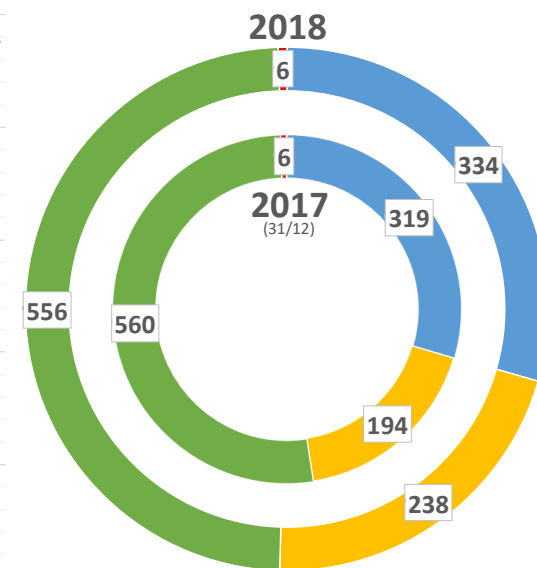
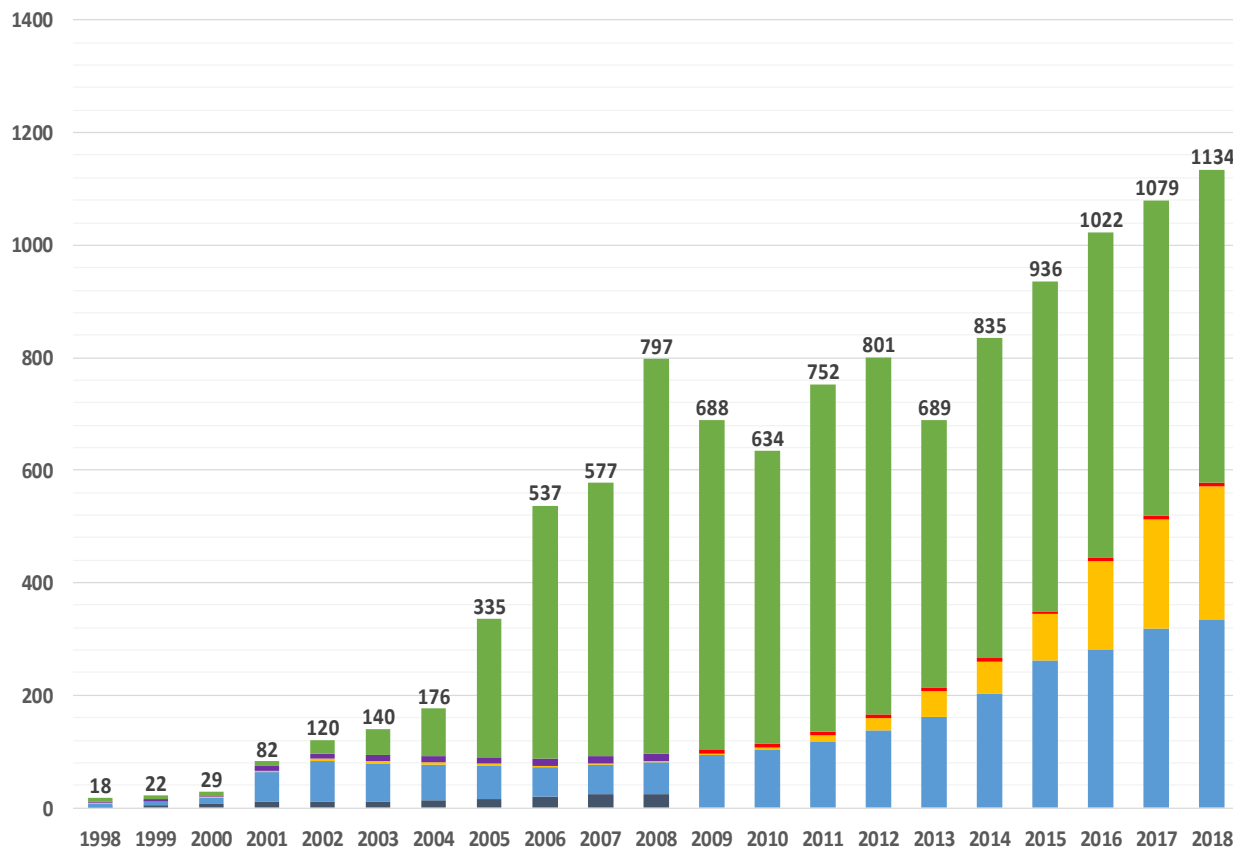


SITUACIÓN DEL MERCADO DE
ELECTRICIDAD
17-07-2018



NÚMERO DE AGENTES EN EL MERCADO IBÉRICO

AGENTES POR TIPO EN EL MERCADO IBÉRICO (08/07/2018)



■ PRODUCTORES

■ DISTRIBUIDORES *

■ COMERCIALIZADORES

■ COMERCIALIZADOR DE REFERENCIA / ULTIMO RECURSO

■ CONSUMIDORES DIRECTOS

■ AGENTES EXTERNOS **

* Los distribuidores desde el 01/01/2009 pasaron a Comercializadores de referencia

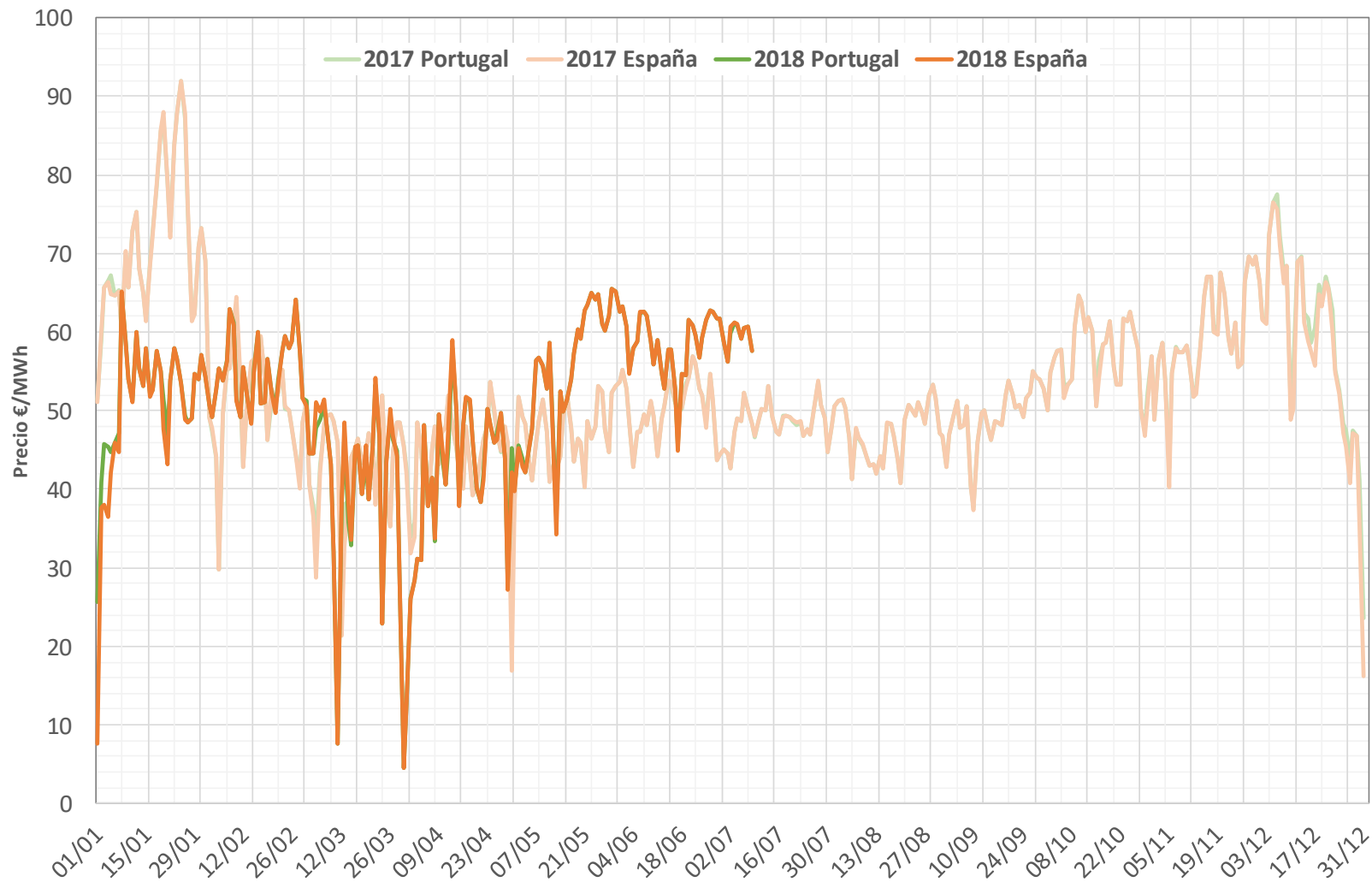
** Los agentes externos desde el 01/01/2009 se incluyen en los comercializadores

A decorative horizontal bar is located on the left side of the page, consisting of a white segment followed by a green segment.

