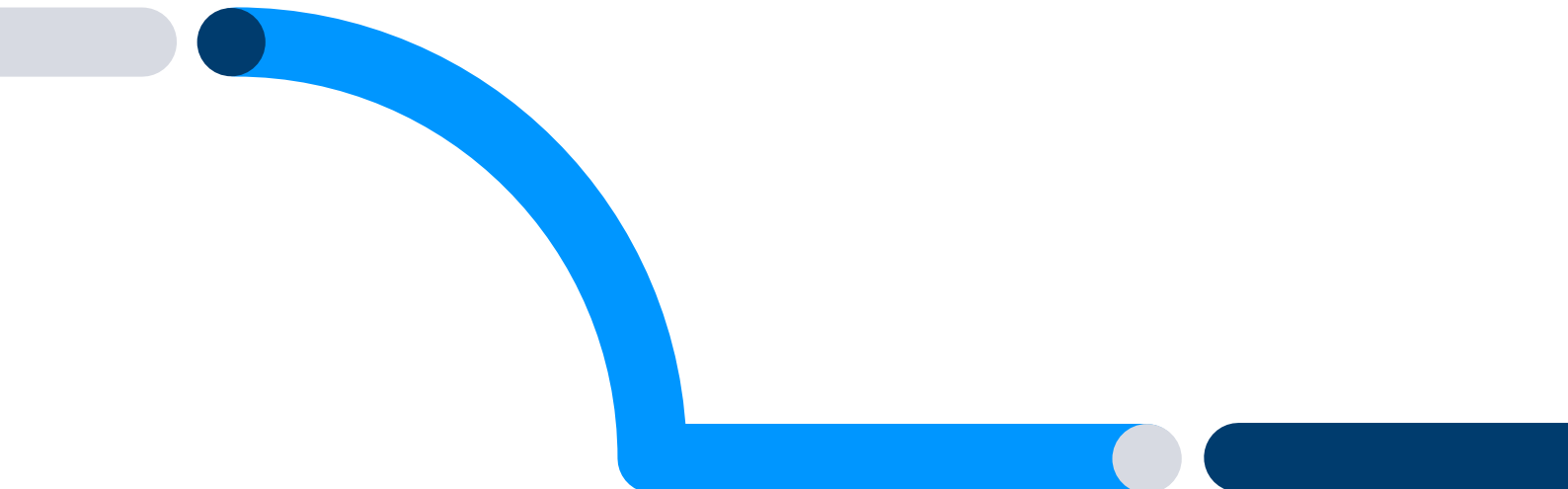


red eléctrica

Una empresa de Redeia



Intercambios de información entre participantes y el Operador del Sistema para gestión de las verificaciones de puntos de medida Sistema de información de medidas eléctricas

Dirección de Medidas y Liquidación
Departamento de Verificación e Inspección

Marzo 2025

Advertencia

Si va a consultar o a utilizar este documento impreso, verifique antes que se corresponde con la última versión actualizada en el apartado "Gestión de tus medidas eléctricas/Solicita la inspección y verificación de tus equipos" disponible para cada perfil de cliente en la sección de clientes: <https://www.ree.es/es/clientes>

Control de modificaciones

Versión	Fecha	Modificaciones	Fecha de aplicación
7	Marzo 2025	<ul style="list-style-type: none"> • Publicación de nuevos ficheros: <ul style="list-style-type: none"> ○ EVERQH, EVERQH3: Notificación de los datos de inyección de energía durante la verificación para consumidores tipo 1 y 2, y generadores tipo 3, en medida cuarto-horario (QH). 	01/04/2025
6	Octubre 2022	<ul style="list-style-type: none"> • Cambio nombre de la Guía por ampliación del alcance a representantes. • Publicación de nuevos ficheros: <ul style="list-style-type: none"> ○ PTIV...: Planificación para trabajos Encargado Lectura del OS, consumidores tipo 1 y 2 y generadores de tipo 3. ○ EVER, EVERG3: Notificación de los datos de inyección de energía durante la verificación para consumidores tipo 1 y 2, y generadores tipo 3, de medida Horaria (H). ○ RESVERIF...: Notificación de los defectos detectados para Encargado de Lectura del OS, consumidores tipo 1 y 2 y generadores de tipo 3. ○ ERMED...: Errores verificación contador Encargado Lectura el OS, consumidores tipo 1 y 2 y generadores de tipo 3. ○ ERCARREALELD: Errores verificación contador en carga real Encargado Lectura Distribuidor. 	03/10/2022
5	Enero 2021	<p>Se modifica el formato del campo 'reponsable/propietario del fichero RESVERIFCLE_YYYY_aaaammdd.v</p> <p>Se corrige la publicación del campo fecha de verificación del fichero RESVERIFCLE_YYYY_aaaammdd.v que hasta la fecha se estaba publicando con formato dd/mm/aa en lugar de dd/mm/aaaa hh24</p>	22/1/2021
4	Noviembre 2020	<p>Se actualizan los apartados '3. Documentos de referencia', '4. Consultas y reclamaciones' y '5. Solicitud de acceso seguro al concentrador principal (SIMEL)' como consecuencia de la puesta en producción de la 'Sección de Clientes' en la web corporativa de Red Eléctrica de España y del nuevo 'Portal de Acceso a Clientes'.</p>	01/10/2020
3	Marzo 2020	<p>Se añade un nuevo fichero para notificar al distribuidor y al comercializador los defectos de los trabajos de inspección y verificación (fichero RESVERIFCLE)</p>	1/07/2020
2	Enero 2019	<p>Se añade campo Energía (kWh) inyectada en el fichero EVER</p>	25/01/2019
1	Mayo 2018	<p>Versión inicial del documento</p>	01/07/2018

