

Tercer Taller Socialización “Transversales Técnicos”

Resolución SSPD 20192200020155

Óscar Javier Murillo Sánchez

Dirección Técnica de Gestión de Energía
Octubre 7 de 2019



**El futuro
es de todos**

DNP
Departamento
Nacional de Planeación





8 Formatos

Capítulo Transversales Técnicos

Generalidades y motivación – base regulatoria – formatos pre requisito – relaciones de habilitación y/o validación – consejos de cargue

- Unificar el cargue de información al SUI de las empresas prestadoras del servicio público domiciliario de energía eléctrica pertenecientes al Sistema Interconectado Nacional (SIN)
- Ajustar las frecuencias de recolección de datos sobre otras variables ya existentes por parte de los prestadores del servicio público domiciliario de energía eléctrica del SIN para la generación de indicadores relacionados con las funciones propias del sector
- Centralización de información técnica de la base regulatoria, de activos, pérdidas reconocidas, planes de reducción de pérdidas, indicadores de calidad del servicio, planes de inversión y la ejecución anual de los mismos, activos de uso en operación de los OR al momento de la aprobación de ingresos, cambios de estado y activos puestos en operación cada año, información de acceso a redes, Ingresos por otros Conceptos, entre otros.
- Repositorio de la información requerida por la metodología de distribución del servicio de energía eléctrica.
- Facilitar el oportuno acceso a la información de todos los agentes a la información técnica de los operadores de red.
- Centralización de la información requerida por el Administrador del Mercado para el cumplimiento de las obligaciones regulatorias asignadas.

Capítulo Transversales Técnicos

Generalidades y motivación – base regulatoria – formatos pre requisito – relaciones de habilitación y/o validación – consejos de cargue

- 8 Formatos:
 1. Paridad: TP1
 2. Circuitos - líneas: TT1
 3. Transformadores: TT2
 4. Reposición o modernización en subestaciones: TT3
 5. Ingresos otros conceptos: TT4
 6. Identificación fronteras: TT6
 7. Flujos de energía: TT7
 8. Solicitud de conexión: TT8
- Cargues en donde se valida información de otros formatos dependientes
- Verificar y tener en cuenta restricciones en fechas
- Calidad de la información compartida
- Responsables de reporte: Operador de red y Operador del mercado

Capítulo Transversales Técnicos

Generalidades y motivación – base regulatoria – formatos pre requisito – relaciones de habilitación y/o validación – consejos de cargue