MERCADO DIARIO

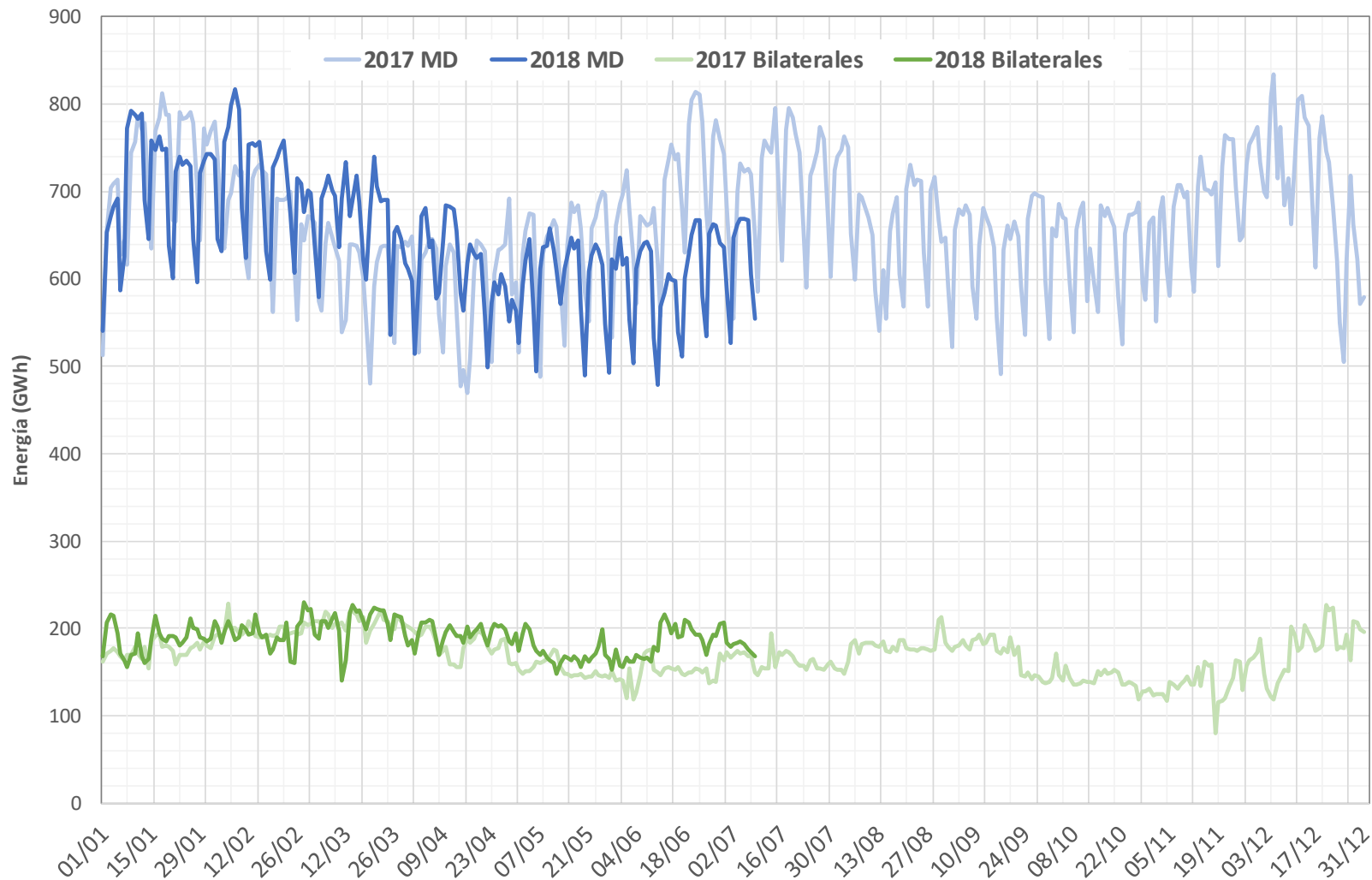
PRECIOS EN EL MERCADO DIARIO

PRECIOS MEDIOS ARITMÉTICOS EN EL MIBEL (EUR/MWH)
2017 / 2018

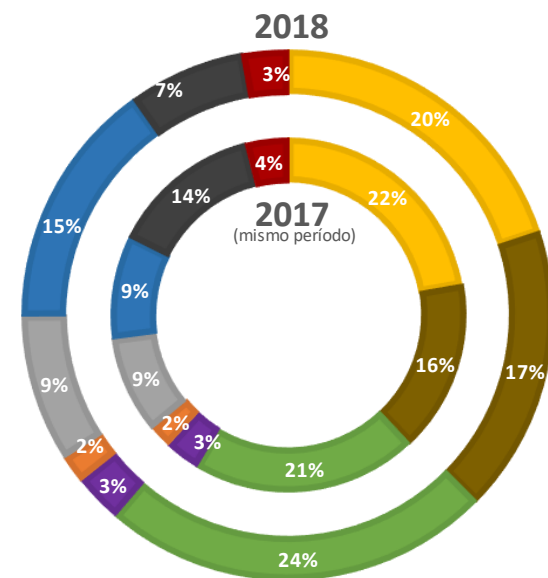
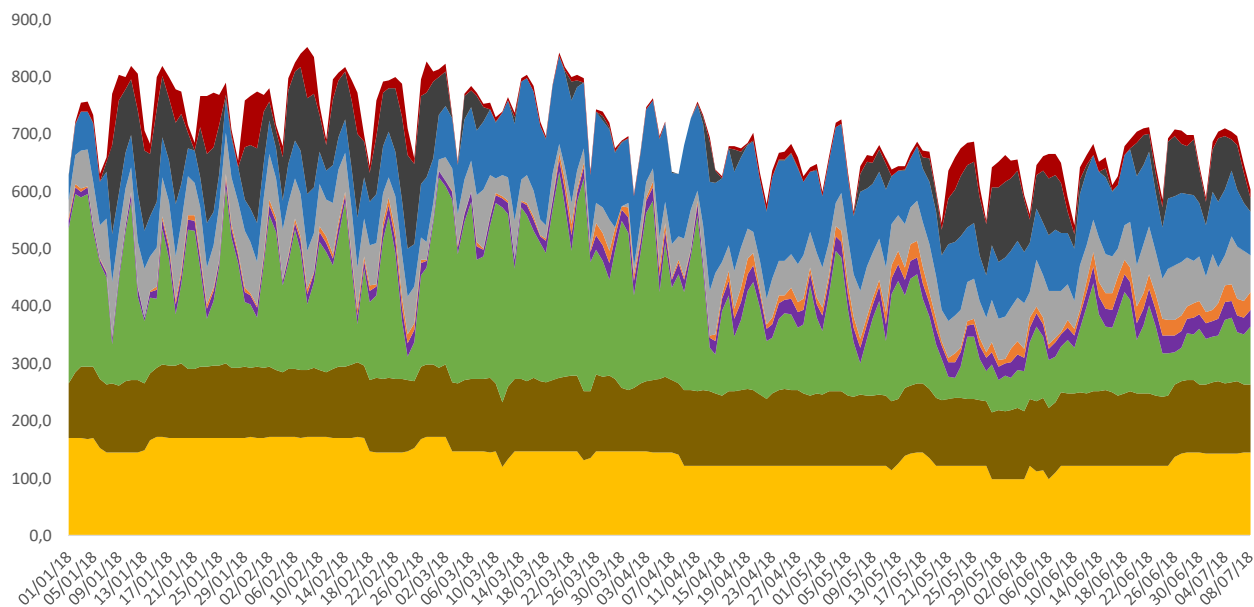


ENERGÍAS EN EL MERCADO DIARIO

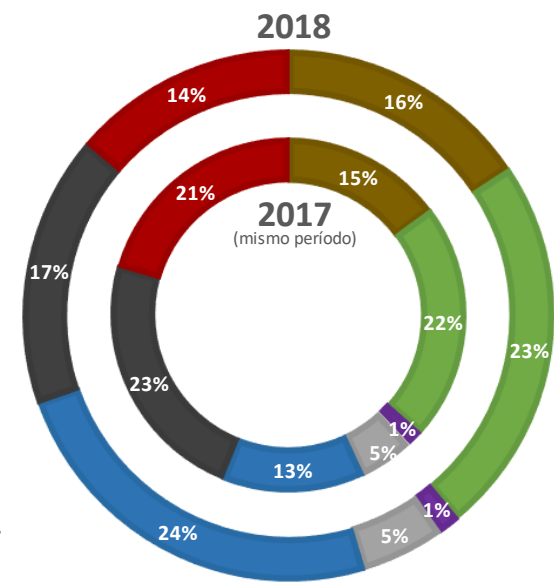
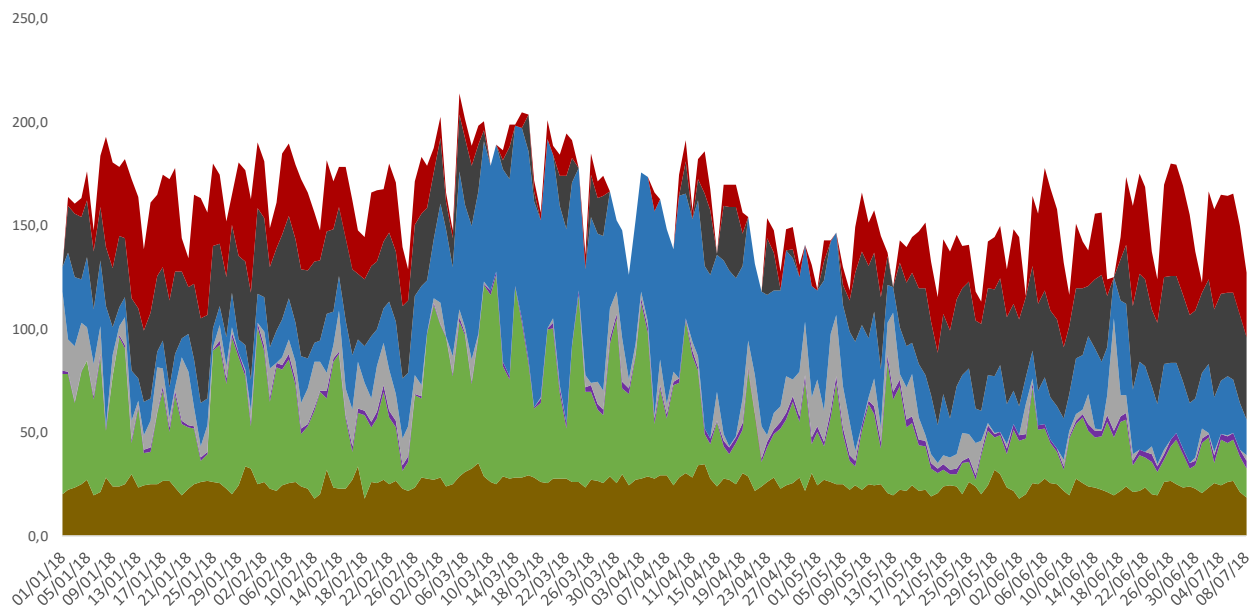
ENERGÍA TOTAL DE ADQUISICIÓN EN EL MIBEL (GWh)
2017 / 2018



ENERGÍA DIARIA POR TECNOLOGÍAS SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL EN EL PDBF

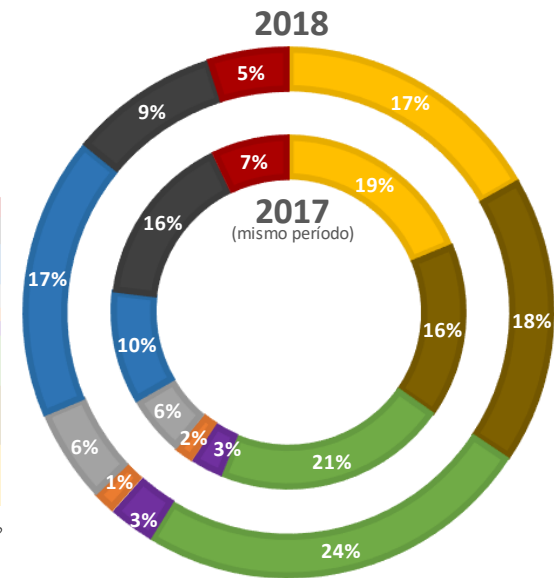
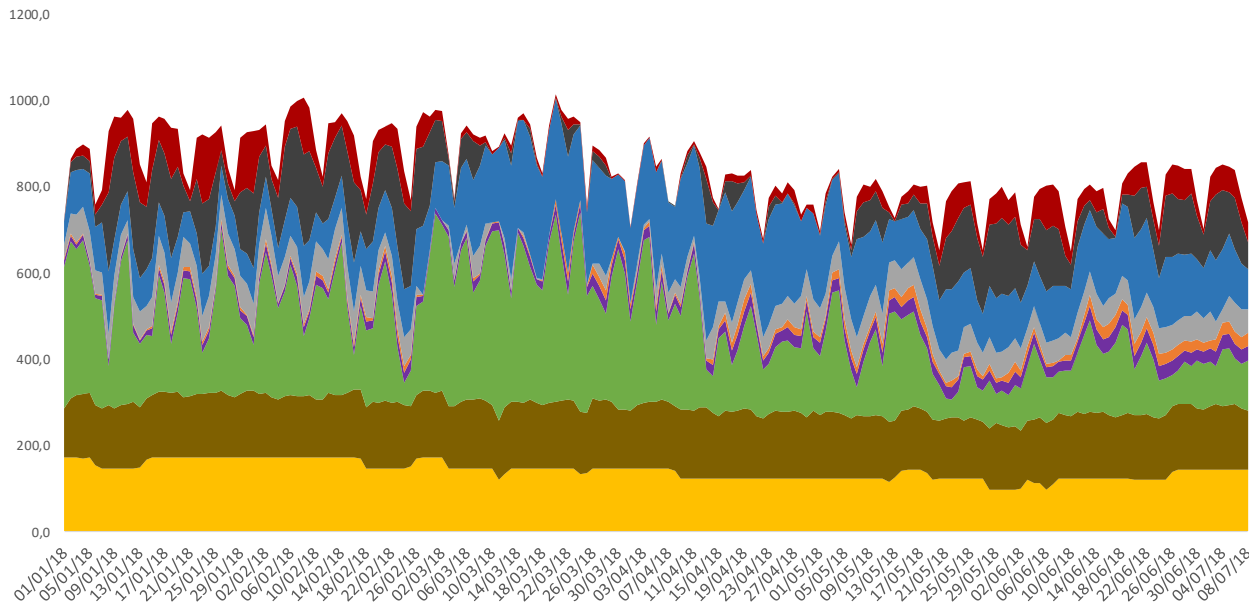