Índice

Control de modificaciones	2
1 Exención de responsabilidades	5
2 Objeto.....	5
3 Alcance y ámbito de aplicación.....	5
4 Intercambio de información con los Participantes para Verificaciones de Puntos de Medida en los que el Encargado de Lectura es el Operador del Sistema.....	5
4.1 Procedimiento para la solicitud de trabajos de inspección y verificación	5
4.2 Consulta de los documentos de inspección y verificación	6
4.3 Comunicación de la planificación de trabajos de inspección y verificación.....	6
4.4 Consulta del fichero con el resultado de los trabajos de inspección y verificación	6
4.5 Consulta del fichero con los errores obtenidos durante la verificación de un contador de energía	7
5 Intercambios de Información con los Distribuidores y Comercializadores para Verificaciones de Contadores de Consumidores Tipo 1 y 2.....	9
5.1 Procedimiento para la solicitud de trabajos de inspección y verificación	9
5.2 Envío de los documentos de inspección y verificación	9
5.3 Comunicación de la planificación de trabajos de inspección y verificación.....	10
5.4 Comunicación de los periodos horarios de inyección durante la verificación	10
5.5 Comunicación de los periodos cuarto-horarios (QH) de inyección durante la verificación	11
5.6 Comunicación de los resultados de inspección y verificación	11
5.7 Comunicación de los errores obtenidos durante la verificación de un contador de energía de consumidor	12
5.8 Consulta del fichero con los errores obtenidos durante la verificación en carga real de un contador de energía	12
6 Intercambios de información con los Distribuidores y Representantes para Verificaciones de Contadores de Generación Tipo 3	13
6.1 Procedimiento para la solicitud de trabajos de inspección y verificación	13
6.2 Envío de los documentos de inspección y verificación.....	13
6.3 Comunicación de la planificación de trabajos de inspección y verificación.....	13
6.4 Comunicación de los periodos horarios de inyección durante la verificación	14
6.5 Comunicación de los periodos cuarto-horarios (QH) de inyección durante la verificación	15
6.6 Comunicación de los resultados de inspección y verificación	15
6.7 Comunicación de los errores obtenidos durante la verificación de un contador de energía de generación tipo 3	16

7 Documentación de referencia	20
8 Consultas y Reclamaciones.....	20
9 Solicitud de acceso seguro al Concentrador Principal (SIMEL)	21

1 Exención de responsabilidades

El Operador del Sistema publica este documento con el propósito de establecer los intercambios de información entre los distribuidores, comercializadores, representantes y el Operador del Sistema para la gestión de las verificaciones de puntos de medida. Este documento no tiene ningún valor normativo. Procuramos que la información esté actualizada y sea exacta, si bien el Operador del Sistema declina toda responsabilidad en cuanto a la información contenida en este documento. Dicha información es de carácter general y no alude a circunstancias específicas de sujetos concretos y no constituye opiniones profesionales o jurídicas.

El Operador del Sistema declina toda responsabilidad por pérdidas sufridas como consecuencia de decisiones, acciones u omisiones basadas en la información publicada en este documento. En particular, el Operador del Sistema declina toda responsabilidad por pérdidas económicas o perjuicios indirectos, incluidos, sin restricciones, cualquier pérdida comercial o lucro cesante resultantes directa o indirectamente de, o relacionados con, la publicación de este documento por el Operador del Sistema, y el uso que pudiera hacerse de este documento.

Ha de tenerse en cuenta que no se garantiza que la información difundida en esta guía reproduzca de manera exacta textos oficiales. Únicamente se consideran auténticos los textos de la normativa según se publican en el Boletín Oficial del Estado.

La última edición actualizada de esta guía está disponible en el apartado “Gestión de tus medidas eléctricas/Solicita la inspección y verificación de tus equipos” disponible para cada perfil de cliente en la sección de clientes: <https://www.ree.es/es/clientes>

2 Objeto

Red Eléctrica, en su condición de Operador del Sistema o verificador de medidas eléctricas, en adelante el OS, publica este documento con el propósito de establecer los intercambios de información entre generadores, distribuidores, comercializadores, representantes y el Operador del Sistema para la gestión de las verificaciones de puntos de medida.

3 Alcance y ámbito de aplicación

Los intercambios establecidos en este documento aplican a las verificaciones realizadas por el operador del sistema de:

- Puntos frontera de consumidores tipo 1 y 2.
- Puntos frontera de generación tipo 3.
- Resto de puntos frontera en los que el encargado de la lectura es el Operador del Sistema.

4 Intercambio de información con los Participantes para Verificaciones de Puntos de Medida en los que el Encargado de Lectura es el Operador del Sistema

4.1 Procedimiento para la solicitud de trabajos de inspección y verificación

La solicitud de trabajos para Verificaciones de Puntos de Medida en los que el Encargado de Lectura es el Operador del Sistema se deberá realizar de acuerdo con el procedimiento descrito en los apartados 4.1 y 4.2 de la ‘Guía para la solicitud de trabajos de inspección y verificación de equipos de medida’, disponible en la

página web de Red Eléctrica España <https://www.ree.es/es/clientes> y según el perfil de cliente, apartado 'Gestión de tus medidas eléctricas/Solicita la inspección y verificación de tus equipos'.

4.2 Consulta de los documentos de inspección y verificación

Los protocolos de verificación y las actas de inspección (las realizadas a partir del año 2019) están disponibles en formato pdf en la página web de SIMEL (opción 'Consultas/Consultas de trabajos de inspección y verificación/ Actas de verificación e inspección')

4.3 Comunicación de la planificación de trabajos de inspección y verificación

La planificación de trabajos de inspección y verificación se comunicará semanalmente, cada viernes, mediante el fichero descrito a continuación. Este fichero contendrá todos los trabajos planificados desde el lunes siguiente a su publicación.

