



Modelo de Ficheros para la distribución pública de Información del mercado de electricidad

Versión 1.35

OMI, Polo Español S.A. (OMIE)
Operador del Mercado ibérico de Energía - Polo Español, S.A.
Alfonso XI, 6
28014 Madrid

ÍNDICE

1	CONTROL DE REVISIONES	4
2	INTRODUCCIÓN	6
3	INFORMACIÓN COMÚN EN LOS FORMATOS	7
3.1	MAGNITUDES FÍSICAS.....	7
3.2	ESTRUCTURA GENERAL DE LOS FICHEROS DEL WEB PÚBLICO DE OMIE.	7
4	ACCESO RESULTADOS DE MERCADO, INFORMACIÓN GRÁFICA.....	9
4.1	DATOS DE ÁMBITO DIARIO	9
4.2	DATOS DE ÁMBITO MENSUAL.....	10
4.3	DATOS DE ÁMBITO ANUAL	11
4.4	DATOS DE ÁMBITO HISTÓRICO.....	12
5	ACCESO A FICHEROS: OMIE DATA.....	13
6	DESCRIPCION DE FICHEROS	14
6.1	FICHERO DE OFERTAS MERCADO DIARIO.....	14
6.1.1	<i>Fichero Cabecera de Ofertas que entran en Casación</i>	14
6.1.2	<i>Fichero Detalle de Ofertas que entran en Casación.....</i>	17
6.2	FICHERO DE OFERTAS MERCADO INTRADIARIO	18
6.2.1	<i>Fichero Cabecera de Ofertas que entran en Casación intradiaria.</i>	18
6.2.2	<i>Fichero Detalle de Ofertas que entran en Casación intradiaria.....</i>	21
6.3	FICHERO DE OFERTAS MERCADO INTRADIARIO CONTINUO.....	22
6.4	CURVAS AGREGADAS DE OFERTA Y DEMANDA DEL MERCADO DIARIO.....	23
6.5	CURVAS AGREGADAS DE OFERTA Y DEMANDA DE LOS MERCADOS INTRADIARIOS.	25
6.6	FICHERO DIARIO DE CAPACIDADES COMERCIALES E INTERCAMBIOS INTRACOMUNITARIOS E INTERNACIONALES POR FRONTERA	28
6.7	FICHERO, POR SESIÓN DE INTRADIARIO, DE CAPACIDADES COMERCIALES E INTERCAMBIOS INTRACOMUNITARIOS E INTERNACIONALES POR FRONTERA.....	29
6.7.1	<i>Capacidades comerciales e intercambios intracomunitarios e internacionales por frontera, por sesión de intradiario.....</i>	29
6.7.2	<i>Capacidades comerciales e intercambios intracomunitarios e internacionales por frontera, por sesión diaria del mercado intradiario continuo.</i>	30
6.8	FICHERO MENSUAL DE CAPACIDADES COMERCIALES E INTERCAMBIOS INTRACOMUNITARIOS E INTERNACIONALES POR FRONTERA.....	31
6.9	FICHEROS DE CUOTAS MENSUALES POR AGENTE POR CADA TIPO DE PROGRAMA.	32
6.9.1	<i>Cuota de mercado mensual por agente propietario Programa Base de Casación.</i>	32
6.9.2	<i>Cuota de mercado mensual por agente propietario Programa Viable Definitivo.....</i>	32
6.9.3	<i>Cuota de mercado mensual por agente propietario Programa Horario Final.....</i>	33
6.10	FICHEROS DE ENERGÍAS TOTALES	34
6.10.1	<i>Energías Totales Mercado Diario (PDBC_TOT).....</i>	36
6.10.2	<i>Energías Totales Mercado Diario (PDBF_TOT)</i>	36
6.10.3	<i>Energías Totales Incrementales intradiario (PIBCI_TOT)</i>	37
6.10.4	<i>Energías Totales Incrementales intradiario continuo (PIBCIC_TOT)</i>	38
6.10.5	<i>Energías Totales intradiario (PHF_TOT)</i>	39
6.10.6	<i>Energías Totales intradiario continuo (PHFC_TOT)</i>	39
6.11	FICHEROS DE ENERGÍAS CON SUBTOTALES.....	40
6.11.1	<i>Subtotales Energía Diario (PDBC_STOTA).....</i>	44
6.11.2	<i>Subtotales Energía Intradiario (PIBCI_STOT)</i>	46
6.11.3	<i>Subtotales Energía Intradiario Continuo (PIBCIC_STOT)</i>	46
6.11.4	<i>Subtotales Energía Intradiario (PHF_STOTA)</i>	47
6.11.5	<i>Subtotales Energía Intradiario Continuo (PHFC_STOTA)</i>	58
6.11.6	<i>Subtotales Contratación Intradiario (CONTRATACION_STOTA)</i>	58
6.12	PERIODOS DEL MERCADO INTRADIARIO ANULADOS POR LOS OS.....	60
6.13	PERIODOS DEL MERCADO INTRADIARIO ANULADOS POR EL OM.....	61
6.14	PERIODOS DEL MERCADO INTRADIARIO CONTINUO ANULADOS POR EL OM	62

6.15	PROGRAMA DIARIO BÁSICO DE FUNCIONAMIENTO POR UNIDAD DE OFERTA (PDBF).....	64
6.16	PROGRAMA DIARIO BÁSICO DE CASACIÓN (PDBC)	65
6.17	FICHERO DE RESULTADOS MERCADO INTRADIARIO CONTINUO.....	65
6.18	PRECIOS MARGINALES DEL MERCADO DIARIO (MARGINALPDBC)	67
6.19	PRECIOS MARGINALES DEL MERCADO INTRADIARIO (MARGINALPIBC)	68
6.20	PRECIOS MÁXIMOS, MÍNIMOS Y MEDIOS PONDERADOS DEL MERCADO INTRADIARIO CONTINUO PARA CADA UNA DE LAS HORAS	68
6.21	PRECIOS MEDIOS PONDERADOS DEL MERCADO INTRADIARIO CONTINUO PARA CADA UNA DE LAS RONDAS.....	69
6.22	PROGRAMA DIARIO BÁSICO DE CASACIÓN POR EMPRESA (PDBCE)	71
6.23	PROGRAMA DIARIO VIABLE POR UNIDAD DE OFERTA (PDVD).....	72
6.24	RESULTADO ACUMULADO DEL INTRADIARIO (PIBCA)	73
6.25	RESULTADO ACUMULADO DEL MERCADO INTRADIARIO CONTINUO (PIBCAC).....	74
6.26	RESULTADO INCREMENTAL DEL INTRADIARIO (PIBCI)	75
6.27	RESULTADO INCREMENTAL DEL MERCADO INTRADIARIO CONTINUO (PIBCIC).....	75
6.28	RESULTADO INCREMENTAL DEL INTRADIARIO PARTICIPADO POR EMPRESA (PIBCIE)	76
6.29	RESULTADO INCREMENTAL DEL INTRADIARIO CONTINUO PARTICIPADO POR EMPRESA (PIBCICE).....	76
6.30	PROGRAMA HORARIO FINAL POR UNIDAD DE OFERTA (PHF)	77
6.31	PROGRAMA HORARIO FINAL POR UNIDAD DE OFERTA (PHFC).....	77

1 CONTROL DE REVISIONES

Versión	Entrada en vigor	Modificaciones
1.35	13/06/2024	<ul style="list-style-type: none"> Adaptación del documento a las nuevas reglas y las Subastas intradiarias europeas, IDAS. Revisión del documento y eliminación de ficheros que ya no se publican.
1.34	07/07/2021	<ul style="list-style-type: none"> Se incluyen las modificaciones necesarias por la aplicación de las nuevas reglas y los nuevos precios máximos y mínimos.
1.33	11/03/2021	<ul style="list-style-type: none"> Se incluye la consulta "<i>Precios medios ponderados por periodo en cada ronda en el mercado intradiario continuo</i>"
1.32	29-10-2020	<ul style="list-style-type: none"> Revisión del documento.
1.31	12-11-2019	<ul style="list-style-type: none"> Adaptación del nuevo modelo GOT-15
1.30	04-12-2018	<ul style="list-style-type: none"> Se han añadido los ficheros que se generan con el mercado intradiario continuo.
1.29	05-03-2014	<ul style="list-style-type: none"> Se ha añadido el punto 5 para completar el formato de los ficheros que publicamos a través de "Acceso Ficheros" del web público.
1.28	26-09-2013	<ul style="list-style-type: none"> Todo lo relacionado con el cambio de cierre del diario a las 12:00 y el cambio en los horarios de la sesión y de los horizontes.
1.27	01-01-2012	<ul style="list-style-type: none"> Cambio en el formato de ofertas del intradiario. El campo con el código de oferta tiene 10 caracteres. Cambia el formato de los ficheros con la cabecera y el detalle de ofertas del intradiario.
1.26	01-06-2010	<ul style="list-style-type: none"> Se incluyen los cambios necesarios para adaptar la publicación de información a EUR/MWh.
1.25	No aplica	<ul style="list-style-type: none"> Revisión interna no publicada
1.24	01-07-2009	<ul style="list-style-type: none"> Se añade a la descripción de compras de Distribución la descripción Comercializadora de último recurso que aplica a partir del 1 de julio de 2009
1.23	04-02-2008	<ul style="list-style-type: none"> Se incluye formato de fichero cuotas_ftp
1.22	17-07-2007	<ul style="list-style-type: none"> Se incluye aclaración en la redacción de la descripción de los valores de los ficheros phf_stota y contratación_stota
1.21	01-07-2007	<ul style="list-style-type: none"> Se corrige una errata el nombre de los ficheros asociados a las gráficas de las curvas de generación y demanda. También se incluye una aclaración indicando que los ejemplos de los ficheros no son reales y sólamente deben ser tenidos en cuenta como ejemplos de formatos.
1.20	01-07-2007	<ul style="list-style-type: none"> Se modifican los ficheros de "Curvas agregadas de oferta y demanda del mercado diario e intradiario", de "Cuotas de mercado" y ficheros totales y subtotales, para su adaptación al MIBEL.
1.10	03-03-2006	<ul style="list-style-type: none"> Se modifican los ficheros de curvas agregadas de oferta y demanda del mercado diario e intradiario, añadiendo las curvas a efectos de formación de precios.
1.9	24-08-2005	<ul style="list-style-type: none"> Se modifican los ficheros de curvas agregadas de oferta y demanda del mercado diario e intradiario, publicando las ofertas por orden de precedencia económica.
1.8	12-11-2004	<ul style="list-style-type: none"> Nuevos ficheros de subtotales con información ampliada: pdbc_stota, phf_stota, contratacion_stota, y eliminación de la publicación de los subtotales previos; pdbc_stot, phf_stot, contratacion_stot, a partir del 1/12/2004.
1.7	11-12-2003	<ul style="list-style-type: none"> Se añade el rpibca (rpibcap), y los nuevos ficheros que se publican osanulintra y omanulintra.
1.6	15-07-2003	<ul style="list-style-type: none"> Inclusión de las opciones de ámbito anual e histórico en los "Resultados Informes"

1.5	26-06-2001	<ul style="list-style-type: none"> • Corrección formato nombre ficheros PHF_STOT y CONTRATACION_STOT. • Ficheros de CAPACIDAD_MES, errata en formato fichero (Orden de las columnas en la cabecera, no en los datos) • Corrección en el nombre del fichero <i>capacidad_inter_pvp</i> en ap. 6.6
1.4	12-06-2001	<ul style="list-style-type: none"> • Corrección de erratas y clarificación de formatos en todos los apartados. • Modificación ficheros capacidades, cambian formatos Fecha y hora. • Modificación fichero de curvas, cambian formatos Fecha y hora. Nuevo formato de ficheros. Ficheros TOT sin cabeceras intermedias
1.3	25-05-2001	<ul style="list-style-type: none"> • Inclusión formato ficheros de ofertas y totales casación. Modificación fichero curvas y capacidades
1.2	18-05-2001	<ul style="list-style-type: none"> • Modificación de nombres de ficheros
1.1	10-04-2001	<ul style="list-style-type: none"> • Inclusión de informes de distribución pública

2 INTRODUCCIÓN

El objetivo del presente documento es describir detalladamente los formatos de los ficheros de intercambio de información pública que los Agentes y el público en general pueden descargar desde los servidores públicos del Operador del Mercado (en adelante OMIE) y que se publica desde el 1 de julio de 2007 con los cambios derivados de la entrada en vigor de las Reglas de Funcionamiento de los mercados diario e intradiario de electricidad para su adaptación a las subastas europeas intradiarias, aprobadas por Resolución de 23 de mayo de 2024, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia.

A partir de las Reglas de funcionamiento del mercado de electricidad de abril del 2001, parte de la información publicada por OMIE, hasta entonces restringida a los agentes participantes en el mercado, está también disponible para el público en general a través del web público de la compañía. Esta información podrá ser obtenida en el sistema de información tanto por pantalla, como en formato fichero, mediante los mecanismos propios de la aplicación de consulta de “Resultados del Mercado” proporcionada por OMIE en el servidor público del mercado. OMIE podrá habilitar otros mecanismos o servidores de publicación de información para la publicación de esta misma información.

Toda la información de los resultados del mercado relativa a 5 años anteriores al vigente o aquellos que han sido modificados del año en curso y dejan de aplicarse, se encuentran en un nuevo enlace denominado “*Informes de Formato Antiguo*”.

3 INFORMACIÓN COMÚN EN LOS FORMATOS

3.1 Magnitudes físicas

Salvo indicación expresa, las magnitudes físicas comunes en los formatos son:

Precios:	EUR/MWh
Energía:	MWh ó GWh (éste último sólo en los casos de ámbito anual e histórico)

3.2 Estructura general de los ficheros del web público de OMIE.

La información se podrá obtener de manera gráfica en la sección “Resultados del Mercado” del web público, donde adicionalmente se puede descargar en formato fichero, disponible en ámbito diario, mensual, anual e histórico.

Además, la información estará disponible en formato fichero en la sección “Acceso a Ficheros” del web público.

Toda la información publicada en el web público de OMIE sigue un formato semejante al descrito a continuación.

Todos los ficheros de carácter público se presentan en un formato de texto (*.txt), con las siguientes consideraciones:

- El separador de datos siempre será el carácter punto y coma (“,”).
- Los números negativos llevarán un signo menos (“-”) sin separador.
- El separador de miles será, prácticamente en todos los ficheros, el carácter punto (“.”) y el de decimales será el carácter coma (“,”). En los que no sea así se indicará explícitamente en el formato del fichero.

Disponiendo como norma general, prácticamente todos ellos de una estructura común, la cual se puede dividir en:

Fila 1:	Cabecera del informe
Fila 2:	Cabecera de los datos del informe (campos)
Fila 3 y sucesivas:	Datos del informe
Fila última	Fin del informe

Fila 1: Cabecera del informe

En la cabecera del informe figuran los siguientes datos:

- OMIE - Mercado de electricidad Fecha en la que se emitió el fichero
- Fechas de los datos del fichero (Fecha para los ficheros de carácter diario y Mes – Año para los de carácter mensual)
- Título del informe

La cabecera finaliza con una línea en blanco

Fila 2: Campos del informe

Son los nombres de los campos del informe. Irán separados por el carácter “;”.

Fila 3 y sucesivas: Registros del informe

Fila última Finalización de datos de informe con fila de caracteres “;”.

Los registros del informe irán en una línea; cada dato irá separado por el carácter “;”.

4 ACCESO RESULTADOS DE MERCADO, INFORMACIÓN GRÁFICA.

4.1 Datos de ámbito diario

Se definen aquí los tipos de ficheros que se pueden descargar desde los informes de carácter diario, para cualquier tipo de informe, mercado diario, mercado Intradiario europeo (IDAs), mercado intradiario continuo, mercado intradiario y precio final medio.

Cada fichero comenzará con una cabecera compuesta de una línea con información sobre, origen de los datos (OMIE); fecha y hora de emisión; día de los datos del informe y nombre del fichero,

```
OMIE - Mercado de electricidad;Fecha Emisión :dd/mm/aaaa - hh.mm.;;dd/mm/aaa;Descripción del informe;;;;
```

La siguiente línea del fichero indica los campos del fichero, separados por punto y coma, en el caso de ficheros de carácter diario se corresponden con las horas a las que hacen referencia los datos del fichero. Para información del mercado diario, servicios complementarios y precios finales aparecerán todas las horas del día:

```
;1;2;3;4;5;6;7;8;9;10;11;12;13;14;15;16;17;18;19;20;21;22;23;24;  
;
```

A partir del 12 de noviembre de 2019, el horizonte de programación de la sesión 2 del mercado intradiario cubre 28 horas (desde la hora 21 a la hora 24 del día D-1 y las 24 horas del día D). El intradiario 1 cubre 24 horas al igual que el intradiario 3, 20 horas en el intradiario 4, 17 horas en el intradiario 5 y 12 horas en el intradiario 6.

A partir del 13 de junio de 2024, el horizonte de programación de la sesión 1 del mercado intradiario cubre las 24 horas del día siguiente, al igual que el horizonte del intradiario 2. El horizonte del intradiario 3 cubre 12 horas, entre las 13 horas y las 24 horas.

El resto del fichero se divide en filas, cada una de las cuales representan una serie de datos del gráfico/Tabla, y tiene tantos datos, separados por punto y coma, como horas de horizonte tiene el mercado o día que se solicita al web.

```
Nombre Serie1; Dato H1; Dato H2; Dato H3; .....; Dato H22; Dato H23; Dato H24; Dato H25;  
Nombre Serie2; Dato H1; Dato H2; Dato H3; .....; Dato H22; Dato H23; Dato H24; Dato H25;  
Nombre Serie3; Dato H1; Dato H2; Dato H3; .....; Dato H22; Dato H23; Dato H24; Dato H25;  
. . . . .  
. . . . .
```

A continuación, se incluye un fichero completo, con sus campos separados por punto y coma (;), Incluido el último de ellos. El ejemplo se refiere a un fichero de los precios del mercado diario

La última línea del fichero es una línea con datos vacíos. Tantos puntos y comas como horas tiene el fichero.

```
OMIE - Mercado de electricidad;Fecha Emisión :04/04/2024 - 13:30;05/04/2024;Precio del mercado diario (EUR//MWh);;  
1;2;3;4;5;6;7;8;9;10;11;12;13;14;15;16;17;18;19;20;21;22;23;24;  
Precio marginal en el sistema portugués (EUR//MWh); 0,44; 0,48; 0,01; 0,00; 0,00; 0,40; 3,25; 2,97; 0,00; 0,00; 0,00; 0,00; 0,00; 0,00; 0,00; 0,00; -0,01; -0,01; 0,00; 0,00; 0,00; 0,00; 0,00;  
0,00; 0,00;  
Precio marginal en el sistema portugués (EUR//MWh); 0,44; 0,48; 0,01; 0,00; 0,00; 0,00; 0,00; 0,04; 0,00; 0,00; 0,00; 0,00; 0,00; 0,00; 0,00; -0,01; -0,01; 0,00; 0,00; 0,00; 0,00; 0,00;  
0,00; 0,00; 0,00;  
Energía total de compra sistema español (MWh); 21494,0; 20485,8; 19449,2; 19287,5; 19167,3; 19011,7; 22028,6; 24507,6; 25723,0; 26251,9; 26044,6; 25666,0; 25990,2; 25791,0; 25537,5; 24699,3; 24244,4; 24544,4; 25032,4; 25816,0; 26692,1;  
26841,9; 25044,1; 23400,3;  
Energía total de compra sistema español (MWh); 22434,3; 20930,6; 20188,2; 20622,1; 20465,6; 20429,1; 21474,6; 23953,6; 25169,0; 27353,6; 28561,2; 29158,9; 30196,8; 28002,8; 26776,6; 26301,0; 28115,2; 28265,1; 27985,4; 26663,4; 26441,7;  
26580,9; 24910,9; 23532,0;  
Energía total de compra sistema portugués (MWh); 5660,9; 5168,7; 4811,9; 5006,0; 4862,1; 4756,5; 4522,9; 4933,8; 5459,6; 6570,6; 6590,1; 6698,9; 6839,1; 6984,9; 6844,8; 6825,8; 6862,9; 6889,0; 6617,5; 6560,4;  
6780,5; 6420,0; 6114,7;  
Energía total de venta sistema portugués (MWh); 7402,6; 7409,9; 6533,4; 6338,8; 6014,1; 7198,9; 7609,8; 8135,6; 7590,9; 6304,3; 5297,2; 4978,3; 3536,8; 2862,6; 2699,1; 3559,3; 5142,2; 6336,0; 7870,1; 9210,8;  
6411,9; 6120,2; 8107,7;  
Energía total del mercado Ibérico (MWh); 27154,9; 25654,5; 24261,1; 24293,5; 24029,4; 24568,2; 26551,5; 29441,4; 31182,6; 32822,5; 32743,5; 32256,1; 32975,1; 32630,1; 32229,2; 31544,1; 31070,2; 31407,3; 31921,4; 32433,5; 33252,5;  
33623,4; 31464,1; 29515,0;  
Energía total con bilaterales del mercado Ibérico (MWh); 29422,5; 27775,5; 26271,5; 26223,0; 25923,8; 26470,8; 28595,8; 31791,6; 33727,6; 35722,6; 35880,2; 35499,8; 36296,6; 36025,1; 35668,0; 34934,9; 34398,0; 34664,8; 34992,9; 35297,6;  
36002,1; 36409,8; 35973,4;  
Importación de España desde Portugal (MWh); 1741,7; 2237,2; 1943,0; 1347,4; 1476,7; 2157,6; 2676,0; 2676,0; 2676,0; 1028,3; 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; 0,0;  
2661,0; 2579,2; 2279,0;  
Exportación de España a Portugal (MWh); 0,0; 0,0; 0,0; 0,0; 0,0; 0,0; 0,0; 0,0; 0,0; 394,6; 1292,9; 2006,6; 3302,3; 3829,1; 4145,7; 3266,5; 1720,7; 553,0; 0,0; 0,0; 0,0;  
0,0; 0,0;  
;
```

Para el mercado intradiario continuo, la información se muestra indicando la ronda y/o el periodo. Si se muestra solo por periodo, son acumulados de la negociación realizada en todas las rondas.

4.2 Datos de ámbito mensual

Se definen aquí los tipos de ficheros que se pueden descargar desde los informes de ámbito mensual, para cualquier tipo de informe mercado diario, mercado Intradiario europeo (IDAs), mercado intradiario continuo, mercado intradiario y precio final medio.

Cada fichero comenzará con una cabecera compuesta de una línea con información sobre, origen de los datos (OMIE); fecha y hora de emisión;; día de los datos del informe; Descripción del informe;;;;

```
OMIE - Mercado de electricidad;Fecha Emisión :dd/mm/aaaa - hh.mm;; dd/mm/aaa;Descripción del informe;;;;
```

seguida de una línea en blanco.

La siguiente línea indica, separadas por punto y coma, la descripción de los campos de datos del fichero. Existen dos tipos de información para esta línea, dependiendo del informe solicitado podemos encontrar:

- Informes tipo tabla:

Cuando el informe que solicitamos es de tipo tabla de datos, el fichero tiene las siguientes líneas en las filas 3 y 4: en la primera se encuentran los títulos de los campos de datos del fichero. Normalmente las columnas serán día, horas del día o mercado, media o total. La segunda línea (fila 4), denominado tramos, son los valores que se han tomado para el criterio de colores del gráfico, con los que se marca por ejemplo el mínimo/máximo.

```
Día;1;2;3;4;5;6;7;8;9;10;11;12;13;14;15;16;17;18;19;20;21;22;23;24;25;Media;  
Tramos :;6,783;0,2,261;
```

Un ejemplo de fichero tipo tabla es el siguiente:

La última línea del fichero es una línea con datos vacíos. Tantos puntos y comas como horas tiene el fichero.

```
OMIE - Mercado de electricidad;Fecha Emisión :08/03/2021 - 18.06;; Marzo 2001;Precio horario final medio  
mercado (EUR/MWh);; Versión : 99;;  
  
Día;1;2;3;4;5;6;7;8;9;10;11;12;13;14;15;16;17;18;19;20;21;22;23;24;25;Total;  
Tramos :;8,971;0,861;2,70333333333333  
J 01;2,363;1,640;1,577;1,410;1,379;1,378;1,584;2,739;3,101;3,998;5,320;5,000;.....;2,579;;3,181;  
V 02;2,011;1,569;1,483;1,391;1,377;1,380;1,658;2,560;3,132;3,767;4,511;4,583;.....;2,600;;2,876;  
S 03;2,828;2,283;2,085;1,546;1,432;1,450;1,449;1,427;1,517;2,117;2,277;2,270;.....;3,137;;2,192;  
D 04;3,448;1,960;1,991;1,525;1,557;1,570;1,611;1,702;1,524;1,679;1,665;1,520;.....;4,509;;2,422;  
- - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -  
- - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -  
S 31;1,402;1,322;0,994;0,861;0,861;0,861;1,320;1,510;1,814;2,569;3,603;3,638;.....;1,587;;2,054;  
Total ;2,062;1,636;1,514;1,338;1,305;1,308;1,615;2,037;2,356;3,037;3,636;3,591;.....;2,291;;2,541;  
;;;;;;;
```

- Informes tipo gráfico:

La segunda línea del fichero (tercera fila) indica los nombres de los campos de datos del gráfico, que se corresponde con las series de datos indicadas en la leyenda. Normalmente son siempre literales, como por ejemplo:

```
Fecha;Volumen (kEUR);Precio medio ponderado (EUR/MWh);
```

El resto del fichero se divide en filas, cada una de las cuales representa una serie de datos del gráfico, y tiene tantos datos, separados por punto y coma, como días de horizonte tiene el grafico que muestra el web.

A continuación, se incluye un fichero completo, con sus campos separados por punto y coma (;), Incluido el último de ellos.

```
OMIE - Mercado de electricidad;Fecha Emisión :13/03/2021 - 18.25;; Marzo 2001;Contratación en el  
mercado intradiario (EUR/MWh);;;;  
  
Fecha;Volumen (kEUR);Precio medio ponderado (EUR/MWh);  
J 01;1.583,2;2,770;  
V 02;1.430,7;2,349;  
S 03;607,1;1,822;  
D 04;673,0;2,347;  
L 05;1.698,2;2,329;  
M 06;1.503,5;2,042;  
X 07;1.483,6;1,770;  
J 08;1.080,9;1,619;  
V 09;942,5;1,613;  
S 10;672,7;1,829;  
D 11;493,0;1,675;  
L 12;971,5;1,658;  
M 13;995,7;1,573;  
X 14;686,2;1,410;  
J 15;;;  
- - - - -  
- - - - -  
- - - - -  
M 27;;;  
X 28;;;  
J 29;;;  
V 30;;;  
S 31;;;  
;;;
```

La última línea del fichero es una línea con datos vacíos. Tantos puntos y comas como datos diarios tiene el fichero.

4.3 Datos de ámbito anual

Se definen aquí los tipos de ficheros que se pueden descargar desde los informes de ámbito anual, para cualquier tipo de informe del mercado diario, mercado Intradiario europeo (IDAs), mercado intradiario continuo, mercado intradiario y precio final medio.

Cada fichero comenzará con una cabecera compuesta de una línea con información sobre, origen de los datos (OMIE); fecha y hora de emisión;; día de los datos del informe; Descripción del informe;;;

```
OMIE - Mercado de electricidad;Fecha Emisión :dd/mm/aaaa - hh.mm;;dd/mm/aaa;Descripción del informe;;;
```

seguida de una línea en blanco.

La siguiente línea indica, separadas por punto y coma, la descripción de los campos de datos del fichero. Todos los informes nos los encontraremos siempre en el formato que hemos llamado “*Tipo gráfico*”:

La segunda línea del fichero (tercera fila) indica los nombres de los campos de datos del gráfico, que se corresponde con las series de datos indicadas en la leyenda. Normalmente son siempre literales, como por ejemplo:

```
Mes;Precio mínimo;Precio medio;Precio máximo;Energía (GWh);
```

El resto del fichero se divide en filas, cada una de las cuales representa una serie de datos del gráfico, y tiene tantos datos, separados por punto y coma, como meses de horizonte tiene el grafico que muestra el web.