ENERGÍA DIARIA POR TECNOLOGÍAS SISTEMA ELÉCTRICO PORTUGUÉS EN EL PDBF



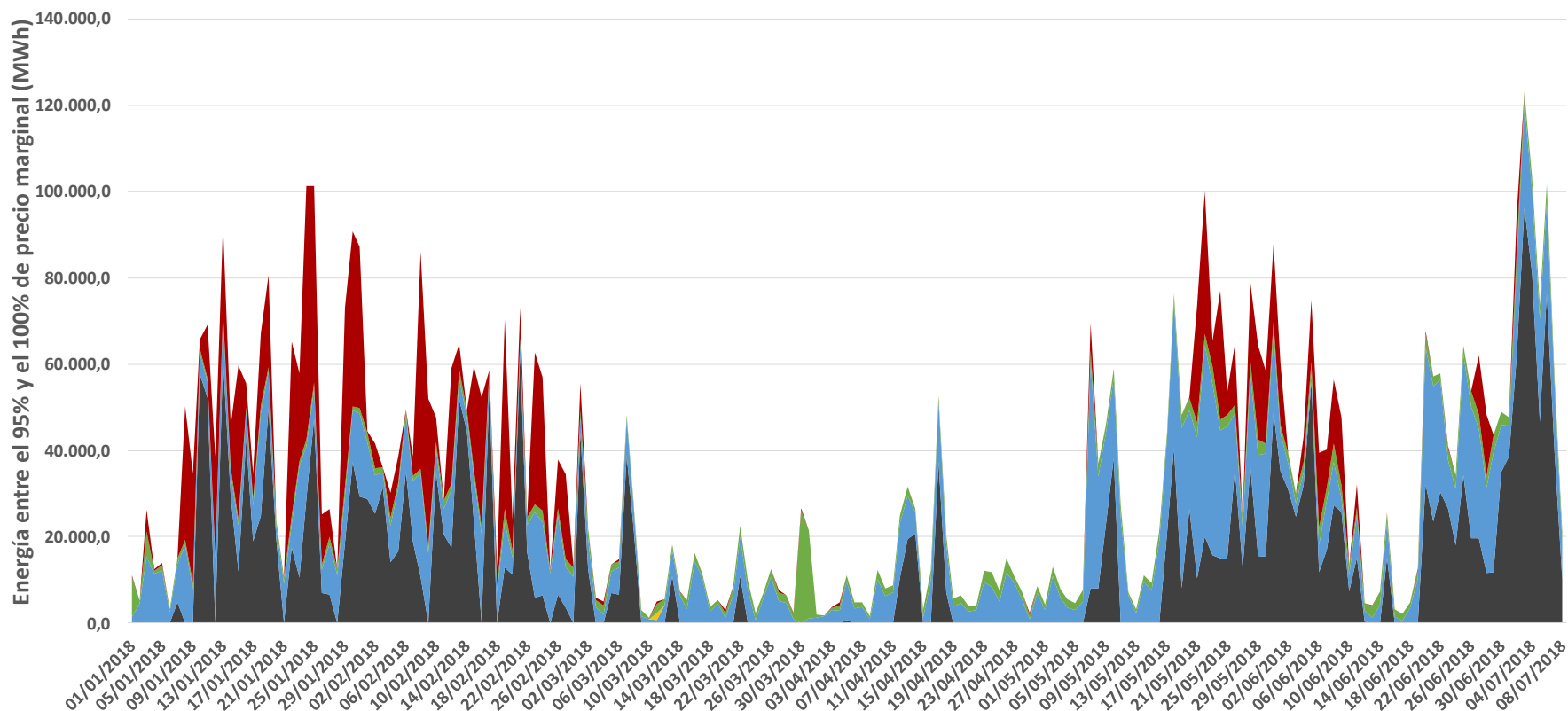
■ NUCLEAR	■ COGENERACIÓN/RESIDUOS/MINI HIDRA	■ EÓLICA
■ SOLAR FOTOLTAICA	■ SOLAR TÉRMICA	■ IMPORTACIONES
■ HIDRÁULICA	■ CARBÓN	■ CICLO COMBINADO

ENERGÍA DIARIA POR TECNOLOGÍAS EN EL MIBEL EN EL PDBF



ENERGÍAS EN EL 95% DEL PRECIO MARGINAL

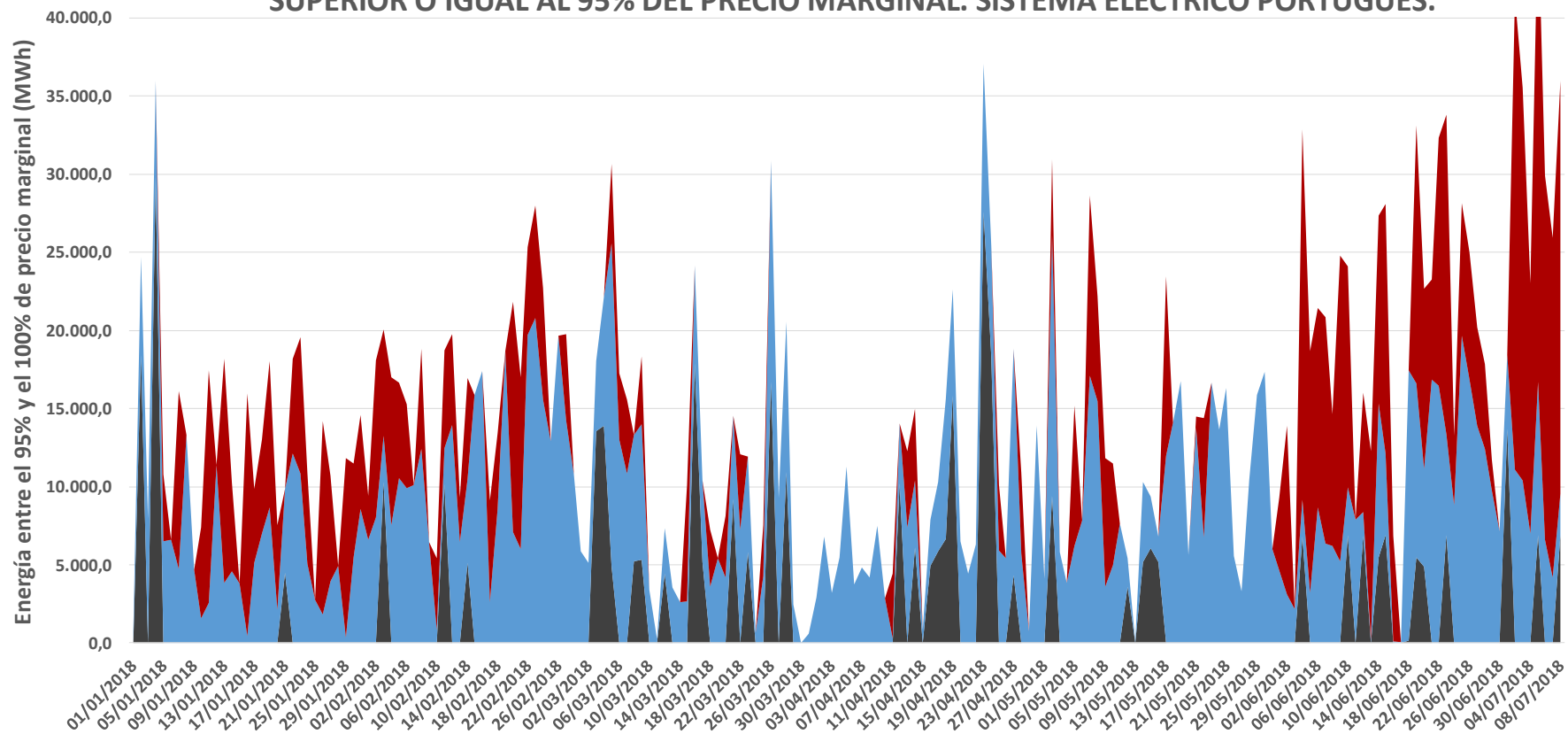
ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS CASADAS EN EL MERCADO DIARIO, OFERTADA A PRECIO SUPERIOR O IGUAL AL 95% DEL PRECIO MARGINAL. SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL.



■ CARBÓN ■ HIDRÁULICA ■ INTERNACIONAL ■ NUCLEAR ■ RENOVABLES, COGENERACIÓN Y RESIDUOS ■ CICLO COMBINADO

ENERGÍAS EN EL 95% DEL PRECIO MARGINAL

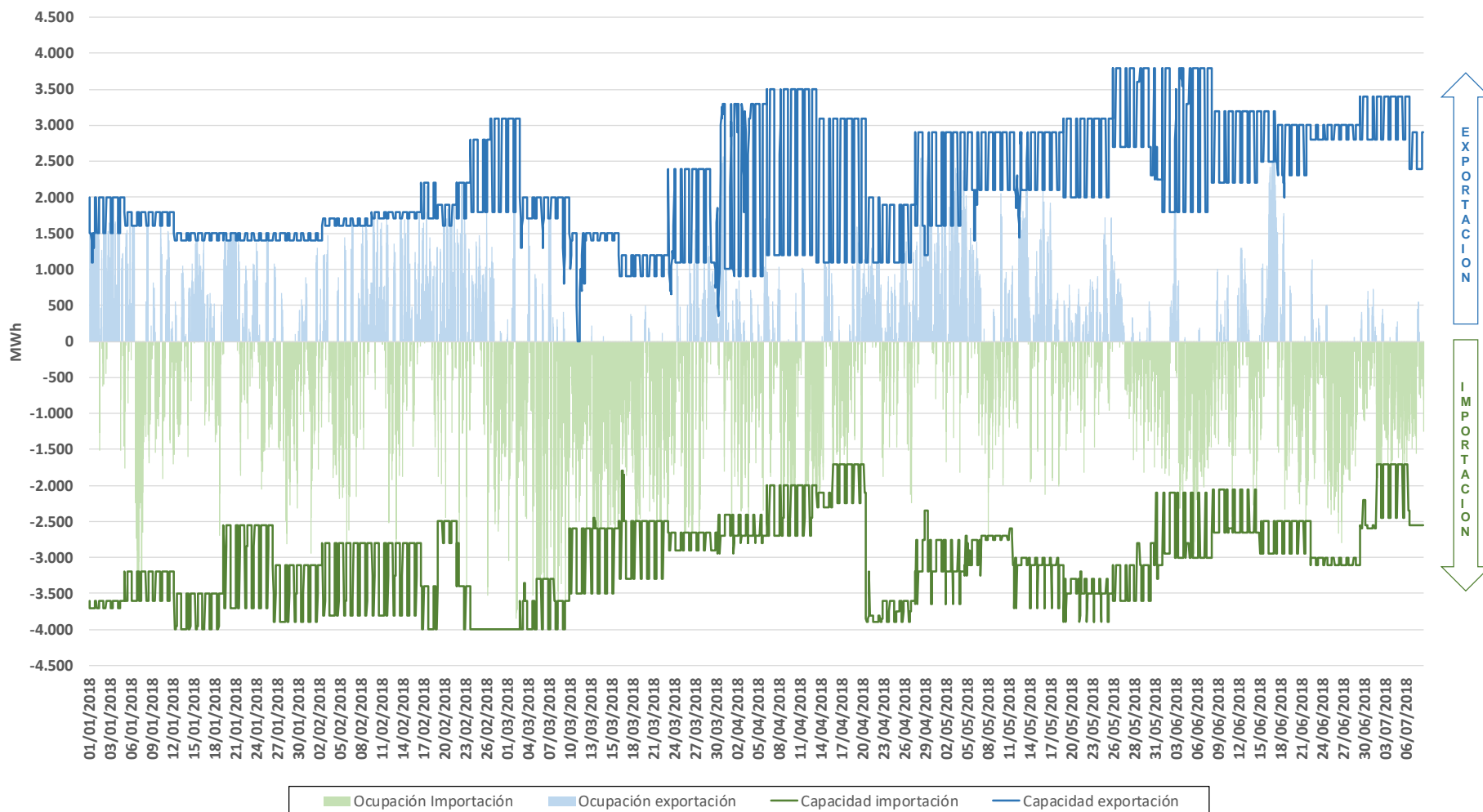
ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS CASADAS EN EL MERCADO DIARIO, OFERTADA A PRECIO SUPERIOR O IGUAL AL 95% DEL PRECIO MARGINAL. SISTEMA ELÉCTRICO PORTUGUÉS.



