (TI)	2017-11-20	Este documento tiene como finalidad el manejo y lineamientos de seguridad física e informática existentes para la protección de la información y protección de datos establecida en este documento tiene como finalidad los requisitos técnicos y las instrucciones necesarias para el acceso local y remoto de medidores de energía, asociados a fronteras en las que se encuentran los medidores de energía eléctrica.
17	INSTRUCTIVO	1	IN-DI-11-000-002 Acceso local y remoto a medidores de energía	2021-12-20	Este documento tiene como finalidad el manejo y lineamientos de seguridad física e informática existentes para la protección de la información y protección de datos establecida en este documento tiene como finalidad los requisitos técnicos y las instrucciones necesarias para el acceso local y remoto de medidores de energía, asociados a fronteras en las que se encuentran los medidores de energía eléctrica.
18	INSTRUCTIVO	1	IN-DI-11-000-004 Protección De Datos	2022-01-21	Este documento tiene como finalidad el manejo y lineamientos de seguridad física e informática existentes para la protección de la información y protección de datos establecida en este documento tiene como finalidad los requisitos técnicos y las instrucciones necesarias para el acceso local y remoto de medidores de energía, asociados a fronteras en las que se encuentran los medidores de energía eléctrica.
19	PROCEDIMIENTO	2	PR-CO-01-003-005 Revisión diaria y mensual de la demanda comercial de CHEC	2021-08-19	Establecer el proceso y pasos para realizar la revisión diaria y mensual de la demanda comercial de CHEC, a través del aplicativo Comprase.
20	PROCEDIMIENTO	2	PR-DI-04-004-048 Programación remota y/o en sitio de medidores de energía eléctrica	2021-09-09	Establecer los procedimientos necesarios para la programación de medidores de energía en las instalaciones del Laboratorio de Calibración y Ensayo de Medidores de energía de CHEC y en las instalaciones de medidores para la generación, almacenamiento y manejo de las contraseñas de seguridad para acceso en nivel 1 y 2 de los medidores de energía.
21	PROCEDIMIENTO	2	PR-DI-04-004-049 Generación y manejo de contraseñas para medidores de energía	2021-09-09	Establecer los procedimientos y requisitos necesarios para la generación, almacenamiento y manejo de las contraseñas de seguridad para acceso en nivel 1 y 2 de los medidores de energía.
22	PROCEDIMIENTO	1	PR-DI-10-000-010Recuperación de energía en sistemas de gestión telegestionados	2021-09-15	Establecer los procedimientos y requisitos necesarios para la recuperación de energía dejada de facturar, en los casos relacionados con sistemas de medida telegestionados.
23	PROCEDIMIENTO	1	PR-DI-11-000-001 - Envío, revisión y ajuste de estimados y facturación	2021-08-09	Establecer el procedimiento para el envío, revisión y ajuste de la información de estimados y facturación
24	PROCEDIMIENTO	1	PR-DI-11-000-008 Critica telemetria	2022-01-12	Establecer los procedimientos y requisitos necesarios para el envío de la información de los registros obtenidos a través del sistema de telemetria.
25	PROCEDIMIENTO	1	PR-DI-11-000-009 - Interrogación y reporte de información de fronteras telemetria	2022-01-12	Establecer las actividades necesarias para la interrogación y reporte de información de fronteras telemetria.
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	