Fichero	PTIVOS_YYYY_aaaammdd.v
Objeto	Notificar la planificación de trabajos de inspección y verificación de puntos de los que el operador del sistema es encargado de la lectura
Parámetros	YYYY: Código de participante aaaammdd: Fecha de generación del fichero v: Versión del fichero
Emisor	Operador del Sistema
Receptor	Distribuidor, productor o representante
Periodicidad	Semanal, cada viernes
Observaciones	

Cód.	Descripción del campo	Formato
A	Código de solicitud (1)	25*c
B	Número de puntos de medida solicitados	2*n
C	Fecha planificada de inicio de inspección y verificación	dd/mm/aaaa
D	Fecha planificada de fin de inspección y verificación	dd/mm/aaaa
E	Indicativo de anulación (2)	1*c
	Repetir 25 veces el siguiente bloque de un campo	
Fi	Código de punto de medida i	8*c

Notas:

- (1) Será un código con la siguiente etiqueta V_IIII_YYYYYY_nnnnnn
Dónde, IIII es el código de la instalación, YYYYYY es el participante responsable de los puntos de medida y nnnnnn es un número de orden de trabajo
- (2) Podrá tomar los siguientes valores: S (Anulada) o N (No anulada). En el caso de anulación, la fecha de planificación **tendrá valor nulo en el fichero**.

4.4 Consulta del fichero con el resultado de los trabajos de inspección y verificación

Fichero	RESVERIFOS_YYYY_aaaammdd.v
Objeto	Notificar los defectos detectados en la realización de la inspección y verificación
Parámetros	YYYY: Código del participante aaaammdd: Fecha de generación del fichero v: Versión del fichero
Emisor	Operador del Sistema

Receptor	Participante 1, participante 2, Representante
Periodicidad	Semanal, cada viernes
Observaciones	Se mostrarán tantos registros por inspección como defectos detectados, en caso de no existir ningún defecto sólo habrá un registro de acuerdo a lo indicado en el anexo 2

Cód.	Descripción del campo	Formato
A	Código de punto de medida	8*c
B	Tipo trabajo(1)	1*C
C	Responsable/propietario (2)	6*c
D	Código modelo del contador	5*c
E	Número de serie del contador	25*c
F	Fecha verificación	dd/mm/aaaa hh24
G	Tipo Incidencia (3)	1*c
H	Subtipo Incidencia (3)	2*c

Notas:

- (1) De acuerdo con el anexo 1 de este documento.
- (2) Se indicará el código del participante responsable del punto de medida.
- (3) De acuerdo con el anexo 2 de este documento.

4.5 Consulta del fichero con los errores obtenidos durante la verificación de un contador de energía

Resultado de los errores obtenidos en la verificación del contador.

Fichero	ERMEDOS_YYYY_aaaammdd.v
Objeto	Notificar los errores obtenidos en la realización de la verificación del contador
Parámetros	YYYY: Código del participante aaaammdd: Fecha de generación del fichero v: Versión del fichero
Emisor	Operador del Sistema
Receptor	Participante 1, participante 2, Representante
Periodicidad	Semanal, cada viernes
Observaciones	

Cód.	Descripción del campo	Formato
A	Código de punto de medida	8*c
B	Código de modelo de contador	12*c
C	Número de serie del contador	25*c
D	Fecha verificación	dd/mm/aaaa
Repetir hasta 24 veces el siguiente bloque de un campo		
E	Error en % (1)	10*n (con signo)

Notas:

- (1) La notificación del número total de errores dependerá de los contadores fabricados según las Normas UNE EN.

Ensayo	Carga	Clase de precisión según UNE EN 62053				
		Cos φ	0,2S	0,5S	1	2
1	100%In	1	Error 1	Error 1	Error 1	Error 1
2		0,5Ind	Error 2	Error 2	Error 2	Error 2
3		0,8Cap	Error 3	Error 3	Error 3	-
4	50%In	1	Error 4	Error 4	Error 4	Error 3
5		0,5Ind	Error 5	Error 5	Error 5	Error 4
6		0,8Cap	Error 6	Error 6	Error 6	-
7	10%In	1	Error 7	Error 7	Error 7	Error 5
8		0,5Ind	Error 8	Error 8	Error 8	Error 6
9		0,8Cap	Error 9	Error 9	Error 9	-
10	5%In	1	Error 10	Error 10	Error 10	Error 7
11	2%In	0,5Ind	Error 11	Error 11	-	-
12		0,8Cap	Error 12	Error 12	-	-
13	100%In	-1	Error 13	Error 13	Error 11	Error 8
14		-0,5Ind	Error 14	Error 14	Error 12	Error 9
15		-0,8Cap	Error 15	Error 15	Error 13	-
16	50%In	-1	Error 16	Error 16	Error 14	Error 10
17		-0,5Ind	Error 17	Error 17	Error 15	Error 11
18		-0,8Cap	Error 18	Error 18	Error 16	-
19	10%In	-1	Error 19	Error 19	Error 17	Error 12
20		-0,5Ind	Error 20	Error 20	Error 18	Error 13
21		-0,8Cap	Error 21	Error 21	Error 19	-
22	5%In	-1	Error 22	Error 22	Error 20	Error 14
23	2%In	-0,5Ind	Error 23	Error 23	-	-
24		-0,8Cap	Error 24	Error 24	-	-

Carga	Clase de precisión según norma UNE EN 50470			
	Cos φ	C	B	A
120%In	1	Error 1	Error 1	Error 1
	0,5Ind	Error 2	Error 2	Error 2
	0,8Cap	Error 3	Error 3	Error 3
100%In	1	Error 4	Error 4	Error 4
	0,5Ind	Error 5	Error 5	Error 5
	0,8Cap	Error 6	Error 6	Error 6
5%In	1	Error 7	Error 7	Error 7
	0,5Ind	Error 8	Error 8	Error 8
	0,8Cap	Error 9	Error 9	Error 9
2,5%In	1	Error 10	Error 10	Error 10
120%In	-1	Error 11	Error 11	Error 11
	-0,5Ind	Error 12	Error 12	Error 12
	-0,8Cap	Error 13	Error 13	Error 13
100%In	-1	Error 14	Error 14	Error 14
	-0,5Ind	Error 15	Error 15	Error 15
	-0,8Cap	Error 16	Error 16	Error 16
5%In	-1	Error 17	Error 17	Error 17
	-0,5Ind	Error 18	Error 18	Error 18
	-0,8Cap	Error 19	Error 19	Error 19
2,5%In	-1	Error 20	Error 20	Error 20

5 Intercambios de Información con los Distribuidores y Comercializadores para Verificaciones de Contadores de Consumidores Tipo 1 y 2

5.1 Procedimiento para la solicitud de trabajos de inspección y verificación

La solicitud de trabajos para Verificaciones de Contadores de Consumidores Tipo 1 y 2 se deberá realizar de acuerdo con el procedimiento descrito en el apartado 4.3 de la 'Guía para la solicitud de trabajos de inspección y verificación de equipos de medida', disponible en la página web de Red Eléctrica España <https://www.ree.es/es/clientes> y según el perfil de cliente, apartado 'Gestión de tus medidas eléctricas/Solicita la inspección y verificación de tus equipos'.