■ CARBÓN ■ HIDRÁULICA ■ INTERNACIONAL ■ NUCLEAR ■ RENOVABLES, COGENERACIÓN Y RESIDUOS ■ CICLO COMBINADO

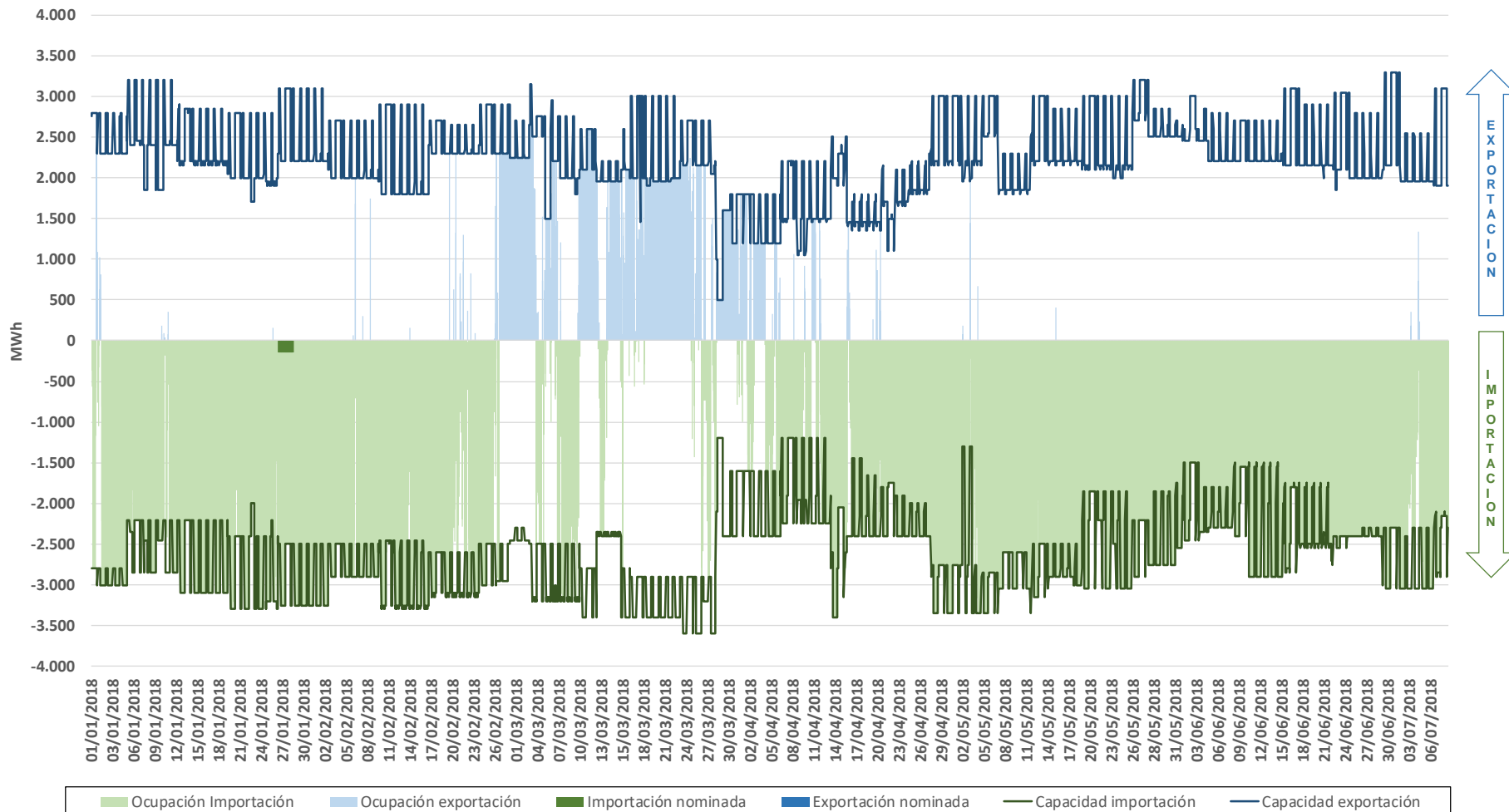
INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PDBF)

CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON PORTUGAL Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN CONTRATOS BILATERALES (PDBF)
(01/01/2018-08/07/2018)



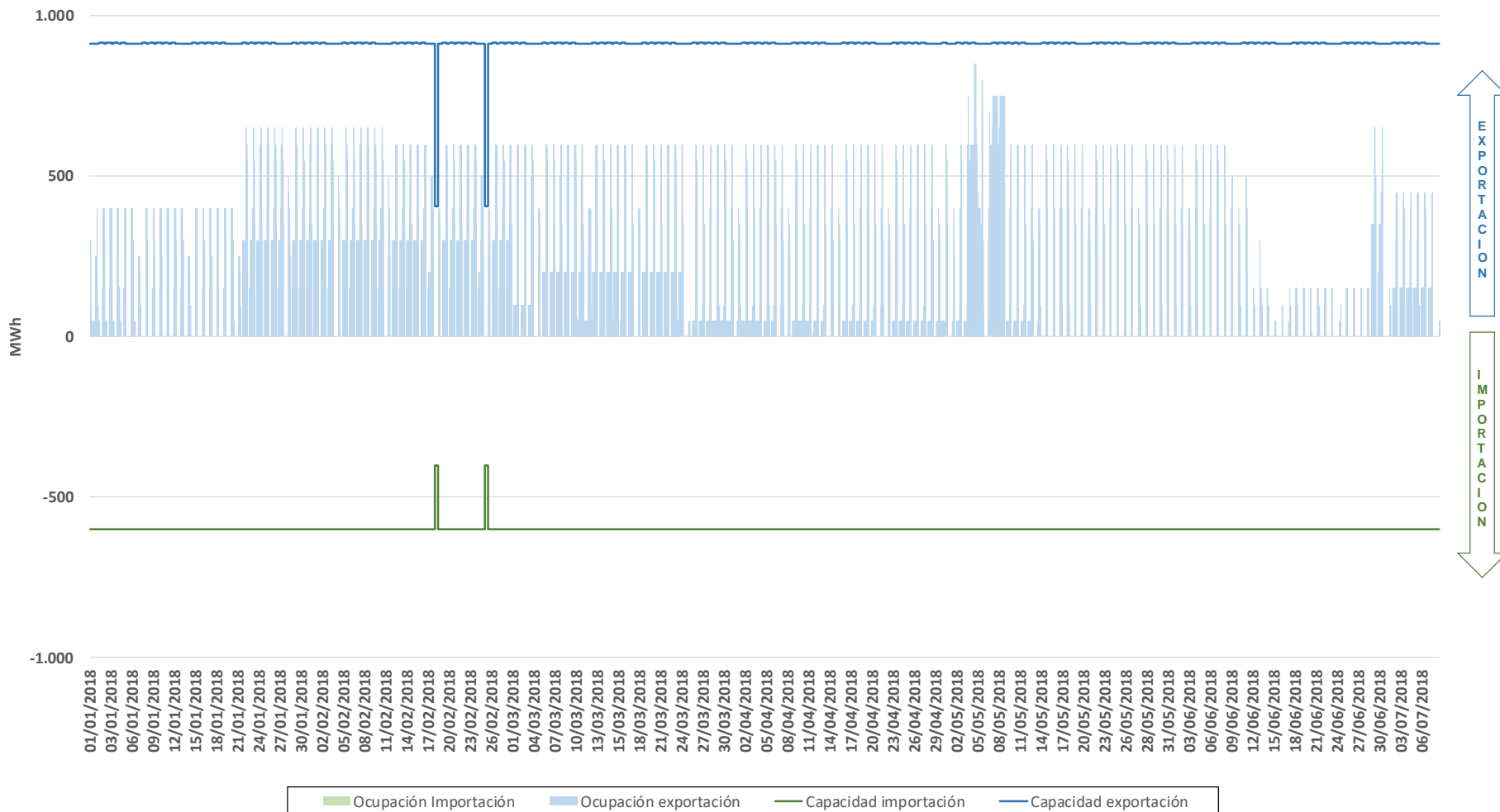
INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PDBF)

CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON FRANCIA Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN CONTRATOS BILATERALES (PDBF)
(01/01/2018-08/07/2018)



INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PDBF)

CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON MARRUECOS Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN CONTRATOS BILATERALES (PDBF)
(01/01/2018-08/07/2018)



A decorative horizontal bar is located on the left side of the slide, consisting of a white segment followed by a green segment.

MERCADO INTRADIARIO

A decorative horizontal bar is located on the left side of the slide, consisting of a white segment followed by a green segment.

MERCADO INTRADIARIO SUBASTAS

MERCADO INTRADIARIO. Volumen de energía por hora negociado en cada sesión del 01/01/2018 al 08/07/2018