Articulación TP1



☐ Res. SSPD 20192200020155

☐ Res. CREG 015 de 2018

Infraestructura existente TT1,TT2,TT6



☐ Res. CREG 015 de 2018

☐ Cir. CREG 051 de 2019

Ingresos TT4



☐ Res. CREG 015 de 2018



Trámite conexiones, flujos energía, TRMS



☐ Res. CREG 106 de 2006

☐ Res. CREG 038 de 2014

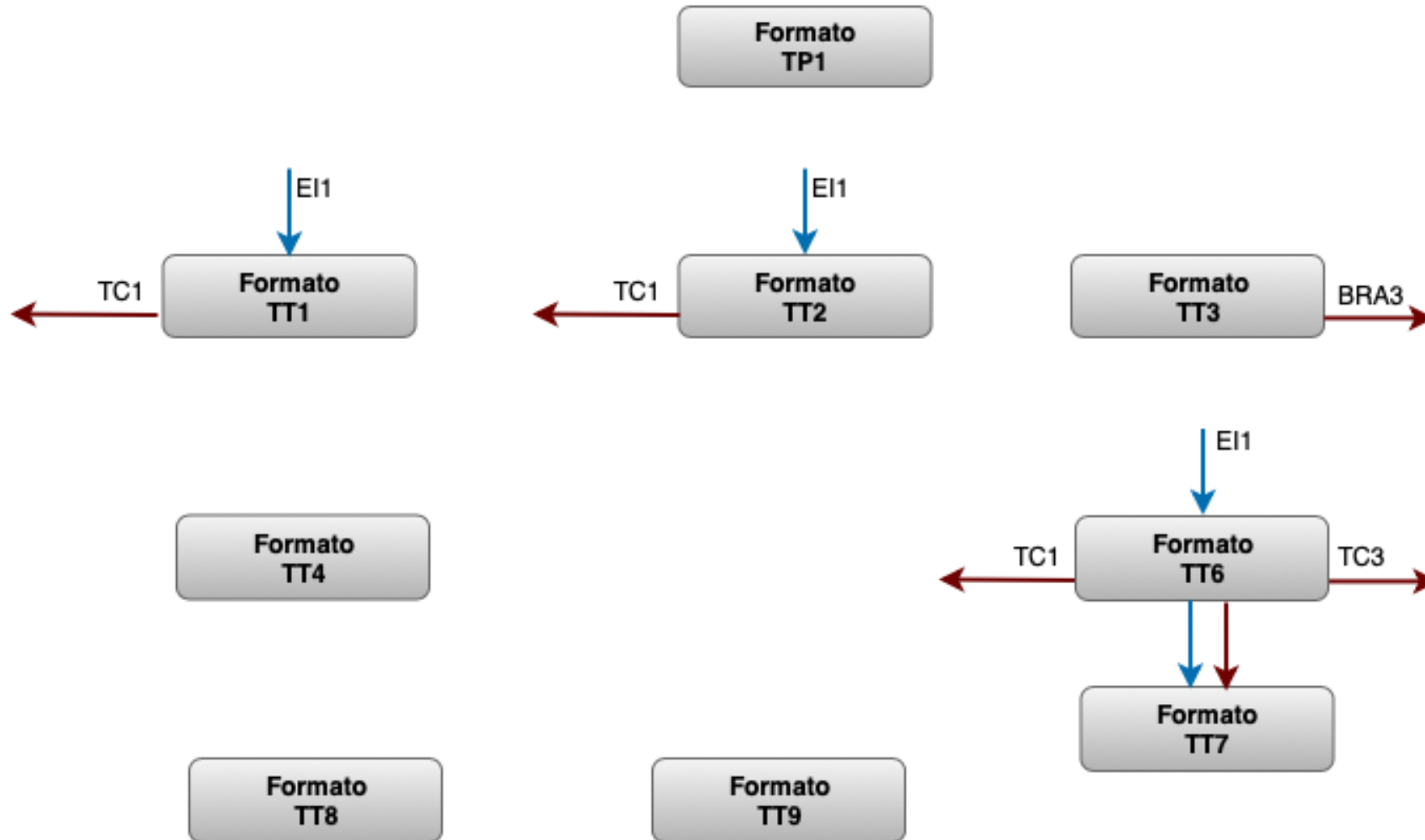
☐ Res. CREG 157 de 2011

☐ Res. CREG 15 de 2018

5.2.2 EXCLUSIÓN DE EVENTOS

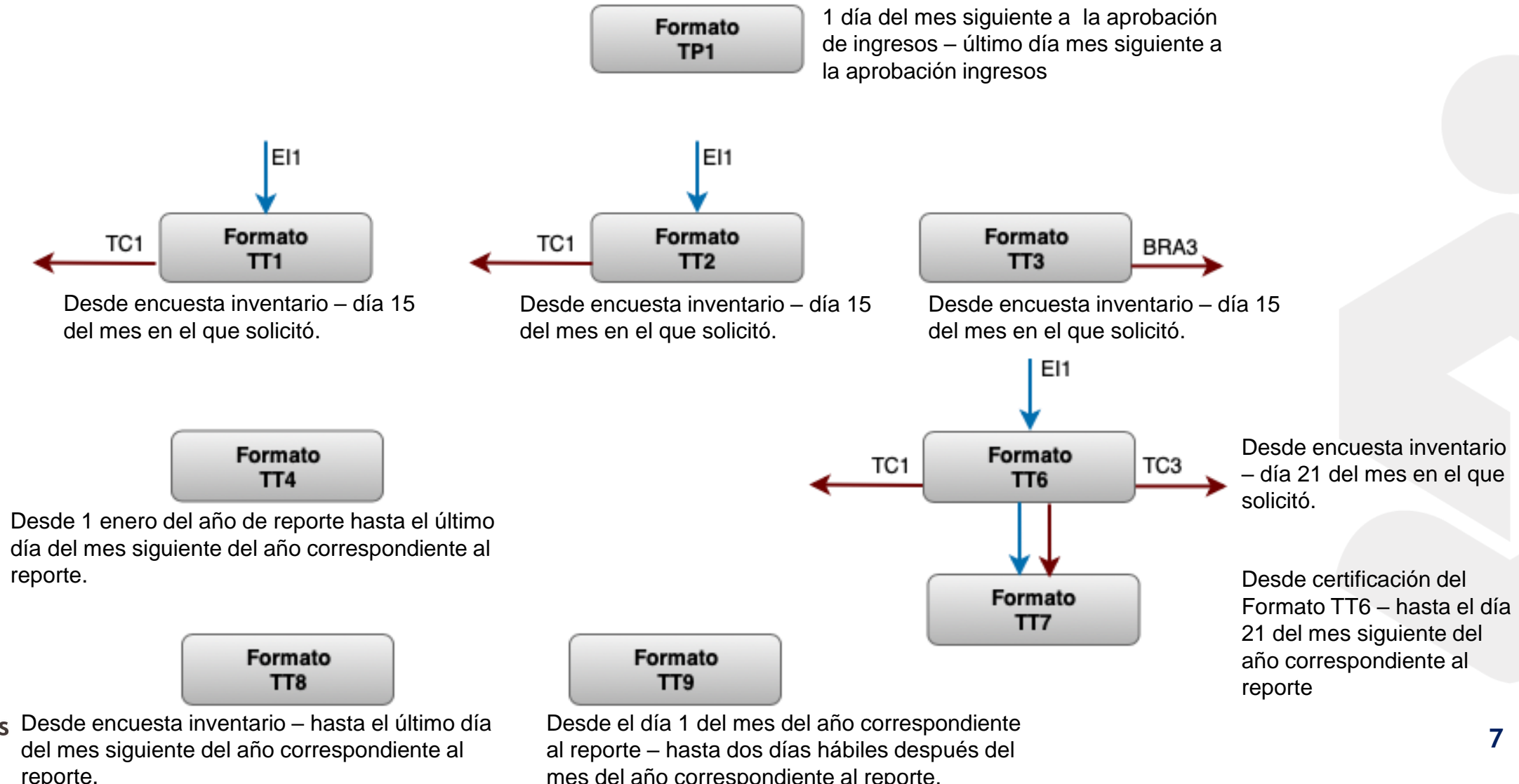
Capítulo Transversales Técnicos

Generalidades y motivación – base regulatoria – formatos pre requisito – relaciones de habilitación y/o validación – consejos de cargue



Capítulo Transversales Técnicos

Generalidades y motivación – base regulatoria – formatos pre requisito – relaciones de habilitación y/o validación – consejos de cargue



Capítulo Transversales Técnicos

Generalidades y motivación – base regulatoria – formatos pre requisito – relaciones de habilitación y/o validación – consejos de cargue

Consejos de cargue formato TP1

- En este formato (de identificación) se registrarán líneas y transformadores de los Operadores de red, si bien cada Operador de red tiene una codificación propia para sus transformadores, la CREG mediante circular 051 de 2019 definió la metodología para que los Operadores de red asignen un código consecutivo.