A continuación, se incluye un fichero completo, con sus campos separados por punto y coma (;), Incluido el último de ellos:

```
OMIE - Mercado de electricidad;Fecha Emisión :23/06/2020 - 10:50;;Mínimo,medio y
máximo del precio del mercado diario (EUR/MWh);;;;
```

```
Mes;Precio mínimo;Precio medio;Precio máximo;Energía (GWh);
Ene;0;2,160;9,007;17.343;
Feb;0,500;2,638;5,469;16.034;
Mar;0,157;2,519;5,190;16.118;
Abr;1,211;2,201;3,329;14.372;
May;0,697;2,547;4,930;15.013;
;;;;;
```

La última línea del fichero es una línea con datos vacíos. Tantos puntos y comas como datos mensuales tiene el fichero.

4.4 Datos de ámbito histórico.

Se definen aquí los tipos de ficheros que se pueden descargar desde los informes de ámbito histórico, para cualquier tipo de informe del mercado diario, mercado intradiario europeo (IDAs), mercado intradiario continuo, mercado intradiario y precio final medio.

Cada fichero comenzará con una cabecera compuesta de una línea con información sobre, origen de los datos (OMIE); fecha y hora de emisión; día de los datos del informe; Descripción del informe;;;;

```
OMIE - Mercado de electricidad;Fecha Emisión :dd/mm/aaaa - hh.mm;;dd/mm/aaa;Descripción del informe;;;;
```

seguida de una línea en blanco.

La siguiente línea indica, separadas por punto y coma, la descripción de los campos de datos del fichero. Todos los informes nos los encontraremos siempre en el formato que hemos llamado “*Tipo gráfico*”:

```
Año;Precio mínimo;Precio medio;Precio máximo;Energía (GWh);
```

El resto del fichero se divide en filas, cada una de las cuales representa una serie de datos del gráfico, y tiene tantos datos, separados por punto y coma, como meses de horizonte tiene el grafico que muestra el web.

A continuación, se incluye un fichero completo, con sus campos separados por punto y coma (;), Incluido el último de ellos:

```
OMIE - Mercado de electricidad;Fecha Emisión :06/06/2020 - 17:32;;Mínimo,medio y
máximo del precio del mercado diario (EUR/MWh);;;;
```

```
Año;Precio mínimo;Precio medio;Precio máximo;Energía (GWh);
1998;0,751;2,564;6,022;154.456;
1999;0,871;2,672;5,154;162.764;
2000;0,001;3,183;9,015;171.556;
2001;0;3,150;11,325;177.363;
2002;0;3,889;15,841;184.602;
;;;;;
```

La última línea del fichero es una línea con datos vacíos. Tantos puntos y comas como datos anuales tiene el fichero.

5 ACCESO A FICHEROS: OMIE DATA

Las horas indicadas en la descarga corresponden a la Hora Central Europea (CET).

A partir del 13 de junio de 2024, la información del mercado intradiario corresponde a sesiones de acoplamiento a nivel europeo (IDAS).

6 DESCRIPCION DE FICHEROS.

6.1 Fichero de ofertas mercado diario.

Se publicarán, pasado el periodo de confidencialidad (90 días), dos ficheros mensuales, uno con la información de cabecera y otro con el detalle de las ofertas que entraron en casación en las sesiones de mercado diario del mes que indica el nombre del fichero.

La información de los precios de estos ficheros es en EUR/MWh

Los nombres de los ficheros serán: **cab_aaaamm.zip**
det_aaaamm.zip

Donde:

- aaaamm: Año en cuatro dígitos y mes en dos dígitos.

El fichero **cab_aaaamm.zip** por tanto contendrá los ficheros de cabecera diarios, con todas las cabeceras de las ofertas que entraron en casación y el fichero **det_aaaamm.zip** contendrá los ficheros diarios con el detalle de dichas ofertas. Ambos ficheros son en formato columnas de posiciones fijas, y su descripción es la siguiente.

6.1.1 Fichero Cabecera de Ofertas que entran en Casación

Descripción del fichero			
Fichero con la información de cabecera de las ofertas al Mercado Diario que han entrado en casación.			
Nombre del fichero cab_aaaammdd.v siendo “aaaammdd” la fecha de la sesión de intradiario, y “v” el número de versión.			
Descripción de los campos			
CAMPO	DESCRIPCIÓN	FORMATO	POSICION
CodOferta	Código de la oferta	I7	1
Version	Número de versión	I3	8
Código	Unidad Ofertante	A7	11
Descripción	Descripción de la unidad	A30	18
CV	Indicación de compra o venta	A1 C=compra V=venta	48
Int	(no utilizado)	A1	49
OferPlazo	Indicador de si la oferta proviene de una desagregación de una unidad de contratación a plazo	A1 O=Oferta Normal P=Oferta proveniente de una desagregación de UCP	50
No utilizado	No utilizado	F17.3	51
No utilizado	No utilizado	F17.3	68
MaxRamSub	Máxima rampa de subida	F7.1	85
MaxRamBaj	Máxima rampa de bajada	F7.1	92
FijoEuro	Término fijo en EUR	F17.3	99
Vareuro	Término variable en EUR/MWh	F17.3	116
MaxPot	Potencia máxima	F7.1 – 0.0 a 99999.9	133
MaxRamArr	Máxima rampa de arranque	F7.1	140
MaxRamPar	Máxima rampa de parada	F7.1	147
CodInt	Código de Interconexión	I2	154
Año	Año de Inserción	I4	156
Mes	Mes de Inserción	I2	160

Día	Día de Inserción	I2	162
Hora	Hora de Inserción	I2	164
Minuto	Minuto de Inserción	I2	166
Segundo	Segundo de Inserción	I2	168

Un ejemplo de fichero cabecera es el siguiente

(NOTA: los ejemplos de los ficheros no contienen datos reales y solamente deben ser tenidos en cuenta como ejemplos de formatos.)

1107802	PPAAVD1	VENTA EXCED. AUTOPRD.	VNO	0.000	0.000	0.0	0.0	0.000	0.000	1094.3	0.0	0.0	12240303204925
412980	CGJJ10	C.T. DJEPELO10	VNO	0.000	0.000	4.0	4.0	0.000	5.400	392.7	0.0	0.0	120240529114453
1173456	MMCC4	C.C. MMMCCC14	VNO	0.000	0.000	4.0	4.0	0.000	5.420	379.3	0.0	0.0	120230529114456
149826	TTTT	C.T. TTTTTT EEE	VNO	0.000	0.000	2.0	2.0	0.000	6.429	365.2	0.0	0.0	120230529114500
149828	KKDK1	C.T. KKKDK1	VNO	0.000	0.000	3.0	3.0	0.000	6.529	563.2	0.0	0.0	120240529114502
149829	KKKR1	C.T. KKRRR 1	VNO	0.000	0.000	0.0	0.0	0.000	10.424	60.0	0.0	0.0	120240529114505
149830	KKKR2	C.T. KKKRR 2	VNO	0.000	0.000	1.5	1.5	0.000	7.354	154.4	0.0	0.0	120240529114507
149831	KKKR3	C.T. KKKRR 3	VNO	0.000	0.000	2.0	2.0	0.000	6.202	364.1	0.0	0.0	120240529114509
464844	SSSA1	C.C. SSS A 1	VNO	0.000	0.000	4.0	4.0	0.000	5.310	394.1	0.0	0.0	120240529114511
464845	SSSA2	C.C. SSS A 2	VNO	0.000	0.000	4.0	4.0	0.000	5.330	389.2	0.0	0.0	120240529114515
1173457	SSSA3	C.C. SSS A 3	VNO	0.000	0.000	4.0	4.0	0.000	5.350	391.0	0.0	0.0	120240529114518
149832	NNNN1	C.T. NNN NNNNE 1	VNO	0.000	0.000	1.5	1.5	0.000	7.043	270.0	0.0	0.0	120240529114521
149833	NNNN2	C.T. NNN NNNNE 2	VNO	0.000	0.000	2.0	2.0	0.000	6.304	370.7	0.0	0.0	120240529114524
1173458	MMMA1	C.C. MMMAAA 1	VNO	0.000	0.000	4.0	4.0	0.000	5.320	417.3	0.0	0.0	120230529114526
1173459	MMMA2	C.C. MMMAAA 2	VNO	0.000	0.000	4.0	4.0	0.000	5.340	419.6	0.0	0.0	120230529114530
1173460	MMMA3	C.C. MMMAAA 3	VNO	0.000	0.000	4.0	4.0	0.000	5.360	418.6	0.0	0.0	120230529114533
1173461	SSSA3	C.C. SS AAA3	VNO	0.000	0.000	0.0	0.0	0.000	5.360	397.4	0.0	0.0	120230529114540
148167	HHHG	C.H. HHHL GGGGG.	VNO	0.000	0.000	0.0	0.0	0.000	0.000	215.0	0.0	0.0	120230529114547
149837	RRR1	UGH. PRS RRR1	VNO	0.000	0.000	0.0	0.0	0.000	0.000	382.1	0.0	0.0	120230529114550
149838	RRR2	UGH. PRS RRR2	VNO	0.000	0.000	0.0	0.0	0.000	0.000	847.8	0.0	0.0	120230529114553
149839	RRR3	UGH. PRS RRR3	VNO	0.000	0.000	0.0	0.0	0.000	0.000	349.9	0.0	0.0	120230529114557
149834	PPRR1	C.T. PPRR1	VNO	0.000	0.000	0.0	0.0	0.000	14.202	115.6	0.0	0.0	120230529115009
1173462	PPFF01	PPR F 01	VNO	0.000	0.000	0.0	0.0	0.000	0.000	65.8	0.0	0.0	120230529120307
1221856	TTUC01	TTU T C01	CNO	0.000	0.000	0.0	0.0	0.000	0.000	9.0	0.0	0.0	120230728091502
1205340	PPFPF1	PPF PPFFFF 1	VNO	0.000	0.000	0.0	0.0	0.000	0.000	193.0	0.0	0.0	120231106175839
1339994	WWW18	WWWWW NNN 18	VNO	0.000	0.000	0.0	0.0	0.000	0.000	5.3	0.0	0.0	120231121174139
686850	WWW03	WWWWW NNN 03	VNO	0.000	0.000	0.0	0.0	0.000	0.000	13.1	0.0	0.0	120231127185033
627842	WRR1	WWWWW RRR 01	VNO	0.000	0.000	0.0	0.0	0.000	0.000	73.5	0.0	0.0	120231210163637
1375453	MKK	MKK	VNO	0.000	0.000	0.0	0.0	0.000	0.000	84.0	0.0	0.0	120231230163341
1291106	PPP2	PPP 2	VNO	0.000	0.000	0.0	0.0	0.000	0.000	408.4	0.0	0.0	120230324091644
1291105	PPP1	PPP 1	VNO	0.000	0.000	0.0	0.0	0.000	0.000	408.6	0.0	0.0	120230324091703
833025	LLLL1	LLL L1	CNO	0.000	0.000	0.0	0.0	0.000	0.000	5500.0	0.0	0.0	120230325122113
605927	DRRR	DRRR	CNO	0.000	0.000	0.0	0.0	0.000	0.000	32.0	0.0	0.0	120230408093234

6.1.2 Fichero Detalle de Ofertas que entran en Casación

Descripción del fichero

Fichero con la información de detalle de las ofertas al Mercado Diario que han entrado en casación.

Nombre del fichero **det_aaaammdd.v**

siendo “aaaammdd” la fecha de la sesión de intradiario, y “v” el número de versión.

Descripción de los campos

Los campos de este fichero no tienen separador, sino que están fijos en la posición definida.

CAMPO	DESCRIPCIÓN	FORMATO	POSICION
CodOferta	Código de la oferta	I7 – 1 a 9999999	1
Version	Número de versión	I3 – 0 a 999	8
Período	Período de la oferta	I2	11
NumBloq	Número de bloque	I2	13
No utilizado	No utilizado	F17.3	15
PrecEuro	Precio en EUR/MWh	F17.3	32
Energía	Energía de la oferta (MWh)	F7.1	49
BloqInd	Indicativo de bloque divisible	A1 S=sí N=no	56
BloqRet	Indicativo de bloque retirable	A1 S=sí N=no	57

Un ejemplo de fichero de detalle de las ofertas del mercado diario es el siguiente:

(NOTA: los ejemplos de los ficheros no contienen datos reales y solamente deben ser tenidos en cuenta como ejemplos de formatos.)

1804728	9	9	1	0.000	5.420	1.0SS
1804893	8	1	1	0.000	81.420	203.3SS
1804893	8	1	2	0.000	180.300	2.9SS
1804893	8	2	1	0.000	81.420	203.3SS
1804893	8	2	2	0.000	180.300	2.9SS
1804893	8	3	1	0.000	0.000	15.0SS
1804893	8	3	2	0.000	180.300	191.2SS
1804893	8	4	1	0.000	0.000	25.0SS
1804893	8	4	2	0.000	180.300	181.2SS
1804893	8	5	1	0.000	0.000	40.0SS
1804893	8	5	2	0.000	180.300	166.2SS

6.2 Fichero de ofertas mercado intradiario

Se publicarán, pasado el periodo de confidencialidad, dos ficheros mensuales .ZIP (90 días), uno con la información de cabecera y otro con el detalle de las ofertas que entraron en casación en las sesiones de mercado intradiario de la sesión y mes que indica el nombre del fichero.

A partir del 13 de junio de 2024, la información del mercado intradiario corresponde a sesiones de acoplamiento a nivel europeo (IDAS).

La información de los precios de estos ficheros es en EUR/MWh.

El nombre del fichero será:
icab_aaaammss.zip
idet_aaaammss.zip

Donde:

- aaaamm: Año en cuatro dígitos y mes en dos dígitos.
- ss: número de sesión.

Se publicará un fichero icab_aaaammss.zip por sesión de intradiario que contendrá los ficheros de cabecera de las ofertas que entraron en casación de todas las sesiones número ss (parámetro ss del nombre de fichero) de todo el mes. El idet_aaaamm.zip contendrá los ficheros diarios con el detalle de dichas ofertas, cada fichero .zip contendrá los de la sesión indicada en el parámetro ss del nombre de fichero. Ambos ficheros son en formato columnas de posiciones fijas, y su descripción es la siguiente.

6.2.1 Fichero Cabecera de Ofertas que entran en Casación intradiaria.

Descripción del fichero					
Fichero con la información de cabecera de las ofertas al Mercado Intradiario que han entrado en casación.					
Nombre del fichero		icab_aaaammdd.s siendo “aaaammdd” la fecha de la sesión de intradiario, y “s” el número de sesión.			
Descripción de los campos					
Los campos de este fichero no tienen separador, sino que están fijos en la posición definida.					
Para sesiones previas al inicio de las IDA, el contenido sería el siguiente:					
CAMPO	DESCRIPCIÓN	FORMATO	POSICION		
CodOferta	Código de la oferta	I10 – 1 a 9999999999	1		
Version	Número de versión	I3 – 0 a 999	11		
Código	Código de la unidad ofertante	A7	14		
NumOfer	Número de oferta	I3	21		

DESCRIPCIÓN	Descripción de la unidad	A30	24
CV	Indicación de compra o venta	A1 - C=compra, V=venta	54
Oferta	Indicación de tipo de oferta	A1 - C=compra, V=venta	55
Int	Indicación de contrato internacional (no utilizado)	A1 - S=sí, N=no	56
-	Campo sin contenido		57
TipoNec	Tipo de necesidad	A3	58
MaxRamSub	Máxima rampa de subida	F7.1	61
MaxRamBaj	Máxima rampa de bajada	F7.1	68
MaxRamArr	Máxima rampa de arranque	F7.1	75
MaxRamPar	Maxima rampa de parada	F7.1	82
MinTec	Mínimo técnico	F7.1	89
MaxPot	Potencia máxima	F7.1	96
No utilizado	No utilizado	F17.3	103
No utilizado	No utilizado	F17.3	120
FijoEuro	Término fijo en EUR	F17.3	137
Vareuro	Término variable en EUR/MWh	F17.3	154
EsRet	Indica si es retirable por bloque 1	A1 - S=sí, N=no	171
EnerMax	Energía máxima de la oferta (MWh)	F7.1	172
NumMin	Número mínimo de horas consecutivas	I2	179
AñoMod	Año de la última modificación	I4 – 19XX a 20XX	181
MesMod	Mes de la última modificación	I2 – 1 a 12	185
DiaMod	Día de la última modificación	I2 – 1 a 31	187
HoraMod	Hora de la última modificación	I2 – 0 a 23	189
MinMod	Minuto de la última modificación	I2 – 0 a 59	191
SegMod	Segundo de la última modificación	I2 – 0 a 59	193
EsRet	Indica si cada hora es retirable por bloque 1 completo	A1 - S=sí N=no	195

Para sesiones posteriores al inicio de las IDAs, el contenido sería el siguiente:

CAMPO	DESCRIPCIÓN	FORMATO	POSICION
CodOferta	Código de la oferta	I10 – 1 a 9999999999	1
Version	Número de versión	I3 – 0 a 999	11
Código	Código de la unidad ofertante	A7	14
NumOfer	Número de oferta	I3	21
DESCRIPCIÓN	Descripción de la unidad	A30	24
CV	Indicación de compra o venta	A1 - C=compra, V=venta	54
Oferta	Indicación de tipo de oferta	A1 - C=compra, V=venta	55
TipoNec	Tipo de necesidad	A3	56
PrcMedBloqOrder	Precio medio de la oferta Block Order	F17.3	59
PorcMinBloqOrder	Porcentaje mínimo de la oferta Block Order	F5.3	76
AñoMod	Año de la última modificación	I4 – 19XX a 20XX	81
MesMod	Mes de la última modificación	I2 – 1 a 12	85

DiaMod	Día de la última modificación	I2 – 1 a 31	87
HoraMod	Hora de la última modificación	I2 – 0 a 23	89
MinMod	Minuto de la última modificación	I2 – 0 a 59	91
SegMod	Segundo de la última modificación	I2 – 0 a 59	93

Un ejemplo de fichero de cabecera de las ofertas del mercado intradiario es el siguiente:

(NOTA: los ejemplos de los ficheros no contienen datos reales y solamente deben ser tenidos en cuenta como ejemplos de formatos.)

9999917	2AAA1	1C.T. AAAA	VVN	120	0.0	0.0	0.0	185.0	351.0	0.000	0.000	0.000	0.000N	0.0	020230218210414N
9999918	2AAA2	1C.T. AAAA 2	VCN	130	0.0	0.0	0.0	350.0	536.0	0.000	0.000	0.000	0.000N	0.0	020230218210414N
9999919	2AAA2	1C.T. AAAA 2	VVN	120	0.0	0.0	0.0	350.0	536.0	0.000	0.000	0.000	0.000N	0.0	020230218210415N
9999952	AAAAAA11	IUOF AAAA	VVN	120	0.0	0.0	0.0	0.0	181.1	0.000	0.000	0.000	0.000N	0.0	020230218210315N
9999953	AAAAAA12	IUOF AAAA	VCN	120	0.0	0.0	0.0	0.0	181.1	0.000	0.000	0.000	0.000N	0.0	020230218210317N
10000104	AAAAAAAB	AAAAAAAAAA	CCN	130	0.0	0.0	0.0	0.0	327.0	0.000	0.000	0.000	0.000N	0.0	020230218224246N
10000105	AAAAAAAD	AAAAAAAAAA	CVN	120	0.0	0.0	0.0	0.0	327.0	0.000	0.000	0.000	0.000N	0.0	020230218224246N
10000098	AAAAAAO	AAAAA	VCN	130	0.0	0.0	0.0	0.0	632.0	0.000	0.000	0.000	0.000N	0.0	020230218224245N
10000099	AAAAAAE	AAAAAAAAAA	VVN	120	0.0	0.0	0.0	0.0	632.0	0.000	0.000	0.000	0.000N	0.0	020230218224245N
10000202	AAAAAAS	AAAAAAAAAAAAAAA	VCN	130	0.0	0.0	0.0	0.0	425.2	0.000	0.000	0.000	0.000N	0.0	020230218224859N
10000211	AAAAAAAT	AAAAAAAAAA	VVN	120	0.0	0.0	0.0	0.0	425.2	0.000	0.000	0.000	0.000N	0.0	020230218224632N
10000212	AAAAAAAR	AAAAAAAAAAAAAA	VVN	120	0.0	0.0	0.0	0.0	162.3	0.000	0.000	0.000	0.000N	0.0	020230218224942N
10000220	0AAA1	AAAAAAA	VVN	120	0.0	0.0	0.0	0.0	379.3	0.000	0.000	0.000	0.000N	0.0	020230218224442N
10000221	0AAA2	AAAAAAA	VVN	120	0.0	0.0	0.0	0.0	379.3	0.000	0.000	0.000	0.000N	0.0	020230218224443N
10000222	0AAA3	AAAAAAA	VVN	120	0.0	0.0	0.0	0.0	379.3	0.000	0.000	0.000	0.000N	0.0	020230218224443N
10000223	0AAA4	AAAAAAA	VCN	130	0.0	0.0	0.0	0.0	379.3	0.000	0.000	0.000	0.000N	0.0	020230218224444N
10000113	1AAAAAB	AAAAAAA	VCN	130	0.0	0.0	0.0	109.0	1509.0	0.000	0.000	0.000	0.000N	0.0	020230218224247N
10000107	1AAAAC	AAAAAAA	CCN	130	0.0	0.0	0.0	215.0	140.0	0.000	0.000	0.000	0.000N	0.0	020230218224247N
10000109	1AAAAAD	AAAAAAA	CVN	120	0.0	0.0	0.0	109.0	140.0	0.000	0.000	0.000	0.000N	0.0	020230218224247N
10000110	1AAAAAA	AAAAAAA	VCN	130	0.0	0.0	0.0	109.0	878.0	0.000	0.000	0.000	0.000N	0.0	020230218224247N
9999941	1AAAB	AAAAAAAAAA	CVN	120	0.0	0.0	0.0	0.0	360.0	0.000	0.000	0.000	0.000N	0.0	020230218210750N
9999942	1AAA	AAAAAAA	CCN	130	0.0	0.0	0.0	0.0	360.0	0.000	0.000	0.000	0.000N	0.0	020230218210751N
9999939	1AAABA	AAAAAAA	VVN	120	0.0	0.0	0.0	0.0	360.6	0.000	0.000	0.000	0.000N	0.0	020230218210750N
9999940	1AGAAA	AAAAAAA	VCN	130	0.0	0.0	0.0	0.0	360.6	0.000	0.000	0.000	0.000N	0.0	020230218210750N
10000093	1AABA	AAAAAA	VCN	130	0.0	0.0	0.0	0.0	663.0	0.000	0.000	0.000	0.000N	0.0	020230218224244N
10000095	3AAAAA	AAAAAA	VVN	120	0.0	0.0	0.0	0.0	663.0	0.000	0.000	0.000	0.000N	0.0	020230218224244N
10000224	1AAAA	AAAAAAA	VVN	120	0.0	0.0	0.0	0.0	365.2	0.000	0.000	0.000	0.000N	0.0	020230218224445N
10000225	5AAAA	AAAAAAA	VCN	130	0.0	0.0	0.0	0.0	365.2	0.000	0.000	0.000	0.000N	0.0	020230218224445N
10000318	9BAAA	AAAAAAA	VVN	120	0.0	0.0	0.0	0.0	411.9	0.000	0.000	0.000	0.000N	0.0	020230218224805N

6.2.2 Fichero Detalle de Ofertas que entran en Casación intradiaria.

El nombre del fichero será: **idet_aaaammdd.s**
 donde aaaammdd.s corresponde a la fecha y a la sesión de intradiario.

El número de versión que venga en este fichero debe ser igual al del fichero de ofertas de cabecera.

Los campos de este fichero no tienen separador, sino que están fijos en la posición definida.

Descripción del fichero			
Nombre del fichero idet_aaaammdd.s			
siendo “aaaammdd” la fecha de la sesión de intradiario, y “s” el número de sesión.			
Descripción de los campos			
CAMPO	DESCRIPCIÓN	FORMATO	POSICION
CodOferta	Código de la oferta	I10 – 1 a 9999999999	1
Version	Número de versión	I3 – 0 a 999	11
Código	Código de la Unidad Ofertante	A7	14
NumOfer	Número de oferta	I3	21
AñoOferta	Año de la oferta	I4 – 19XX a 20XX	24
MesOferta	Mes de la oferta	I2 – 1 a 12	28
DiaOferta	Día de la oferta	I2 – 1 a 31	30
HoraOferta	Periodo de la oferta	I2 – 1 a 25	32
Numbloq	Número de bloque	I2	34
No utilizado	No utilizado	F17.3	36
PrecEuro	Precio en EUR/MWh	F17.3	53
Energia	Cantidad de la oferta (MW)	F7.1	70

Un ejemplo de fichero de detalle de las ofertas del mercado intradiario es el siguiente

(NOTA: los ejemplos de los ficheros no contienen datos reales y solamente deben ser tenidos en cuenta como ejemplos de formatos.)

9999952	0	AAAAA11	12023021916	1	0.000	29.860	32.6
9999952	0	AAAAA11	12023021917	1	0.000	28.950	35.0
9999952	0	AAAAA11	12023021918	1	0.000	31.150	31.1
9999952	0	AAAAA11	12023021919	1	0.000	37.480	30.1
9999952	0	AAAAA11	12023021920	1	0.000	45.820	10.5
9999953	0	AAAAA11	220230219	9	0.000	53.000	5.0
9999953	0	AAAAA11	22023021910	1	0.000	59.330	0.3
9999953	0	AAAAA11	22023021911	1	0.000	68.900	0.1
9999953	0	AAAAA11	22023021914	1	0.000	66.330	0.3
9999953	0	AAAAA11	22023021915	1	0.000	63.700	0.1
9999953	0	AAAAA11	22023021916	1	0.000	55.450	0.7
9999953	0	AAAAA11	22023021917	1	0.000	53.760	0.7
10000104	1	AAAAAAAB	120230219	2	0.000	42.000	30.0
10000104	1	AAAAAAAB	120230219	4	0.000	42.000	56.0
10000104	1	AAAAAAAB	120230219	5	0.000	40.770	92.0
10000104	1	AAAAAAAB	120230219	6	0.000	40.770	92.0
10000104	1	AAAAAAAB	120230219	7	0.000	41.000	92.0
10000104	1	AAAAAAAB	120230219	8	0.000	42.000	92.0
10000104	1	AAAAAAAB	120230219	9	0.000	40.770	92.0
10000104	1	AAAAAAAB	12023021910	1	0.000	42.000	11.0

6.3 Fichero de ofertas mercado intradiario continuo

El fichero contiene la información de las ofertas que se realizaron en el mercado intradiario continuo de la sesión y mes que indica el nombre del fichero. Está compuesto por los ficheros de los diferentes días del mes. Este fichero se publicará una vez cumplido el periodo de confidencialidad (90 días).

La información de los precios de estos ficheros es en EUR/MWh.

El nombre de cada fichero diario será: orders_aammdd.v

Donde:

- aaaamm: Año en cuatro dígitos y mes en dos dígitos.
- dd: día en dos dígitos
- v: versión

Descripción de los campos:

CAMPO	DESCRIPCIÓN	FORMATO	POSICIÓN
Fecha	Día de inserción	DATE – dd/mm/yyyy	1
Contrato	Contrato de la sesión	I24	11
Zona		A9 – 10YXX-YYYY W/0	35
Agente	Agente	I5 – 3 a 5	44
Código	Código de la Unidad Ofertante	A7	49
PrecEuro	Precio en EUR/MWh	I5	56
Cantidad	Energía insertada MWh	I4 – 2 a 4	61
TipoOfer	Tipo de oferta	A1 (C o V)	65
CondEjec	Condiciones a la ejecución (Iceberg)	A3	68
CondVald	Condiciones a la validez	A3	71
CantRed	Cantidad reducida	I4	75
PPD	Peak Price Delta	I4	79
Hora	Hora de envío	I2	83
Minuto	Minuto de envío	I2	85
Segundo	Segundo de envío	I2	87

Un ejemplo de fichero de detalle de las ofertas del mercado intradiario es el siguiente:

(NOTA: los ejemplos de los ficheros no contienen datos reales y solamente deben ser tenidos en cuenta como ejemplos de formatos.)