5.2 Envío de los documentos de inspección y verificación

Semanalmente, se enviarán correos electrónicos a cada distribuidor y representante, con los informes realizados de los trabajos de inspección y/o verificación, en formato pdf.

5.3 Comunicación de la planificación de trabajos de inspección y verificación

La planificación de trabajos de inspección y verificación se comunicará semanalmente, cada viernes, mediante el fichero descrito a continuación. Este fichero contendrá todos los trabajos planificados desde el lunes siguiente a su publicación.

Fichero	PTIV_YYYY_aaaammdd.v
Objeto	Notificar la planificación de trabajos de inspección y verificación de puntos de los que el distribuidor es encargado de lectura
Parámetros	YYYY: Código de participante distribuidor/comercializador aaaammdd: Fecha de generación del fichero v: Versión del fichero
Emisor	Operador del Sistema
Receptor	Distribuidor, comercializador
Periodicidad	Semanal, cada viernes
Observaciones	

Cód.	Descripción del campo	Formato
A	CUPS o CIL	25*c
B	Número de contadores a verificar	2*n
C	Fecha planificada de inspección y verificación	dd/mm/aaaa
D	Indicativo de anulación (1)	1*c

Notas:

(1) Podrá tomar los siguientes valores: S (Anulada) o N (No anulada). En el caso de anulación, la fecha de **planificación tendrá valor nulo en el fichero.**

5.4 Comunicación de los periodos horarios de inyección durante la verificación

Datos de periodos con inyección de energía durante la verificación y energía no medida.

Fichero	EVER_YYYY_aaaammdd.v
Objeto	Notificar los datos de periodos con inyección de energía durante la verificación y energía no medida
Parámetros	YYYY: Código de participante distribuidor/comercializador aaaammdd: Fecha de generación del fichero v: Versión del fichero
Emisor	Operador del Sistema
Receptor	Distribuidor, comercializador
Periodicidad	Semanal (cada viernes) junto con todos los días de la última semana del mes
Observaciones	

Cód.	Descripción del campo	Formato
A	CUPS o CIL	25*c
B	Número de serie del contador	2*n
C	Magnitud	1*c
D	Periodo horario de verificación	dd/mm/aaaa hh24

E	Energía (kWh) no medida estimada para el periodo horario	13*n
F	Energía (kWh) inyectada en el periodo horario	13*n

5.5 Comunicación de los periodos cuarto-horarios (QH) de inyección durante la verificación

Datos de periodos con inyección de energía durante la verificación y energía no medida.

Fichero	EVERQH_YYYY_aaaammdd.v
Objeto	Notificar los datos de periodos con inyección de energía durante la verificación y energía no medida
Parámetros	YYYY: Código de participante distribuidor/comercializador QH: medida cuarto horario aaaammdd: Fecha de generación del fichero v: Versión del fichero
Emisor	Operador del Sistema
Receptor	Distribuidor, comercializador
Periodicidad	Semanal (cada viernes) junto con todos los días de la última semana del mes
Observaciones	

Cód.	Descripción del campo	Formato
A	CUPS o CIL	25*c
B	Número de serie del contador	2*n
C	Magnitud	2*c
D	Periodos QH de verificación	dd/mm/aaaa hh:mm
E	Energía (kWh) no medida estimada para los periodos QH	13*n
F	Energía (kWh) no medida durante los periodos de la duración de la verificación	13*n

5.6 Comunicación de los resultados de inspección y verificación

Resultado de los trabajos de inspección y verificación

Fichero	RESVERIFCLE_YYYY_aaaammdd.v
Objeto	Notificar los defectos detectados en la realización de la inspección y verificación
Parámetros	YYYY: Código de participante aaaammdd: Fecha de generación del fichero v: Versión del fichero
Emisor	Operador del Sistema
Receptor	Distribuidor, Comercializador
Periodicidad	Semanal, cada viernes
Observaciones	Se mostrarán tantos registros por inspección como defectos detectados, en caso de no existir ningún defecto sólo habrá un registro de acuerdo con lo indicado en anexo 2

Cód.	Descripción del campo	Formato
A	CUPS o CIL	25*c
B	Tipo trabajo (Inspección/Verificación/No realizado) (1)	1*C

C	Responsable/propietario (2)	6*c
D	Modelo del contador	5*c
E	Número de serie del contador	25*c
F	Fecha verificación	dd/mm/aaaa hh24
G	Tipo Incidencia (3)	1*c
H	Subtipo Incidencia (3)	2*c

Notas:

- (1) De acuerdo con el anexo 1 de este documento.
- (2) Para clientes: si el equipo está en régimen de alquiler por parte del distribuidor, se indicará el código SIMEL del distribuidor, si el equipo es propiedad del cliente se indicará 'CLIE' y si no se dispone información de la propiedad, se indicará a nulo.
- (3) De acuerdo con el anexo 2 de este documento.

5.7 Comunicación de los errores obtenidos durante la verificación de un contador de energía de consumidor

Resultado de los errores obtenidos en la verificación del contador.