Capítulo Transversales Técnicos

Generalidades y motivación – base regulatoria – formatos pre requisito – relaciones de habilitación y/o validación – consejos de cargue

Consejos de cargue formatos TT1, TT2, TT6

- En estos tres formatos se registrará información técnica de la infraestructura de líneas (TT1), transformadores (TT2) y fronteras comerciales (TT6) de los agentes.
- El código registrado en el campo *código circuito o línea* (TT1), debe estar registrado en el formato BRA7 Información General de Circuitos en el Campo *IUL* y su estado debe ser en “Operación”.
- El código registrado en el campo *código de transformador* debe estar registrado en el formato BRA 11. Unidades Constructivas de Transformadores de Distribución - Después de 015, en el campo IUA (aplica para los que son después de 015.)
- Los campos relacionados con información georreferenciada por usuario se piden bajo el sistema de referencia MAGNA-SIRGAS oficial del Instituto Geográfico Agustín Codazzi
- El plazo para contar con la información de georreferenciación es de tres años.
 - i. primer año: 20%
 - ii. segundo año: 60%
 - iii. tercer año: completo

Capítulo Transversales Técnicos

Generalidades y motivación – base regulatoria – formatos pre requisito – relaciones de habilitación y/o validación – consejos de cargue

Consejos de cargue formato TT4

- Los montos que se reportan deben corresponder exactamente al nivel de los cargos por uso, STR o SDL, que se liquidan en la factura

Capítulo Transversales Técnicos

Generalidades y motivación – base regulatoria – formatos pre requisito – relaciones de habilitación y/o validación – consejos de cargue

Consejos de cargue formatos TT3, TT7, TT8, (TT9)

- En estos tres formatos se registrará información técnica de trabajos de reposición o modernización en subestaciones (TT3), flujos de energía (TT7) y solicitudes de conexión (TT8).
- La información a reporta en el formato TT3, no valida topología de los circuitos en otros formato, el formato debe entenderse como un reporte de activos que requieren desenergizarse.



EJEMPLO TP1

Código SUI	Código CREG
vSB005	100010000000
vSB006	100010001000
vSB007	100010002000
vSB008	100010003000
vSB009	100010004000
vSB0010	100010005000
vSB0011	100010006000
vSB0012	100010007000
vSB0013	100010008000
vSB0014	100010009000
vSB0015	10001000A000
vSB0016	10001000B000
vSB0017	10001000C000
vSB0018	10001000D000
Vsc002	100020000000
vSC003	100020001000
vSC004	100020002000
vSC005	100020003000
vSD007	100030001000
vSD008	100030002000
vSD009	100030003000
vSD0010	100030004000
vSD0011	100030005000
vSD0012	100030006000
vSD0013	100030007000
vSD0014	100030008000
vSD0015	100030009000
vSD0016	10003000A000
vSD0017	10003000B000
vSD0018	10003000C000
cLN001	200010000000
cLN002	200010001000
cLN003	200010002000
cLN004	200010003000
cLN005	200010004000
cLN006	200010005000
cLN007	200010006000
cLN008	200010007000
cLN009	200010008000
cLN0010	200010009000
cLN0011	20001000A000
cLN0012	20001000B000
cLN0013	20001000C000
cLN0117	200010000000
cLN0118	200010001000
cLN0119	200010002000
cLN0120	200010003000
cLN0121	200010004000
cLN0122	200010005000
cLN0132	200010006000
cLN0142	200010007000
cLN0152	200010008000
T34001	1000000000
T34003	1000010000
T34005	1000020000
T34007	1000030000
T34011	1000040000
T34013	1000050000
T34015	1000060000
T34017	1000070000
T34019	1000080000
T34021	1000090000
T34023	10000A0000
T34025	10000B0000
T34027	10000C0000
T34029	10000D0000