OMIE - Mercado de electricidad; Fecha Emisión : 25/09/2018 - 13:44;; 18/08/2018; Órdenes enviadas a XBID;;;;
Fecha;Contrato;Zona;Agente;Unidad;Precio;Cantidad;Tipo oferta;Condiciones a la ejecución;Condiciones a la validez;Cantidad reducida;PPD;Momento de envío;
18/08/2018;20180818 19:00-20180818 20:00;10YES-REE-----0;AGE;AGERC04;62,5;1,5;V;;GTD;;;18/08/2018 13:03:15;
18/08/2018;20180818 13:00-20180818 14:00;10YES-REE-----0;AGE;AGERC07;60,7;1,1;C;;GTD;;;18/08/2018 10:16:16;
18/08/2018;20180818 13:00-20180818 14:00;10YES-REE-----0;AGE;AGERC07;60,7;0,3;C;;GTD;;;18/08/2018 10:15:49;
18/08/2018;20180818 14:00-20180818 15:00;10YES-REE-----0;AGE;AGERC04;63,5;1,7;V;;GTD;;;18/08/2018 10:48:53;
18/08/2018;20180818 20:00-20180818 21:00;10YES-REE-----0;AGE;AGERC04;64,4;1,5;V;;GTD;;;18/08/2018 13:04:05;
18/08/2018;20180818 18:00-20180818 19:00;10YES-REE-----0;AGE;AGERC05;62,1;0,1;V;;GTD;;;18/08/2018 13:04:35;
18/08/2018;20180818 19:00-20180818 20:00;10YES-REE-----0;AGE;AGERC05;62,5;0,1;V;;GTD;;;18/08/2018 13:04:47;

6.4 Curvas agregadas de oferta y demanda del mercado diario.

Se publican dos tipos de ficheros con la desagregación explícita de cada uno de los puntos que configuran la curva agregada, sin identificación de la unidad durante el periodo de confidencialidad e incluyendo las unidades una vez superado dicho periodo de confidencialidad.

Los registros de los ficheros están agrupados por el tipo de oferta (Compra/Venta) y ordenados por precio, de mayor a menor en compras y de menor a mayor en ventas, y según el orden de precedencia establecido en las Reglas de Funcionamiento del Mercado en caso de igualdad de precio. Hay dos series consecutivas de datos, la correspondiente a la curva agregada de energías ofertadas (Flag = O), la correspondiente al programa resultante de la casación (Flag = C).

El nombre de fichero será: *INT_CURVA_ACUM_UO_XXX_1_hora_fechaini_fechafin.TXT* dentro del apartado de resultados de mercado.

Donde:

- fechaini/fechafin: *DD_MM_AAAA*
- hora: hh
- XXX: flag de País

Cuando no hay separación de mercados MIB = MIBEL;

En caso en que haya separación de mercados aparecerán: CAS=ESPAÑA; POR=PORTUGAL;

Para el mercado diario el fichero contendrá la siguiente información:

(NOTA: los ejemplos de los ficheros no contienen datos reales y solamente deben ser tenidos en cuenta como ejemplos de formatos.)

Descripción del fichero		
Curvas agregadas de oferta y demanda del Mercado Diario		
Nombre del fichero	curva_pbc_aaaammdd.v donde, "aaaammdd" corresponde a la fecha de sesión y "v" es la versión del fichero.	
Primería línea	Cabezera del informe, formado por los siguientes elementos separados por ":": <ul style="list-style-type: none"> • "OMEL - Mercado de electricidad" • Fecha en la que se emitió el fichero • Fecha de sesión • Título del informe 	
Segunda línea	Cabezera de los datos del informe (los nombres de los campos del informe) separados por ":".	
Descripción de los campos		
CAMPO	DESCRIPCIÓN	VALORES VÁLIDOS
Hora	Hora	I2 – 1 a 25
Fecha	Fecha	A10 – (DD/MM/AAAA)
País	Código de país: "MI": Mibel, "ES": España, "PT": Portugal	A2
Unidad	(VACIO)	(VACIO)
Tipo Oferta	Tipo de oferta: "C": Compra, "V": Venta.	A1
Energía Compra/Venta	Energía de compra o venta (MWh)	F7,1 – 0 a 99.999,9
Precio Compra/Venta	Precio de compra o venta (EURO/MWh)	F6,2 – 0 a 999,99
	El precio de las Exportaciones /Importaciones será el mayor precio de la oferta de compra o el menor precio de la oferta de venta, de la curva casada.	
	En caso de separación de mercados, existirán dos ficheros, uno para las ofertas de España y otro para las ofertas de Portugal, el precio será:	

	<p>Exportación de Compra:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Fichero de España: máximo precio de las ofertas de compra de España • Fichero de Portugal: máximo precio de las ofertas de compra de España <p>Exportación de Venta:</p> <ul style="list-style-type: none"> • El precio será el Precio resultante en Portugal, para los ficheros de España y Portugal. 	
Ofertada (O)/Casada (C)	Indicativo de energía ofertada o casada: "O": Ofertada, "C": Casada.	A1

Última línea

;;;;;;;

Ejemplo de contenido del fichero

OMEL - Mercado de electricidad;Fecha Emisión :27/02/2021 - 10:18;;28/02/2021;Mercado
➔ diario;;;;

Hora;Fecha;Pais;Unidad;Tipo Oferta;Energía Compra/Venta;Precio Compra/Venta;Ofertada
➔ (O)/Casada (C);
1;28/02/2021;MI;;C;30,0;180,30;O;
1;28/02/2021;MI;;C;2.651,8;180,30;O;
1;28/02/2021;MI;;C;25,0;180,30;O;
1;28/02/2021;MI;;C;315,0;180,30;O;
1;28/02/2021;MI;;C;519,9;180,30;O;
1;28/02/2021;MI;;C;1.704,0;180,30;O;
1;28/02/2021;MI;;C;925,6;180,30;O;
1;28/02/2021;MI;;C;100,0;180,30;O;
1;28/02/2021;MI;;C;207,2;180,30;O;
1;28/02/2021;MI;;C;4.822,1;180,30;O;
1;28/02/2021;MI;;C;23,0;180,30;O;
;;;;;;;

El símbolo “➔” indica que esa línea es continuación de la anterior.

El segundo tipo de fichero contendrá todos los puntos que configuran las curvas para todas las horas, siendo por tanto, un fichero formado al concatenar todos los ficheros individuales de cada hora, pero con una sola cabecera para el fichero.

El nombre de fichero será: *curva_pbc_aaaammdd.v*

Donde:

- aaaammdd corresponde a la fecha de la sesión de mercado
- v: es la versión del fichero (>=1)

El resto de los campos es igual al mencionado anteriormente.

La publicación de las curvas con unidades se realizará en un .ZIP mensual (*curva_pbc_uof_aaaamm.zip*) pasado el tiempo de confidencialidad que contendrá todos los ficheros de curvas del mes con el mismo formato antes indicado, pero con el nombre *curva_pbc_uof_aaaammdd.v*

El código de la unidad MIEU: serán las Exportaciones /Importaciones si no hay separación de mercado en el fichero del MIBEL

El código de la unidad MIP: serán las Exportaciones /Importaciones del fichero de Portugal.

El código de la unidad MIE: serán las Exportaciones /Importaciones del fichero de España.

6.5 Curvas agregadas de oferta y demanda de los mercados intradiarios.

Se publican dos tipos de ficheros con la desagregación explícita de cada uno de los puntos que configuran la curva agregada, sin identificación de la unidad durante el periodo de confidencialidad e incluyendo las unidades una vez superado dicho periodo de confidencialidad.

Los registros de los ficheros están agrupados por el tipo de oferta (Compra/Venta) y ordenados por precio, de mayor a menor en compras y de menor a mayor en ventas. Hay dos series consecutivas de datos, la correspondiente a la curva agregada de energías ofertadas (Flag = O), la correspondiente al programa resultante de la casación (Flag = C).

El primer tipo de ficheros contendrá los puntos que configuran la curva en una hora determinada.

El nombre de fichero será: *INT_CURVA_ACUM_UO_XXX_D?_1_hora_sesion_fechaini_fechafin.TXT*

Donde:

- XXX: flag de País
Cuando no hay separación de mercados MIB = MIBEL;
En caso en que haya separación de mercados aparecerán: CAS=ESPAÑA; POR=PORTUGAL;
- D?: sirve para diferenciar las cuatro primeras horas de la primera sesión del MI, apareciendo un D1 en dichas horas, y simplemente una D en el resto. Por tanto, la secuencia en dicha sesión es D1_22, D1_23, D1_24, D_1, D_2, D_3,...
- hora: *hh*
- sesión: *s*
- fechaini/fechafin: *DD_MM_AAAA*
-

Para el mercado el fichero contendrá la siguiente información:

(NOTA: los ejemplos de los ficheros no contienen datos reales y solamente deben ser tenidos en cuenta como ejemplos de formatos.)

Descripción del fichero		
Curvas agregadas de oferta y demanda del Mercado Intradiario		
Nombre del fichero	curva_pibc_aaaamddss.v donde, "aaaamdd" corresponde a la fecha de sesión, "ss" es el número de sesión y v es la versión del fichero.	
Primer línea	Cabecera del informe, formado por los siguientes elementos separados por ":": <ul style="list-style-type: none"> • "OMEL - Mercado de electricidad" • Fecha en la que se emitió el fichero • Fecha de sesión • Título del informe 	
Segunda línea	Cabecera de los datos del informe (los nombres de los campos del informe) separados por ":".	
Descripción de los campos		
CAMPO	DESCRIPCIÓN	VALORES VÁLIDOS
Hora	hora	I3 – 1 a 25
Fecha	Fecha	A10 – (DD/MM/AAAA)
País	Código de país: "MI": Mibel, "ES": España, "PT": Portugal	A2
Unidad	(VACIO)	(VACIO)
Tipo Oferta	Tipo de oferta: "C": Compra, "V": Venta.	A1
Energía Compra/Venta	Energía de compra o venta (MWh)	F7,1 – 0 a 99.999,9
Precio Compra/Venta	Precio de compra o venta (EURO/MWh).	F6,2 – 0 a 999,99

	<p>En caso de ser de Block Order, el precio para la curva casada será el máximo precio de las ofertas de compra y el mínimo precio de las ofertas de venta y para las ofertas de la curva ofertada será el precio bloque ofertado.</p> <p>El precio de las Exportaciones /Importaciones será el mayor precio de la oferta de compra o menor de la oferta de venta ofertado de la curva ofertada o casada.</p> <p>En caso de separación de mercados, existirán dos ficheros, uno para las ofertas de España y otro para las ofertas de e Portugal, el precio será:</p> <p>Exportación de Compra:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Fichero de España: máximo precio de las ofertas de compra de España • Fichero de Portugal: máximo precio de las ofertas de compra de España <p>Exportación de Venta:</p> <ul style="list-style-type: none"> • El precio será el Precio resultante en Portugal, para los ficheros de España y Portugal. 	
Ofertada (O)/Casada (C)	Indicativo de potencia ofertada o casada: “O”: Ofertada, “C”: Casada.	A1
Simple Block Orders	S/N, será el indicativo de si es oferta simple o block orders; para el caso de la energía procedente de las exportaciones/importaciones, ese campo vendrá vacío.	S/N

Última línea

;;;;;;;

Ejemplo de contenido del fichero

OMIE - Mercado de electricidad;Fecha Emisión :06/05/2024 - 13:03;;01/05/2024;MIBEL - IDA para el día, sesión - Nº 1 - Hora 1;;;;

```
Hora;Fecha;Pais;Unidad;Tipo Oferta;Energía Compra/Venta;Precio Compra/Venta;Ofertada (O)/Casada (C);Simple Block Orders;
Hora 1, día D;01/05/2024;MI;;C;42,6;1.000,00;0$;
Hora 1, día D;01/05/2024;MI;;C;862,9;1.000,00;0$;
Hora 1, día D;01/05/2024;MI;;C;11,1;1.000,00;0$;
Hora 1, día D;01/05/2024;MI;;C;32,5;500,00;0$;
Hora 1, día D;01/05/2024;MI;;C;10,8;500,00;0$;
Hora 1, día D;01/05/2024;MI;;C;154,9;500,00;0$;
Hora 1, día D;01/05/2024;MI;;C;6,3;451,00;0$;
Hora 1, día D;01/05/2024;MI;;C;0,1;450,00;0$;
Hora 1, día D;01/05/2024;MI;;C;0,6;450,00;0$;
Hora 1, día D;01/05/2024;MI;;C;0,2;450,00;0$;
Hora 1, día D;01/05/2024;MI;;C;0,9;450,00;0$;
Hora 1, día D;01/05/2024;MI;;C;0,6;450,00;0$;
Hora 1, día D;01/05/2024;MI;;C;0,1;450,00;0$;
Hora 1, día D;01/05/2024;MI;;C;0,2;450,00;0$;
Hora 1, día D;01/05/2024;MI;;C;7,6;450,00;0$;
Hora 1, día D;01/05/2024;MI;;C;5,8;450,00;0$;
Hora 1, día D;01/05/2024;MI;;C;12,5;450,00;0$;
Hora 1, día D;01/05/2024;MI;;C;1,6;450,00;0$;
Hora 1, día D;01/05/2024;MI;;C;0,8;450,00;0$;
Hora 1, día D;01/05/2024;MI;;C;0,2;450,00;0$;
```

El segundo tipo de fichero contendrá todos los puntos que configuran las curvas para todas las horas de una misma sesión, siendo por tanto, un fichero formado al concatenar todos los ficheros individuales de cada hora, pero con una sola cabecera para el fichero.

El nombre de fichero será: *curva_pibc_aaaamddss.v*

Donde:

- aaaamddss: corresponde a la fecha y número de la sesión de intradiario

- v: versión

El resto de los campos es igual al mencionado anteriormente.

La publicación de las curvas con unidades se realizará en un .ZIP mensual por sesión y pasado el tiempo de confidencialidad (*curva_pibc_uof_aaaamm.zip*) que contendrá todos los ficheros de curvas del mes con el mismo formato antes indicado, pero con el nombre *curva_pibc_uof_aaaammdd.v*

El código de la unidad MIEU: serán las Exportaciones /Importaciones si no hay separación de mercado en el fichero del MIBEL.

El código de la unidad MIP: serán las Exportaciones /Importaciones del fichero de Portugal.

El código de la unidad MIE: serán las Exportaciones /Importaciones del fichero de España.

6.6 Fichero diario de capacidades comerciales e intercambios intracomunitarios e internacionales por frontera

Se publican diariamente cuatro ficheros, dos anteriores a la solución de restricciones técnicas (PBC) y dos posteriores (PVP), con información diaria de los valores por frontera, diferenciando importaciones y exportaciones, con el valor de la capacidad comercial y los valores agregados horarios.

Los dos primeros ficheros se publica uno por interconexión, uno después del (PBC) y otro posterior al (PDVP).

El nombre de los ficheros será:
INT_CAPACIDAD_INTER_D_frontera_fechaini_fechaini.TXT
INT_CAPACIDAD_INTER_D_PVP_frontera_fechaini_fechaini.TXT

Donde:

- frontera: 2 (Portugal), 3 (Francia), 4 (Andorra), 5 (Marruecos)
- fechaini/fechafin: DD_MM_AAAA

Para cada día ambos ficheros contienen la siguiente información:

(NOTA: los ejemplos de los ficheros no contienen datos reales y solamente deben ser tenidos en cuenta como ejemplos de formatos.)

```
OMIE - Mercado de electricidad;Fecha Emisión :26/04/2020 - 16.48;; - Portugal Abril 2001;Capacidad y ocupación de importación y exportación (MWh B.C.);;;;
Hora;Fecha;Frontera; Capacidad importación;Ocupación importación; Capacidad libre de importación;
Capacidad exportación; Ocupación exportación; Capacidad libre de exportación;
1;26/04/2020;2;-600,0;-260,0;-340,0;456,3;0;456,3;
2;26/04/2020;-800,0;-415,0;-385,0;608,4;0,0;608,4;
3;26/04/2020;2;-950,0;-545,0;-405,0;811,2;0,0;811,2;
4;26/04/2020;2;-950,0;-555,0;-395,0;1.014,0;0,0;1.014,0;
.
.
20;26/04/2020;2;-650,0;-225,0;-425,0;507,0;0,0;507,0;
21;26/04/2020;2;-650,0;-108,0;-542,0;507,0;0,0;507,0;
22;26/04/2020;2;-650,0;-548,0;-102,0;507,0;0,0;507,0;
23;26/04/2020;2;-650,0;-510,0;-140,0;507,0;0,0;507,0;
24;26/04/2020;2;-650,0;-275,0;-375,0;507,0;0,0;507,0;
;;;;;;;
```

La descripción de los campos del fichero es la siguiente.

CAMPO	DESCRIPCIÓN	VALORES VÁLIDOS
Hora	Hora	I2 – 1 a 25
Fecha	Fecha	A10 – (DD/MM/AAAA)
Frontera	Código de frontera: 2: Portugal, 3: Francia, 4: Marruecos, 5: Andorra	I1 – 2 a 5
Capacidad importación	Capacidad de importación (MWh)	F7,1 – -99.999,9 a 99.999,9
Ocupación Importación	Ocupación de importación (MWh)	F7,1 – -99.999,9 a 99.999,9
Capacidad libre de importación	Capacidad libre de importación (MWh).	F7,1 – -99.999,9 a 99.999,9
Capacidad exportación	Capacidad de exportación (MWh)	F7,1 – -99.999,9 a 99.999,9
Ocupación exportación	Ocupación de exportación (MWh)	F7,1 – -99.999,9 a 99.999,9
Capacidad libre de exportación	Capacidad libre de exportación (MWh).	F7,1 – -99.999,9 a 99.999,9

El segundo tipo de ficheros contendrá la concatenación de los ficheros individuales de las interconexiones para cada día, pero con una sola cabecera para el fichero.

Los nombres de los ficheros serán: *capacidad_inter_pbc_aaaammdd.v*
capacidad_inter_pvp_aaaammdd.v

Donde:

- v es la versión del fichero (>=1)

- aaaammdd corresponde a la fecha de la sesión

6.7 Fichero, por sesión de intradiario, de capacidades comerciales e intercambios intracomunitarios e internacionales por frontera.

6.7.1 Capacidades comerciales e intercambios intracomunitarios e internacionales por frontera, por sesión de intradiario.

Se publica, después de cada sesión del mercado intradiario, dos ficheros con información de los valores por frontera, diferenciando importaciones y exportaciones, con el valor de la capacidad comercial y los valores agregados horarios.

Del primer fichero se publicará uno por interconexión siempre después de cada sesión.

El nombre de fichero será: *INT_CAPACIDAD_INTER_PIB_frontera_sesion_fechaini_fechaini.TXT*

Donde:

- frontera: 2 (*Portugal*), 3 (*Francia*), 4 (*Andorra*), 5 (*Marruecos*)
- sesion: s
- fechaini/fechaini: *DD_MM_AAAA*

Para cada sesión de mercado intradiario el fichero contendrá la siguiente información:

(NOTA: los ejemplos de los ficheros no contienen datos reales y solamente deben ser tenidos en cuenta como ejemplos de formatos.)

```
OMIE - Mercado de electricidad;Fecha Emisión :31/05/2022 - 15:35;; - Portugal -
01/06/2022;Capacidad y ocupación de importación y exportación (MWh B.C.) - Nº 1;;;
```

```
Hora;Fecha;Frontera;Capacidad importación;Ocupación Importación;Capacidad libre de
importación;Capacidad exportación;Ocupación exportación;Capacidad libre de exportación;
1;01/06/2022;2;-2.775,0;0;-4.513,7;4.095,0;1.738,7;2.356,3;
2;01/06/2022;2;-2.925,0;0;-4.464,3;4.095,0;1.539,3;2.555,7;
3;01/06/2022;2;-2.925,0;0;-4.297,9;4.095,0;1.372,9;2.722,1;
4;01/06/2022;2;-2.925,0;0;-4.046,0;4.095,0;1.121,0;2.974,0;
5;01/06/2022;2;-3.150,0;0;-4.085,8;4.095,0;935,8;3.159,2;
6;01/06/2022;2;-3.150,0;0;-3.686,4;4.095,0;536,4;3.558,6;
7;01/06/2022;2;-3.098,0;-372,5;-2.725,5;4.095,0;0;4.467,5;
8;01/06/2022;2;-2.925,0;-2.031,0;-894,0;4.095,0;0;6.126,0;
9;01/06/2022;2;-2.925,0;-1.239,3;-1.685,7;4.095,0;0;5.334,3;
10;01/06/2022;2;-3.098,0;0;-3.504,3;4.545,0;406,3;4.138,7;
11;01/06/2022;2;-3.098,0;0;-3.507,9;4.545,0;409,9;4.135,1;
12;01/06/2022;2;-1.845,0;0;-2.457,3;4.140,0;612,3;3.527,7;
```

La descripción de los campos del fichero es la siguiente:

CAMPO	DESCRIPCIÓN	VALORES VÁLIDOS
Hora	Hora	I2 – 1 a 25
Fecha	Fecha	A10 – (DD/MM/AAAA)
Frontera	Código de frontera: 2: Portugal, 3: Francia, 4: Marruecos, 5: Andorra	I1 – 2 a 5
Capacidad importación	Capacidad de importación (MWh)	F7,1 – -99.999,9 a 99.999,9
Ocupación Importación	Ocupación de importación (MWh)	F7,1 – -99.999,9 a 99.999,9
Capacidad libre de importación	Capacidad libre de importación (MWh).	F7,1 – -99.999,9 a 99.999,9
Capacidad exportación	Capacidad de exportación (MWh)	F7,1 – -99.999,9 a 99.999,9
Ocupación exportación	Ocupación de exportación (MWh)	F7,1 – -99.999,9 a 99.999,9
Capacidad libre de exportación	Capacidad libre de exportación (MWh).	F7,1 – -99.999,9 a 99.999,9

El segundo tipo de fichero contendrá la concatenación de los ficheros individuales de cada interconexión para cada día y sesión, pero con una sola cabecera para el fichero.

El nombre de fichero será: *capacidad_inter_phf_aaaammddss.v*

Donde:

- aaaammddss corresponde a la fecha y la sesión de intradiario
- v: versión

6.7.2 Capacidades comerciales e intercambios intracomunitarios e internacionales por frontera, por sesión diaria del mercado intradiario continuo.

Se publica diariamente un único fichero una vez ha finalizada la negociación de todos los periodos de ese día.

Este fichero contiene la información de los valores por frontera, diferenciando importaciones y exportaciones, con el valor de la capacidad comercial y los valores agregados horarios.

El nombre de fichero será: *capacidad_inter_phfc_aaaammdd.v*

Donde:

- aaaammdd corresponde a la fecha de la sesión del mercado continuo
- v: versión

Donde:

- frontera: 2 (Portugal), 3 (Francia), 4 (Andorra), 5 (Marruecos)
- fecha: *DD_MM_AAAA*

El fichero contendrá la siguiente información:

(NOTA: los ejemplos de los ficheros no contienen datos reales y solamente deben ser tenidos en cuenta como ejemplos de formatos.)

```
OMIE - Mercado de electricidad;Fecha Emisión :12/11/2018 - 19:20;;13/11/2018;-Capacidad y
ocupación de importación y exportación tras el mercado continuo(MWh B.C.);;;;
Hora;Fecha;Frontera;Capacidad importación;Ocupación Importación;Capacidad libre de
importación;Capacidad exportación;Ocupación exportación;Capacidad libre de exportación;
1;13/11/2018;2;-4.000,0;0;-4.062,4;2.700,0;62,4;2.637,6;
2;13/11/2018;2;-3.700,0;0;-4.121,0;1.800,0;421,0;1.379,0;
3;13/11/2018;2;-3.700,0;0;-4.355,0;1.800,0;655,0;1.145,0;
.
.
22;13/11/2018;2;-4.000,0;0;-4.541,5;2.700,0;541,5;2.158,5;
23;13/11/2018;2;-4.000,0;0;-4.698,3;2.700,0;698,3;2.001,7;
24;13/11/2018;2;-4.000,0;0;-4.799,1;2.700,0;799,1;1.900,9;
.....
```

La descripción de los campos del fichero es la siguiente.

CAMPO	DESCRIPCIÓN	VALORES VÁLIDOS
Hora	Hora	I2 – 1 a 25
Fecha	Fecha	A10 – (DD/MM/AAAAA)
Frontera	Código de frontera: 2: Portugal, 3: Francia, 4: Marruecos, 5: Andorra	I1 – 2 a 5
Capacidad importación	Capacidad de importación (MWh)	F7,1 – -99.999,9 a 99.999,9
Ocupación Importación	Ocupación de importación (MWh)	F7,1 – -99.999,9 a 99.999,9
Capacidad libre de importación	Capacidad libre de importación (MWh).	F7,1 – -99.999,9 a 99.999,9
Capacidad exportación	Capacidad de exportación (MWh)	F7,1 – -99.999,9 a 99.999,9
Ocupación exportación	Ocupación de exportación (MWh)	F7,1 – -99.999,9 a 99.999,9
Capacidad libre de exportación	Capacidad libre de exportación (MWh).	F7,1 – -99.999,9 a 99.999,9

6.8 Fichero mensual de capacidades comerciales e intercambios intracomunitarios e internacionales por frontera.

Se publica diariamente un fichero con información mensual de los valores diario por frontera, diferenciando importaciones y exportaciones, con el valor de la capacidad comercial y los valores agregados horarios.

El nombre de fichero será: *INT_CAPACIDAD_INTER_frontera_fechaini_fechafin.TXT*. También se publicará en FTP y web de Agentes como *capacidad_inter_mes_aaaamm.v*.

Donde:

- frontera: 2 (*Portugal*), 3 (*Francia*), 4 (*Andorra*), 5 (*Marruecos*)
- fechaini/fechafin: *DD_MM_AAAA*

El fichero contendrá la siguiente información:

(NOTA: los ejemplos de los ficheros no contienen datos reales y solamente deben ser tenidos en cuenta como ejemplos de formatos.)

```
OMIE - Mercado de electricidad;Fecha Emisión :29/06/2022 - 13:53;; - Portugal Junio
2022;Capacidad y ocupación de impor/expor casación (MWh B.C.);;;
Hora;Fecha;Frontera;Capacidad importación;Ocupación Importación;Capacidad libre de
importación;Capacidad exportación;Ocupación exportación;Capacidad libre de exportación;
1;01/06/2022;2;-2.775,0;0;-4.476,5;4.095,0;1.701,5;2.393,5;
2;01/06/2022;2;-2.925,0;0;-4.427,9;4.095,0;1.502,9;2.592,1;
3;01/06/2022;2;-2.925,0;0;-4.270,1;4.095,0;1.345,1;2.749,9;
4;01/06/2022;2;-2.925,0;0;-4.013,6;4.095,0;1.088,6;3.006,4;
.
.
.
.
.
21;30/06/2022;2;-2.925,0;0;-3.723,8;3.870,0;798,8;3.071,2;
22;30/06/2022;2;-2.925,0;-372,0;-2.553,0;3.870,0;0;4.242,0;
23;30/06/2022;2;-2.925,0;720,9;-2.204,1;3.870,0;0;4.590,9;
24;30/06/2022;2;-2.925,0;0;-2.979,5;3.870,0;54,5;3.815,5;
;;;;;;;
```

La descripción de los campos del fichero es la siguiente.

CAMPO	DESCRIPCIÓN	VALORES VÁLIDOS
Hora	Hora	I2 – 1 a 25
Fecha	Fecha	A10 – (DD/MM/AAAA)
Frontera	Código de frontera: 2: Portugal, 3: Francia, 4: Marruecos, 5: Andorra	I1 – 2 a 5
Capacidad importación	Capacidad de importación (MWh)	F7,1 – -99.999,9 a 99.999,9
Ocupación Importación	Ocupación de importación (MWh)	F7,1 – -99.999,9 a 99.999,9
Capacidad libre de importación	Capacidad libre de importación (MWh).	F7,1 – -99.999,9 a 99.999,9
Capacidad exportación	Capacidad de exportación (MWh)	F7,1 – -99.999,9 a 99.999,9
Ocupación exportación	Ocupación de exportación (MWh)	F7,1 – -99.999,9 a 99.999,9
Capacidad libre de exportación	Capacidad libre de exportación (MWh).	F7,1 – -99.999,9 a 99.999,9

6.9 Ficheros de cuotas mensuales por agente por cada tipo de programa.

6.9.1 Cuota de mercado mensual por agente propietario Programa Base de Casación.

Se publican tres ficheros, uno por sistema eléctrico, con los porcentajes de cuota por agente diferenciando entre ventas y compras.