SESIONES DE INTRADIARIO

PMA ES= 51,32 EUR/MWh Etotal= 18.583 GWh

PMA PT= 51,41 EUR/MWh

Intradiario 1

PMA ES=50,61 EUR/MWh Etotal=9.516 GWh

PMA PT=50,78 EUR/MWh

Intradiario 2

PMA ES=50,19 EUR/MWh Etotal=2.399 GWh

PMA PT=50,52 EUR/MWh

Intradiario 3

PMA ES=51,18 EUR/MWh Etotal=1.457 GWh

PMA PT=51,24 EUR/MWh

Intradiario 4

PMA ES=52,65 EUR/MWh Etotal=951 GWh

PMA PT=52,47 EUR/MWh

Intradiario 5

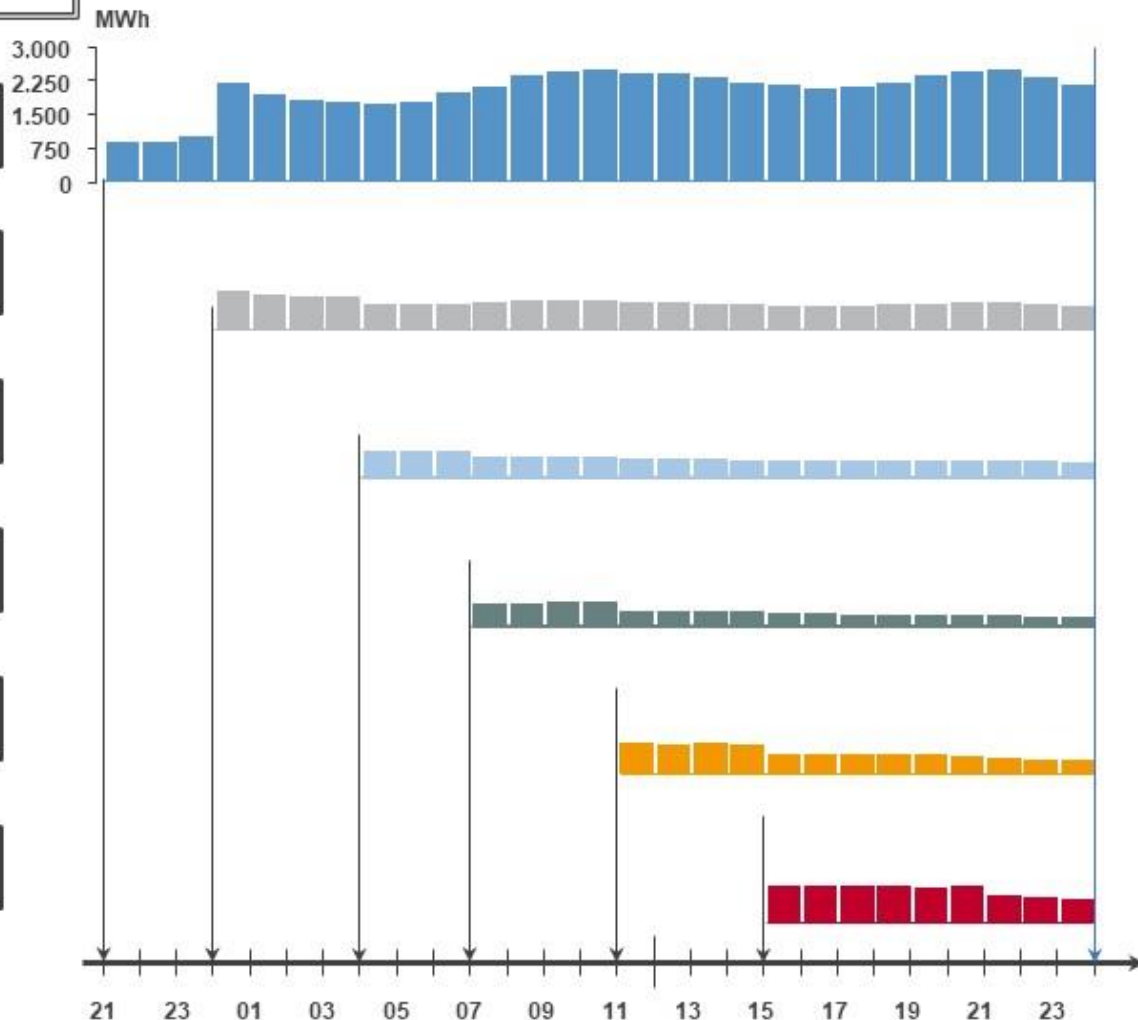
PMA ES=52,47 EUR/MWh Etotal=1.109 GWh

PMA PT=52,76 EUR/MWh

Intradiario 6

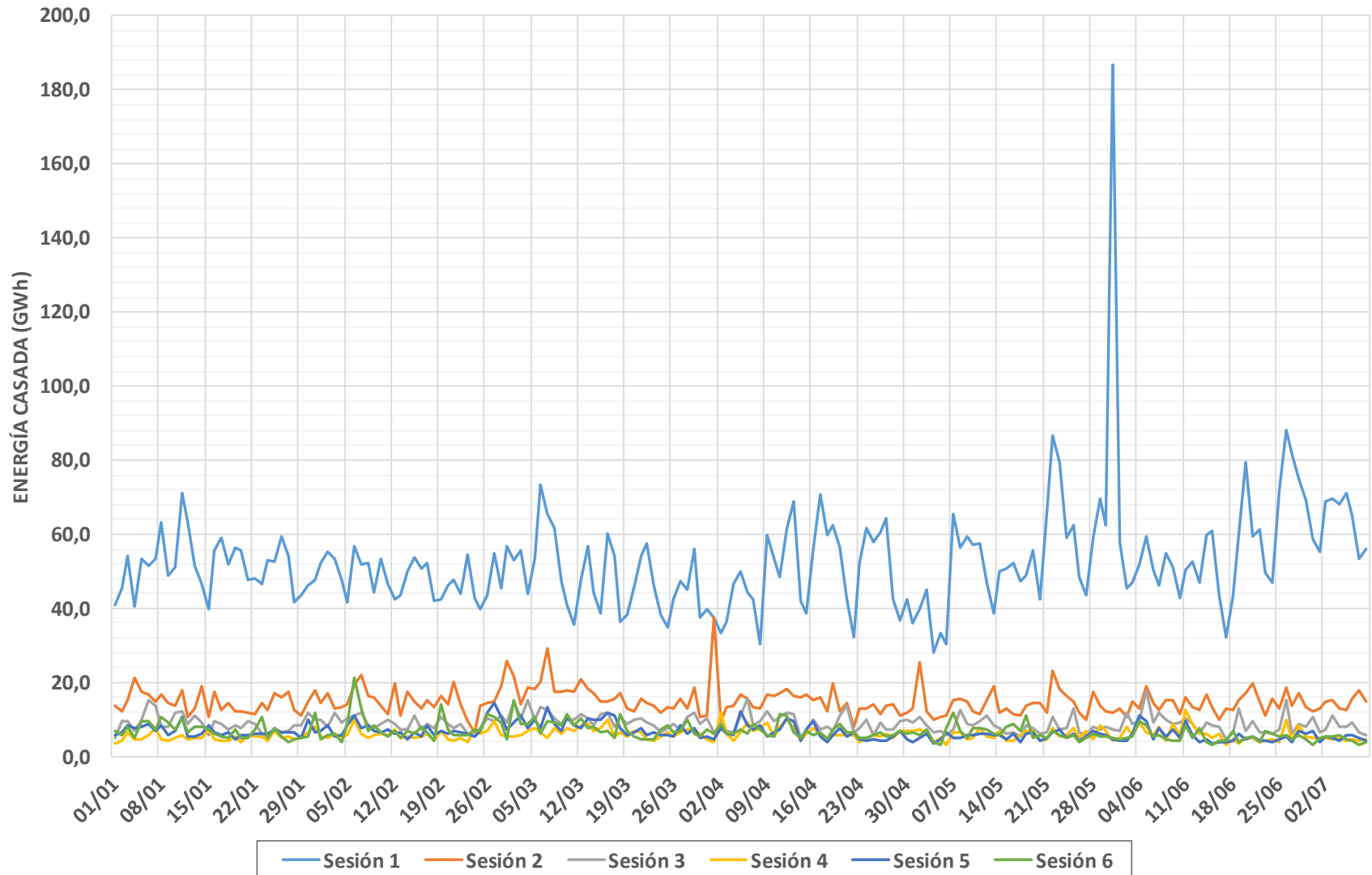
PMA ES=52,61 EUR/MWh Etotal=1.041 GWh

PMA PT=52,64 EUR/MWh



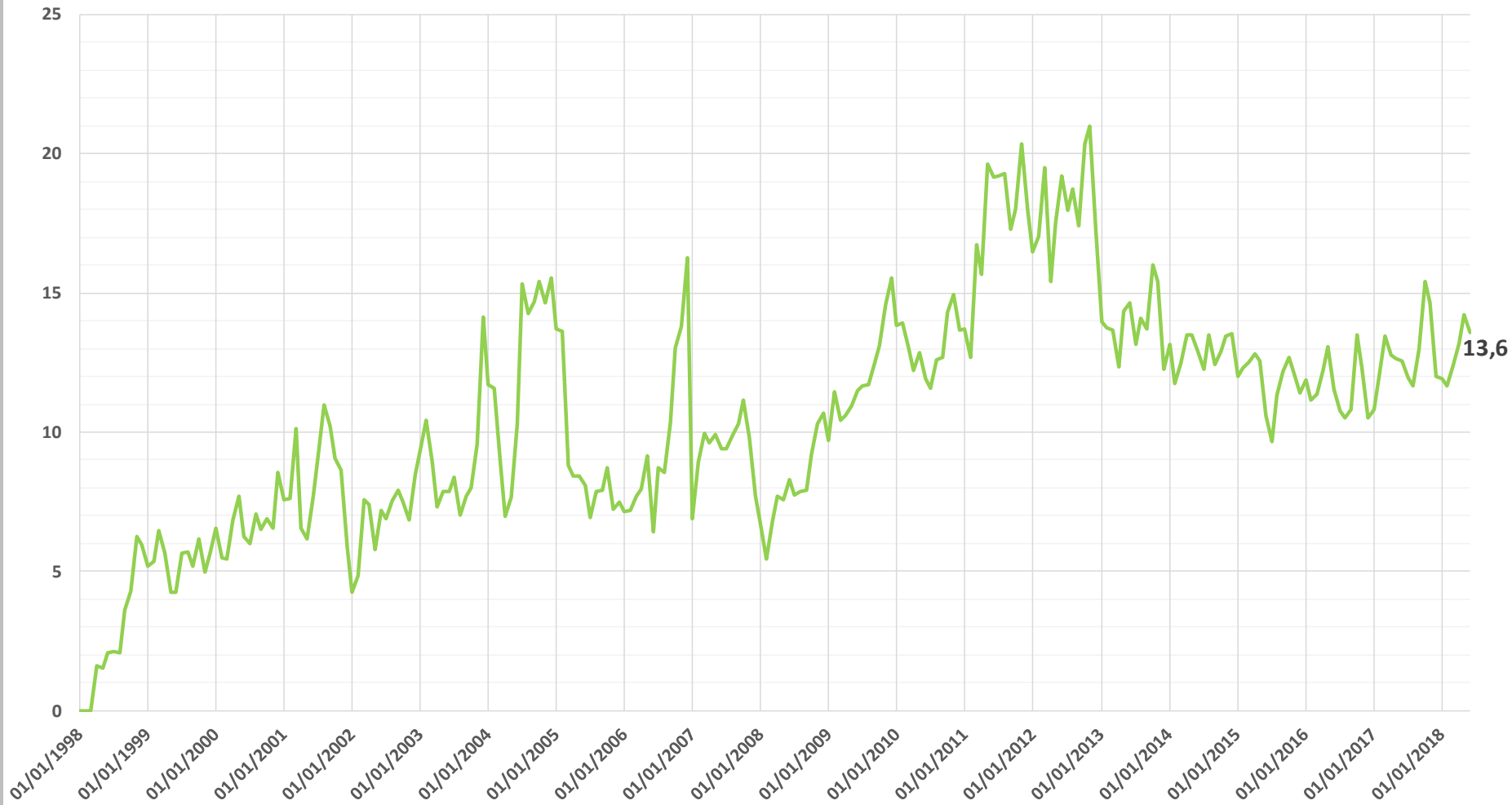
MERCADO INTRADIARIO SUBASTAS

ENERGÍA CASADA POR SESIÓN EN EL MERCADO INTRADIARIO - 2018



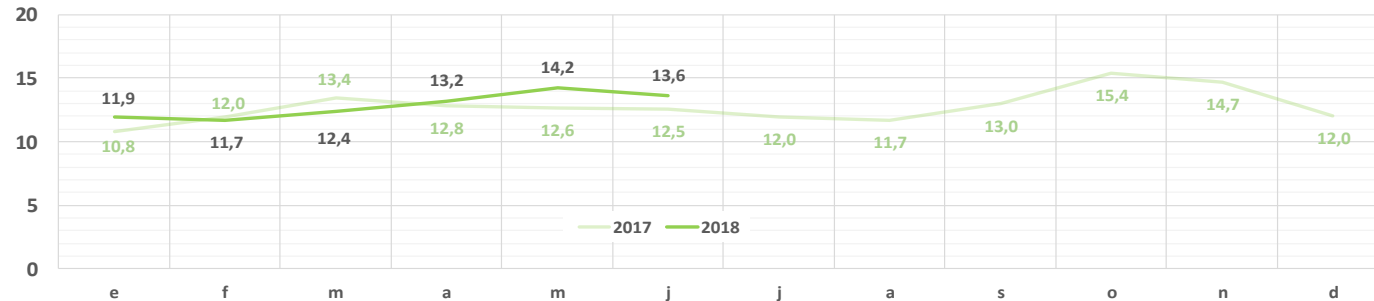
MERCADO INTRADIARIO SUBASTAS

% ACUMULADO MENSUAL DE ENERGÍA NEGOCIADA EN EL MERCADO INTRADIARIO CON RESPECTO AL MERCADO DIARIO (PDBF) EN EL MIBEL.(ENERO 1998 - ABRIL 2018)