TT1

EJEMPLO TT1

Código Circuito o Línea	Voltaje Nominal (kV)	Grupo de Calidad Circuito Línea	ID Mercado	Relé Telecontrolado	Cuantos Relés Tiene	Alimentador Radial	Normalmente abierto	Longitud Cabecera	Latitud Cabecera	Altitud Cabecera	% Propiedad
200010008000	13800	11	176	1	2	1	2	-72.2483917	11.387694	52	1
200010009000	13800	13	176	1	3	1	2	-72.2483917	11.387694	52	1
20001000A000	13800	32	176	2	2	2	2	-72.2483917	11.387694	52	1
20001000B000	115000	32	176	1	2	2	2	-72.2483917	11.387694	52	0.9

EJEMPLO TT2

Código Transformador	Grupo de Calidad – Transformador	ID Mercado	Capacidad del Transformador (KVA)	Propiedad (S/N)	Tipo de Subestación	Longitud	Latitud	Altitud	Estado	Fecha Estado	Resolución metodología
1000060000	11	176	75	1	4	-76.5311693	3.3737816	1018	2	2000	97-2008
1000070000	11	176	75	2	9	-76.5311693	3.3737816	1018	2	2001	97-2008
1000080000	21	176	30	1	9	-76.5311693	3.3737816	1018	2	2000	97-2008
1000090000	21	176	30	1	9	-76.5311693	3.3737816	1018	3	2001	97-2008
10000A0000	33	176	15	1	9	-76.5311693	3.3737816	1018	2	2000	97-2008
10000B0000	33	176	15	1	9	-76.5311693	3.3737816	1018	2	2001	97-2008
10000C0000	33	176	10	1	9	-76.5311693	3.3737816	1018	2	1990	82-2002
100010000000	21	176	15000	1	3	-76.5311693	3.3737816	1018	2	1991	82-2002
100020000000	33	176	55000	1	3	-76.5311693	3.3737816	1018	2	1992	82-2002

EJEMPLO TT3

IUS	Clasificación	Código Circuito o Transformador Afectado	Fecha de Inicio Afectación	Fecha Finalización Afectación	Descripción del Trabajo	Código de Proyecto
'0004	1	1002190000	13/03/20 13:00	13/03/20 15:00	Reposición tramo 5 a 7 circuito Marte 13,2kV	xQ001-0001
'0004	1	10021A0000	18/05/20 08:00	18/05/20 16:00	Repotenciación tramo 25 a 27 circuito Saturno 13,2kV	xQ001-0002
'0004	1	10021B0000	18/05/20 08:00	18/05/20 16:00	Repotenciación tramo 25 a 27 circuito Saturno 13,2kV	xQ001-0003
'0004	1	10001C0000	18/05/20 08:00	18/05/20 16:00	Repotenciación tramo 25 a 27 circuito Saturno 13,2kV	xR001-0001
'0017	1	1000950000	31/07/20 08:00	31/07/20 12:00	Reposición tramo 7 circuito Marte 13,2kV	xR001-0001
'0017	1	1000960000	01/09/20 07:30	01/09/20 09:30	Soterramiento tramo 101 a 103 circuito Venus 13.2kV	xR001-0001
'0017	1	1000970000	01/10/20 07:30	01/11/20 17:30	Soterramiento tramo 101 a 103 circuito Venus 13.2kV	xR001-0001
'0017	1	1000980000	01/10/20 07:30	12/10/20 14:00	Soterramiento tramo 101 a 103 circuito Venus 13.2kV	xR001-0001
'0017	1	1000990000	12/12/20 10:30	14/12/20 10:30	Reposición tramo 9 circuito Marte 13,2kV	xR001-0001
'0017	1	10009A0000	12/12/20 10:30	16/12/20 10:30	Reposición tramo 9 circuito Marte 13,2kV	xR001-0001
'0016	2	200010008000	01/09/20 07:30	01/09/20 09:30	se requiere desenergizar para trabajos en circuito Luna	xQ101-0003

TT4

EJEMPLO TT4

ID Mercado	Nivel de Tensión	IRM (\$)	IRespaldo (\$)	IMunts (\$)	IReactiva (\$)	IInfraestructura (\$)
176	2	25732312	7258601	1458762	10157800	6857149
176	3	14481176	7854198	2689147	450789	3487042
176	4	12407337	1876483		8745933	1784921