El nombre de fichero será: *CUOTA_EMP_PBC_UADQ_pais_fechaini_fechafin.TXT* (UNIDADES DE ADQUISICIÓN)

El nombre de fichero será: *CUOTA_EMP_PBC_UPROD_pais_fechaini_fechafin.TXT* (UNIDADES DE PRODUCCIÓN)

Donde:

- fechaini/fechafin: *DD_MM_AAAA*
- país: *MIBEL=9, ESPAÑA=1, PORTUGAL=2*

El fichero contendrá la siguiente información:

```
OMIE - Mercado de electricidad; Fecha Emisión :01/08/2022 - 15:25;; - Mercado Ibérico Junio
2022; Cuota de mercado de unidades de adquisición en el PBC;;;;;

Código;Agente titular;Energía (MWh);Cuota energía (%);Cuota energía sin bombeos (%);
ENDEN;ENDESA ENERGÍA;2.240.962,9;12,575;12,879;
IBGCO;IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S..A.;1.882.121,7;10,561;10,817;
GASNC;GAS NATURAL COMERCIALIZADORA;1.806.073,6;10,135;10,380;
HCANC;EDP ESPAÑA, S.A.U. (COMERCIAL);1.052.885,3;5,908;6,051;
EDPEP;EDP-ENERGÍAS DE PORTUGAL;1.029.782,4;5,779;5,306;
.
.
.
.

OTROS;OTROS (Cuotas < 0,1%);902.212,6;5,063;5,163;
Total ;;17.820.641,4;100,000;100,000;
;;;;;
```

(NOTA: los ejemplos de los ficheros no contienen datos reales y solamente deben ser tenidos en cuenta como ejemplos de formatos.)

La descripción de los campos del fichero es la siguiente:

CAMPO	DESCRIPCIÓN	VALORES VÁLIDOS
Agente titular	Agente titular	ALFANUMERICO
Energía	Energía total del agente (MWh)	REAL
Energía sin bombeos	Energía total del agente sin bombeos (MWh)	REAL
Cuota Energía	Cuota de energía del agente (%)	REAL
Cuota Energía sin bombeos	Cuota de energía del agente sin bombeos (%)	REAL

6.9.2 Cuota de mercado mensual por agente propietario Programa Viable Definitivo.

Se publican tres ficheros, uno por cada sistema eléctrico, con los porcentajes de cuota por agente diferenciando entre ventas y compras.

El nombre de fichero será: *CUOTA_EMP_PVD_UADQ_pais_fechaini_fechafin.TXT* (UNIDADES DE ADQUISICIÓN)

El nombre de fichero será: *CUOTA_EMP_PVD_UPROD_pais_fechaini_fechafin.TXT* (UNIDADES DE PRODUCCIÓN)

Donde:

- fechaini/fechafin: *DD_MM_AAAA*
- país: *MIBEL=9, ESPAÑA=1, PORTUGAL=2*

El fichero contendrá la siguiente información:

OMIE - Mercado de electricidad; Fecha Emisión :01/08/2022 - 15:25;; - Mercado Ibérico Junio 2022; Cuota de mercado de unidades de adquisición en el PVD;;;;

Código; Agente titular; Energía (MWh); Cuota energía (%); Cuota energía sin bombeos (%);
 ENDEN; ENDESA ENERGÍA; 4.903.122,1; 20,109; 20,486;
 IBGCO; IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S.A.; 4.882.794,2; 20,026; 20,401;
 EDPCO; EDP COMERCIAL COMERCIALIZACAO DE ENERGIA SA; 1.535.073,3; 6,296; 6,414;
 GANSE; NATURGY IBERIA S.A. ; 893.427,7; 3,664; 3,733;
 ED1CO; EDP CLIENTES, S.A.U.; 892.970,0; 3,662; 3,731;
 .
 .
 .
 .
 .
 OTROS; OTROS (Cuotas <0,1%); 1.273.392,9; 5,223; 5,080;
 Total ; ; 24.382.395,2; 100,000; 100,000;
 ; ; ; ;

(NOTA: los ejemplos de los ficheros no contienen datos reales y solamente deben ser tenidos en cuenta como ejemplos de formatos.)

La descripción de los campos del fichero es la siguiente.

CAMPO	DESCRIPCIÓN	VALORES VÁLIDOS
Agente titular	Agente titular	ALFANUMERICO
Energía	Energía total del agente (MWh)	REAL
Energía sin bombeos	Energía total del agente sin bombeos (MWh)	REAL
Cuota Energía	Cuota de energía del agente (%)	REAL
Cuota Energía sin bombeos	Cuota de energía del agente sin bombeos (%)	REAL

6.9.3 Cuota de mercado mensual por agente propietario Programa Horario Final

Se publican tres ficheros, uno por sistema eléctrico, con los porcentajes de cuota por agente diferenciando entre ventas y compras.

El nombre de fichero será: *CUOTA_EMP_PHF_UADQ_fechaini_fechafin.TXT* (UNIDADES DE ADQUISICIÓN)
 El nombre de fichero será: *CUOTA_EMP_PHF_UPROD_fechaini_fechafin.TXT* (UNIDADES DE PRODUCCIÓN)

Donde:

- fechaini/fechafin: *DD_MM_AAAA*
- país: *MIBEL=9, ESPAÑA=1, PORTUGAL=2*

El fichero contendrá la siguiente información:

```

OMIE - Mercado de electricidad; Fecha Emisión :01/08/2022 -
15:26;; - Mercado Ibérico Junio 2022; Cuota de mercado de
unidades de adquisición en el PHF;;;;;

Código;Agente titular;Energía (MWh);Cuota energía (%);Cuota
energía sin bombeos (%);
ENDEN;ENDESA ENERGÍA;4.899.015,3;19,855;20,386;
IBGCO;IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA
S...A.;4.878.417,6;19,772;20,300;
EDPCO;EDP COMERCIAL COMERCIALIZACAO DE ENERGIA
SA;1.534.389,3;6,219;6,385;
GANSE;NATURGY IBERIA S.A. ;902.142,6;3,656;3,754;
.
.
.
.
.

OTROS;OTROS (Cuotas < 0,1%);1.228.148,5;4,978;5,098;
Total ;;24.673.523,5;100,000;100,000;
;;;;;
```

(NOTA: los ejemplos de los ficheros no contienen datos reales y solamente deben ser tenidos en cuenta como ejemplos de formatos.)

La descripción de los campos del fichero es la siguiente.

CAMPO	DESCRIPCIÓN	VALORES VÁLIDOS
Agente titular	Agente titular	ALFANUMERICO
Energía	Energía total del agente (MWh)	REAL
Energía sin bombeos	Energía total del agente sin bombeos (MWh)	REAL
Cuota Energía	Cuota de energía del agente (%)	REAL
Cuota Energía sin bombeos	Cuota de energía del agente sin bombeos (%)	REAL

6.10 Ficheros de Energías Totales

Se publicarán dos tipos ficheros con información sobre totales después de los distintos procesos de casación de los mercados diario, intradiario y continuo.

Los ficheros a publicar serán:

- Mercado Diario

pdbc_tot_aaaammdd.v
pdbc_tot_aaaammdd.v

- Mercado Intradiario

pibci_tot_aaaammddss.v
phf_tot_aaaammddss.v

- Mercado Intradiario continuo

pibcic_tot_aaaammdd.v

phfc_tot_aaaammdd.v

Serán ficheros en formato punto y coma estructurado en filas y columnas, correspondiendo cada fila a cada total publicado, separado por país (Mibel, España, Portugal) y cada columna a un periodo horario.

El formato de los ficheros PDBC y PDBF es idéntico (estando vacíos los datos de contratos bilaterales en el fichero con los programas del PDBC), sólo que después del proceso de casación la información que se publicará será la del PDBC, estando vacíos los campos del PDBF. Cuando se publique el fichero PDBF, en él aparecerán los campos correspondientes al PDBC y al propio PDBF. Se incluirá en el PDBC adicionalmente una fila para indicar en cada periodo horario si se ha producido demanda no servida sobre marginal, que marcará con una 'X', en el proceso de casación.

El fichero pibci_tot se publicará después del proceso de casación intradiaria el primero y el phf_tot después de la solución de restricciones técnicas de cada sesión de intradiario.

El fichero pibcic_tot se publicará una vez al día, al igual que el phfc_tot, una vez ha finalizado la negociación de todos los periodos de ese día.

La estructura de los ficheros, para cada uno de los casos, se adjunta en los siguientes ejemplos. Se eliminan varias columnas por simplicidad en algunos de los ejemplos.

6.10.1 Energías Totales Mercado Diario (PDBC_TOT)

(NOTA: los ejemplos de los ficheros no contienen datos reales y solamente deben ser tenidos en cuenta como ejemplos de formatos.)

```
OMIE - Mercado de electricidad;Fecha Emisión :31/12/2022 - 12:58;;01/01/2023;Energías PDBC (Información Total);;;;

Total;Pais;H01;H02;H03;H04;H05;H06;H07;H08;H09;H10;H11;H12;H13;H14;H15;H16;H17;H18;H19;H20;H21;H22;H23;H24;H25;
Demanda no servida sobre marginal;ES;;;;;;;;
Total
Compras;ES;14.039,8;13.581,2;13.059,2;12.903,3;12.477,2;11.947,7;11.974,8;12.045,9;11.887,2;12.290,0;13.683,6;15.027,6;14.883,3;14.969,0;14.85
3,4;13.762,9;13.394,3;13.652,6;14.267,1;15.067,2;15.459,3;15.738,9;15.260,6;13.518,7;;
Total
Ventas;ES;9.162,7;8.677,5;8.159,5;7.861,6;7.635,2;7.252,5;7.147,3;7.011,9;6.992,8;7.814,7;10.557,6;13.695,9;15.283,5;15.555,2;16.023,8;14.744,
7;13.988,8;14.732,9;14.480,8;15.486,4;16.132,8;16.220,1;15.680,9;14.504,0;;
Total Contratos Bilaterales;ES;;;;;;;;
Demanda no servida sobre marginal;PT;;;;;;;;
Total
Compras;PT;5.003,9;4.956,9;4.703,9;4.440,4;4.258,4;4.109,2;4.042,1;4.083,3;4.097,8;4.221,0;4.584,2;5.054,1;5.359,9;5.407,8;5.140,2;4.987,2;4.6
27,2;4.747,9;5.090,2;5.432,2;5.575,4;5.580,3;5.349,7;5.071,5;;
Total
Ventas;PT;6.440,8;6.253,6;5.996,6;5.875,1;5.770,4;5.474,4;5.539,6;5.464,3;5.339,2;5.313,3;5.923,8;6.957,2;7.472,2;7.762,2;7.391,8;6.918,4;6.94
5,7;6.580,6;7.789,5;7.880,0;7.768,9;7.966,1;7.796,4;6.953,2;;
Total Contratos Bilaterales;PT;;;;;;;;
Demanda no servida sobre marginal;MI;;;;;;;;
Total
Compras;MI;19.043,7;18.538,1;17.763,1;17.343,7;16.735,6;16.056,9;16.016,9;16.129,2;15.985,0;16.511,0;18.267,8;20.081,7;20.243,2;20.376,8;19.99
3,6;18.750,1;18.021,5;18.400,5;19.357,3;20.499,4;21.034,7;21.319,2;20.610,3;18.590,2;;
Total
Ventas;MI;15.603,5;14.931,1;14.156,1;13.736,7;13.405,6;12.726,9;12.686,9;12.476,2;12.332,0;13.128,0;16.481,4;20.653,1;22.755,7;23.317,4;23.415
,6;21.663,1;20.934,5;21.313,5;22.270,3;23.366,4;23.901,7;24.186,2;23.477,3;21.457,2;;
Total Contratos Bilaterales;MI;;;;;;;;
::::::;
```

6.10.2 Energías Totales Mercado Diario (PDBF_TOT)

(NOTA: los ejemplos de los ficheros no contienen datos reales y solamente deben ser tenidos en cuenta como ejemplos de formatos.)

```
OMIE - Mercado de electricidad;Fecha Emisión :31/12/2022 - 12:58;;01/01/2023;Energías PDBF (Información Total);;;;

Total;Pais;H01;H02;H03;H04;H05;H06;H07;H08;H09;H10;H11;H12;H13;H14;H15;H16;H17;H18;H19;H20;H21;H22;H23;H24;H25;
Demanda no servida sobre marginal;ES;;;;;;;;
Total
Compras;ES;14.039,8;13.581,2;13.059,2;12.903,3;12.477,2;11.947,7;11.974,8;12.045,9;11.887,2;12.290,0;13.683,6;15.027,6;14.883,3;14.969,0;14.85
3,4;13.762,9;13.394,3;13.652,6;14.267,1;15.067,2;15.459,3;15.738,9;15.260,6;13.518,7;;
Total
Ventas;ES;9.162,7;8.677,5;8.159,5;7.861,6;7.635,2;7.252,5;7.147,3;7.011,9;6.992,8;7.814,7;10.557,6;13.695,9;15.283,5;15.555,2;16.023,8;14.744,
7;13.988,8;14.732,9;14.480,8;15.486,4;16.132,8;16.220,1;15.680,9;14.504,0;;
```

Total Contratos
 Bilaterales;ES;17.221,7;16.808,8;16.078,1;15.080,3;14.577,7;14.398,1;14.218,4;14.588,1;15.045,0;16.004,7;17.302,1;18.127,9;18.448,4;18.667,6;1
 8.600,1;17.816,2;17.191,2;17.154,0;18.817,4;19.422,9;19.857,7;19.954,7;19.330,7;18.097,5;;
 Demanda no servida sobre marginal;PT;;;;;;;
 Total
 Compras;PT;5.003,9;4.956,9;4.703,9;4.440,4;4.258,4;4.109,2;4.042,1;4.083,3;4.097,8;4.221,0;4.584,2;5.054,1;5.359,9;5.407,8;5.140,2;4.987,2;4.6
 27,2;4.747,9;5.090,2;5.432,2;5.575,4;5.580,3;5.349,7;5.071,5;;
 Total
 Ventas;PT;6.440,8;6.253,6;5.996,6;5.875,1;5.770,4;5.474,4;5.539,6;5.464,3;5.339,2;5.313,3;5.923,8;6.957,2;7.472,2;7.762,2;7.391,8;6.918,4;6.94
 5,7;6.580,6;7.789,5;7.880,0;7.768,9;7.966,1;7.796,4;6.953,2;;
 Total Contratos
 Bilaterales;PT;477,7;451,9;434,3;417,9;407,3;399,9;397,3;382,5;404,4;436,7;502,7;572,9;624,4;646,1;627,2;585,0;537,2;502,3;500,3;518,7;536,4;5
 37,1;519,4;498,0;;
 Demanda no servida sobre marginal;MI;;;;;;;
 Total
 Compras;MI;19.043,7;18.538,1;17.763,1;17.343,7;16.735,6;16.056,9;16.016,9;16.129,2;15.985,0;16.511,0;18.267,8;20.081,7;20.243,2;20.376,8;19.99
 3,6;18.750,1;18.021,5;18.400,5;19.357,3;20.499,4;21.034,7;21.319,2;20.610,3;18.590,2;;
 Total
 Ventas;MI;15.603,5;14.931,1;14.156,1;13.736,7;13.405,6;12.726,9;12.686,9;12.476,2;12.332,0;13.128,0;16.481,4;20.653,1;22.755,7;23.317,4;23.415
 ,6;21.663,1;20.934,5;21.313,5;22.270,3;23.366,4;23.901,7;24.186,2;23.477,3;21.457,2;;
 Total Contratos
 Bilaterales;MI;17.699,4;17.260,7;16.512,4;15.498,2;14.985,0;14.798,0;14.615,7;14.970,6;15.449,4;16.441,4;17.804,8;18.700,8;19.072,8;19.313,7;1
 9.227,3;18.401,2;17.728,4;17.656,3;19.317,7;19.941,6;20.394,1;20.491,8;19.850,1;18.595,5;;
 ;;;;;;;;

6.10.3 Energías Totales Incrementales intradiario (PIBCI_TOT)

(NOTA: los ejemplos de los ficheros no contienen datos reales y solamente deben ser tenidos en cuenta como ejemplos de formatos.)

OMIE - Mercado de electricidad; Fecha Emisión : 31/12/2022 - 15:08;; 01/01/2023; Energías PIBCI (Información Total) - Sesión - N° 1;;;

Total;Pais;H01;H02;H03;H04;H05;H06;H07;H08;H09;H10;H11;H12;H13;H14;H15;H16;H17;H18;H19;H20;H21;H22;H23;H24;H25;
 Total
 Compras;ES;734,8;653,2;611,4;618,4;579,0;538,4;1.063,7;565,6;561,1;620,6;622,5;648,4;761,9;787,7;868,8;921,4;953,9;1.122,0;1.189,7;1.052,3;1.1
 67,6;1.049,5;1.034,6;901,8;;
 Total
 Ventas;ES;646,1;607,8;602,6;623,6;629,6;693,8;988,3;721,0;716,8;776,4;789,8;780,8;742,3;773,4;832,8;840,9;879,4;957,5;1.125,5;665,4;595,2;826,
 0;873,3;660,7;;
 Demanda no servida sobre marginal;ES;;;;;;;
 Total Compras;PT;0,5;0,5;0,5;0,5;0,5;0,5;0,5;155,4;0,5;155,4;155,7;155,8;167,3;132,4;3,8;32,0;31,3;0,9;31,4;31,0;30,4;30,2;30,2;30,2;30,2;;
 Total Ventas;PT;89,2;45,9;9,3;;;75,9;;;23,4;46,3;67,3;81,4;105,9;195,5;94,6;417,1;602,6;253,7;191,5;271,3;;
 Demanda no servida sobre marginal;PT;;;;;;;
 Total
 Compras;MI;735,3;653,7;611,9;623,6;629,6;693,8;1.064,2;721,0;716,8;776,4;789,8;780,8;765,7;819,7;900,1;922,3;985,3;1.153,0;1.220,1;1.082,5;1.1
 97,8;1.079,7;1.064,8;932,0;;
 Total
 Ventas;MI;735,3;653,7;611,9;623,6;629,6;693,8;1.064,2;721,0;716,8;776,4;789,8;780,8;765,7;819,7;900,1;922,3;985,3;1.153,0;1.220,1;1.082,5;1.1
 97,8;1.079,7;1.064,8;932,0;;
 Demanda no servida sobre marginal;MI;;;;;;;
 ;;;;;;;;

6.10.4 Energías Totales Incrementales intradiario continuo (PIBCIC_TOT)

(NOTA: los ejemplos de los ficheros no contienen datos reales y solamente deben ser tenidos en cuenta como ejemplos de formatos.)

OMIE - Mercado de electricidad; Fecha Emisión : 17/11/2018 - 05:18;; 16/11/2018; Total negociado tras la casación del Mercado Intradiario;;;;

Ronda;Total;Pais;H01;H02;H03;H04;H05;H06;H07;H08;H09;H10;H11;H12;H13;H14;H15;H16;H17;H18;H19;H20;H21;H22;H23;H24;H25;
1;Total Compras;ES;140,0;68,0;45,8;116,5;;;;;;;
1;Total Ventas;ES;87,8;175,2;134,8;164,9;;;;;;;
1;Total Ventas;PT;438,4;;;;;;;
2;Total Compras;ES;;77,3;31,9;68,5;;;;;;;
2;Total Ventas;ES;;503,7;360,6;197,9;;;;;;;
2;Total Compras;PT;;120,9;94,6;;;;;;;
2;Total Ventas;PT;;6,2;100,0;;;;;;;
3;Total Compras;ES;;20,3;;;;;;;
3;Total Ventas;ES;;520,3;188,0;;;;;;;
3;Total Ventas;PT;;51,0;;;;;;;
;;;;;;;

6.10.5 Energías Totales intradiario (PHF_TOT)

(NOTA: los ejemplos de los ficheros no contienen datos reales y solamente deben ser tenidos en cuenta como ejemplos de formatos.)

OMIE - Mercado de electricidad; Fecha Emisión : 31/12/2022 - 15:49;; 01/01/2023; Energías PHF (Información Total) - Sesión;;;;

```
Total;Pais;H01;H02;H03;H04;H05;H06;H07;H08;H09;H10;H11;H12;H13;H14;H15;H16;H17;H18;H19;H20;H21;H22;H23;H24;H25;
Total
Compras;ES;23.129,2;22.551,9;21.801,3;21.058,5;20.431,3;19.957,0;19.636,8;20.056,6;20.254,6;21.161,0;22.942,5;24.2
46,3;24.148,3;24.526,2;24.385,1;23.162,5;22.541,0;22.753,5;24.262,9;25.148,9;25.682,7;26.016,3;25.309,3;23.152,2;;
Total
Ventas;ES;18.163,4;17.602,8;16.892,8;16.022,0;15.639,9;15.417,2;14.733,9;15.178,0;15.515,9;16.841,5;19.983,8;23.04
7,0;24.528,9;25.098,1;25.519,5;24.063,8;23.061,0;23.669,3;24.412,4;25.181,2;25.783,8;26.274,0;25.568,3;23.896,4;;
Total
Compras;PT;5.120,6;5.107,7;4.872,2;4.611,7;4.429,7;4.280,9;4.196,4;4.254,5;4.269,1;4.399,0;4.776,1;5.261,4;5.562,6
;5.606,9;5.336,5;5.175,1;4.824,8;4.927,4;5.262,3;5.603,8;5.746,7;5.752,0;5.521,3;5.242,8;;
Total
Ventas;PT;6.646,2;6.449,8;6.173,7;6.041,2;5.891,1;5.490,7;5.769,3;5.480,1;5.354,8;5.335,5;5.948,4;7.032,1;7.694,5;
7.975,6;7.624,1;7.186,8;7.217,8;6.924,6;8.025,8;8.438,5;8.512,6;8.361,3;8.129,3;7.365,6;;
Total
Compras;MI;28.249,8;27.659,6;26.673,5;25.670,2;24.861,0;24.237,9;23.833,2;24.311,1;24.523,7;25.560,0;27.718,6;29.5
07,7;29.710,9;30.133,1;29.721,6;28.337,6;27.365,8;27.680,9;29.525,2;30.752,7;31.429,4;31.768,3;30.830,6;28.395,0;;
Total
Ventas;MI;24.809,6;24.052,6;23.066,5;22.063,2;21.531,0;20.907,9;20.503,2;20.658,1;20.870,7;22.177,0;25.932,2;30.07
9,1;32.223,4;33.073,7;33.143,6;31.250,6;30.278,8;30.593,9;32.438,2;33.619,7;34.296,4;34.635,3;33.697,6;31.262,0;;
;;;;;;;
```

6.10.6 Energías Totales intradiario continuo (PHFC_TOT)

(NOTA: los ejemplos de los ficheros no contienen datos reales y solamente deben ser tenidos en cuenta como ejemplos de formatos.)

OMIE - Mercado de electricidad; Fecha Emisión : 17/11/2018 - 05:18;; 16/11/2018; Energías PHFC (Información Total);;;;

```
Ronda;Total;Pais;H01;H02;H03;H04;H05;H06;H07;H08;H09;H10;H11;H12;H13;H14;H15;H16;H17;H18;H19;H20;H21;H22;H23;H24;H25;
1;Total Compras;ES;26.052,4;24.386,1;23.287,6;22.836,6;;;;;;
1;Total Ventas;ES;24.448,7;23.304,5;22.111,6;21.560,0;;;;;;
1;Total Compras;PT;8.439,4;7.494,6;6.978,0;7.023,6;;;;;;
1;Total Ventas;PT;8.933,6;7.077,0;6.394,9;5.972,8;;;;;;
1;Total Compras;MO;250,0;250,0;200,0;0;;;;;;
2;Total Compras;ES;24.381,1;23.272,6;22.849,1;;;;;;
2;Total Ventas;ES;23.725,9;22.425,3;21.701,9;;;;;;
2;Total Compras;PT;7.494,6;7.098,9;7.118,2;;;;;;
2;Total Ventas;PT;7.083,2;6.494,5;5.972,8;;;;;;
2;Total Compras;MO;250,0;200,0;0;;;;;;
;;;;;;;
```

6.11 Ficheros de Energías con Subtotales

Se publicarán dos tipos ficheros con información sobre totales desglosados después de los distintos procesos de casación de los mercados diario e intradiario.

Los ficheros a publicar serán:

```
pdbc_stota_aaaammdd.v  
pibci_stot_aaaammddss.v  
pibcic_stot_aaaammdd.v  
phf_stota_aaaammdd.v  
phfc_stota_aaaammdd.v  
contratacion_stota_aaaammdd.v
```

Siendo:

- aaaammdd corresponde a la fecha de la sesión
- ss corresponde al número de sesión de intradiario
- v: versión

Serán ficheros en formato punto y coma estructurado en filas y columnas, correspondiendo cada fila a un título o a cada subtotal publicado y por columnas a un código fijo de identificación y una descripción del valor para el caso de los títulos, y al código, descripción del valor y valores de los períodos horarios para las filas que no sean títulos.

El fichero **pdbc_stota** se publicará diariamente e incluirá la información horaria de los siguientes totales:

- 20 Demanda España
- 21 Comercialización Nacional
- 22 Distribución/Comercializador de último recurso
- 23 Consumidor directo
- 24 Consumo de Bombeo
- 25 Exportación Contrato a Largo Plazo
- 26 Exportación a Francia
- 27 Exportación a Portugal
- 28 Exportación a Marruecos
- 29 Exportación a Andorra
- 30 Unidades genéricas
- 31 Unidades genéricas subastas distribución
- 0 Producción España
 - 1 Hidráulica Convencional
 - 2 Hidráulica Bombeo Puro
 - 3 Nuclear
 - 4 Carbón Nacional
 - 5 Carbón importación
 - 6 Ciclo combinado
 - 7 Fuel + Gas. Régimen Ordinario (sin prima)
 - 8 Fuel + Gas. Régimen Ordinario (con prima)
 - 9 Régimen Especial a Mercado
 - 10 Régimen Especial a Distribución
 - 11 Importación contrato a Largo Plazo
 - 12 Importación Francia
 - 13 Importación Portugal
 - 14 Importación Marruecos
 - 15 Importación Andorra
 - 16 Unidades genéricas

- 17 Unidades ajuste de distribuidoras a previsión demanda
- 40 Resumen de Producción España
 - 41 Total Hidráulica (1+2)
 - 42 Total Térmica (3+4+5+6+7+8)
 - 43 Total Régimen Especial (9+10)
 - 44 Total Importación (11+12+13+14+15)
 - 45 Total Genéricas (16+17)
 - 49 Total Producción
- 50 Resumen de demanda España
 - 51 Total Demanda nacional clientes (21+22+23)
 - 52 Total Consumo de Bombeo (24)
 - 53 Total Exportaciones (25+26+27+28+29)
 - 54 Total Genéricas (30+31)
 - 59 Total Demanda
- 60 Otros totales España
 - 61 Total Ventas España Comercialización a Mercado
 - 62 Total Ventas Internacionales Comercialización a Mercado
 - 63 Total Régimen Ordinario con Prima
 - 64 Total potencia indisponible
- 220 Demanda Portugal
 - 221 Comercialización Nacional
 - 222 Distribución/Comercializador de último recurso
 - 223 Consumidor directo
 - 224 Consumo de Bombeo
 - 225 No utilizado
 - 226 No utilizado
 - 227 Exportación a España
 - 228 No utilizado
 - 229 No utilizado
 - 230 Unidades genéricas
- 200 Producción Portugal
 - 201 Hidráulica Convencional
 - 202 Hidráulica Bombeo Puro
 - 203 Nuclear
 - 204 Carbón Nacional
 - 205 Carbón importación
 - 206 Ciclo combinado
 - 207 Fuel + Gas.
 - 208 No utilizado
 - 209 No utilizado
 - 210 No utilizado
 - 211 No utilizado
 - 212 No utilizado
 - 213 Importación de España
 - 214 No utilizado
 - 215 No utilizado
 - 216 Unidades genéricas

- 240 Resumen de Producción Portugal
 - 241 Total Hidráulica (201+202)
 - 242 Total Térmica (203+204+205+206+207)
 - 243 No utilizado
 - 244 Total Importación (213)
 - 249 Total Producción
- 250 Resumen de demanda Portugal
 - 251 Total Demanda Portugal clientes (221+222+223)
 - 252 Total Consumo de Bombeo (224)
 - 253 Total Exportaciones (227)
 - 259 Total Demanda
- 260 Otros totales Portugal
 - 261 Total Ventas Portugal Comercialización a Mercado
 - 262 No utilizado
 - 263 No utilizado
 - 264 Total potencia indisponible
- 920 Demanda MIBEL
 - 921 Comercialización MIBEL
 - 922 Distribución/Comercializador de último recurso
 - 923 Consumidor directo
 - 924 Consumo de Bombeo
 - 925 Exportación Contrato a Largo Plazo
 - 926 Exportación a Francia
 - 927 No utilizado
 - 928 Exportación a Marruecos
 - 929 Exportación a Andorra
 - 930 Unidades genéricas
 - 931 Unidades genéricas de distribución
- 900 Producción MIBEL
 - 901 Hidráulica Convencional
 - 902 Hidráulica Bombeo Puro
 - 903 Nuclear
 - 904 Carbón
 - 905 Carbón importación
 - 906 Ciclo combinado
 - 907 Fuel + Gas. Régimen Ordinario (sin prima)
 - 908 Fuel + Gas. Régimen Ordinario (con prima)
 - 909 Régimen Especial a Mercado
 - 910 Régimen Especial a Distribución
 - 911 Importación contrato a Largo Plazo
 - 912 Importación Francia
 - 913 No utilizado
 - 914 Importación Marruecos
 - 915 Importación Andorra
 - 916 Unidades genéricas
 - 917 Unidades subastas distribución, ajuste a previsión demanda
- 940 Resumen de Producción MIBEL
 - 941 Total Hidráulica (901+902)
 - 942 Total Térmica (903+904+905+906+907+908)

- 943 Total Régimen Especial (909+910)
- 944 Total Importación (911+912+914+915)
- 945 Total genéricas (916+917)
- 949 Total Producción

- 950 Resumen de demanda MIBEL
 - 951 Total Demanda nacional clientes (921+922+923)
 - 952 Total Consumo de Bombeo (924)
 - 953 Total Exportaciones (925+926+928+929)
 - 954 Total Genéricas (930+931)
 - 959 Total Demanda

- 960 Otros totales MIBEL
 - 961 Total Ventas Nacionales Comercialización a Mercado
 - 962 Total Ventas Internacionales Comercialización a Mercado
 - 963 Total Régimen Ordinario con Prima
 - 964 Total potencia indisponible

El fichero **pibci_stot** se publicará una vez se hayan negociado todos los periodos correspondientes a los mercados intradiario de ese día e incluirá la información horaria de los siguientes totales, clasificados por España, Portugal y MIBEL.