Fichero	ERMEELD_YYYY_aaaammdd.v
Objeto	Notificar los errores obtenidos en la realización de la verificación del contador
Parámetros	YYYY: Código del participante aaaammdd: Fecha de generación del fichero v: Versión del fichero
Emisor	Operador del Sistema
Receptor	Distribuidor y comercializador
Periodicidad	Semanal, cada viernes
Observaciones	

Cód.	Descripción del campo	Formato
A	CUPS o CIL	25*c
B	Código de modelo de contador	12*c
C	Número de serie del contador	25*c
D	Fecha verificación	dd/mm/aaaa
	Repetir hasta 24 veces el siguiente bloque de un campo	
E	Error en % (1)	10*n (con signo)

Notas (1) Ver punto 6.5

5.8 Consulta del fichero con los errores obtenidos durante la verificación en carga real de un contador de energía

Resultado de los errores obtenidos en la verificación en carga real del contador.

Fichero	ERCARREALELD_YYYY_aaaammdd.v
Objeto	Notificar los errores obtenidos en la realización de la verificación del contador
Parámetros	YYYY: Código del participante aaaammdd: Fecha de generación del fichero v: Versión del fichero
Emisor	Operador del Sistema
Receptor	Distribuidor, comercializador
Periodicidad	Semanal, cada viernes

Observaciones

Cód.	Descripción del campo	Formato
A	CUPS o CIL	25*c
B	Código de modelo de contador	12*c
C	Número de serie del contador	25*c
D	Fecha verificación	dd/mm/aaaa
E	Hora fin integral	hh:mm
F	Hora inicio integral	hh:mm
G	Lectura fin contador	12*c
H	Lectura inicio contador	12*c
I	Lectura fin patrón	12*c
J	Lectura inicio patrón	12*c
K	Error integral (%)	10*n (con signo)
L	Hora fin pulsos	hh:mm
M	Hora inicio pulsos	hh:mm
N	Número de pulsos	3*c
O	Número de mediciones	3*c
P	Error pulsos (%)	10*n (con signo)

6 Intercambios de información con los Distribuidores y Representantes para Verificaciones de Contadores de Generación Tipo 3

6.1 Procedimiento para la solicitud de trabajos de inspección y verificación

La solicitud de trabajos para Verificaciones de Contadores de Generación Tipo 3 se deberá realizar de acuerdo con el procedimiento descrito en el apartado 443 de la 'Guía para la solicitud de trabajos de inspección y verificación de equipos de medida', disponible en la página web de Red Eléctrica España <https://www.ree.es/es/clientes> y según el perfil de cliente, apartado 'Gestión de tus medidas eléctricas/Solicita la inspección y verificación de tus equipos'.

6.2 Envío de los documentos de inspección y verificación

Semanalmente, se enviarán a cada distribuidor y representante los informes realizados de los trabajos de inspección y/o verificación, en formato pdf.

6.3 Comunicación de la planificación de trabajos de inspección y verificación

La planificación de trabajos de inspección y verificación se comunicará semanalmente, cada viernes, mediante el fichero descrito a continuación. Este fichero contendrá todos los trabajos planificados desde el lunes siguiente a su publicación.

Fichero	PTIVG3_YYYY_aaaammdd.v
Objeto	Notificar la planificación de trabajos de inspección y verificación de puntos de los que el distribuidor es encargado de lectura
Parámetros	YYYY: Código de participante o representante aaaammdd: Fecha de generación del fichero v: Versión del fichero
Emisor	Operador del Sistema
Receptor	Distribuidor, representante
Periodicidad	Semanal, cada viernes
Observaciones	

Cód.	Descripción del campo	Formato
A	CIL	25*c
B	Número de contadores a verificar	3*n
C	Fecha planificada de inspección y verificación	dd/mm/aaaa
D	Indicativo de anulación (1)	1*c

Notas:

(1) Podrá tomar los siguientes valores: S (Anulada) o N (No anulada). En el caso de anulación, la fecha de planificación **tendrá valor nulo en el fichero**

6.4 Comunicación de los periodos horarios de inyección durante la verificación

Datos de periodos con inyección de energía durante la verificación y energía no medida

Fichero	EVERG3_YYYY_aaaammdd.v
Objeto	Notificar los datos de periodos con inyección de energía durante la verificación y energía no medida
Parámetros	YYYY: Código de participante o representante aaaammdd: Fecha de generación del fichero v: Versión del fichero
Emisor	Operador del Sistema
Receptor	Distribuidor, representante
Periodicidad	Semanal (cada viernes) junto con todos los días de la última semana del mes
Observaciones	

Cód.	Descripción del campo	Formato
A	CIL	25*c
B	Número de serie del contador	25*n
C	Magnitud	2*c
D	Periodo horario de verificación	dd/mm/aaaa hh24
E	Energía (kWh) no medida estimada para el periodo horario	13*n
F	Energía (kWh) no medida durante la duración de la verificación	13*n

6.5 Comunicación de los periodos cuarto-horarios (QH) de inyección durante la verificación

Datos de periodos con inyección de energía durante la verificación y energía no medida.

Fichero	EVERG3QH_YYYY_aaaammdd.v
Objeto	Notificar los datos de periodos con inyección de energía durante la verificación y energía no medida
Parámetros	YYYY: Código de participante o representante QH: medida cuarto horario aaaammdd: Fecha de generación del fichero v: Versión del fichero
Emisor	Operador del Sistema
Receptor	Distribuidor, representante
Periodicidad	Semanal (cada viernes) junto con todos los días de la última semana del mes
Observaciones	

Cód.	Descripción del campo	Formato
A	CUPS o CIL	25*c
B	Número de serie del contador	2*n
C	Magnitud	2*c
D	Periodos QH de verificación	dd/mm/aaaa hh:mm
E	Energía (kWh) no medida estimada para los periodos QH	13*n
F	Energía (kWh) no medida durante los periodos de la duración de la verificación	13*n