EJEMPLO TT6

ID Frontera	Longitud de la Frontera	Latitud de la Frontera	Altitud de la Frontera	Tipo de Generación	Código DANE (Frontera)	Nombre de la Frontera	Tipo de Frontera	ID Comercializador Representante de Frontera	ID Comercializador Importador	ID Comercializador Exportador	Nivel de Tensión Punto Medida	Nivel de Tensión Entrada de Flujo	Nivel de Tensión Salida de Flujo
Frt71019	-75.6773708	4.539693	1551		63001	centro tecnológico AZ	3	9999		9999	2	2	2
Frt71020	-75.692368	4.6754491	1923		63272	productos sacos B	3	9999		9999	2	3	2
Frt71021	-76.2609907	3.174159	1031		19212	conjunto Mirador	3	9999		9999	2	2	1
Frt71022	-74.8005454	10.9047862	5	1	8758	comestibles las hienas	3	9999		9999	1	1	1
Frt71023	-76.4675852	3.4093636	1018		76001	electro s.a. e.s.p.	6	9999	8888	9999	3	3	3

TT7

EJEMPLO TT7

ID Frontera	Energía Activa Importada kWh	Energía Activa Exportada kWh
Frt71019	0	7568492
Frt71020	0	4517896
Frt71021	0	6447003
Frt71022	0	4790201
Frt71023	157862	854712593

EJEMPLO TT8

Código de identificación del Proyecto	Nombre del Proyecto	DET del Proyecto: DCE de Subproyectos/DET del Usuario	Nombre a Nivel de Fuente del Proyecto/Nombre del Subproyecto	Fecha de la Subtarea	Nivel de Tarea/Nivel de Subtarea	Clasificación de Seguridad	Complejidad de Generación (Indicador DCE)	Clasificador de uno de los Subproyectos para la Representación de Obligaciones de Proyecto (Forma)	Clasificación de Proyecto en Forma (DCE)	Puntos de Conexión	Nombre del Punto de Conexión	Nivel de Acceso	Idioma	Salida	Formato	Fecha de Entrega en formato	Código DCE de nivel máximo	Estado del Proyecto	Fecha asociada al estado del proyecto	Comentarios
PR-SR-001	Proyecto de datos	1234567	proy_datos	01/01/2023	1	2	0.5	2		10	PR-SR-001	1	ES	CSV	CSV	01/01/2023	10001	4	2023-12	proy_datos_estado_2023-12-31
PR-SR-002	proy_datos	1234567	proy_datos	01/01/2023	1	2	0.5	2		20	PR-SR-002	1	ES	CSV	CSV	01/01/2023	10001	12	2023-12	proy_datos_estado_2023-12-31

EJEMPLO TT9

NIU	DIU	DIUM	FIU	FIUM	ID Mercado	Código de la Causal	Número de Interrupciones de la Causal	Duración de Interrupciones de la Causal
US000011	15	1,5	11	2	176	1	7	0,8
US000011	15	1,5	11	2	176	2	9	0,6
US000011	15	1,5	11	2	176	3	8	0,5
US000011	15	1,5	11	2	176	4	7	1
US000011	15	1,5	11	2	176	5	5	0,8
US000011	15	1,5	11	2	176	6	2	0,3
US000011	15	1,5	11	2	176	7	9	0,6
US000011	15	1,5	11	2	176	8	5	0,9
US000011	15	1,5	11	2	176	9	10	0,5
US000011	15	1,5	11	2	176	10	2	0,3
US000011	15	1,5	11	2	176	11	5	0,5
US000011	15	1,5	11	2	176	12	3	0,7
US000011	15	1,5	11	2	176	13	2	0,1
US000011	15	1,5	11	2	176	14	7	0,8
US000011	15	1,5	11	2	176	15	4	0,7