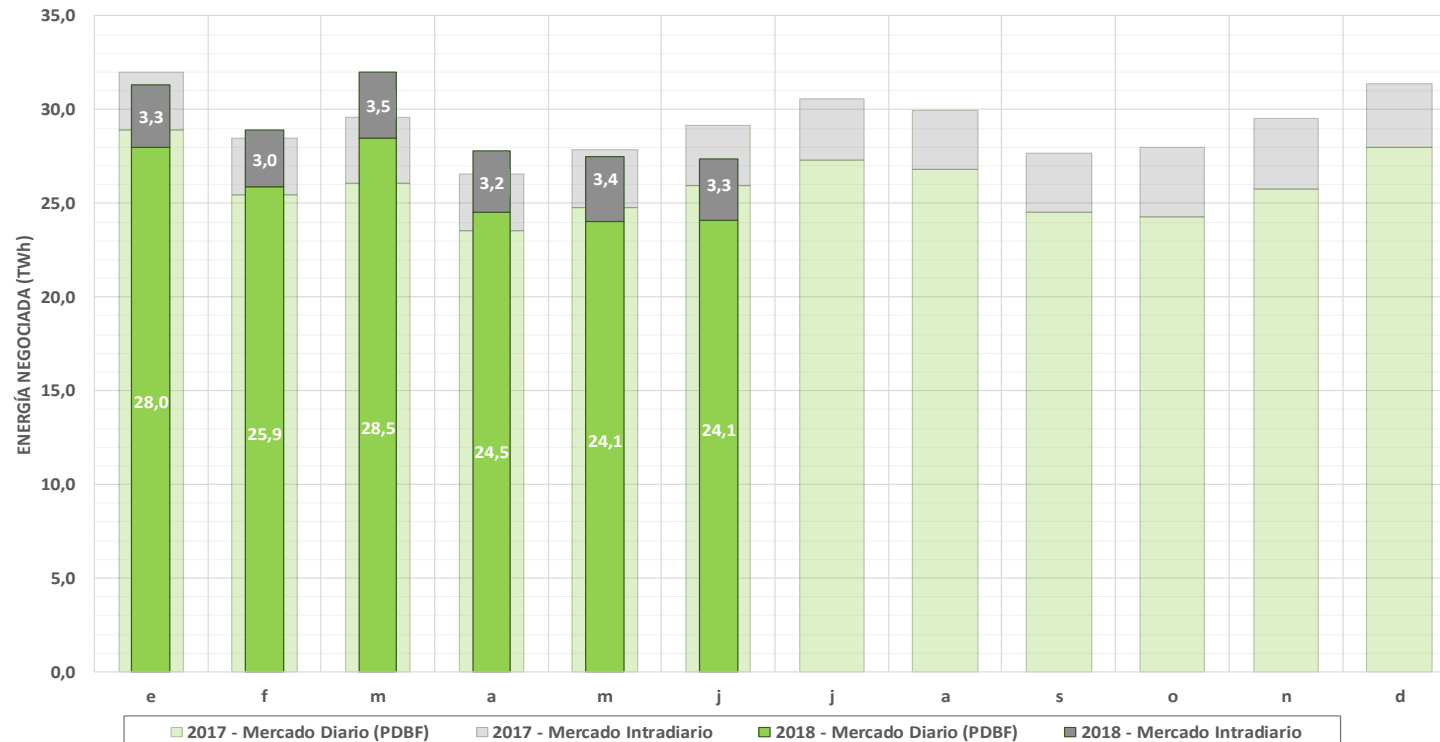


MERCADO INTRADIARIO SUBASTAS

% ENERGÍA MENSUAL NEGOCIADA EN EL MERCADO INTRADIARIO CON RESPECTO AL MERCADO DIARIO (PDBF) EN EL MIBEL

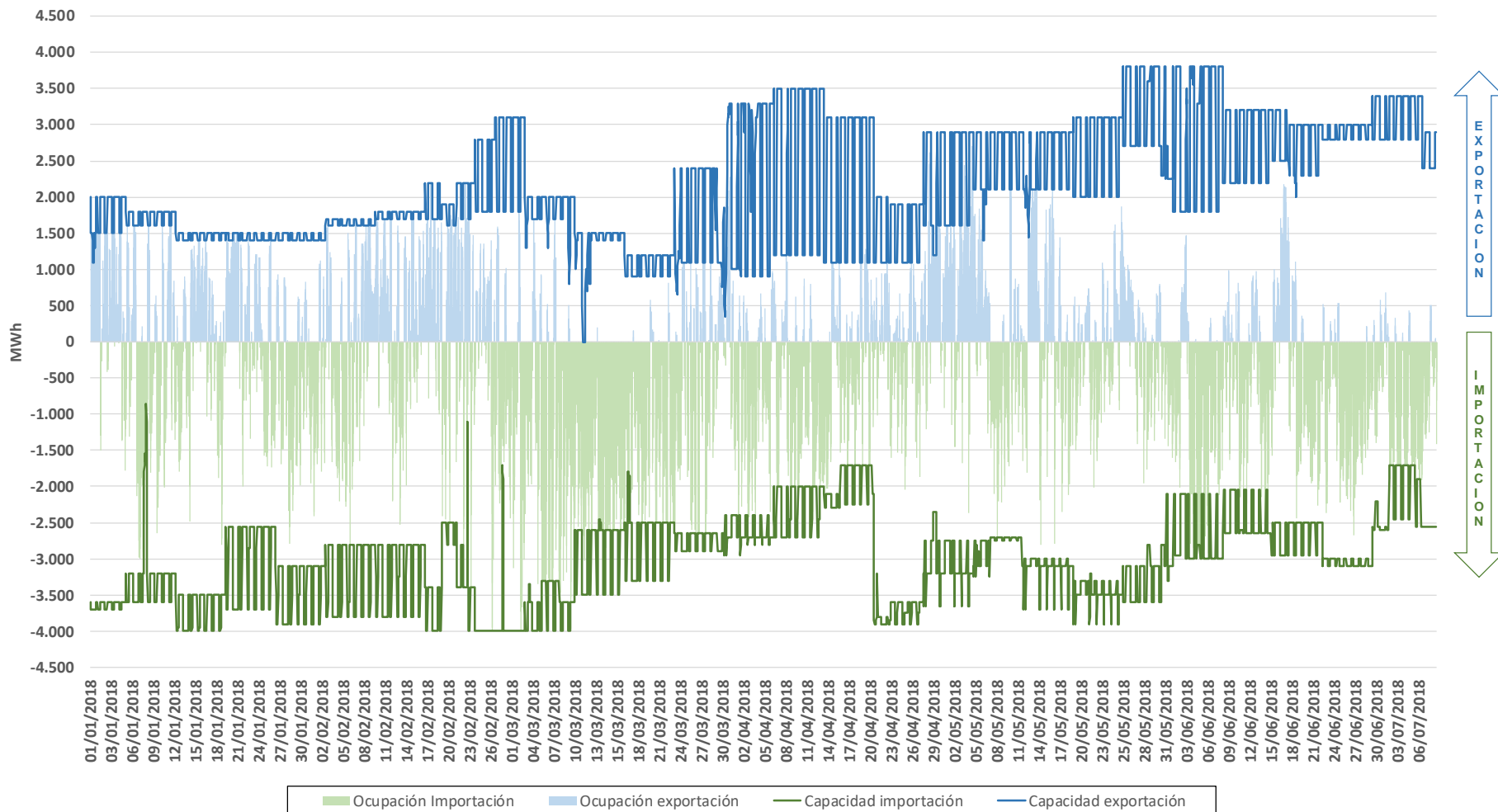


ENERGÍA MENSUAL NEGOCIADA EN EL MERCADO DIARIO (PDBF) Y EN LOS MERCADOS INTRADIARIOS EN EL MIBEL



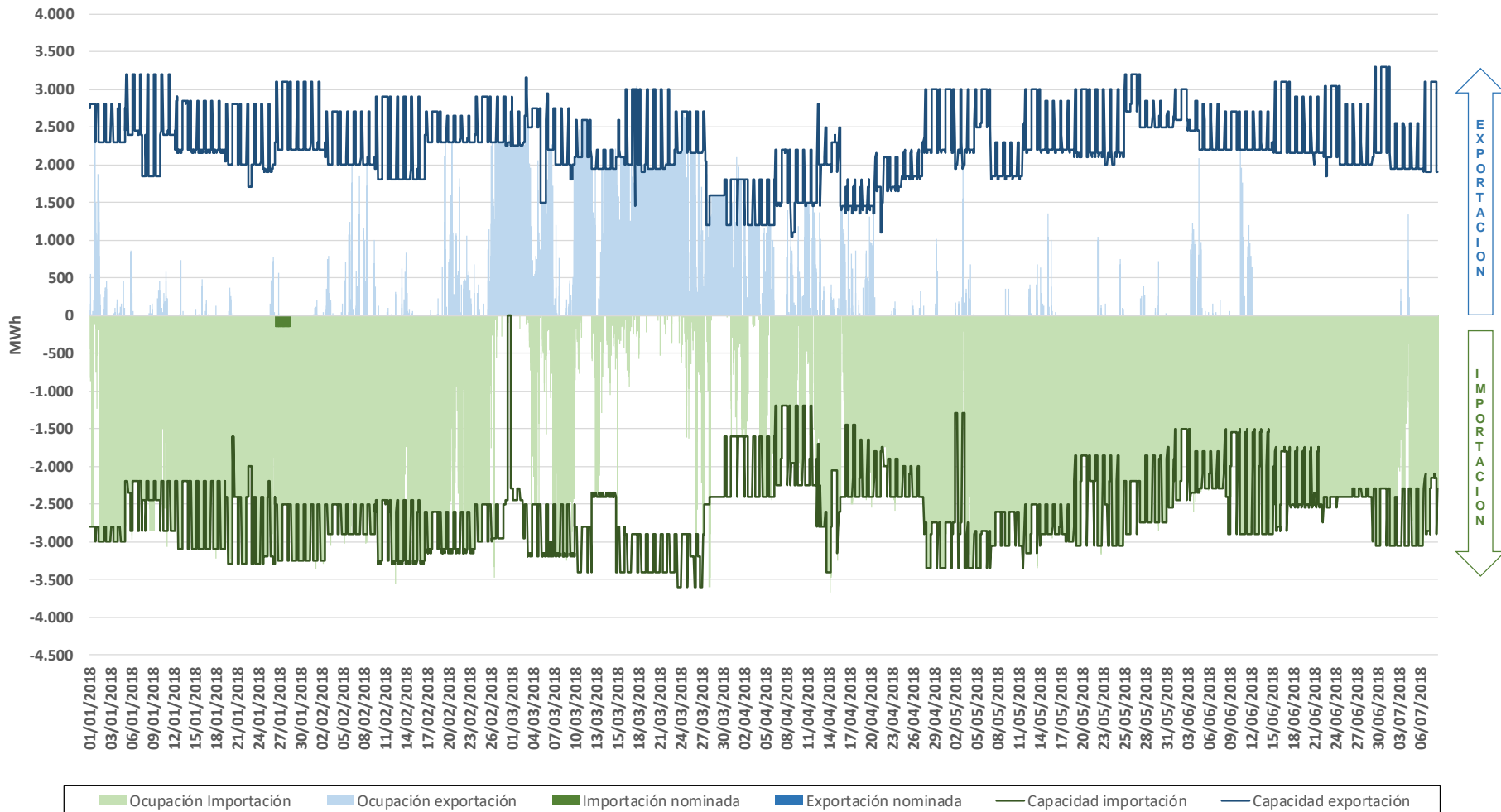
INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PHF)

CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON PORTUGAL Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN CONTRATOS BILATERALES (PHF)
(01/01/2018-08/07/2018)