6.6 Comunicación de los resultados de inspección y verificación

Resultado de los trabajos de inspección y verificación

Fichero	RESVERIFG3_YYYY_aaaammdd.v
Objeto	Notificar los defectos detectados en la realización de la inspección y verificación
Parámetros	YYYY: Código de participante o representante aaaammdd: Fecha de generación del fichero v: Versión del fichero
Emisor	Operador del Sistema
Receptor	Distribuidor, representante
Periodicidad	Semanal, cada viernes
Observaciones	Se mostrarán tantos registros por inspección como defectos detectados, en caso de no existir ningún defecto sólo habrá un registro de acuerdo con lo indicado en (5)

Cód.	Descripción del campo	Formato
A	CIL	25*c
B	Tipo trabajo (Inspección/Verificación/No realizado)	1*c
C	Responsable/propietario (4)	6*c
D	Modelo del contador	5*c

Cód.	Descripción del campo	Formato
E	Número de serie del contador	25*c
F	Fecha verificación	dd/mm/aaaa hh24
G	Tipo Incidencia (5)	1*c
H	Subtipo Incidencia (5)	2*c

Notas:

- (4) Para generador: si el equipo está en régimen de alquiler por parte del distribuidor, se indicará el código SIMEL del distribuidor, si el equipo es propiedad del cliente se indicará 'GEN3' y si no se dispone información de la propiedad, se indicará a nulo
- (5) De acuerdo con el anexo 1 de este documento

6.7 Comunicación de los errores obtenidos durante la verificación de un contador de energía de generación tipo 3

Resultados de los errores obtenidos en la verificación del contador.

Fichero	ERMEDG3_YYYY_aaaammdd.v
Objeto	Notificar los errores obtenidos en la realización de la verificación del contador
Parámetros	YYYY: Código de participante o representante aaaammdd: Fecha de generación del fichero v: Versión del fichero
Emisor	Operador del Sistema
Receptor	Distribuidor, representante
Periodicidad	Semanal, cada viernes
Observaciones	

Cód.	Descripción del campo	Formato
A	CIL	25*c
B	Fecha verificación	Dd/mm/aaaa
C	Código de modelo de contador	12*c
E	Número de serie del contador	25*c
	Repetir hasta 24 veces el siguiente bloque de un campo	
F	n errores en %	10*n (con signo)

Anexo 1 Tipo de Trabajo Realizado

TIPO	DESCRIPCIÓN
V	TRABAJOS DE VERIFICACIÓN E INSPECCIÓN
W	TRABAJOS DE VERIFICACIÓN, VERIFICACIÓN CARGA REAL E INSPECCIÓN
I	TRABAJOS DE SÓLO INSPECCIÓN
P	TRABAJOS DE SÓLO PRECINTADO
C	TRABAJOS DE SÓLO CARGA DE CLAVE
N	TRABAJOS INSPECCIÓN REALIZADA SIN LA REALIZACIÓN DE LA VERIFICACIÓN (AUNQUE ESTUBIESE PLANIFICADA)

Anexo 2 - Tipificación Defectos de Inspección y Verificación

Los defectos se clasifican de acuerdo con los tipos y subtipos de la siguiente tabla.

TIPO	SUBTIPO	DESCRIPCIÓN
A	1	NO CUMPLIMIENTO DE TRANSFORMADORES DE INTENSIDAD CON LAS CLASES DE PRECISIÓN DEFINIDAS EN EL REGLAMENTO UNIFICADO DE MEDIDAS
A	2	NO CUMPLIMIENTO DE TRANSFORMADORES DE TENSIÓN CON LAS CLASES DE PRECISIÓN DEFINIDAS EN EL REGLAMENTO UNIFICADO DE MEDIDAS
A	3	NO CUMPLIMIENTO DEL CONTADOR CON LAS CLASES DE PRECISIÓN DEFINIDAS EN REGLAMENTO UNIFICADO DE MEDIDAS
A	4	NO DISPONE DE APROBACIÓN DE MODELO/AUTORIZACIÓN DE USO DE LOS TRANSFORMADORES DE INTENSIDAD
A	5	NO DISPONE DE APROBACIÓN DE MODELO/AUTORIZACIÓN DE USO DE LOS TRANSFORMADORES DE TENSIÓN
A	6	NO DISPONE DE APROBACIÓN DE MODELO/AUTORIZACIÓN DE USO DEL CONTADOR O REGISTRADOR
A	7	NO DISPONE DE LOS PROTOCOLOS DE ENSAYO EN ORIGEN DE LOS TRANSFORMADORES DE INTENSIDAD
A	8	NO DISPONE DE LOS PROTOCOLOS DE ENSAYO EN ORIGEN DE LOS TRANSFORMADORES DE TENSIÓN
A	9	NO DISPONE DEL PROTOCOLO DE ENSAYO EN ORIGEN DEL CONTADOR
A	10	OTROS
B	1	LA CONFIGURACIÓN DE LA FRONTERA NO RESPONDE A LAS PREVISTAS EN EL REGLAMENTO UNIFICADO DE MEDIDAS
B	2	LA CONFIGURACIÓN DEL PUNTO FRONTERA NO SE CORRESPONDE CON LA DOCUMENTACIÓN APORTADA POR EL RESPONSABLE DE LA INSTALACIÓN AL OPERADOR DEL SISTEMA O ENCARGADO DE LECTURA
B	3	LA CONFIGURACIÓN DEL PUNTO FRONTERA NO ES ADECUADA, O EXISTE ENERGÍA QUE NO SE MIDE POR LO QUE SE DEBE INCORPORAR UN NUEVO PUNTO DE MEDIDA
B	4	LA INSTALACIÓN NO DISPONE DE ESQUEMA UNIFILAR DE POTENCIA MOSTRANDO LA CONEXIÓN DE LOS DISTINTOS EQUIPOS DE MEDIDA
B	5	EL ESQUEMA UNIFILAR DE MEDIDA APORTADO AL OPERADOR DEL SISTEMA O ENCARGADO DE LECTURA NO SE CORRESPONDE CON LA INSTALACIÓN
B	6	OTROS