- Ventas de unidades de adquisición excepto bombeo.
- Ventas de las unidades de adquisición de bombeo.
- Ventas de las unidades de producción.
- Compras de unidades de adquisición excepto bombeo.
- Compras de las unidades de adquisición de bombeo.
- Compras de las unidades de producción.

El fichero **pibcic_stot** se publicará diariamente una vez ha finalizado la negociación de todos los periodos de ese día, e incluirá la información horaria de los siguientes totales, clasificados por España y Portugal.

- Ventas de unidades de adquisición excepto bombeo.
- Ventas de las unidades de adquisición de bombeo.
- Ventas de las unidades de producción.
- Compras de unidades de adquisición excepto bombeo.
- Compras de las unidades de adquisición de bombeo.
- Compras de las unidades de producción.

El fichero **phf_stota** se publicará una vez se hayan negociado todos los periodos correspondientes a los mercados intradiario de ese día , e incluirá la información horaria incluida en el fichero pdbc_stota, con el desglose por sesión de contratación, si bien en el caso de las unidades genéricas (códigos 16, 17, 30, 31, 216, 230, 916, 930, 917 y 931) al no ser estas unidades físicas deberán tener un saldo nulo, y solamente aparecerán por el valor del saldo, en sentido productor o comprador según corresponda, cuando éste no sea nulo.

El fichero **phfc_stota** se publicará diariamente una vez ha finalizado la negociación de todos los periodos de ese día,, e incluirá la información horaria, si bien en el caso de las unidades genéricas (códigos 16, 17, 30, 31, 216, 230, 916, 930, 917 y 931) al no ser estas unidades físicas deberán tener un saldo nulo, y solamente aparecerán por el valor del saldo, en sentido productor o comprador según corresponda, cuando éste no sea nulo.

Se publicará un fichero diario, **contratacion_stota**, con las 24 horas del día, e incluirá la información horaria de energía resultado del último PHF en el que hay contratación para dicha hora. Los subtotales disponibles son los mismos que los del phf_stota.



6;CICLO COMBINADO;ES;;;;;;;

7;FUEL + GAS REGIMEN ORDINARIO (SIN PRIMA);ES;;;;;;;

8;FUEL + GAS REGIMEN ORDINARIO (CON PRIMA);ES;;;;;;;

9;REGIMEN ESPECIAL A MERCADO;ES;7.847,0;7.429,6;7.038,1;6.846,9;6.515,2;5.992,8;5.880,9;5.826,8;5.905,4;6.771,7;9.410,7;12.462,7;13.920,3;14.190,5;14.671,6;13.426,7;12.734,9;13.135,5;12.393,6;12.145,7;12.377,9;12.396,9;12.060,7;11.652,0;;

10;REGIMEN ESPECIAL A DISTRIBUCION;ES;;;;;;;

11;IMPORTACION CONTRATO LARGO PLAZO;ES;;;;;;;

12;IMPORTACION FRANCIA;ES;;;;;;;

13;IMPORTACION PORTUGAL;ES;4.877,1;4.903,7;4.899,7;5.041,7;4.842,0;4.695,2;4.827,5;5.034,0;4.894,4;4.475,3;3.126,0;1.331,7;;;;;;;

14;IMPORTACION MARUECOS;ES;;;;;;;

15;IMPORTACION ANDORRA;ES;;;;;;;

16;UNIDADES GENERICAS;ES;146,8;139,2;135,9;132,6;132,3;131,5;135,8;142,1;124,5;172,2;288,8;379,0;420,1;426,5;425,8;391,3;309,1;222,3;182,5;177,7;167,5;160,6;157,7;145,7;;

17;UNIDADES AJUSTE DE DISTRIBUIDORAS A PREVISION DEMANDA;ES;;;;;;;

20;DEMANDA ESPANA;ES;;;;;;;

21;COMERCIALIZACION NACIONAL;ES;6.581,6;6.189,7;5.661,5;5.608,4;5.353,1;5.280,3;5.649,0;5.844,0;5.738,1;5.902,8;6.551,2;7.079,7;7.526,9;7.761,2;7.664,7;7.108,3;7.032,7;7.323,0;7.626,1;7.987,1;8.198,5;8.381,3;8.294,1;7.132,2;;

22;COMERCIALIZACION ULTIMO RECURSO;ES;1.967,1;1.799,4;1.595,0;1.413,7;1.303,2;1.249,8;1.241,5;1.271,5;1.297,8;1.843,6;2.022,5;2.151,4;2.220,5;2.233,2;2.036,3;1.916,5;1.968,3;2.239,6;2.456,1;2.597,5;2.640,0;2.463,0;2.111,3;;

23;CONSUMIDOR DIRECTO;ES;545,6;548,2;547,6;547,7;548,5;531,4;531,8;519,1;505,6;501,6;495,3;478,0;472,8;474,3;475,7;478,9;494,0;522,8;516,5;518,6;512,4;517,8;515,7;;

24;CONSUMO DE BOMBEO;ES;3.001,0;3.319,0;3.679,0;3.883,0;3.883,0;3.523,0;3.193,0;3.013,0;2.813,0;2.475,7;2.150,0;2.096,0;2.096,0;1.910,0;1.823,0;1.517,0;1.517,0;1.444,0;1.444,0;1.517,0;;

25;EXPORTACION CONTRATO A LARGO PLAZO;ES;;;;;;;

26;EXPORTACION A FRANCIA;ES;;;;;;;

27;EXPORTACION A PORTUGAL;ES;;;;;;;

28;EXPORTACION A MARRUECOS;ES;350,0;230,0;200,0;200,0;200,0;200,0;100,0;200,0;200,0;200,0;480,0;600,0;660,0;680,0;510,0;570,0;500,0;650,0;750,0;750,0;720,0;650,0;560,0;;

29;EXPORTACION A ANDORRA;ES;21,019,0;18,0;18,0;18,0;19,0;21,0;23,0;26,0;30,0;30,0;31,0;31,0;30,0;27,0;26,0;26,0;27,0;28,0;30,0;28,0;24,0;21,0,0;;

30;UNIDADES GENERICAS;ES;1.573,5;1.475,9;1.358,1;1.232,5;1.171,1;1.145,2;1.141,2;1.157,6;1.196,5;1.310,8;1.464,2;1.577,1;1.620,3;1.673,5;1.675,2;1.509,6;1.460,2;1.518,3;1.684,6;1.812,5;1.920,7;2.013,2;1.867,7;1.661,5;;

31;UNIDADES GENERICAS SUBSTABAS DISTRIBUCION;ES;;;;;;;

40;RESUMEN DE PRODUCCION ESPANA;ES;;;;;;;

41;TOTAL HIDRAULICA;ES;1.152,6;142,8;242,9;559,9;567,2;492,2;434,1;361,2;275,3;124,1;137,5;132,6;120,8;121,8;140,0;570,3;1.099,9;2.357,5;2.460,8;2.536,0;2.335,9;1.900,7;;

42;TOTAL TERMICA (3+4+5+6+7+8);ES;1.007,8;956,1;842,7;639,2;618,5;568,3;563,4;550,8;528,8;509,6;805,6;805,6;804,9;804,8;804,8;805,5;1.126,6;1.126,6;805,6;;

43;TOTAL REGIMEN ESPECIAL (9+10+11);ES;7.847,0;7.429,6;7.038,1;6.846,9;6.515,2;5.992,8;5.880,9;5.826,8;5.905,4;6.771,7;9.410,7;12.462,7;13.920,3;14.190,5;14.671,6;13.426,7;12.734,9;13.135,5;12.393,6;12.145,7;12.377,9;12.396,9;12.060,7;11.652,0;;

44;TOTAL IMPORTACION (11+12+13+14+15);ES;4.877,1;4.903,7;4.899,7;5.041,7;4.842,0;4.695,2;4.827,5;5.034,0;4.894,4;4.475,3;3.126,0;1.331,7;;;;;;;

45;TOTAL GENERICAS (16+17);ES;146,8;139,2;135,9;132,6;132,3;131,5;135,8;142,1;124,5;172,2;288,8;379,0;420,1;426,5;425,8;391,3;309,1;222,3;182,5;177,7;167,5;160,6;157,7;145,7;;

49;TOTAL PRODUCCION;ES;9.162,7;8.677,5;8.159,5;7.861,6;7.635,7;2.252,5;7.147,3;7.011,9;6.992,8;7.814,7;10.557,6;13.695,9;15.283,5;15.555,2;16.023,8;14.744,7;13.988,8;14.732,9;14.480,8;15.486,4;16.132,8;16.220,1;15.680,9;14.504,0;;

50;RESUMEN DE DEMANDA ESPANA;ES;;;;;;;

51;TOTAL DEMANDA NACIONAL CLIENTES (21+22+23);ES;9.094,3;8.537,3;7.804,1;7.569,8;7.205,1;7.061,5;7.421,6;7.654,3;7.554,7;7.940,2;8.896,4;9.597,5;10.156,3;10.454,5;10.372,2;9.620,3;9.428,1;9.785,3;10.388,5;10.959,7;11.314,6;11.533,7;11.274,9;9.759,2;;

52;TOTAL CONSUMO BOMBEO (24);ES;3.001,0;3.319,0;3.679,0;3.883,0;3.883,0;3.523,0;3.193,0;3.013,0;2.813,0;3.173,0;2.475,7;2.150,0;2.096,0;2.096,0;1.910,0;1.823,0;1.517,0;1.517,0;1.444,0;1.444,0;1.517,0;;

53;TOTAL EXPORTACIONES (25+26+27+28+29);ES;371,0;249,0;218,0;218,0;218,0;219,0;221,0;123,0;226,0;510,0;680,0;1;031,2;1.277,2;1.880,4;1.518,8;1.190,5;1.606,3;890,7;1.197,2;1.453,5;1.229,2;1.094,3;1.566,3;;

54;TOTAL GENERICAS (30+31);ES;1.573,5;1.475,9;1.358,1;1.232,5;1.171,1;1.145,2;1.141,2;1.157,6;1.196,5;1.310,8;1.464,2;1.577,1;1.620,3;1.673,5;1.675,2;1.509,6;1.460,2;1.518,3;1.684,6;1.812,5;1.920,7;2.013,2;1.867,7;1.661,5;;

59;TOTAL DEMANDA;ES;14.039,8;13.581,2;13.059,2;21.903,3;12.477,2;11.947,7;11.974,8;12.045,9;11.887,2;12.290,0;13.683,6;15.027,6;14.883,3;14.969,0;14.853,4;13.762,9;13.394,3;13.652,6;14.267,1;15.067,2;15.459,3;15.738,9;15.260,6;13.518,7;;

60;OTROS TOTALES ESPANA;ES;;;;;;;

61;TOTAL VENTAS NACIONALES COMERCIALIZACION A MERCADO;ES;;;;;;;

MERCADO;ES;6.292,0;5.963,8;5.621,0;5.402,6;5.125,6;4.701,7;4.654,1;4.588,7;4.679,0;5.380,8;7.502,8;9.936,8;11.126,2;11.254,3;11.396,8;10.821,9;9.754,4;10.481,2;9.950,0;9.808,4;9.997,9;9.984,4;9.613,2;9.208,7;;

62;TOTAL VENTAS INTERNACIONALES COMERCIALIZACION A MERCADO;ES;;;;;;;

63;TOTAL REGIMEN ORDINARIO CON PRIMA;ES;;;;;;;

64;TOTAL POTENCIA INDISPONIBLE;ES;5.843,5;5.843,5;5.843,5;5.843,5;5.843,5;5.843,5;5.843,5;5.843,5;5.843,5;5.843,5;5.843,5;5.843,5;5.843,5;5.843,5;5.843,5;5.739,3;5.739,3;5.739,3;5.739,3;5.739,0;;

200;PRODUCCION PORTUGAL;PT;;;;;;;

201;HIDRAULICA CONVENCIONAL;PT;2.077,7;2.073,2;1.998,4;1.995,5;1.993,0;1.986,9;2.056,3;2.054,8;2.052,1;2.049,8;2.058,7;2.076,5;2.085,7;2.457,7;2.274,1;2.135,2;2.643,8;2.797,7;4.475,7;4.933,1;5.033,1;5.352,1;4.695,7;;

202;HIDRAULICA BOMBEO PURO;PT;;;;;;;

203;NUCLEAR;PT;;;;;;;

204;CARBON NACIONAL;PT;;;;;;;

205;CARBON IMPORTACION;PT;;;;;;;

206;CICLO COMBINADO;PT;;;;;;;

207;FUEL + GAS;PT;;;;;;;

208;NO UTILIZADO;PT;;;;;;;

209;REGIMEN ESPECIAL A MERCADO;PT;4.342,2;4.159,5;3.977,3;3.858,7;3.756,9;3.467,4;3.462,8;3.403,8;3.265,9;3.229,0;3.802,2;4.793,7;5.285,2;5.203,9;5.026,6;4.706,9;4.247,5;3.750,9;3.292,1;2.925,9;2.714,8;2.593,0;2.423,4;2.236,6;;

210;NO UTILIZADO;PT;;;;;;;

211;NO UTILIZADO;PT;;;;;;;

212;NO UTILIZADO;PT;;;;;;;

213;IMPORTACION DE ESPANA;PT;;;;;;;

214;NO UTILIZADO;PT;;;;;;;

215;NO UTILIZADO;PT;;;;;;;

216;UNIDADES GENERICAS;PT;20,9;20,9;20,9;20,5;20,1;20,5;5,7;21,2;34,5;62,9;87,0;101,3;100,6;91,1;76,3;54,4;32,0;21,7;21,0;21,0;20,9;20,9;;

220;DEMANDA PORTUGAL;PT;;;;;;;

221;COMERCIALIZACION NACIONAL;PT;3.887,7;3.873,7;3.664,3;3.430,5;3.265,6;3.127,3;3.065,0;3.114,8;3.192,9;3.349,2;3.653,1;4.061,6;4.469,2;4.675,0;4.443,1;4.206,7;4.192,9;4.305,2;4.543,0;4.790,5;4.916,6;4.926,7;4.726,9;4.483,2;;

222;COMERCIALIZACION DEL ULTIMO RECURSO;PT;500,2;467,2;423,6;393,9;376,8;365,9;361,1;352,5;287,3;252,0;309,5;369,4;417,1;444,7;410,5;380,7;371,7;381,7;486,2;580,7;597,8;592,6;561,8;527,3;;

223;CONSUMIDOR DIRECTO;PT;;;;;;;

224;CONSUMO DE BOMBEO;PT;616,0;;

225;NO UTILIZADO;PT;;;;;;;

226;NO UTILIZADO;PT;;;;;;;

227;EXPORTACION A ESPANA;PT;1.436,9;1.296,7;1.292,7;1.434,7;1.512,0;1.365,2;1.497,5;1.381,0;1.241,4;1.092,3;1.339,6;1.903,1;2.112,3;2.354,4;2.251,6;1.931,2;2.318,5;1.832,7;2.699,3;2.447,8;2.193,5;2.385,8;2.446,7;1.881,7;;

228;NO UTILIZADO;PT;;;;;;;

229;NO UTILIZADO;PT;;;;;;;

230;UNIDADES GENERICAS;PT;;;;;;;

240;RESUMEN DE PRODUCCION PORTUGAL;PT;4.387,0;;

241;TOTAL HIDRAULICA (201+202);PT;2.077,7;2.073,2;1.998,4;1.995,5;1.993,0;1.986,9;2.056,3;2.054,8;2.052,1;2.049,8;2.058,7;2.076,5;2.085,7;2.457,7;2.274,1;2.135,2;2.643,8;2.797,7;4.475,7;4.933,1;5.033,1;5.352,1;4.695,7;;

242;TOTAL TERMICA (203+204+205+206+207);PT;;;;;;;

243;NO UTILIZADO;PT;4.342,2;4.159,5;3.977,3;3.858,7;3.756,9;3.467,4;3.462,8;3.403,8;3.265,9;3.229,0;3.802,2;4.793,7;5.285,2;5.203,9;5.026,6;4.706,9;4.247,5;3.750,9;3.292,1;2.925,9;2.714,8;2.593,0;2.423,4;2.236,6;;

244;TOTAL IMPORTACION (213);PT;;;;;;;

245;TOTAL GENERICAS (216);PT;20,9;20,9;20,9;20,5;20,1;20,5;5,7;21,2;34,5;62,9;87,0;101,3;100,6;91,1;76,3;54,4;32,0;21,7;21,0;21,0;20,9;20,9;;

249;TOTAL PRODUCCION;PT;6.440,8;6.253,6;5.996,6;5.875,1;5.770,4;5.474,4;5.539,6;5.464,3;5.339,2;5.313,3;5.923,8;6.957,2;7.472,2;7.391,8;6.918,4;6.945,7;6.580,6;7.789,5;7.880,0;7.768,9;7.966,1;7.796,4;6.953,2;;

250;RESUMEN DE DEMANDA PORTUGAL;PT;;;;;;;

251;TOTAL DEMANDA PORTUGAL CLIENTES (221+222+223);PT;4.387,0;;

252;TOTAL CONSUMO BOMBEO (224);PT;616,0;616,0;616,0;616,0;616,0;616,0;616,0;616,0;616,0;616,0;616,0;616,0;616,0;616,0;616,0;616,0;616,0;616,0;616,0;;

253;TOTAL EXPORTACIONES (227);PT;1.436,9;1.296,7;1.292,7;1.434,7;1.512,0;1.365,2;1.497,5;1.381,0;1.241,4;1.092,3;1.339,6;1.903,1;2.112,3;2.354,4;2.251,6;1.931,2;2.318,5;1.832,7;2.699,3;2.447,8;2.193,5;2.385,8;2.446,7;1.881,7;;

254;TOTAL GENERICAS (230);PT;;;;;;;

259;TOTAL DEMANDA;PT;5.003,9;4.956,9;4.703,9;4.404,4;4.258,4;4.109,2;4.042,1;4.083,3;4.097,8;4.221,0;4.584,2;5.054,1;5.359,9;5.407,8;5.140,2;4.987,2;4.627,2;4.747,9;5.090,2;5.432,2;5.575,4;5.580,3;5.349,7;5.071,5;;

260;OTROS TOTALES PORTUGAL;PT;;;;;;;

261;TOTAL VENTAS NACIONALES COMERCIALIZACION A MERCADO;PT;;;;;;;
 262;NO UTILIZADO;PT;;;;;;;
 263;NO UTILIZADO;PT;;;;;;
 264;TOTAL POTENCIA INDISPONIBLE;PT;;;;;;
 ;;;;;;;;

6.11.2 Subtotales Energía Intradiario (PIBCI_STOT)

(NOTA: los ejemplos de los ficheros no contienen datos reales y solamente deben ser tenidos en cuenta como ejemplos de formatos.)

OMIE - Mercado de electricidad;Fecha Emisión :01/01/2023 - 18:31;;01/01/2023;Energía en m. intradiario por tipo de unidad, sesión - Nº 1;;;

Total;Pais;H01;H02;H03;H04;H05;H06;H07;H08;H09;H10;H11;H12;H13;H14;H15;H16;H17;H18;H19;H20;H21;H22;H23;H24;H25;
 C - U. de adquisición;ES;-366,3;-320,4;-319,2;-333,9;-332,5;-327,8;-357,4;-372,9;-358,2;-406,8;-375,0;-353,4;-381,1;-384,0;-388,1;-462,5;-511,4;-586,5;-626,6;-516,3;-534,7;-629,3;-682,1;-578,7;
 C - U. de bombeo;ES;0;0;0;;0;0;0;;0;0;0;0;0;0;0;;0;;
 C - U. de producción;ES;-368,5;-332,8;-292,2;-284,5;-246,5;-210,6;-706,3;-192,7;-202,9;-213,8;-247,5;-295,0;-380,8;-403,7;-480,7;-458,9;-442,5;-535,5;-563,1;-536,0;-632,9;-420,2;-352,5;-323,1;
 V - U. de adquisición;ES;411,3;413,5;419,0;427,5;424,4;294,7;432,7;299,5;301,8;344,3;378,9;495,5;487,8;457,2;450,3;454,3;414,5;373,4;388,2;383,2;383,0;383,7;387,4;383,2;
 V - U. de bombeo;ES;14,3;5,4;0,9;;80,2;91,4;72,1;41,9;;4,3;11,8;14,2;14,1;3,9;5,8;100,0;;9,5;;
 V - U. de producción;ES;220,5;188,9;182,7;196,1;205,2;318,9;464,2;349,4;373,1;432,1;410,9;285,3;250,2;304,4;368,3;372,5;461,0;578,3;637,3;282,2;212,2;442,3;476,4;277,5;
 C - U. de bombeo;PT;0;0;0;;0;0;0;0;0;0;;0;;
 C - U. de producción;PT;-0,5;-0,5;-5,2;-50,6;-155,4;-0,5;-155,4;-155,7;-155,8;-167,3;-132,4;-3,8;-32,0;-31,3;-0,9;-31,4;-31,0;-30,4;-30,2;-30,2;-30,2;-30,2;;
 V - U. de bombeo;PT;54,6;20,5;3,3;;17,3;;14,4;23,0;28,1;28,1;;;
 V - U. de producción;PT;34,6;25,4;6,0;0;0;58,6;0;0;0;0;9,0;23,3;39,2;53,3;105,9;195,5;94,6;417,1;602,6;253,7;191,5;271,3;
 C - U. de adquisición;MI;-366,3;-320,4;-319,2;-333,9;-332,5;-327,8;-357,4;-372,9;-358,2;-406,8;-375,0;-353,4;-381,1;-384,0;-388,1;-462,5;-511,4;-586,5;-626,6;-516,3;-534,7;-629,3;-682,1;-578,7;;
 C - U. de bombeo;MI;0;0;0;;0;0;0;0;0;0;;0;;
 C - U. de producción;MI;-369,0;-333,3;-292,7;-289,7;-297,1;-366,0;-706,8;-348,1;-358,6;-369,6;-414,8;-427,4;-384,6;-435,7;-512,0;-459,8;-473,9;-566,5;-593,5;-566,2;-663,1;-450,4;-382,7;-353,3;;
 V - U. de adquisición;MI;411,3;413,5;419,0;427,5;424,4;294,7;432,7;299,5;301,8;344,3;378,9;495,5;487,8;457,2;450,3;454,3;414,5;373,4;388,2;383,2;383,0;383,7;387,4;383,2;
 V - U. de bombeo;MI;68,9;25,9;4,2;;80,2;108,7;72,1;41,9;;18,7;34,8;42,3;42,2;3,9;5,8;100,0;;9,5;;
 V - U. de producción;MI;255,1;214,3;188,7;196,1;205,2;318,9;522,8;349,4;373,1;432,1;410,9;285,3;259,2;327,7;407,5;425,8;566,9;773,8;731,9;699,3;814,8;696,0;667,9;548,8;;
 ;;;;;;;;

6.11.3 Subtotales Energía Intradiario Continuo (PIBCIC_STOT)

(NOTA: los ejemplos de los ficheros no contienen datos reales y solamente deben ser tenidos en cuenta como ejemplos de formatos.)