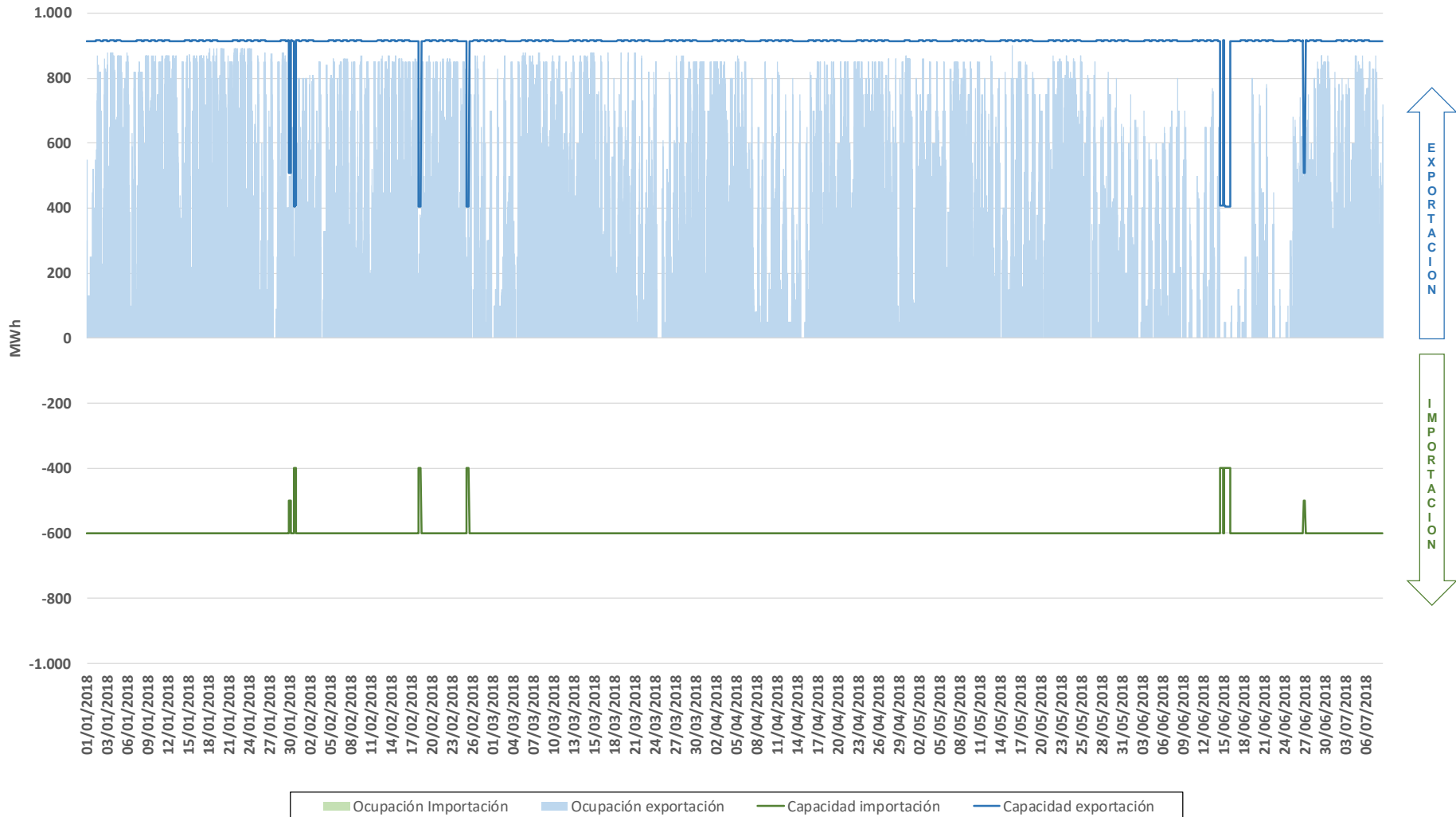
INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PHF)

CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON FRANCIA Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN CONTRATOS BILATERALES (PHF)
(01/01/2018-08/07/2018)



INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PHF)

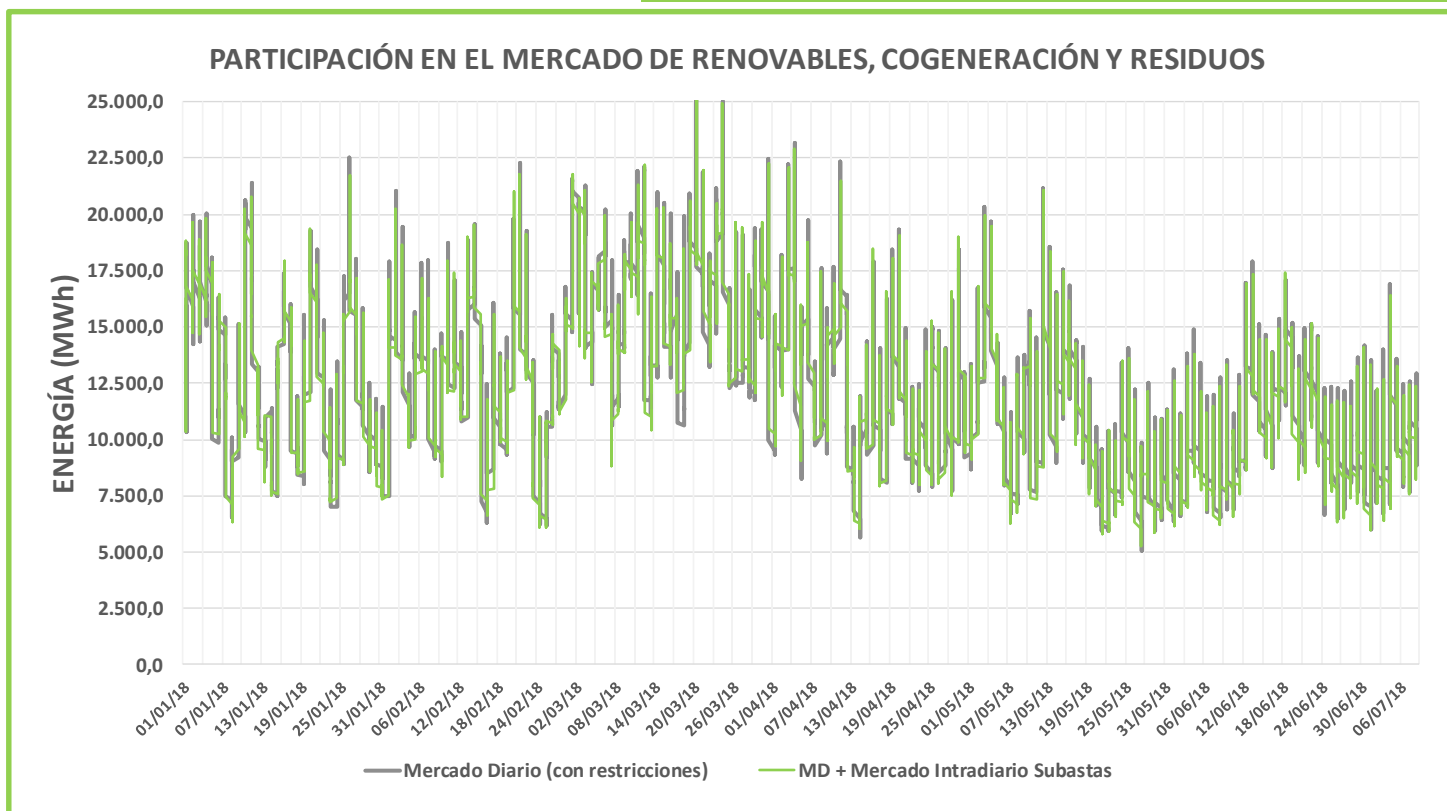
CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON MARRUECOS Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN CONTRATOS BILATERALES (PHF)
(01/01/2018-08/07/2018)



PARTICIPACIÓN EN MERCADO DE RENOVABLES-(ESP)

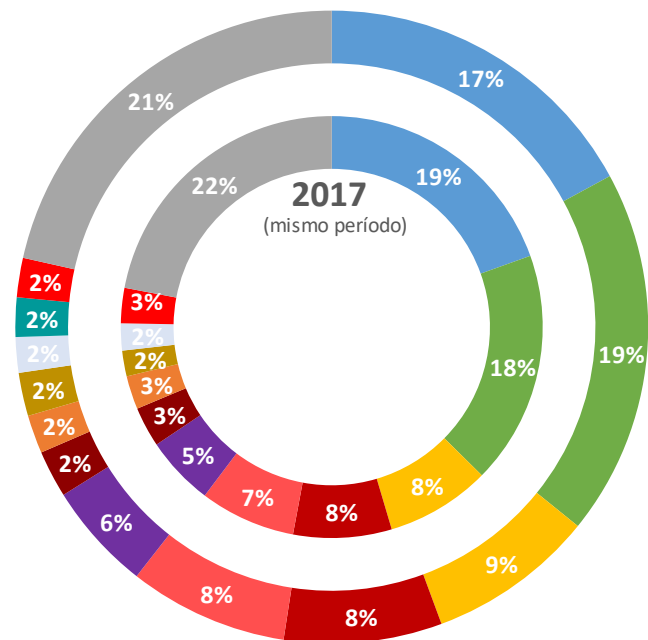
Potencia declarada en España de Renovables, cogeneración y residuos que oferta a mercado a 8 de julio de 2018

TECNOLOGÍA	POTENCIA INSTALACIONES DIRECTAMENTE A MERCADO (MW)	POTENCIA DECLARADA COMERCIALIZADORES DE REFERENCIA (MW)
Térmica renovable	1100,2	2585,6
Cogeneración y resto	5860,9	2796,5
Eólica	23088,2	2737,6
Geotérmica	4,8	2000
Hidráulica	2100,9	2576
Solar fotovoltaica	3955,2	4155
Solar térmica	2302,7	1883
Total	38.412,9	18.733,7



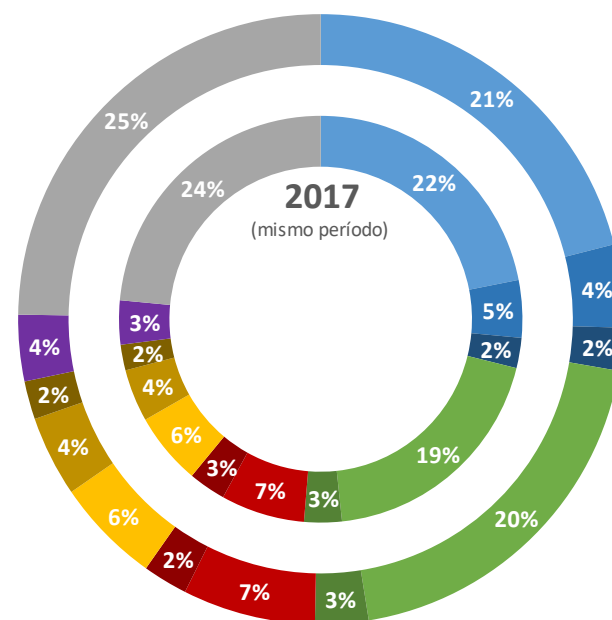
CUOTAS DE MERCADO POR EMPRESA EN EL PROGRAMA HORARIO FINAL (enero - mayo 2018)

UNIDADES DE PRODUCCIÓN 2018



- ENDESA GENERACIÓN, S.A.
- IBERDROLA GENERACIÓN ESPAÑA S.A.
- NATURGY ENERGY GROUP
- EDP SERVIÇO UNIVERSAL
- EDP-ENERGÍAS DE PORTUGAL
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERCI)
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- REN TRADING S.A.
- WIND TO MARKET (ACT.: COMERCIALIZACIÓN RE)
- VIESGO GENERACION, S.L.
- EDP COMERCIALIZADORA
- AXPO IBERIA, S.L.
- RESTO AGENTES