TIPO	SUBTIPO	DESCRIPCIÓN
C	1	LA RELACIÓN DE TRANSFORMACIÓN DE LOS TRANSFORMADORES DE INTENSIDAD NO SE ENCUENTRA ENTRE EL 45% DE LA INTENSIDAD NOMINAL Y LA INTENSIDAD MÁXIMA DE PRECISIÓN DEL TRANSFORMADOR
C	2	RELACIÓN TRANSFORMACIÓN DE LOS TRANSFORMADORES DE TENSIÓN NO COMPRENDIDA ENTRE EL 80% Y 120% DE LA TENSIÓN NOMINAL DEL CIRCUITO DE POTENCIA PRIMARIO
C	3	CARACTERÍSTICAS DE TENSIÓN E INTENSIDAD DE CONTADORES NO ADECUADAS A LOS TRANSFORMADORES DE TENSIÓN Y/O INTENSIDAD A LOS QUE ESTÁN CONECTADOS
C	4	SECUNDARIOS DE MEDIDA A LOS QUE ESTÁ CONECTADOS LOS CONTADORES NO ESTÁN DEDICADOS EN EXCLUSIVA A LA MEDIDA DESTINADA A LIQUIDACIÓN. SE ADMITIRÁN CONVERTIDORES DE MEDIDA U OTROS ELEMENTOS DESTINADOS A LIQUIDACIÓN DE ENERGÍA O TARIFICACIÓN, ASÍ COMO MODEMS DESTINADOS A LA TRANSMISIÓN DE DATOS DE MEDIDAS
C	5	EL REGISTRADOR NO UTILIZA EL PROTOCOLO COMUNICACIÓN ESTABLECIDO EN EL PROCEDIMIENTO P.O. 10.4.
C	6	OTROS
D	1	PUNTO DE MEDIDA PRINCIPAL COMPARTO TRANSFORMADORES DE TENSIÓN CON PUNTOS DE MEDIDA REDUNDANTE Y/O COMPROBANTE EN FRONTERAS CON UNA POTENCIA INSTALADA SUPERIOR A 80 MVA
D	2	EXISTENCIA DE TRANSFORMADORES ADAPTADORES QUE DEN LUGAR A UNA CLASE DE PRECISIÓN SUPERIOR A LA ADMISIBLE
D	3	CARGA SOBRE EL SECUNDARIO DE LOS TRANSFORMADOR/ES DE TENSIÓN POR DEBAJO DEL 25% DE LA CARGA DE PRECISIÓN
D	4	CAÍDA DE TENSIÓN SUPERIOR AL 1 POR 1000 EN CABLEADO DE TRANSFORMADORES DE TENSIÓN
D	5	FALTA O ILEGIBILIDAD EN PLACAS DE CARACTERÍSTICAS DE LOS TRANSFORMADORES DE TENSIÓN
D	6	OTROS
E	1	SECUNDARIOS DE TENSIÓN DEDICADOS A MEDIDA NO PRECINTABLES EN CAJA DE CENTRALIZACIÓN
E	2	AUSENCIA DE CAJA DE CENTRALIZACIÓN PARA TRANSFORMADORES DE TENSIÓN
E	3	PROTECCIÓN MAGNETOTÉRMICA EN CAJA DE CENTRALIZACIÓN DE TENSIÓN NO PRECINTABLE
E	4	OTROS
F	1	BORNAS DE ACCESO A CAJA DE RESISTENCIAS NO PRECINTABLES
F	2	PROTECCIÓN MAGNETOTÉRMICA EN CAJA DE RESISTENCIAS NO PRECINTABLE
F	4	OTROS
G	1	PUNTO DE MEDIDA PRINCIPAL COMPARTO TRANSFORMADORES DE INTENSIDAD CON PUNTOS DE MEDIDA REDUNDANTE Y/O COMPROBANTE EN FRONTERAS CON UNA POTENCIA INSTALADA SUPERIOR A 80 MVA
G	2	EXISTENCIA DE TRANSFORMADORES ADAPTADORES QUE DEN LUGAR A UNA CLASE DE PRECISIÓN SUPERIOR A LA ADMISIBLE
G	3	CARGA SOBRE LOS DEVANADOS DEDICADOS A MEDIDA DE LOS TRANSFORMADORES DE INTENSIDAD NO COMPRENDIDA ENTRE EL 25% Y EL 100% DE LA CARGA DE PRECISIÓN
G	4	FALTA O ILEGIBILIDAD EN PLACAS DE CARACTERÍSTICAS DE LOS TRANSFORMADORES DE INTENSIDAD

TIPO	SUBTIPO	DESCRIPCIÓN
G	5	OTROS
H	1	SECUNDARIOS DE INTENSIDAD DEDICADOS A MEDIDA NO PRECINTABLES EN CAJA DE CENTRALIZACIÓN
H	2	AUSENCIA DE CAJA DE CENTRALIZACIÓN PARA TRANSFORMADORES DE INTENSIDAD
H	3	OTROS
I	1	CABLEADO NO BLINDADO O APANTALLADO ENTRE CAJAS DE CENTRALIZACIÓN Y EL ARMARIO DE CONTADOR/ES
I	2	CABLEADO CON SECCIONES INFERIORES A LAS INDICADAS EN EL PO 10.1.
I	3	LOS CABLES PERTENECIENTES AL CIRCUITO DE MEDIDA SE ENCUENTRAN MAL IDENTIFICADOS
I	4	BORNAS DE ACCESO A ARMARIO O REGLETEROS INTERMEDIOS NO PRECINTABLES
I	5	PROTECCIÓN MAGNETOTÉRMICA EN EL CIRCUITO DE TENSIÓN NO PRECINTABLE
I	6	BIESTABLES PARA EL CAMBIO DE LAS TENSIONES DE BARRAS NO PRECINTABLES
I	7	OTROS
J	1	CONTADOR FUERA DE CLASE
J	2	SISTEMA DE MEDIDA A TRES HILOS, SIN LA NECESARIA JUSTIFICACIÓN
J	3	AUSENCIA DE BLOQUE DE PRUEBAS
J	4	DISPOSICIÓN FÍSICA DEL CONTADOR INADECUADA EN ALTURA
J	5	BLOQUE DE PRUEBAS INADECUADO PARA LA REALIZACIÓN DE LA VERIFICACIÓN
J	6	FALTA O ILEGIBILIDAD DE LA PLACA DE CARACTERÍSTICAS DE CONTADOR
J	7	CONTADOR NO PRECINTABLE
J	8	BLOQUE DE PRUEBAS NO PRECINTABLE
J	9	EL CONTADOR NO DISPONE DEL RÓTULO IDENTIFICATIVO DEL CÓDIGO PUNTO DE MEDIDA
J	10	UBICACIÓN DE ARMARIO DE EQUIPOS DE MEDIDA INADECUADA PARA SU FUNCIONAMIENTO O VERIFICACIÓN
J	12	OTROS
K	1	INCONGRUENCIA CON BASE DE DATOS DEL CONCENTRADOR PRINCIPAL EN SUS PARÁMETROS BÁSICOS (DIRECCIÓN DE ENLACE, CLAVE DE ACCESO DE ESCRITURA, DIRECCIÓN DEL PUNTO DE MEDIDA)
K	2	DISPOSICIÓN FÍSICA DE EQUIPOS INADECUADA EN ALTURA
K	3	IMPOSIBILIDAD DE CARGAR LA CLAVE PRIVADA AL REGISTRADOR