OMIE - Mercado de electricidad;Fecha Emisión :17/11/2018 - 05:18;;16/11/2018;Total negociado por las unidades de producción y adquisición tras la casación del Mercado Continuo por tipo de unidad;;;

Ronda;Total;Pais;H01;H02;H03;H04;H05;H06;H07;H08;H09;H10;H11;H12;H13;H14;H15;H16;H17;H18;H19;H20;H21;H22;H23;H24;H25;
 1;C - U. de adquisición;ES;,,43,9;50,8;;;;;
 1;C - U. de bombeo;ES;,,29,5;;;;;
 1;C - U. de producción;ES;140,0;68,0;1,9;36,2;;;;;
 1;V - U. de adquisición;ES;50,0;;;;;
 1;V - U. de producción;ES;37,8;175,2;134,8;164,9;;;;;
 1;V - U. de producción;PT;438,4;;;;;
 2;C - U. de adquisición;ES;,,30,0;;;;;
 2;C - U. de bombeo;ES;,,22,5;;;;;
 2;C - U. de producción;ES;,,47,3;31,9;46,0;;;;;
 2;V - U. de adquisición;ES;,,35,0;15,0;10,0;;;;;
 2;V - U. de producción;ES;,,468,7;345,6;187,9;;;;;
 2;C - U. de bombeo;PT;,,120,9;94,6;;;;;
 ;;;;;;;;







04;206:CICLO COMBINADO;PT:
 04;207:FUEL + GAS;PT:
 04;208:NO UTILIZADO;PT:
 04;209:REGIMEN ESPECIAL A MERCADO;PT:.....3.956,3;3.669,0;3.721,4;3.591,2;3.469,4;3.454,7;4.054,9;5.082,8;5.603,1;5.544,3;5.378,6;5.055,3;4.630,6;4.200,3;3.477,4;3.127,3;3.112,3;2.778,0;2.607,9;2.419,9;
 04;210:NO UTILIZADO;PT:
 04;211:NO UTILIZADO;PT:
 04;212:NO UTILIZADO;PT:
 04;213:IMPORTACION DE ESPANA;PT:
 04;214:NO UTILIZADO;PT:
 04;215:NO UTILIZADO;PT:
 04;216:UNIDADES GENERICAS;PT:
 04;220:DEMANDA PORTUGAL;PT:
 04;221:COMERCIALIZACION NACIONAL;PT:.....3.436,9;3.299,0;3.236,6;3.286,0;3.365,8;3.531,3;1.850,6;4.276,0;4.693,7;4.904,1;4.672,9;4.426,3;4.392,0;4.484,6;4.715,1;4.962,1;5.087,9;5.098,4;4.898,5;4.654,5;
 04;222:COMERCIALIZACION DE ULTIMO RECURSO;PT:.....376,8;365,9;361,1;352,5;287,3;252,0;309,5;369,4;417,1;444,7;410,5;380,7;371,7;381,7;486,2;580,7;597,8;592,6;561,8;527,3;
 04;223:CONSUMIDOR DIRECTO;PT:
 04;224:CONSUMO DE BOMBEOS;PT:.....616,0;616,0;616,0;616,0;616,0;616,0;442,1;281,0;281,0;354,3;61,0;61,0;.....
 04;225:NO UTILIZADO;PT:
 04;226:NO UTILIZADO;PT:
 04;227:EXPORTACION A ESPANA;PT:.....736,7;566,6;558,2;675,4;442,6;163,4;452,3;1.159,7;1.768,2;1.851,9;2.046,9;1.871,6;2.203,2;1.805,3;2.753,1;2.836,6;2.968,7;2.493,7;2.338,7;2.112,6;
 04;228:NO UTILIZADO;PT:
 04;229:NO UTILIZADO;PT:
 04;230:UNIDADES GENERICAS;PT:
 04;240:RESUMEN DE PRODUCCION PORTUGAL;PT:
 04;241:TOTAL HIDRAULICA (201+202);PT:.....1.500,2;1.379,8;1.150,5;1.438,7;1.342,3;1.207,8;1.273,5;1.428,3;1.756,9;1.942,4;2.045,6;1.991,7;2.397,2;2.533,4;4.477,0;5.252,1;5.542,1;5.406,7;5.191,1;4.874,5;
 04;242:TOTAL TERMICA (203+204+205+206+207);PT:
 04;243:NO UTILIZADO;PT:.....3.956,3;3.669,0;3.721,4;3.591,2;3.469,4;3.454,7;4.054,9;5.082,8;5.603,1;5.544,3;5.378,6;5.055,3;4.630,6;4.200,3;3.477,4;3.127,3;3.112,3;2.778,0;2.607,9;2.419,9;
 04;244:TOTAL IMPORTACION (213);PT:
 04;245:TOTAL GENERICAS (216);PT:
 04;249:TOTAL PRODUCCION;PT:.....5.456,5;5.048,8;4.871,9;5.029,9;4.811,7;4.662,5;5.328,4;6.511,1;7.360,0;7.486,7;7.424,2;7.047,0;7.027,8;6.733,7;7.954,4;8.379,4;8.654,4;8.184,7;7.799,0;7.294,4;
 04;250:RESUMEN DE DEMANDA PORTUGAL;PT:
 04;251:TOTAL DEMANDA PORTUGAL CLIENTES (221+222+223);PT:.....3.813,7;3.664,9;3.597,7;3.638,5;3.653,1;3.783,1;4.160,1;4.645,4;5.110,8;5.348,8;5.083,4;4.807,0;4.763,7;4.866,3;5.201,3;5.542,8;5.685,7;5.691,0;5.460,3;5.181,8;
 04;252:TOTAL CONSUMO BOMBEOS (227);PT:.....616,0;616,0;616,0;616,0;616,0;616,0;442,1;281,0;281,0;354,3;61,0;61,0;.....
 04;253:TOTAL EXPORTACIONES (224);PT:.....736,7;566,6;558,2;675,4;442,6;163,4;452,3;1.159,7;1.768,2;1.851,9;2.046,9;1.871,6;2.203,2;1.805,3;2.753,1;2.836,6;2.968,7;2.493,7;2.338,7;2.112,6;
 04;254:TOTAL GENERICAS (230);PT:
 04;259:TOTAL DEMANDA;PT:.....4.429,7;4.280,9;4.213,7;4.254,5;4.269,1;4.399,1;4.776,1;5.261,4;5.552,9;5.629,8;5.364,3;4.824,7;4.927,3;5.201,3;5.542,8;5.685,7;5.691,0;5.460,3;5.181,8;
 04;260:OTROS TOTALES PORTUGAL;PT:
 04;261:TOTAL VENTAS NACIONALES COMERCIALIZACION A MERCADO;PT:
 04;262:NO UTILIZADO;PT:
 04;263:NO UTILIZADO;PT:
 04;264:TOTAL POTENCIA INDISPONIBLE;PT:
 05;514:IMPORTACION DE ESPANA;MI:
 05;516:UNIDADES GENERICAS;MI:
 05;525:EXPORTACION CONTRATO A LARGO PLAZO;MI:
 05;528:EXPORTACION A ESPANA;MI:
 05;530:UNIDADES GENERICAS;MI:
 05;544:TOTAL IMPORTACION (514);MI:
 05;545:TOTAL GENERICAS (516);MI:
 05;549:TOTAL PRODUCCION;MI:
 05;553:TOTAL EXPORTACIONES (528);MI:
 05;554:TOTAL GENERICAS (530);MI:
 05;559:TOTAL DEMANDA;MI:
 05;900:PRODUCCION MIBEL;MI:
 05;901:HIDRAULICA CONVENCIONAL;MI:.....3.664,2;3.876,4;3.685,9;3.748,6;3.858,4;4.155,5;4.275,1;4.391,4;4.396,2;4.873,2;5.191,5;8.221,0;9.078,3;9.352,4;9.253,1;8.630,8;8.270,1;;
 05;902:HIDRAULICA BOMBEU PURO;MI:.....194,6;259,9;0,8;0,6;18,6;23,6;28,6;21,2;37,7;602,0;796,4;1.059,9;1.152,2;1.932,2;1.844,9;730,6;;
 05;903:NUCLEAR;MI:.....5.424,9;5.523,9;5.293,2;5.288,8;5.218,0;5.346,7;5.791,0;5.612,0;5.604,1;5.819,7;6.026,6;6.444,3;6.447,0;6.449,9;6.450,9;6.450,9;6.451,9;;
 05;904:CARBON NACIONAL;MI:.....243,1;243,0;243,0;300,0;350,0;300,0;350,0;350,0;300,0;260,0;260,0;250,0;252,6;253,0;253,0;260,0;;
 05;905:CARBON IMPORTACION;MI:.....180,0;220,0;220,0;220,0;220,0;220,0;220,0;220,0;180,0;180,0;180,0;180,0;180,0;180,0;195,0;;
 05;906:CICLO COMBINADO;MI:.....1.589,5;1.727,7;1.570,5;1.570,6;1.591,3;1.601,8;1.601,1;1.595,9;1.610,5;1.603,9;1.094,3;1.043,0;1.060,0;1.041,0;1.060,0;1.009,5;;
 05;907:FUEL + GAS REGIMEN ORDINARIO (SIN PRIMA);MI:
 05;908:FUEL + GAS REGIMEN ORDINARIO (CON PRIMA);MI:
 05;909:REGIMEN ESPECIAL A MERCADO;MI:.....9.836,9;10.010,5;11.496,7;14.995,8;18.896,8;20.574,8;20.758,9;20.882,1;19.003,1;17.370,1;16.608,7;15.521,4;15.557,0;15.922,5;15.504,5;15.272,2;14.440,9;;
 05;910:REGIMEN ESPECIAL A DISTRIBUCION;MI:
 05;911:IMPORTACION CONTRATO LARGO PLAZO;MI:
 05;912:IMPORTACION FRANCIA;MI:
 05;913:NO UTILIZADO;MI:
 05;914:IMPORTACION MARRUECOS;MI:
 05;915:IMPORTACION ANDORRA;MI:
 05;916:UNIDADES GENERICAS;MI:.....0;0;0;0;
 05;917:UNIDADES SUBSTAS DISTRIBUCION AJUSTE A PREVISION DEMANDA;MI:
 05;920:DEMANDA MIBEL;MI:
 05;921:COMERCIALIZACION MIBEL;MI:.....17.615,9;17.916,5;18.720,3;20.075,1;21.274,2;22.161,8;22.642,9;22.276,0;21.259,7;21.017,2;21.547,2;23.327,6;24.097,2;24.614,0;24.833,7;24.224,2;22.368,3;;
 05;922:COMERCIALIZACION ULTIMO RECURSO;MI:.....2.024,3;1.988,1;2.235,4;2.700,2;3.011,8;3.233,4;3.372,1;3.357,4;3.045,5;2.868,5;2.929,2;3.393,5;3.761,4;3.962,7;4.026,2;3.779,8;3.305,0;;
 05;923:CONSUMIDOR DIRECTO;MI:.....570,2;560,2;552,5;254,8;542,6;595,1;574,3;581,5;538,4;552,1;542,4;568,3;563,6;563,2;554,8;543,8;551,7;;
 05;924:CONSUMO DE BOMBEOS;MI:.....3.780,5;3.743,7;3.752,9;3.753,2;3.783,9;2.915,2;2.664,5;4.2.713,8;2.126,5;1.894,8;1.517,0;1.511,7;1.522,0;1.522,0;1.517,0;;
 05;925:EXPORTACION CONTRATO A LARGO PLAZO;MI:
 05;926:EXPORTACION A FRANCIA;MI:
 05;927:NO UTILIZADO;MI:
 05;928:EXPORTACION A MARRUECOS;MI:.....200,0;100,0;200,0;480,0;650,0;690,0;760,0;770,0;600,0;660,0;590,0;740,0;750,0;750,0;700,0;660,0;;
 05;929:EXPORTACION A ANDORRA;MI:.....43,0;45,0;50,0;55,0;58,0;60,0;61,0;60,0;56,0;54,0;55,0;58,0;62,0;64,0;61,0;55,0;49,0;;
 05;930:UNIDADES GENERICAS;MI:.....8,8;19,7;34,0;33,8;13,5;;
 05;931:UNIDADES GENERICAS DE DISTRIBUCION;MI:
 05;940:RESUMEN DE PRODUCCION MIBEL;MI:
 05;941:TOTAL HIDRAULICA (901+902);MI:.....3.858,8;4.136,3;3.686,7;3.749,2;3.858,4;4.174,1;4.298,7;4.420,0;4.417,4;4.910,9;5.793,5;9.017,4;10.138,2;10.467,6;11.185,3;10.475,7;9.000,7;;
 05;942:TOTAL TERMICA (903+904+905+906+907+908);MI:.....7.437,5;7.714,6;7.326,7;7.379,3;7.358,6;7.458,0;7.962,8;7.783,1;7.720,0;7.910,2;8.070,5;7.978,6;7.923,0;7.942,5;7.924,9;7.943,9;7.916,4;

05:943;TOTAL REGIMEN ESPECIAL (809+910);MI:.....;9.836,9;10.010,5;11.496,7;14.995,8;18.896,8;20.574,8;20.758,9;20.882,1;19.003,1;17.370,1;16.608,7;15.521,4;15.557,0;15.922,5;15.504,5;15.272,2;14.440,9;;
 05:944;TOTAL IMPORTACION (911+912+914+915);MI:.....;
 05:945;TOTAL GENERICAS (916+917);MI:.....;8,8-19,7-34,0-33,8-13,5-;.....;
 05:949;TOTAL PRODUCCION MIBEL;MI:.....;21.124,4;21.841,7;22.476,1;26.090,5;30.100,3;32.206,9;33.020,4;33.085,2;31.140,5;30.191,2;30.472,7;32.517,4;33.618,2;34.332,6;34.614,7;33.691,8;31.358,0;;
 05:950;RESUMEN DE DEMANDA MIBEL;MI:.....;
 05:951;TOTAL DEMANDA NACIONAL CLIENTES (921+922+923);MI:.....;20.210,4;20.464,8;21.507,9;23.324,1;24.828,6;25.990,3;26.589,3;26.214,9;24.843,6;24.437,8;25.018,8;27.289,4;28.422,2;29.139,9;29.414,7;28.547,8;26.225,0;;
 05:952;TOTAL CONSUMO BOMBEO (924);MI:.....;3.780,5;3.743,7;3.752,9;3.753,2;3.783,9;2.915,2;2.664,5;2.605,4;2.713,8;2.126,5;1.894,8;1.517,0;1.517,0;1.511,7;1.522,0;1.522,0;1.517,0;;
 05:953;TOTAL EXPORTACIONES (925+926+928+929);MI:.....;243,0;145,0;250,0;253,0;708,0;750,0;821,0;830,0;656,0;714,0;645,0;798,0;812,0;814,0;811,0;755,0;709,0;;
 05:954;TOTAL GENERICAS (930+931);MI:.....;0,0-0,0-;.....;
 05:959;TOTAL DEMANDA MIBEL;MI:.....;24.233,9;24.353,5;25.510,8;27.612,3;29.320,5;29.655,5;30.074,8;29.650,3;28.213,4;27.278,3;27.558,6;29.604,4;30.751,2;31.465,6;31.747,7;30.824,8;28.451,0;;
 05:960;OTROS TOTALES MIBEL;MI:.....;
 05:961;TOTAL VENTAS NACIONALES COMERCIALIZACION A MERCADO;MI:.....;4.867,9;5.063,7;6.214,6;8.483,1;10.713,1;11.606,1;11.722,0;11.689,9;10.788,5;9.321,6;9.707,6;9.599,0;9.952,0;10.221,4;10.147,4;10.069,0;9.467,7;;
 05:962;TOTAL VENTAS INTERNACIONALES COMERCIALIZACION A MERCADO;MI:.....;
 05:963;TOTAL REGIMEN ORDINARIO CON PRIMA;MI:.....;
 05:964;TOTAL POTENCIA INDISPONIBLE;MI:.....;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;
 05:0;PRODUCCION ESPANIA;ES:.....;
 05:1;HIDRAULICA CONVENCIONAL;ES:.....;2.225,5;2.497,4;2.485,7;2.475,7;2.422,9;2.398,6;2.332,7;2.345,8;2.404,5;2.476,0;2.658,0;3.744,0;3.826,2;3.810,3;3.846,4;3.439,7;3.395,6;;
 05:2;HIDRAULICA BOMBEO PURO;ES:.....;194,6;259,9;8,0;8,6;18,6;23,6;28,6;21,2;37,7;602,0;798,4;1.059,9;1.115,2;1.932,2;1.844,9;730,6;;
 05:3;NUCLEAR;ES:.....;5.424,9;5.523,9;5.293,2;5.288,8;5.218,0;5.346,7;5.791,0;5.612,0;5.604,1;5.819,7;6.026,6;6.444,3;6.447,0;6.449,9;6.450,9;6.450,9;6.451,9;;
 05:4;CARBON NACIONAL;ES:.....;243,1;243,0;243,0;300,0;350,0;350,0;350,0;350,0;350,0;260,0;260,0;260,0;260,0;253,0;253,0;253,0;260,0;;
 05:5;CARBON IMPORTACION;ES:.....;180,0;220,0;220,0;220,0;220,0;220,0;220,0;220,0;220,0;180,0;180,0;180,0;180,0;180,0;180,0;180,0;195,0;;
 05:6;CICLO COMBINADO;ES:.....;1.589,5;1.727,7;1.570,5;1.570,6;1.591,3;1.601,8;1.601,1;1.595,9;1.610,5;1.603,9;1.094,3;1.043,0;1.060,0;1.041,0;1.060,0;1.009,5;;
 05:7;FUEL + GAS REGIMEN ORDINARIO (SIN PRIMA);ES:.....;
 05:8;FUEL + GAS REGIMEN ORDINARIO (CON PRIMA);ES:.....;
 05:9;REGIMEN ESPECIAL A MERCADO;ES:.....;6.245,7;6.541,1;8.042,0;10.940,9;13.814,0;14.971,7;15.214,6;15.503,5;13.947,8;12.739,7;12.407,9;12.044,3;12.429,8;12.810,4;12.726,7;12.664,4;12.020,8;;
 05:10;REGIMEN ESPECIAL A DISTRIBUCION;ES:.....;
 05:11;IMPORTACION CONTRATO LARGO PLAZO;ES:.....;
 05:12;IMPORTACION FRANCIA;ES:.....;
 05:13;IMPORTACION PORTUGAL;ES:.....;3.793,2;2.999,0;3.175,5;1.959,1;433,0;.....;101,5;.....;
 05:14;IMPORTACION MARRUECOS;ES:.....;
 05:15;IMPORTACION ANDORRA;ES:.....;
 05:16;UNIDADES GENERICAS;ES:.....;0,0-0,0-;.....;
 05:17;UNIDADES ENERGIA DE CAPACIDAD MENSUAL FRANCIA;ES:.....;0,0;0,0;.....;
 05:20;DEMANDA ESPANA;ES:.....;
 05:21;COMERCIALIZACION NACIONAL;ES:.....;14.329,9;14.550,7;15.189,2;16.224,5;16.998,2;17.468,1;17.738,8;17.603,1;16.833,4;16.625,2;17.062,6;18.612,5;19.135,1;19.526,1;19.735,3;19.325,7;17.713,8;;
 05:22;COMERCIALIZACION ULTIMO RECURSO;ES:.....;1.671,8;1.700,8;1.983,4;2.390,7;2.642,4;2.816,3;2.927,4;2.946,9;2.664,8;2.496,8;2.547,5;2.907,3;3.180,7;3.364,9;3.433,6;3.218,0;2.777,7;;
 05:23;CONSUMIDOR DIRECTO;ES:.....;570,2;560,2;552,2;548,8;542,6;595,1;574,3;581,2;583,4;584,2;552,1;542,4;568,3;563,6;563,2;554,8;543,8;551,7;;
 05:24;CONSUMO DE BOMBEO;ES:.....;3.072,8;3.035,6;3.021,9;3.022,2;3.123,8;2.434,5;2.383,5;2.324,4;2.317,8;2.065,5;1.833,8;1.517,0;1.517,0;1.511,7;1.522,0;1.522,0;1.517,0;;
 05:25;EXPORTACION CONTRATO A LARGO PLAZO;ES:.....;
 05:26;EXPORTACION A FRANCIA;ES:.....;
 05:27;EXPORTACION A PORTUGAL;ES:.....;782,9;1.088,7;1.375,1;1.083,1;710,0;1.107,1;160,2;30,5;373,5;528,4;794,2;;
 05:28;EXPORTACION A MARRUECOS;ES:.....;200,0;100,0;200,0;480,0;650,0;690,0;760,0;770,0;600,0;660,0;590,0;740,0;750,0;750,0;700,0;660,0;;
 05:29;EXPORTACION A ANDORRA;ES:.....;43,0;45,0;50,0;55,0;58,0;60,0;61,0;60,0;56,0;54,0;55,0;58,0;62,0;64,0;61,0;55,0;49,0;;
 05:30;UNIDADES GENERICAS;ES:.....;8,8;19,7;34,0;33,8;13,5;.....;
 05:31;UNIDADES GENERICAS SUBASTAS DISTRIBUCION;ES:.....;
 05:40;RESUMEN DE PRODUCCION ESPANA;ES:.....;
 05:41;TOTAL HIDRAULICA (1+2);ES:.....;2.420,12;757,3;2.486,5;2.475,7;2.422,9;2.417,2;2.356,3;2.374,4;2.425,7;2.513,7;3.260,0;4.540,4;4.886,1;4.925,5;5.778,6;5.284,6;4.126,2;;
 05:42;TOTAL TERMICA (3+4+5+6+7+8);ES:.....;7.437,5;7.714,6;7.326,7;7.379,4;7.358,6;7.458,0;7.962,8;7.783,1;7.720,0;7.910,2;8.070,5;7.978,6;7.923,0;7.942,5;7.943,9;7.916,4;;
 05:43;TOTAL REGIMEN ESPECIAL (9+10);ES:.....;5,245,7;6.541,1;8,042,0;10.940,9;13.814,0;14.971,7;15.214,6;15.503,5;13.947,8;12.739,7;12.407,9;12.044,3;12.429,8;12.810,4;12.726,7;12.664,4;12.020,8;;
 05:44;TOTAL IMPORTACION (11+12+13+14+15);ES:.....;3.793,2;2.999,0;3.175,5;1.959,1;433,0;.....;101,5;.....;
 05:45;TOTAL GENERICAS (16+17);ES:.....;8,8-19,7-34,0-33,8-13,5-;.....;
 05:49;TOTAL PRODUCCION;ES:.....;16.094,5;16.993,3;17.821,2;20.762,1;23.582,0;24.846,9;25.533,7;25.661,0;24.093,5;23.163,6;23.738,4;24.563,3;25.238,9;25.678,4;26.430,2;25.892,9;24.063,4;;
 05:50;RESUMEN DE DEMANDA ESPANA;ES:.....;
 05:51;TOTAL DEMANDA NACIONAL CLIENTES (21+22+23);ES:.....;16.571,8;16.811,7;17.724,8;19.164,0;20.183,2;20.879,5;21.240,5;21.131,5;20.036,6;19.674,1;20.152,5;22.088,1;22.879,4;23.454,2;23.723,7;23.087,5;21.043,2;;
 05:52;TOTAL CONSUMO BOMBEO (24);ES:.....;3.072,8;3.035,6;3.021,9;3.022,2;3.123,8;2.434,5;2.383,5;2.324,4;2.317,8;2.065,5;1.833,8;1.517,0;1.517,0;1.511,7;1.522,0;1.522,0;1.517,0;;
 05:53;TOTAL EXPORTACIONES (25+26+27+28+29);ES:.....;243,0;145,0;250,0;253,0;708,0;1.532,9;1.909,7;2.205,1;1.739,1;1.424,0;1.752,8;2.842,5;814,0;1.184,5;1.283,4;1.503,2;;
 05:54;TOTAL GENERICAS (30+31);ES:.....;0,0-0,0-;.....;
 05:59;TOTAL DEMANDA;ES:.....;19.887,7;19.992,3;20.996,7;22.721,2;24.015,0;24.064,0;24.445,0;24.285,9;23.010,4;22.453,6;22.631,3;24.403,1;25.208,4;25.779,9;26.056,7;25.364,5;23.269,2;;
 05:60;OTROS TOTALES ESPANA;ES:.....;
 05:61;TOTAL VENTAS NACIONALES COMERCIALIZACION A MERCADO;ES:.....;4.867,9;5.063,7;6.214,6;8.483,1;10.713,1;11.606,1;11.722,0;11.689,9;10.788,5;9.321,6;9.707,6;9.599,0;9.952,0;10.221,4;10.147,4;10.069,0;9.467,7;;
 05:62;TOTAL VENTAS INTERNACIONALES COMERCIALIZACION A MERCADO;ES:.....;
 05:63;TOTAL REGIMEN ORDINARIO CON PRIMA;ES:.....;
 05:64;TOTAL POTENCIA INDISPONIBLE;ES:.....;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;
 05:200;PRODUCCION PORTUGAL;PT:.....;
 05:201;HIDRAULICA CONVENCIONAL;PT:.....;1.438,7;1.379,0;1.200,2;1.273,5;1.435,5;1.756,9;1.942,4;2.045,6;1.991,7;2.397,2;2.533,5;4.477,0;5.252,1;5.542,1;5.406,7;5.191,1;4.874,5;;
 05:202;HIDRAULICA BOMBEO PURO;PT:.....;
 05:203;NUCLEAR;PT:.....;
 05:204;CARBON NACIONAL;PT:.....;
 05:205;CARBON IMPORTACION;PT:.....;
 05:206;CICLO COMBINADO;PT:.....;
 05:207;FUEL + GAS;PT:.....;
 05:208;NO UTILIZADO;PT:.....;
 05:209;REGIMEN ESPECIAL A MERCADO;PT:.....;3.591,2;3.469,4;3.454,7;4.054,9;5.082,8;5.603,1;5.544,3;5.378,6;5.055,3;4.630,4;4.200,8;3.477,1;3.127,2;3.112,1;2.777,8;2.607,8;2.420,1;;
 05:211;NO UTILIZADO;PT:.....;
 05:212;NO UTILIZADO;PT:.....;
 05:213;IMPORTACION DE ESPANA;PT:.....;
 05:214;NO UTILIZADO;PT:.....;
 05:216;UNIDADES GENERICAS;PT:.....;
 05:220;DEMANDA PORTUGAL;PT:.....;
 05:221;COMERCIALIZACION NACIONAL;PT:.....;3.286,0;3.365,8;3.531,1;3.850,6;4.276,0;4.693,7;4.904,1;4.672,9;4.426,3;4.392,0;4.484,6;4.715,1;4.962,1;5.087,9;5.098,4;4.898,5;4.654,5;;
 05:222;COMERCIALIZACION DE ULTIMO RECURSO;PT:.....;352,5;287,3;252,0;309,5;369,4;417,1;444,7;410,5;380,7;371,7;381,7;486,2;580,7;597,8;592,6;561,8;527,3;;