TIPO	SUBTIPO	DESCRIPCIÓN
K	4	IMPOSIBILIDAD DE COMPROBACIÓN DE LA FIRMA ELECTRÓNICA DEL REGISTRADOR MEDIANTE CERTIFICADO LOCAL
K	5	LA COMPROBACIÓN DE LA FIRMA DEL REGISTRADOR MEDIANTE CERTIFICADO LOCAL HA DADO COMO RESULTADO FIRMA INCORRECTA
K	6	IMPOSIBILIDAD DE COMPROBACIÓN DE LA PARAMETRIZACIÓN (HORA, CAMBIO HORARIO, FIRMWARE, CÓDIGO FABRICANTE, PROFUNDIDAD, PERIODO DE INTEGRACIÓN, DIRECCIÓN DE ENLACE)
K	7	VERSIÓN DE FIRMWARE (...) NO VALIDADA POR EL OPERADOR DEL SISTEMA
K	8	IMPOSIBILIDAD DE LECTURA LOCAL MEDIANTE TERMINAL PORTÁTIL DE LECTURA
K	9	REGISTRADOR NO PRECINTABLE
K	10	OTROS
L		
M	1	LOS DATOS DE INVENTARIO DE LOS TRANSFORMADORES DE TENSION QUE SE ENCUENTRAN EN LA BBDD NO COINCIDEN CON LOS QUE SE ENCUENTRAN EN LA INSTALACION
M	2	LOS DATOS DE INVENTARIO DE LOS TRANSFORMADORES DE INTENSIDAD QUE SE ENCUENTRAN EN LA BBDD NO COINCIDEN CON LOS QUE SE ENCUENTRAN EN LA INSTALACION
M	3	LOS DATOS DE INVENTARIO DEL CONTADOR QUE SE ENCUENTRAN EN LA BBDD NO COINCIDEN CON LOS QUE SE ENCUENTRAN EN LA INSTALACION
M	4	LOS DATOS DE INVENTARIO DEL REGISTRADOR QUE SE ENCUENTRAN EN LA BBDD NO COINCIDEN CON LOS QUE SE ENCUENTRAN EN LA INSTALACION
J	11	EL BLOQUE DE PRUEBAS NO DISPONE DEL SISTEMA DE CORTOCIRCUITO DE INTENSIDADES
L	1	NO DISPONE DE TOMA DE CORRIENTE DE 230V A MENOS DE 10 METROS DE DISTANCIA DE LOS CONTADORES
K	11	AUSENCIA DE REGISTRO DE PERIODO DE MEDIDA ESTABLECIDO
J	15	BLOQUE DE PRUEBAS MAL INSTALADO NO CUMPLIENDO CON LA UNE 201011

7 Documentación de referencia

La documentación que describe el funcionamiento y obligaciones del sistema de medidas eléctricas está disponible en la sección Clientes de la página web de Red Eléctrica de España; concretamente en el apartado “Gestión de tus medidas eléctricas” disponible para cada perfil de cliente.

Acceso a la sección Clientes: <https://www.ree.es/es/clientes>

8 Consultas y Reclamaciones

Para cualquier consulta relacionada con este procedimiento, puedes contactar con nosotros en el Portal de Servicios a Clientes, a través de la sección ‘Contacta con nosotros’.

El Portal de Servicios a Clientes es un punto único de acceso que centraliza las gestiones online necesarias para prestar los servicios que Red Eléctrica de España, como operador del sistema, tiene asignados.

Si todavía no está registrado, puedes hacerlo en el siguiente enlace: <https://portalclientes.ree.es>

Asimismo, el solicitante tiene a su disposición un canal de atención de reclamaciones a lo dispuesto en este procedimiento a través del formulario disponible en la sección 'Dígame' de la página web de REE (<http://www.ree.es/es/digame>).

9 Solicitud de acceso seguro al Concentrador Principal (SIMEL)

Para realizar todas las gestiones incluidas en esta guía, se debe disponer de un acceso seguro al concentrador principal del sistema de medidas (SIMEL) de acuerdo con lo indicado en la 'Guía de acceso al Portal de Servicios a Clientes; concretamente en el apartado "Gestión de tus medidas eléctricas".

Si todavía no está registrado puedes hacerlo en el siguiente enlace: <https://portalclientes.ree.es>

Para puntos de los que Red Eléctrica no es encargado de la lectura las solicitudes se realizarán por correo electrónico de acuerdo con lo indicado en los apartados 4.3 y 4.4 de esta Guía.

red eléctrica
Una empresa de Redeia