05.223:CONSUMIDOR DIRECTO;PT:.....
 05.224:CONSUMO DE BOMBEO;PT:.....;707,7;708,1;731,0;731,0;660,1;480,7;281,0;281,0;396,0;61,0;61,0;.....
 05.225:NO UTILIZADO;PT:.....
 05.226:NO UTILIZADO;PT:.....
 05.227:EXPORTACION A ESPAÑA;PT:.....;264,0;99,4;25,3;337,3;1.122,8;1.729,6;1.851,9;2.046,9;1.829,9;2.203,0;1.805,9;2.752,8;2.836,5;2.968,5;2.493,5;2.338,6;2.072,8;.....
 05.228:NO UTILIZADO;PT:.....
 05.229:NO UTILIZADO;PT:.....
 05.230:UNIDADES GENERICAS;PT:.....
 05.240:RESUMEN DE PRODUCCION PORTUGAL;PT:.....
 05.241:TOTAL HIDRAULICA (201+202);PT:.....;1.438,7;1.379,0;1.200,2;1.273,5;1.435,5;1.756,9;1.942,4;2.045,6;1.991,7;2.397,2;2.533,5;4.477,0;5.252,1;5.542,1;5.406,7;5.191,1;4.874,5;.....
 05.242:TOTAL TERMICA (203+204+205+206+207);PT:.....
 05.243:NO UTILIZADO;PT:.....;3.591,2;3.469,4;3.454,7;4.054,9;5.082,8;5.603,1;5.544,3;5.378,6;5.055,3;4.630,4;4.200,8;3.477,1;3.127,2;3.112,1;2.777,8;2.607,8;2.420,1;.....
 05.244:TOTAL IMPORTACION (213);PT:.....
 05.245:TOTAL GENERICAS (216);PT:.....
 05.249:TOTAL PRODUCCION;PT:.....;5.029,9;4.848,4;4.654,9;5.328,4;6.518,3;7.360,0;7.486,7;7.424,2;7.047,0;7.027,6;6.734,3;7.954,1;8.379,3;8.654,2;8.184,5;7.798,9;7.294,6;.....
 05.250:RESUMEN DE DEMANDA PORTUGAL;PT:.....
 05.251:TOTAL DEMANDA PORTUGAL CLIENTES (221+222+223);PT:.....;3.638,5;3.653,1;3.783,1;4.160,1;4.645,4;5.110,8;5.348,8;5.083,4;4.807,0;4.763,7;4.866,3;5.201,3;5.542,8;5.685,7;5.691,0;5.460,3;5.181,8;.....
 05.252:TOTAL CONSUMO BOMBEO (224);PT:.....;707,7;708,1;731,0;731,0;660,1;480,7;281,0;281,0;396,0;61,0;61,0;.....
 05.253:TOTAL EXPORTACIONES (227);PT:.....;264,0;99,4;25,3;337,3;1.122,8;1.729,6;1.851,9;2.046,9;1.829,9;2.203,0;1.805,9;2.752,8;2.836,5;2.968,5;2.493,5;2.338,6;2.072,8;.....
 05.254:TOTAL GENERICAS (230);PT:.....
 05.259:TOTAL DEMANDA;PT:.....;4.346,2;4.361,2;4.514,1;4.891,1;5.305,5;5.591,5;5.629,8;5.364,4;5.203,0;4.824,7;4.927,3;5.201,3;5.542,8;5.685,7;5.691,0;5.460,3;5.181,8;.....
 05.260:OTROS TOTALES PORTUGAL;PT:.....
 05.261:TOTAL VENTAS NACIONALES COMERCIALIZACION A MERCADO;PT:.....
 05.262:NO UTILIZADO;PT:.....
 05.263:NO UTILIZADO;PT:.....
 05.264:TOTAL POTENCIA INDISPONIBLE;PT:.....
 06.514:IMPORTACION DE ESPANA;MI:.....
 06.516:UNIDADES GENERICAS;MI:.....
 06.525:EXPORTACION CONTRATO A LARGO PLAZO;MI:.....
 06.528:EXPORTACION A ESPANA;MI:.....
 06.530:UNIDADES GENERICAS;MI:.....
 06.544:TOTAL IMPORTACION (514);MI:.....
 06.545:TOTAL GENERICAS (516);MI:.....
 06.549:TOTAL PRODUCCION;MI:.....
 06.553:TOTAL EXPORTACIONES (528);MI:.....
 06.554:TOTAL GENERICAS (530);MI:.....
 06.559:TOTAL DEMANDA;MI:.....
 06.900:PRODUCCION MIBEL;MI:.....
 06.901:HIDRAULICA CONVENCIONAL;MI:.....;4.131,2;4.199,3;4.311,7;4.356,3;4.892,8;5.200,2;8.182,5;9.000,6;9.295,2;9.174,0;8.609,9;8.250,3;.....
 06.902:HIDRAULICA BOMBEO PURO;MI:.....;23,6;23,6;28,6;21,2;49,3;711,8;843,0;1.059,9;1.115,2;1.932,2;1.850,4;792,7;.....
 06.903:NUCLEAR;MI:.....;5.346,7;7.91,0;5.612,0;5.604,1;5.865,2;6.079,0;6.444,3;6.447,0;6.449,9;6.450,9;6.450,9;6.451,9;.....
 06.904:CARBON NACIONAL;MI:.....;300,0;350,0;350,8;300,0;260,0;260,0;260,0;260,0;253,0;252,6;253,0;253,0;260,0;.....
 06.905:CARBON IMPORTACION;MI:.....;220,0;220,0;220,0;220,0;220,0;180,0;180,0;180,0;180,0;180,0;180,0;180,0;195,0;.....
 06.906:CICLO COMBINADO;MI:.....;1.591,9;1.601,8;1.601,1;1.595,9;1.621,1;1.622,6;1.112,3;1.043,0;1.060,0;1.041,0;1.060,0;1.043,4;.....
 06.907:FUEL + GAS REGIMEN ORDINARIO (SIN PRIMA);MI:.....
 06.908:FUEL + GAS REGIMEN ORDINARIO (CON PRIMA);MI:.....
 06.909:REGIMEN ESPECIAL A MERCADO;MI:.....;20.626,4;20.838,5;20.976,9;19.052,9;17.310,4;16.413,6;15.548,0;15.708,0;16.046,8;15.628,3;15.295,7;14.410,7;.....
 06.910:REGIMEN ESPECIAL A DISTRIBUCION;MI:.....
 06.911:IMPORTACION CONTRATO LARGO PLAZO;MI:.....
 06.912:IMPORTACION FRANCIA;MI:.....
 06.913:NO UTILIZADO;MI:.....
 06.914:IMPORTACION MARRUECOS;MI:.....
 06.915:IMPORTACION ANDORRA;MI:.....
 06.916:UNIDADES GENERICAS;MI:.....
 06.917:UNIDADES SUBESTRUCTURAS DISTRIBUCION AJUSTE A PREVISION DEMANDA;MI:.....
 06.920:DEMANDA MIBEL;MI:.....
 06.921:COMERCIALIZACION MIBEL;MI:.....;22.210,2;22.662,1;22.311,4;21.262,6;21.012,1;21.540,1;23.351,9;24.167,3;24.679,1;24.876,0;24.224,6;22.413,4;.....
 06.922:COMERCIALIZACION ULTIMO RECURSO;MI:.....;3.233,4;3.372,1;3.357,4;3.045,5;2.868,5;2.929,2;3.393,5;3.761,4;3.962,7;4.026,2;3.779,8;3.305,0;.....
 06.923:CONSUMIDOR DIRECTO;MI:.....;535,5;534,4;535,9;537,7;541,0;552,5;569,9;565,6;565,2;557,2;544,9;552,6;.....
 06.924:CONSUMO DE BOMBEO;MI:.....;2.986,8;2.641,8;2.584,3;2.692,9;2.113,9;1.866,7;1.517,0;1.511,7;1.522,0;1.522,0;1.517,0;.....
 06.925:EXPORTACION CONTRATO A LARGO PLAZO;MI:.....
 06.926:EXPORTACION A FRANCIA;MI:.....
 06.927:NO UTILIZADO;MI:.....
 06.928:EXPORTACION A MARRUECOS;MI:.....;690,0;760,0;770,0;600,0;660,0;590,0;740,0;750,0;750,0;700,0;660,0;.....
 06.929:EXPORTACION A ANDORRA;MI:.....;60,0;61,0;60,0;56,0;54,0;55,0;58,0;62,0;64,0;61,0;55,0;49,0;.....
 06.930:UNIDADES GENERICAS;MI:.....
 06.931:UNIDADES GENERICAS DE DISTRIBUCION;MI:.....
 06.940:RESUMEN DE PRODUCCION MIBEL;MI:.....
 06.941:TOTAL HIDRAULICA (901+902);MI:.....;4.154,8;4.222,9;4.340,3;4.377,5;4.942,1;5.912,0;9.025,5;10.060,5;10.410,4;11.106,2;10.460,3;9.043,0;.....
 06.942:TOTAL TERMICA (903+904+905+906+907+908);MI:.....;7.458,6;7.962,8;7.783,9;7.720,0;7.966,3;8.141,6;7.996,6;7.923,0;7.942,5;7.924,9;7.943,9;7.950,3;.....
 06.943:TOTAL REGIMEN ESPECIAL (909+910);MI:.....;20.626,4;20.838,5;20.976,9;19.052,9;17.310,4;16.413,6;15.548,0;15.708,0;16.046,8;15.628,3;15.295,7;14.410,7;.....
 06.944:TOTAL IMPORTACION (911+912+914+915);MI:.....
 06.945:TOTAL GENERICAS (916+917);MI:.....
 06.949:TOTAL PRODUCCION MIBEL;MI:.....;32.239,8;33.024,2;33.101,1;31.150,4;30.218,8;30.467,2;32.570,1;33.691,5;34.399,7;34.659,4;33.699,9;31.404,0;.....
 06.950:RESUMEN DE DEMANDA MIBEL;MI:.....
 06.951:TOTAL DEMANDA NACIONAL CLIENTES (921+922+923);MI:.....;25.979,1;26.568,6;26.204,7;24.845,8;24.421,6;25.021,8;27.315,3;28.494,3;29.207,0;29.459,4;28.549,3;26.271,0;.....
 06.952:TOTAL CONSUMO BOMBEO (924);MI:.....;2.986,8;2.641,8;2.584,3;2.692,9;2.113,9;1.866,7;1.517,0;1.511,7;1.522,0;1.522,0;1.517,0;.....
 06.953:TOTAL EXPORTACIONES (925+926+928+929);MI:.....;750,0;821,0;830,0;656,0;714,0;645,0;798,0;812,0;814,0;811,0;755,0;709,0;.....
 06.954:TOTAL GENERICAS (930+931);MI:.....
 06.959:TOTAL DEMANDA MIBEL;MI:.....;29.715,9;30.031,4;29.619,0;28.194,7;27.249,5;27.533,5;29.630,3;30.823,3;31.532,7;31.792,4;30.826,3;28.497,0;.....
 06.960:OTROS TOTALES MIBEL;MI:.....
 06.961:TOTAL VENTAS NACIONALES COMERCIALIZACION A MERCADO;MI:.....;11.577,1;11.702,5;11.668,4;10.822,9;9.395,2;9.741,9;9.722,6;10.064,3;10.355,4;10.293,0;10.120,4;9.462,9;.....
 06.962:TOTAL VENTAS INTERNACIONALES COMERCIALIZACION A MERCADO;MI:.....
 06.963:TOTAL REGIMEN ORDINARIO CON PRIMA;MI:.....

06:964;TOTAL POTENCIA INDISPONIBLE:MI.....;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;
 06:0;PRODUCCION ESPAÑA:ES.....;
 06:1;HIDRAULICA CONVENCIONAL:ES.....;2.394,3;2.324,9;2.339,6;2.404,4;2.494,0;2.666,4;3.758,5;3.801,5;3.777,4;3.837,4;3.418,8;3.428,8;
 06:2;HIDRAULICA BOMBEO PURO:ES.....;23.6,23.6,26.6,21.2,49,37,11,8;843,0;1.059,9;1.115,2;1.932,2;1.850,4;792,7;;
 06:3;NUCLEAR:ES.....;5.346,7;5.791,0;5.612,0;5.604,1;5.865,2;6.079,0;6.444,3;6.447,0;6.449,9;6.450,9;6.450,9;6.451,9;;
 06:4;CARBON NACIONAL:ES.....;300,0;350,0;350,8;300,0;260,0;260,0;253,0;252,6;253,0;253,0;260,0;
 06:5;CARBON IMPORTACION:ES.....;220,0;220,0;220,0;220,0;220,0;180,0;180,0;180,0;180,0;180,0;180,0;195,0;;
 06:6;CICLO COMBINADO:ES.....;1.591,9;1.601,8;1.601,1;1.595,9;1.621,1;1.622,6;1.112,3;1.043,0;1.060,0;1.041,0;1.060,0;1.043,4;;
 06:7;FUEL + GAS REGIMEN ORDINARIO (SIN PRIMA):ES.....;
 06:8;FUEL + GAS REGIMEN ORDINARIO (CON PRIMA):ES.....;
 06:9;REGIMEN ESPECIAL A MERCADO:ES.....;15.023,6;15.294,8;15.599,0;14.093,5;12.888,6;12.557,3;12.133,4;12.533,9;12.935,9;12.852,3;12.689,7;11.991,5;;
 06:10;REGIMEN ESPECIAL DISTRIBUCION:ES.....;
 06:11;IMPORTACION CONTRATO LARGO PLAZO:ES.....;
 06:12;IMPORTACION FRANCIA:ES.....;
 06:13;IMPORTACION PORTUGALES.....;76,0;;
 06:14;IMPORTACION MARRUECOS:ES.....;
 06:15;IMPORTACION ANDORRA:ES.....;
 06:16;UNIDADES GENERICAS:ES.....;
 06:17;UNIDADES AJUSTE DE DISTRIBUIDORAS A PREVISION DEMANDA:ES.....;
 06:20;DEMANDA ESPANA:ES.....;
 06:21;COMERCIALIZACION NACIONAL:ES.....;17.516,5;17.758,0;17.638,5;16.836,3;16.620,1;17.055,5;18.636,8;19.205,2;19.591,2;19.777,6;19.326,1;17.758,9;;
 06:22;COMERCIALIZACION ULTIMO RECURSO:ES.....;2.816,3;2.927,4;2.946,9;2.664,8;2.496,8;2.547,5;2.907,3;3.180,7;3.364,9;3.433,6;3.218,0;2.777,7;;
 06:23;CONSUMIDOR DIRECTO:ES.....;535,5;534,4;535,9;537,7;541,0;552,5;569,9;565,6;565,2;557,2;544,9;552,6;;
 06:24;CONSUMO DE BOMBEO:ES.....;2.370,8;2.360,8;2.303,3;2.297,2;2.052,9;1.805,7;1.517,0;1.517,0;1.511,7;1.522,0;1.522,0;1.517,0;;
 06:25;EXPORTACION CONTRATO A LARGO PLAZO:ES.....;
 06:26;EXPORTACION A FRANCIA:ES.....;
 06:27;EXPORTACION A PORTUGALES.....;911,0;1.204,5;1.496,5;1.247,1;973,4;1.470,9;3.025,37,8;445,4;536,8;848,1;;
 06:28;EXPORTACION A MARRUECOS:ES.....;690,0;760,0;770,0;600,0;660,0;590,0;740,0;750,0;750,0;700,0;660,0;;
 06:29;EXPORTACION A ANDORRA:ES.....;60,0;61,0;60,0;56,0;54,0;55,0;58,0;62,0;64,0;61,0;55,0;49,0;;
 06:30;UNIDADES GENERICAS:ES.....;
 06:31;UNIDADES GENERICAS SUBASTAS DISTRIBUCION:ES.....;
 06:40;RESUMEN DE PRODUCCION ESPANA:ES.....;
 06:41;TOTAL HIDRAULICA (1+2):ES.....;2.417,9;2.348,5;2.368,2;2.425,6;2.543,3;3.378,2;4.601,5;4.861,4;4.892,6;5.769,6;5.269,2;4.221,5;;
 06:42;TOTAL TERMICA (3+4+5+6+7+8):ES.....;7.458,6;7.962,8;7.783,9;7.720,0;7.966,3;8.141,6;7.996,6;7.923,0;7.942,5;7.924,9;7.943,9;7.950,3;;
 06:43;TOTAL REGIMEN ESPECIAL (9+10):ES.....;15.023,6;15.294,8;15.599,0;14.093,5;12.888,6;12.557,3;12.133,4;12.533,9;12.935,9;12.852,3;12.689,7;11.991,5;;
 06:44;TOTAL IMPORTACION (11+12+13+14+15):ES.....;76,0;;
 06:45;TOTAL GENERICAS (16+17):ES.....;
 06:49;TOTAL PRODUCCION:ES.....;24.900,1;25.606,1;25.751,1;24.239,1;23.398,2;24.077,1;24.731,5;25.318,3;25.771,0;26.546,8;25.902,8;24.163,3;;
 06:50;RESUMEN DE DEMANDA ESPANA:ES.....;
 06:51;TOTAL DEMANDA NACIONAL CLIENTES (21+22+23):ES.....;20.868,3;21.219,8;21.121,3;20.038,8;19.657,9;20.155,5;22.114,0;22.951,5;23.521,3;23.768,4;23.089,0;21.089,2;;
 06:52;TOTAL CONSUMO BOMBEO (24):ES.....;2.370,8;2.360,8;2.303,3;2.297,2;2.052,9;1.805,7;1.517,0;1.517,0;1.511,7;1.522,0;1.522,0;1.517,0;;
 06:53;TOTAL EXPORTACIONES (25+26+27+28+29):ES.....;1.661,0;2.025,5;2.326,5;1.903,1;1.687,4;2.115,9;1.100,5;849,8;814,0;1.256,4;1.291,8;1.557,1;;
 06:54;TOTAL GENERICAS (30+31):ES.....;
 06:59;TOTAL DEMANDA:ES.....;23.983,1;24.401,6;24.254,6;22.992,0;22.424,8;22.606,2;24.429,0;25.280,5;25.847,0;26.101,4;25.366,0;23.315,2;;
 06:60;OTROS TOTALES ESPANA:ES.....;
 06:61;TOTAL VENTAS NACIONALES COMERCIALIZACION A MERCADO:ES.....;11.577,1;11.702,5;11.668,4;10.822,9;9.395,2;9.741,9;9.722,6;10.064,3;10.355,4;10.293,0;10.120,4;9.462,9;;
 06:62;TOTAL VENTAS INTERNACIONALES COMERCIALIZACION A MERCADO:ES.....;
 06:63;TOTAL REGIMEN ORDINARIO CON PRIMA:ES.....;
 06:64;TOTAL POTENCIA INDISPONIBLE:ES.....;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;3.985,4;;
 06:200;PRODUCCION PORTUGAL:PT.....;
 06:201;HIDRAULICA CONVENCIONAL:PT.....;1.736,9;1.874,4;1.972,1;1.951,9;2.398,8;2.533,8;4.424,0;5.199,1;5.517,8;5.336,6;5.191,1;4.821,5;;
 06:202;HIDRAULICA BOMBEO PURO:PT.....;
 06:203;NUCLEAR:PT.....;
 06:204;CARBON NACIONAL:PT.....;
 06:205;CARBON IMPORTACION:PT.....;
 06:206;CICLO COMBINADO:PT.....;
 06:207;FUEL + GAS:PT.....;
 06:208;NO UTILIZADO:PT.....;
 06:209;REGIMEN ESPECIAL A MERCADO:PT.....;5.602,8;5.543,7;5.377,9;4.959,4;4.421,8;3.856,3;3.414,6;3.174,1;3.110,9;2.776,0;2.606,0;2.419,2;;
 06:210;NO UTILIZADO:PT.....;
 06:211;NO UTILIZADO:PT.....;
 06:212;NO UTILIZADO:PT.....;
 06:213;IMPORTACION DE ESPANA:PT.....;
 06:214;NO UTILIZADO:PT.....;
 06:215;NO UTILIZADO:PT.....;
 06:216;UNIDADES GENERICAS:PT.....;
 06:220;DEMANDA PORTUGAL:PT.....;
 06:221;COMERCIALIZACION NACIONAL:PT.....;4.693,7;4.904,1;4.672,9;4.426,3;4.392,0;4.484,6;4.715,1;4.962,1;5.087,9;5.098,4;4.898,5;4.654,5;;
 06:222;COMERCIALIZACION DE ULTIMO RECURSO:PT.....;417,1;1.444,7;410,5;380,7;371,7;381,7;486,2;580,7;597,8;592,6;561,8;527,3;;
 06:223;CONSUMIDOR DIRECTO:PT.....;
 06:224;CONSUMO DE BOMBEO:PT.....;616,0;281,0;395,7;61,0;61,0;;
 06:225;NO UTILIZADO:PT.....;
 06:226;NO UTILIZADO:PT.....;
 06:227;EXPORTACION A ESPANA:PT.....;1.574,0;1.736,1;1.925,5;1.665,9;1.939,6;1.442,1;2.610,5;2.829,2;2.943,0;2.421,6;2.330,2;2.018,9;;
 06:228;NO UTILIZADO:PT.....;
 06:229;NO UTILIZADO:PT.....;
 06:230;UNIDADES GENERICAS:PT.....;
 06:240;RESUMEN DE PRODUCCION PORTUGAL:PT.....;
 06:241;TOTAL HIDRAULICA (201+202):PT.....;1.736,9;1.874,4;1.972,1;1.951,9;2.398,8;2.533,8;4.424,0;5.199,1;5.517,8;5.336,6;5.191,1;4.821,5;;
 06:242;TOTAL TERMICA (203+204+205+206+207):PT.....;
 06:243;NO UTILIZADO:PT.....;5.602,8;5.543,7;5.377,9;4.959,4;4.421,8;3.856,3;3.414,6;3.174,1;3.110,9;2.776,0;2.606,0;2.419,2;;
 06:244;TOTAL IMPORTACION (213):PT.....;
 06:245;TOTAL GENERICAS (216):PT.....;
 06:249;TOTAL PRODUCCION:PT.....;7.339,7;7.418,1;7.350,0;6.911,3;6.820,6;6.390,1;7.838,6;8.373,2;8.628,7;8.112,6;7.797,1;7.240,7;;


```

202;HIDRAULICA BOMBEO PURO;PT;;;;;;;;
203;NUCLEAR;PT;;;;;;;;
204;CARBON NACIONAL;PT;;;;;;;;
205;CARBON IMPORTACION;PT;;;;;;;;
206;CICLIC COMBINADO;PT;;;;;;;;
207;FUEL + GAS;PT;;;;;;;;
208;NO UTILIZADO;PT;;;;;;;;
209;REGIMEN ESPECIAL A MERCADO;PT;4.577,3;4.380,8;4.181,1;4.057,2;3.956,3;3.669,0;3.721,4;3.591,2;3.469,4;3.454,7;4.054,9;5.082,8;5.602,8;5.543,7;5.377,9;4.959,4;4.421,8;3.856,3;3.414,6;3.174,1;3.068,4;2.787,1;2.531,8;2.259,7;;
210;NO UTILIZADO;PT;;;;;;;;
211;NO UTILIZADO;PT;;;;;;;;
212;NO UTILIZADO;PT;;;;;;;;
213;IMPORTACION DE ESPANA;PT;;;;;;;;
214;NO UTILIZADO;PT;;;;;;;;
215;NO UTILIZADO;PT;;;;;;;;
216;UNIDADES GENERICAS;PT;;;;;;;;
220;DEMANDA PORTUGAL;PT;;;;;;;;
221;COMERCIALIZACION NACIONAL;PT;4.059,0;4.045,0;3.835,9;3.601,8;3.436,9;3.299,0;3.236,6;3.286,0;3.365,8;3.531,1;3.850,6;4.276,0;4.693,7;4.904,1;4.672,9;4.426,3;4.392,0;4.484,6;4.715,1;4.962,1;5.087,9;5.098,4;4.898,5;4.654,5;;
222;COMERCIALIZACION DE ULTIMO RECURSO;PT;500,2;467,2;423,6;393,9;376,8;365,9;361,1;352,5;287,3;252,0;309,5;369,4;417,1;444,7;410,5;380,7;371,7;381,7;486,2;580,7;597,8;592,6;561,8;527,3;;
223;CONSUMIDOR DIRECTO;PT;;;;;;;;
224;CONSUMO DE BOMBEO;PT;551,2;594,7;612,7;616,0;616,0;616,0;707,7;708,1;731,0;660,1;616,0;281,0;281,0;395,7;61,0;61,0;;;;;;
225;NO UTILIZADO;PT;;;;;;;;
226;NO UTILIZADO;PT;;;;;;;;
227;EXPORTACION A ESPANA;PT;1.346,0;1.261,0;1.105,1;1.006,4;736,7;566,6;558,2;264,0;99,4;25,3;337,3;1.122,8;1.574,0;1.736,1;1.925,5;1.665,9;1.939,6;1.442,1;2.610,5;2.829,2;2.825,8;2.380,5;2.137,6;1.398,6;;
228;NO UTILIZADO;PT;;;;;;;;
229;NO UTILIZADO;PT;;;;;;;;
230;UNIDADES GENERICAS;PT;;;;;;;;
240;RESUMEN DE PRODUCCION PORTUGAL;PT;;;;;;;;
241;TOTAL HIDRAULICA (201+202);PT;1.880,2;1.987,4;1.804,7;1.660,9;1.500,2;1.379,8;1.150,5;1.438,7;1.379,0;1.200,2;1.273,5;1.435,5;1.736,9;1.874,4;1.972,1;1.951,9;2.398,8;2.533,8;4.424,0;5.199,1;5.445,6;5.286,9;5.098,2;4.360,7;;
242;TOTAL TERMICA (203+204+205+206+207);PT;;;;;;;;
243;NO UTILIZADO;PT;4.577,3;4.380,8;4.181,1;4.057,2;3.956,3;3.669,0;3.721,4;3.591,2;3.469,4;3.454,7;4.054,9;5.082,8;5.602,8;5.543,7;5.377,9;4.959,4;4.421,8;3.856,3;3.414,6;3.174,1;3.068,4;2.787,1;2.531,8;2.259,7;;
244;TOTAL IMPORTACION (213);PT;;;;;;;;
245;TOTAL GENERICAS (216);PT;;;;;;;;
249;TOTAL PRODUCCION;PT;6.457,5;368,2;5.985,8;5.718,1;5.456,5;5.048,8;4.871,9;5.029,9;4.848,4;4.654,9;5.328,4;6.518,3;7.339,7;7.418,1;7.350,0;6.911,3;6.820,6;6.390,1;7.838,6;8.373,2;8.514,0;8.074,0;7.630,0;6.620,4;;
250;RESUMEN DE DEMANDA PORTUGAL;PT;;;;;;;;
251;TOTAL DEMANDA PORTUGAL CLIENTES (221+222+223);PT;4.559,2;4.512,2;4.259,5;3.995,7;3.813,7;3.664,9;3.597,7;3.638,5;3.653,1;3.783,1;4.160,1;4.645,4;5.110,8;5.348,8;5.083,4;4.807,0;4.763,7;4.866,3;5.201,3;5.542,8;5.685,7;5.691,0;5.460,3;5.181,8;;
252;TOTAL CONSUMO BOMBEO (224);PT;551,2;594,7;612,7;616,0;616,0;616,0;707,7;708,1;731,0;731,0;660,1;616,0;281,0;281,0;395,7;61,0;61,0;;;;;;
253;TOTAL EXPORTACIONES (227);PT;1.346,0;1.261,0;1.105,1;1.006,4;736,7;566,6;558,2;264,0;99,4;25,3;337,3;1.122,8;1.574,0;1.736,1;1.925,5;1.665,9;1.939,6;1.442,1;2.610,5;2.829,2;2.825,8;2.380,5;2.137,6;1.398,6;;
254;TOTAL GENERICAS (230);PT;;;;;;;;
259;TOTAL DEMANDA;PT;5.110,4;5.106,9;4.872,2;4.611,7;4.429,7;4.280,4;4.213,7;4.346,2;4.361,2;4.514,1;4.891,1;3.305,5;5.726,8;5.629,8;5.364,4;5.202,7;4.824,7;4.927,3;5.201,3;5.542,8;5.685,7;5.691,0;5.460,3;5.181,8;;
260;OTROS TOTALES PORTUGAL;PT;;;;;;;;
261;TOTAL VENTAS NACIONALES COMERCIALIZACION A MERCADO;PT;;;;;;;;
262;NO UTILIZADO;PT;;;;;;;;
263;NO UTILIZADO;PT;;;;;;;;
264;TOTAL POTENCIA INDISPONIBLE;PT;;;;;;;;
;;;;;;

```

6.12 Periodos del mercado intradiario anulados por los OS.

Fichero con las horas anuladas del mercado intradiario para la sesión en curso. Se indicarán todas las horas que se han anulado.

Si la anulación la ejecuta el OS español, el nombre del fichero será: osanulaintra_aaaammddss.v, donde aaaammddss.v corresponde a la fecha, a la sesión de intradiario y al número de versión.

Si la anulación la ejecuta el OS portugués, el nombre del fichero será: osanulaintrapt_aaaammddss.v, donde aaaammddss.v corresponde a la fecha, a la sesión de intradiario y al número de versión.

Para el caso del OS español, la primera línea del fichero será: OSANULAINTRA;

Para el caso del OS portugués, la primera línea del fichero será: OSANULAINTRAPT;

La segunda línea del fichero será la fecha y la hora de publicación del fichero más la sesión de intradiario correspondiente: AAAA;MM;DD;HH;MM;SS;V;

A partir de la tercera línea se escribirán tantas líneas como horas se anulen, según el formato: AAAA;MM;DD;HH; donde HH será la hora anulada.
 La última línea del fichero será: *

CAMPO	DESCRIPCION	VALORES VALIDOS
Año	Año	I4 – 19XX a 20XX
Mes	Mes	I2 – 1 a 12
Día	Día	I2 – 1 a 31
Periodo	Periodo anulado	I2 – 1 a 25

Ejemplo 1^{er} intradiario: (intradiario anulado periodo 8)

nombre del fichero: osanulaintra_201541104.1

OSANULAINTRA;

2015;08;11;07;08;4;1;

2015;08;11;8;

*

6.13 Periodos del mercado intradiario anulados por el OM.

Fichero con las horas anuladas del mercado intradiario para la sesión en curso. Se indicarán todas las horas que se han anulado. Este fichero en caso de publicarse tendrá que hacerse antes de que el OS reciba el phf correspondiente a la sesión en curso y siempre antes del phf.

El nombre del fichero será: omanulaintra_aaaammddss.v, donde aaaammddss.v corresponde a la fecha, a la sesión de intradiario y al número de versión.

La primera línea del fichero será: OMANULAINTRA;

La segunda línea del fichero será la fecha y la hora de publicación del fichero más la sesión de intradiario correspondiente: AAAA;MM;DD;HH;MM;SS;V;

A partir de la tercera línea se escribirán tantas líneas como horas se anulen, según el formato: AAAA;MM;DD;HH; donde HH será la hora anulada.

La última línea del fichero será: *

CAMPO	DESCRIPCION	VALORES VALIDOS
Año	Año	I4 – 19XX a 20XX
Mes	Mes	I2 – 1 a 12
Día	Día	I2 – 1 a 31
Periodo	Periodo anulado	I2 – 1 a 25

Ejemplo 2º intradiario: (intradiario anulado hasta las 3:00)

nombre del fichero: omanulaintra_2023012702.1

OMANULAINTRA;
2023;1;27;23;32;2;1;
2023;1;27;1;
2023;1;27;2;
2023;1;27;3;
*

6.14 Periodos del mercado intradiario continuo anulados por el OM.

Fichero que anula las transacciones realizadas en el mercado intradiario continuo correspondientes a una o varias rondas para un periodo.

El nombre del fichero será: omanulaintrac_aaaammddrr.v

Donde:

- aaaammdd corresponde con la fecha.
- rr: ronda del intradiario continuo.
- v: número de versión.

La primera línea del fichero será: OMANULAINTRAC;

La segunda línea del fichero será la fecha y la hora de publicación del fichero más la ronda de intradiario correspondiente: AAAA;MM;DD;HH;MM; RR;V;

A partir de la tercera línea se escribirán tantas líneas como horas se anulen de la respectiva ronda, según el formato: AAAA;MM;DD;RR;AAA;MM;DD;HH; donde HH será la hora anulada.

La última línea del fichero será: *

CAMPO	DESCRIPCION	VALORES VALIDOS
Año	Año	I4 -20XX
Mes	Mes	I2 - 1 a 12
Día	Día	I2 - 1 a 31
Ronda	Ronda de negociación	I2 - 1 a 99

AÑOPer	Año del periodo	I4 – 20XX
MESPer	Mes del periodo	I2 – 1 a 12
DIAPer	Día del periodo	I2 – 1 a 31
Periodo	Periodo anulado	I2 – 1 a 25

Contenido:

OMANULAINTRAC;

YYYY;MM;DD;HH;MM;RR;V;

YYYY;MM;DD;RR1; yyyy; mm;dd;HH1;

YYYY;MM;DD;RR2; yyyy;mm;dd;HH2;

*

6.15 Programa diario básico de funcionamiento por Unidad de Oferta (PDBF)

Fichero con las ofertas casadas por hora. Es el programa de energía diario, con desglose horario, de las diferentes unidades de oferta correspondientes a ventas y adquisiciones de energía en el sistema eléctrico peninsular español. Este programa es establecido por el OS a partir del programa resultante de la casación del mercado diario comunicado por el OM, y la información de ejecución de contratos bilaterales comunicada por los sujetos titulares de las correspondientes unidades de programación una vez confirmada esta ejecución.

Esta información la publica el OM acumulando las unidades de programación de agente vendedor y régimen especial a distribución en unidades de oferta. Este fichero se publicará una vez cumplido el periodo de confidencialidad.

Nombre del fichero: **pdbf_aaaammdd.v** donde *aaaammdd* corresponde a la fecha de sesión y *v* es la versión del fichero.

Descripción de los campos:

CAMPO	DESCRIPCIÓN	VALORES VÁLIDOS
Año	Año	I4 – 20XX
Mes	Mes	I2 – 1 a 12
Día	Día	I2 – 1 a 31
Hora	Hora	I2 – 1 a 25
Código	Código de la unidad ofertante	A7
Energía asignada	Energía asignada (MWh)	F7.1 – -99999.9 a 99999.9
IdCBF	Identificador del Cont. Bilateral	I8 Vacío cuando es una oferta
Tipo de oferta	Indicará que tipo de oferta es	I2 – 0 a 99
NumOf	Indicará el número de oferta ó el de ejecución del contrato bilateral físico asociado a la unidad	I8 – -1 a 99999999

Ejemplo de contenido del fichero

```
PDBF;
2011;02;05;1;ABENVD1;103.9;;10;-1;
2011;02;05;1;ABO2;520;;1;2072217;
2011;02;05;1;ABRE005;8;;10;2072356;
2011;02;05;1;ACAVADO;368;;1;2071884;
2011;02;05;1;ACC1EBR;44.1;;1;2072127;
2011;02;05;1;ACC2EBR;22;;1;2072128;
2011;02;05;1;ACE3;229;;1;2072093;
2011;02;05;1;ACE4;220;;1;2072132;
*
```

6.16 Programa diario básico de casación (PDBC)

Fichero con los resultados de la casación del Mercado Diario, conteniendo las energías por unidad ofertante que han resultado casadas en dicho proceso. Este fichero se publicará una vez cumplido el periodo de confidencialidad.

Nombre del fichero: **pdbc_aaaammdd.v** donde *aaaammdd* corresponde a la fecha de sesión y *v* es la versión del fichero.

Descripción de los campos:

CAMPO	DESCRIPCIÓN	VALORES VÁLIDOS
Año	Año	I4 – 20XX
Mes	Mes	I2 – 1 a 12
Día	Día	I2 – 1 a 31
Hora	Hora	I2 – 1 a 25
Código	Código de Unidad Ofertante	A7
Energía asignada	Energía asignada (MWh)	F7.1 – -99999.9 a 99999.9
No utilizado	Este valor será 0	0
Tipo de oferta	Indicará que tipo de oferta es	I2 – 0 a 99
NumOf	Indicará el número de oferta asociado a la unidad	I8 – 1 a 99999999

Ejemplo de contenido del fichero

```
PDBC;
2011;02;05;1;ABENVD1;103.9;0;10;2072355;
2011;02;05;1;ABO2;520;0;1;2072217;
2011;02;05;1;ABRE005;8;0;10;2072356;
2011;02;05;1;ACAVADO;368;0;1;2071884;
2011;02;05;1;ACC1EBR;44.1;0;1;2072127;
2011;02;05;1;ACC2EBR;22;0;1;2072128;
2011;02;05;1;ACE3;229;0;1;2072093;
2011;02;05;1;ACE4;220;0;1;2072132;
2011;02;05;1;ADOUINT;800;0;1;2071886;
*
```

6.17 Fichero de resultados mercado intradiario continuo

Fichero con la información de los trades que se realizaron en el mercado intradiario continuo de la sesión y mes que indica el nombre del fichero. Este fichero se publicará una vez cumplido el periodo de confidencialidad.

La información de los precios de estos ficheros es en EUR/MWh.

El nombre de cada fichero diario será: trades_aaaammdd.v

Donde:

- aaaamm: Año en cuatro dígitos y mes en dos dígitos
- dd: día en dos dígitos
- v: versión

Descripción de los campos:

CAMPO	DESCRIPCIÓN	VALORES VÁLIDOS
Fecha	Fecha de la sesión	A10 – dd/mm/yyyy
Contrato	Contrato de la sesión	I24
AgenteC	Agente compra	A7
UnidadC	Unidad de compra	A7
ZonaComp	Zona compra	A9 – 10YXX-YYY W/0

AgenteV	Agente venta	A7
UnidadV	Unidad venta	A7
ZonaVent	Zona venta	A9 – 10YXX-YYY W/0
Precio	Precio trade (€)	I4 – -99999.99 a 99999.99
Cantidad	Cantidad casada	I4 – 0.1 – 999.0
DíaCas	Día de la casación	I2 – 1 a 31
MesCas	Mes de la casación	I2 – 1 a 12
AñoCas	Año de la casación	I4 – 20XX
HoraCas	Hora de la casación	I2
MinutoCas	Minuto de la casación	I2
SegundCas	Segundo de la casación	I2

Ejemplo de contenido del fichero

OMIE - Mercado de electricidad; Fecha Emisión : 25/09/2018 -
13:44;;14/08/2018; Transacciones realizadas en XBID;;;;

Fecha;Contrato;Agente compra;Unidad compra;Zona compra;Agente venta;Unidad venta;Zona venta;Precio;Cantidad;Momento casación;
 14/08/2018;20180814 19:00-20180814 20:00;;;;IBGES;SIL;10YES-REE-----
 0;64,7;2,9;14/08/2018 17:41:48;
 14/08/2018;20180814 19:00-20180814 20:00;;;;IBGES;SIL;10YES-REE-----
 0;64,7;1,1;14/08/2018 17:41:49;
 14/08/2018;20180814 19:00-20180814 20:00;;;;IBGES;SIL;10YES-REE-----
 0;64,8;2,9;14/08/2018 17:41:49;
 14/08/2018;20180814 20:00-20180814 21:00;;;;IBGES;SIL;10YES-REE-----
 0;64,2;0,1;14/08/2018 17:42:38;
 14/08/2018;20180814 20:00-20180814 21:00;;;;IBGES;SIL;10YES-REE-----
 0;64,2;6,9;14/08/2018 17:42:38;
 14/08/2018;20180814 20:00-20180814 21:00;;;;IBGES;SIL;10YES-REE-----
 0;64,3;7,0;14/08/2018 17:43:14;
 14/08/2018;20180814 20:00-20180814 21:00;;;;IBGES;SIL;10YES-REE-----
 0;64,4;7,0;14/08/2018 17:43:58;
 *

6.18 Precios marginales del mercado diario (MARGINALPDBC)

Fichero con los precios marginales del Mercado Diario para cada una de las horas.

Nombre del fichero: **marginalpdbc_aaaammdd.v** donde *aaaammdd* corresponde a la fecha de sesión y *v* es la versión del fichero.

Descripción de los campos:

CAMPO	DESCRIPCIÓN	VALORES VÁLIDOS
Año	Año	I4 – 20XX
Mes	Mes	I2 – 1 a 12
Día	Día	I2 – 1 a 31
Hora	Hora	I2 – 1 a 25
MarginalPT	Precio marginal zona Portuguesa	F8.2 – -99999.99 a 99999.99
MarginalES	Precio marginal zona Española	F8.2 – -99999.99 a 99999.99

Ejemplo de contenido del fichero

```
MARGINALPDBC;
2011;02;05;1;59.65;59.65;
2011;02;05;2;55.34;55.34;
2011;02;05;3;51.40;51.40;
2011;02;05;4;50.01;50.01;
2011;02;05;5;47.58;47.58;
2011;02;05;6;47.04;47.04;
2011;02;05;7;47.28;47.28;
2011;02;05;8;48.34;48.34;
*
```

6.19 Precios marginales del mercado intradiario (MARGINALPIBC)

Fichero con los precios resultantes del mercado intradiario para cada una de las horas. El precio por hora es el mismo para todas las ofertas.

Nombre del fichero: **marginalpibc_aaaammddss.v** donde *aaaammdd* corresponde a la fecha de sesión, *ss* al número de sesión y *v* es la versión del fichero.

Descripción de los campos:

CAMPO	DESCRIPCIÓN	VALORES VÁLIDOS
Año	Año	I4 – 19XX a 20XX
Mes	Mes	I2 – 1 a 12
Día	Día	I2 – 1 a 31
Hora	Hora	I2 – 1 a 25
MarginalPT	Precio marginal zona portuguesa	F8.2 – -99999.99 a 99999.99
MarginalES	Precio marginal zona española	F8.2 – -99999.99 a 99999.99

Ejemplo de contenido del fichero

```
MARGINALPIBC;
2011;02;04;21;55.54;55.54;
2011;02;04;22;58.92;58.92;
2011;02;04;23;56.15;56.15;
2011;02;04;24;40.03;40.03;
2011;02;05;1;59.65;59.65;
2011;02;05;2;55.00;55.00;
2011;02;05;3;49.28;49.28;
2011;02;05;4;49.01;49.01;
*
```

6.20 Precios máximos, mínimos y medios ponderados del mercado intradiario continuo para cada una de las horas

Fichero con los precios resultantes del mercado intradiario continuo para cada una de las horas.

Nombre del fichero: **precios_pibcic_aaaammdd.v** donde *aaaammdd* corresponde a la fecha de sesión del mercado continuo y *v* es la versión del fichero.

Descripción de los campos:

CAMPO	DESCRIPCIÓN	VALORES VÁLIDOS
Año	Año	I4 – 19XX a 20XX
Mes	Mes	I2 – 1 a 12
Día	Día	I2 – 1 a 31
Hora	Hora	I2 – 1 a 25
MáxES	Precio máximo zona española	F8.2 – -99999.99 a 99999.99
MáxPT	Precio máximo zona portuguesa	F8.2 – -99999.99 a 99999.99
MáxMO	Precio máximo zona marroquí	F8.2 – -99999.99 a 99999.99
MínES	Precio mínimo zona española	F8.2 – -99999.99 a 99999.99
MínPT	Precio mínimo zona portuguesa	F8.2 – -99999.99 a 99999.99
MínMO	Precio mínimo zona marroquí	F8.2 – -99999.99 a 99999.99
MedES	Precio medio zona española	F8.2 – -99999.99 a 99999.99
MedPT	Precio medio zona portuguesa	F8.2 – -99999.99 a 99999.99
MedMO	Precio medio zona marroquí	F8.2 – -99999.99 a 99999.99

Ejemplo de contenido del fichero

OMIE - Mercado de electricidad; Fecha Emisión : 17/11/2018 -
 05:18;; 16/11/2018; Precios Máximos, Mínimos y Medios ponderados del Mercado Continuo para cada una de las horas;;;;

Año;Mes;Día;Hora;MáximoES;MáximoPT;MáximoMO;MínimoES;MínimoPT;MínimoMO;MedioES;
 MedioPT;MedioMO;
 2018;11;16;1;68,99;68,99;0;63,03;67,11;0;67,30;67,51;0;
 2018;11;16;2;63,00;60,30;0;53,01;59,98;0;58,39;59,99;0;
 2018;11;16;3;61,39;60,00;0;50,70;51,09;0;56,19;54,51;0;
 2018;11;16;4;56,78;55,85;0;49,97;49,98;0;52,76;54,06;0;
 2018;11;16;5;57,49;57,49;0;52,01;56,40;0;55,88;56,82;0;
 2018;11;16;6;64,05;63,66;0;56,00;58,19;0;60,91;61,80;0;
 2018;11;16;7;71,20;70,79;0;66,05;69,99;0;70,14;70,18;0;
 2018;11;16;8;70,45;65,96;0;65,95;65,96;0;68,08;65,96;0;
 *

6.21 Precios medios ponderados del mercado intradiario continuo para cada una de las rondas.

Fichero con los precios resultantes medios ponderados del mercado intradiario continuo para cada una de las rondas y cada una de las áreas.

Nombre del fichero: **precios_pibcic_ronda_aaaammdd.v** donde *aaaammdd* corresponde a la fecha de ronda del mercado continuo y *v* es la versión del fichero.

Descripción de los campos:

CAMPO	DESCRIPCIÓN	VALORES VÁLIDOS
Fecha	Fecha del periodo negociado	FECHA
Ronda	Número de ronda	I2 – 1 a 25
Hora	Hora	I2 – 1 a 25
MedioES	Precio medio ponderado zona española	F8.2 – -99999.99 a 99999.99
MedioPT	Precio medio ponderado zona portuguesa	F8.2 – -99999.99 a 99999.99
MedioMO	Precio medio ponderado zona marroquí	F8.2 – -99999.99 a 99999.99

Ejemplo de contenido del fichero

OMIE - Mercado de electricidad; Fecha Emisión : 17/02/2021 -
10:33;; 17/02/2021; Precios medios ponderados por periodo en cada ronda
en el mercado intradiario continuo;;;;

Fecha;Ronda;Hora;MedioES;MedioPT;MedioMO;

17/02/21;17;22;68,99;68,99;0;

17/02/21;17;23;78,99;78,99;0;

17/02/21;17;24;58,99;58,99;0;

17/02/21;18;18;48,99;48,99;0;

17/02/21;18;19;38,99;38,99;0;

17/02/21;18;20;48,99;48,99;0;

17/02/21;18;21;58,99;58,99;0;

17/02/21;18;23;68,99;68,99;0;

17/02/21;18;24;68,99;68,99;0;

18/02/21;18;1;28,99;28,99;0;

18/02/21;18;2;38,99;38,99;0;

18/02/21;18;3;48,99;48,99;0;

18/02/21;18;4;58,99;58,99;0;

18/02/21;18;5;68,99;68,99;0;

18/02/21;18;6;78,99;78,99;0;

18/02/21;18;7;88,99;88,99;0;

;;;;;;

6.22 Programa diario básico de casación por empresa (PDBCE)

Fichero con la energía asignada a mercado por UOF y hora por empresa, considerando únicamente sus participaciones en unidades ofertantes. Este fichero se publicará una vez cumplido el periodo de confidencialidad.

Nombre del fichero: **pdbce_aaaammdd.v** donde *aaaammdd* corresponde a la fecha de sesión, y *v* es la versión del fichero.

Descripción de los campos:

CAMPO	DESCRIPCIÓN	VALORES VÁLIDOS
Año	Año	I4 – 20XX
Mes	Mes	I2 – 1 a 12
Día	Día	I2 – 1 a 31
Hora	Hora	I2 – 1 a 25
Código	Código de Unidad Ofertante	A7
Energía participada	Energía participada por UOF (MWh)	F7.1 – -99999.9 a 99999.9
Grupo	Código del Grupo Empresarial. Aparecerá como nulo si el Agente no ha declarado pertenecer a un Grupo Empresarial	A4
Tipo de oferta	Indicará el tipo de oferta	I2 – 0 a 99
NumOf	Indicará el número de oferta asociado a la unidad	I8 – 1 a 99999999

Ejemplo de contenido del fichero

```
PDBCE;
2011;02;05;1;ABENVD1;103.9;;10;2072355;
2011;02;05;1;ABO2;520;HC;1;2072217;
2011;02;05;1;ABRE005;8;;10;2072356;
2011;02;05;1;ACAVADO;368;;1;2071884;
2011;02;05;1;ACC1EBR;44.1;EHN;1;2072127;
2011;02;05;1;ACC2EBR;22;EHN;1;2072128;
2011;02;05;1;ACE3;229;IB;1;2072093;
2011;02;05;1;ACE4;220;GN;1;2072132;
*
```

6.23 Programa diario viable por Unidad de Oferta (PDVD)

Es el programa diario, con desglose horario, que incorpora las modificaciones introducidas en el PDBF para la resolución de las restricciones técnicas identificadas por criterios de seguridad y para el reequilibrio posterior generación-demanda.

Esta información la publica el OM acumulando las unidades de programación de agente vendedor y régimen especial a distribución en unidades de oferta. Este fichero se publicará una vez cumplido el periodo de confidencialidad.

Nombre del fichero: **pdvd_aaaammdd.v** donde *aaaammdd* corresponde a la fecha de sesión, y *v* es la versión del fichero.

Descripción de los campos:

CAMPO	DESCRIPCIÓN	VALORES VÁLIDOS
Año	Año	I4 – 20XX
Mes	Mes	I2 – 1 a 12
Día	Día	I2 – 1 a 31
Hora	Hora de la oferta	I2 – 1 a 25
CodUOG	Código de la unidad ofertante	A7
Energía	Energía asignada para esa hora	F7.1 – -99999.9 a 99999.9
Tipo de oferta	Indicará que tipo de oferta es	I2 – 0 a 99

Ejemplo de contenido del fichero

```

PDVD;
2011;02;04;13;32;1;
2011;02;05;20;HECEC01;-6;8;
2011;02;05;14;ALBAC01;-0.6;8;
2011;02;05;18;EGRE114;12.5;10;
2011;02;05;16;GACEVD1;1;10;
2011;02;05;18;GACEVD1;0.5;10;
2011;02;05;20;DETCRE1;238.8;10;
2011;02;05;4;WMVD027;6.9;10;
*
```

6.24 Resultado acumulado del intradiario (PIBCA)

Fichero de energías acumuladas resultado de la casación, la acumulación de energías en unidades con derechos transfronterizos y la energía asimilada a contratos bilaterales físicos. Es el resultado de la sesión del intradiario agregado al PHF de la sesión anterior o al PDVD en el caso de la primera sesión. Este fichero se publicará una vez cumplido el periodo de confidencialidad.

Nombre del fichero: **pibca_aaaammddss.v** donde *aaaammdd* corresponde a la fecha de sesión, *ss* al número de sesión y *v* es la versión del fichero.

Descripción de los campos:

CAMPO	DESCRIPCIÓN	VALORES VÁLIDOS
Año	Año	I4 – 19XX a 20XX
Mes	Mes	I2 – 1 a 12
Día	Día	I2 – 1 a 31
Hora	Hora	I2 – 1 a 25
NumSes	Número de sesión de intradiario	I2 – 1 a 25
Código	Código de la unidad ofertante	A7
Energía asignada	Energía asignada (MWh)	F7.1 – -99999.9 a 99999.9
Flag/Etiqueta	Tipo de redespacho	I2 – 0 a 99
Tipo de oferta	Indicará que tipo de oferta es	I2 – 0 a 99

Ejemplo de contenido del fichero

```

PIBCA;
2011;02;04;21;1;ABENVD1;133.5;0;10;
2011;02;04;21;1;ABENVD2;0;0;10;
2011;02;04;21;1;ABENVD3;0;0;10;
2011;02;04;21;1;ABENVD4;0;0;10;
2011;02;04;21;1;ABENVD5;0;0;10;
2011;02;04;21;1;ABENVD6;0;0;10;
*
```

6.25 Resultado acumulado del mercado intradiario continuo (PIBCAC)

Fichero con la información de las energías acumuladas obtenidas de la sesión diaria, de las subastas correspondientes y del programa incrementa de cada una de las rondas del mercado intradiario continuo de la sesión y mes que indica el nombre del fichero. Este fichero se publicará una vez cumplido el periodo de confidencialidad.

Nombre del fichero: **pibca_aaaammddrr.v** donde *aaaammdd* corresponde a la fecha de sesión, *rr* al número de ronda y *v* es la versión del fichero.

Descripción de los campos:

CAMPO	DESCRIPCIÓN	VALORES VÁLIDOS
Año	Año	I4 – 19XX a 20XX
Mes	Mes	I2 – 1 a 12
Día	Día	I2 – 1 a 31
Contrato	Hora	I2 – 1 a 25
NumRond	Número de ronda del continuo	I2 – 1 a 25
Código	Código de la unidad ofertante	A7
Energía asignada	Energía asignada (MWh)	F7.1 – -999.0 a 999.0

Ejemplo de contenido del fichero

```

PIBCAC;
2018;08;13;24;24;ABA1;0.2;
2018;08;13;24;24;ABA2;0.2;
2018;08;13;24;24;ABOUC01;-2.1;
2018;08;13;24;24;ABO1;210;
2018;08;13;24;24;ABO2;450;
2018;08;13;24;24;ACAVADB;0;
2018;08;13;24;24;ACAVADO;34.5;
*
```

6.26 Resultado incremental del intradiario (PIBCI)

Fichero con la energía casada en el mercado intradiario para cada una de las horas del horizonte de programación de ese intradiario. Este fichero se generará una vez por cada convocatoria del mercado intradiario y llevará el resultado de forma incremental, y se publicará una vez cumplido el periodo de confidencialidad.

Nombre del fichero: **pibci_aaaammddss.v** donde *aaaammdd* corresponde a la fecha de sesión, *ss* al número de sesión y *v* es la versión del fichero.

Descripción de los campos:

CAMPO	DESCRIPCIÓN	VALORES VÁLIDOS
Año	Año	I4 – 19XX a 20XX
Mes	Mes	I2 – 1 a 12
Día	Día	I2 – 1 a 31
Hora	Hora	I2 – 1 a 25
NumSes	Número de sesión de intradiario	I2 – 1 a 25
Código	Código de la unidad ofertante	A7
Energía asignada	Energía asignada (MWh)	F7.1 – -99999.9 a 99999.9
Flag/Etiqueta	Tipo de flag de redespacho o de etiqueta	I2 – 0 a 99
Tipo de oferta	Indicará que tipo de oferta es	I2 – 0 a 99

Ejemplo de contenido del fichero

```

PIBCI;
2011;02;04;21;1;ADOUINT;111.6;0;1;
2011;02;04;21;1;ADOUNAC;37.7;0;1;
2011;02;04;21;1;ALG3;-50;0;1;
2011;02;04;21;1;ALIMA;21.4;0;1;
2011;02;04;21;1;ARCOS3;100;0;1;
2011;02;04;21;1;CCO3;-4;0;1;
2011;02;04;21;1;CEGRB1;-3.1;0;8;
2011;02;04;21;1;CEGRB2;-2.9;0;8;
*
```

6.27 Resultado incremental del mercado intradiario continuo (PIBCIC)

Fichero con la energía casada en el mercado intradiario continuo. Este fichero se generará una vez por cada ronda del mercado intradiario continuo, y llevará el resultado de forma incremental y se publicará una vez cumplido el periodo de confidencialidad.

Nombre del fichero: **pibci_aaaammddrr.v** donde *aaaammdd* corresponde a la fecha de sesión, *rr* al número de ronda y *v* es la versión del fichero.

Descripción de los campos:

CAMPO	DESCRIPCIÓN	VALORES VÁLIDOS
Año	Año	I4 – 19XX a 20XX
Mes	Mes	I2 – 1 a 12
Día	Día	I2 – 1 a 31
Contrato	Hora	I2 – 1 a 25
NumRond	Número de ronda del continuo	I2 – 1 a 25
Código	Código de la unidad ofertante	A7
Energía asignada	Energía asignada (MWh)	F7.1 – -999.0 a 999.0
Flag/Etiqueta	Tipo de flag de redespacho o de etiqueta	I2 – 0 a 99
Tipo de oferta	Indicará que tipo de oferta es	I2 – 0 a 99

Ejemplo de contenido del fichero

```
PIBCIC;
2018;06;30;16;16;GASNVD6;-7.9;0;1;
2018;06;30;16;16;GESTVD2;-10;0;1;
2018;06;30;17;16;LIT2;-9.4;0;1;
2018;06;30;18;16;ABO1;50;0;1;
2018;06;30;19;16;PGR1;-20;0;1;
2018;06;30;21;16;GNRAVD6;-20;0;1;
2018;06;30;19;16;PGR2;-30;0;1;
*
```

6.28 Resultado incremental del intradiario participado por empresa (PIBCIE)

Fichero con la energía asignada a mercado por UOF y hora por empresa, considerando únicamente sus participaciones en unidades ofertantes. Este fichero se publicará una vez cumplido el periodo de confidencialidad.

Nombre del fichero: **pibcie_aaaammddss.v** donde *aaaammdd* corresponde a la fecha de sesión, *ss* al número de sesión y *v* es la versión del fichero.

Descripción de los campos:

CAMPO	DESCRIPCIÓN	VALORES VÁLIDOS
Año	Año	I4 – 19XX a 20XX
Mes	Mes	I2 – 1 a 12
Día	Día	I2 – 1 a 31
Hora	Hora	I2 – 1 a 25
NumSes	Número de sesión de intradiario	I2 – 1 a 25
Código	Código de unidad ofertante	A7
Energía participada	Energía participada por UOF(MWh)	F7.1 – -99999.9 a 99999.9
Grupo	Código del Grupo Empresarial. Aparecerá como nulo si el Agente no ha declarado pertenecer a un Grupo Empresarial	A4
Tipo de oferta	Indicará que tipo de oferta es	I2 – 0 a 99

Ejemplo de contenido del fichero

```
PIBCIE;
2011;02;04;21;1;ADOUINT;111.6;;1;
2011;02;04;21;1;ADOUNAC;37.7;;1;
2011;02;04;21;1;ALG3;-50;EV;1;
2011;02;04;21;1;ALIMA;21.4;;1;
2011;02;04;21;1;ARCOS3;100;IB;1;
2011;02;04;21;1;CCO3;-4;GE;1;
*
```

6.29 Resultado incremental del intradiario continuo participado por empresa (PIBCICE)

Fichero con la energía asignada a mercado por UOF y hora por empresa, considerando únicamente sus participaciones en unidades ofertantes. Este fichero se publicará una vez cumplido el periodo de confidencialidad.

Nombre del fichero: **pibcice_aaaammddrr.v** donde *aaaammdd* corresponde a la fecha de sesión, *rr* al número de ronda y *v* es la versión del fichero.

Descripción de los campos:

CAMPO	DESCRIPCIÓN	VALORES VÁLIDOS
Año	Año	I4 – 19XX a 20XX
Mes	Mes	I2 – 1 a 12
Día	Día	I2 – 1 a 31
Contrato	Número de contrato	I2 – 1 a 25
NumRond	Número de ronda	I2 – 1 a 25
Código	Código de unidad ofertante	A7
Energía participada	Energía participada por UOF(MWh)	F7.1 – -99999.9 a 99999.9
Grupo	Código del Grupo Empresarial. Aparecerá como nulo si el Agente no ha declarado pertenecer a un Grupo Empresarial	A4
Tipo de oferta	Indicará que tipo de oferta es	I2 – 0 a 99

Ejemplo de contenido del fichero

```
PIBCICE;
2018;08;20;21;21;ABO1;10.0;HC;HCANG;
2018;08;20;21;21;ACAVADO;279.1;;
2018;08;20;21;21;ADOURO;451.9;;
2018;08;20;21;21;ALIMA;85.0;;
2018;08;20;21;21;AMRE017;-11.8;;
2018;08;20;21;21;EGLEC01;0.0;;
2018;08;20;21;21;EGVD023;0.2;;
*
```

6.30 Programa horario final por Unidad de Oferta (PHF)

6.31 Programa horario final por Unidad de Oferta (PHFC)

Es la programación establecida por el OS con posterioridad a cada una de las sucesivas rondas del mercado intradiario continuo, como resultado de la agregación de todas las transacciones firmes formalizadas para cada contrato siendo este programa igual que el programa acumulado del mercado continuo ya que no se aplican restricciones técnicas por parte del OS. Este fichero se publicará una vez cumplido el periodo de confidencialidad.

Nombre del fichero: **phf_aaaammddrr.v** donde *aaaammdd* corresponde a la fecha de sesión, *rr* al número de ronda y *v* es la versión del fichero.

Descripción de los campos:

CAMPO	DESCRIPCIÓN	VALORES VÁLIDOS
Año	Año	I4 – 19XX a 20XX
Mes	Mes	I2 – 1 a 12
Día	Día	I2 – 1 a 31
Contrato	Hora de la oferta	I2 – 1 a 25
NumRond	Número de ronda del continuo	I2 – 1 a 25
Código	Código de unidad ofertante	A7
Energía asignada	Energía asignada (MWh)	F7.1 – -999.0 a 999.0
Flag/Etiqueta	Tipo de redespacho	I2 – 0 a 99
Tipo de oferta	Indicará qué tipo de oferta es	I2 – 0 a 99

Ejemplo de contenido del fichero

```
PHFC;
2018;08;15;24;23;ABA1;0.2;0;1;
2018;08;15;24;23;ABA2;0.2;0;1;
2018;08;15;24;23;ABOUC01;-2;0;1;
2018;08;15;24;23;ABO1;260;0;1;
2018;08;15;24;23;ABO2;285;0;1;
2018;08;15;24;23;ACAVADB;-13;0;1;
2018;08;15;24;23;ACAVADO;135.3;0;1;
*
```