UNIDADES DE ADQUISICIÓN 2018

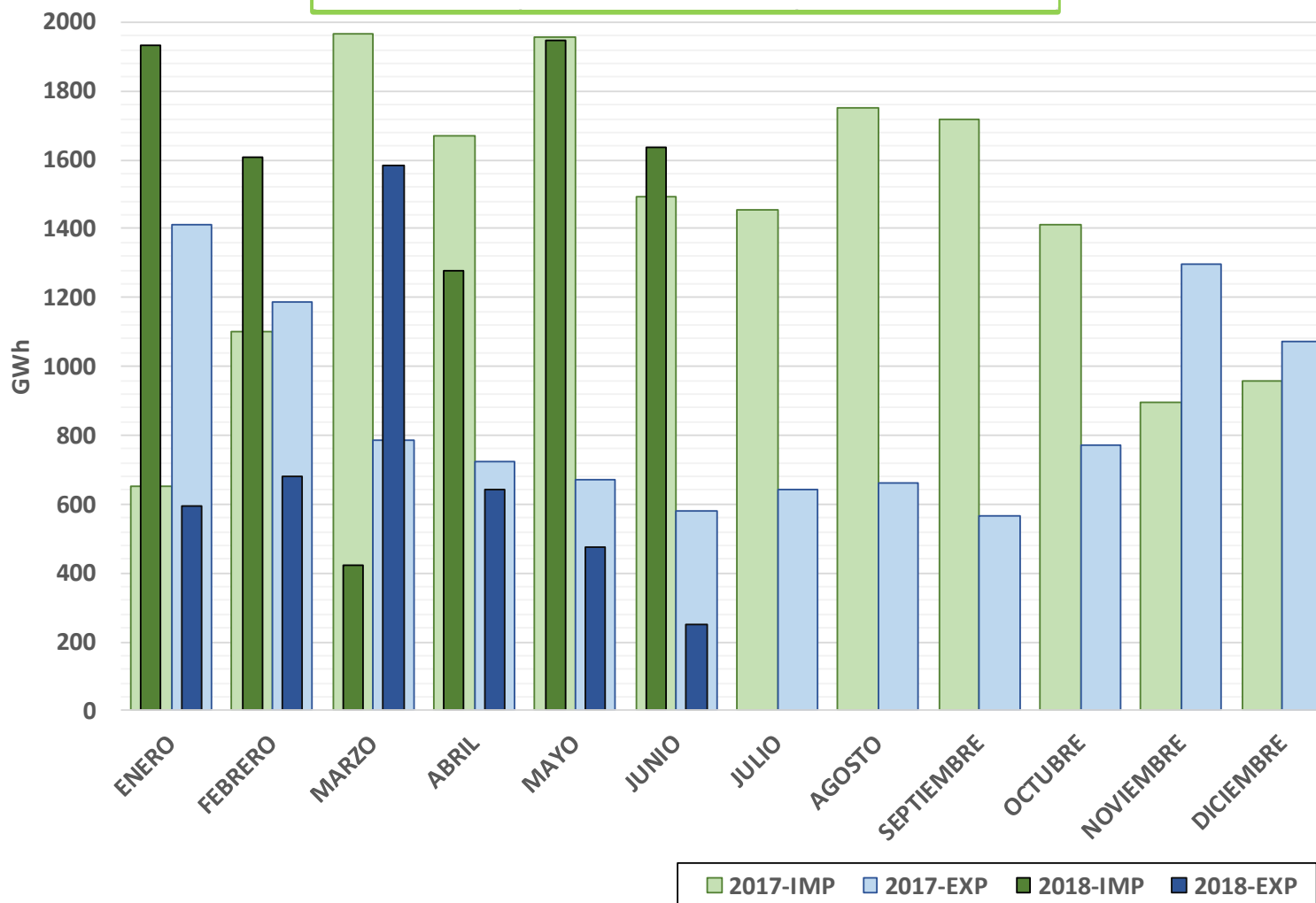


- ENDESA ENERGÍA
- ENDESA ENERGIA XXI, S.L.
- ENDESA ENERGIA, SUCURSAL EN PORTUGAL
- IBERDROLA GENERACIÓN ESPAÑA S.A.
- IBERDROLA COMERCIALIZACIÓN DE ÚLTIMO RECURSO, SA
- EDP COMERCIAL-COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA
- EDP ENERGÍA S.A.
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- NATURGY IBERIA S.A.
- COMERCIALIZADORA REGULADA GAS POWER, S.A
- FORTIA ENERGIA, S.L.
- RESTO AGENTES

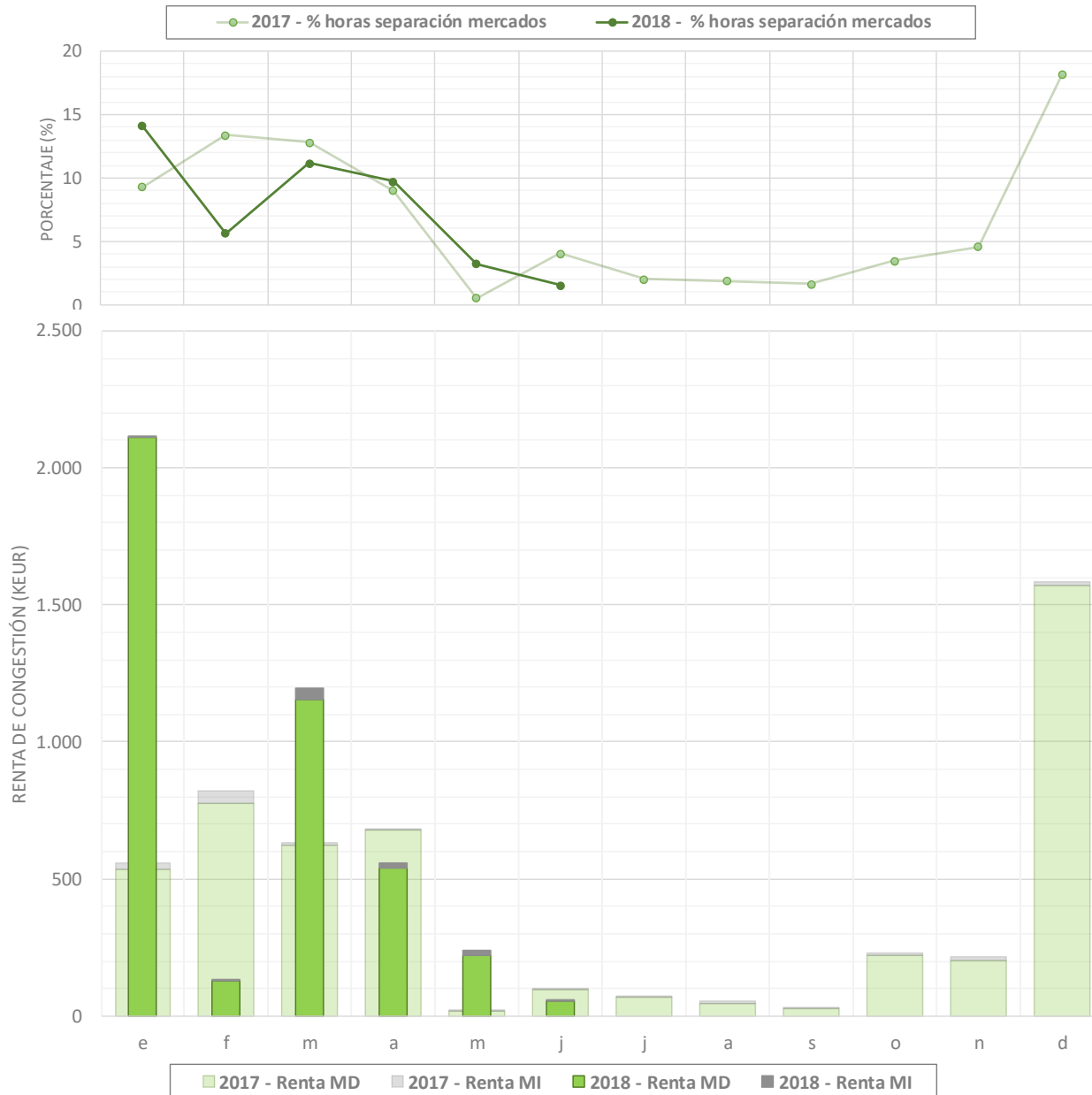
ACOPLAMIENTO MIBEL

ENERGÍA TOTAL DE IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES. ÁMBITO INTERANUAL

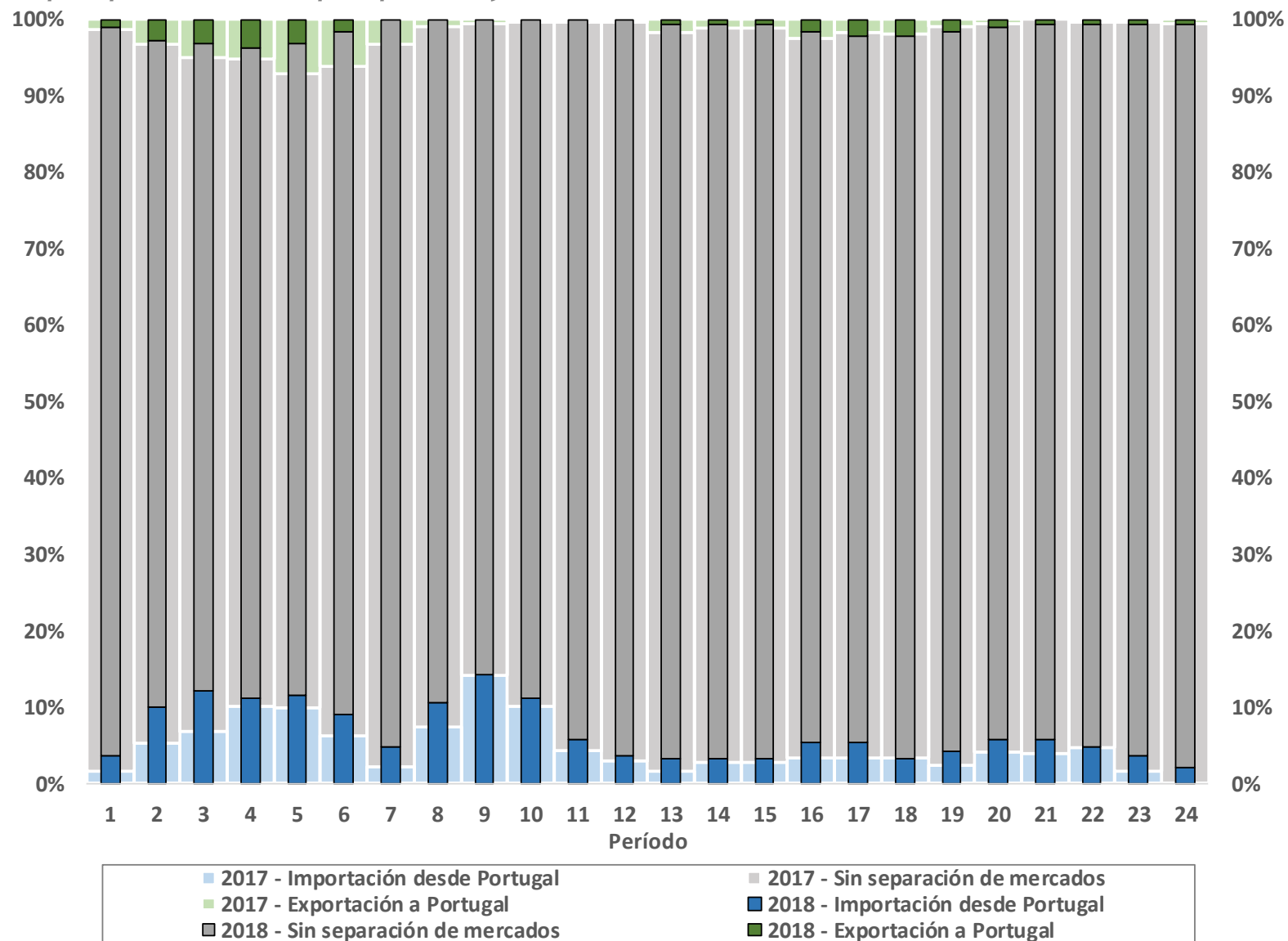
	IMPORTACIÓN [MWh]	EXPORTACIÓN [MWh]
TOTAL 2017	17.031.764	10.358.032
ENE-JUN 2017	8.847.325	5.352.379
ENE-JUN 2018	8.821.422	4.223.926



SEPARACIÓN DE MERCADOS ESPAÑA/PORTUGAL



PORCENTAJE DE HORAS CON SEPARACIÓN DE MERCADOS POR HORA EN EL MERCADO DIARIO COMPARADO CON 2017 (01/01/2018 – 08/07/2018)



A decorative horizontal bar is located on the left side of the slide, consisting of a white segment followed by a green segment.

MERCADO INTRADIARIO CONTINUO

- ⊕ Desde **mediados del año 2012** OMIE junto a otros 4 operadores de mercado (EPEX, APX, Nordpool y OTE) dieron los **primeros pasos** para la creación del nuevo mercado intradiario acoplado.
- ⊕ Desde entonces se tuvieron que superar una serie de dificultades:
 - Selección del **proveedor principal del sistema. DBAG** (propietario de EPEX, parte contratante del proyecto).
 - **Múltiples partes del proyecto.** La parte contratante inicialmente **5 PXs**. Posteriormente se añadieron como partes “asociadas” al proyecto que no contractuales, **18 TSOs**.

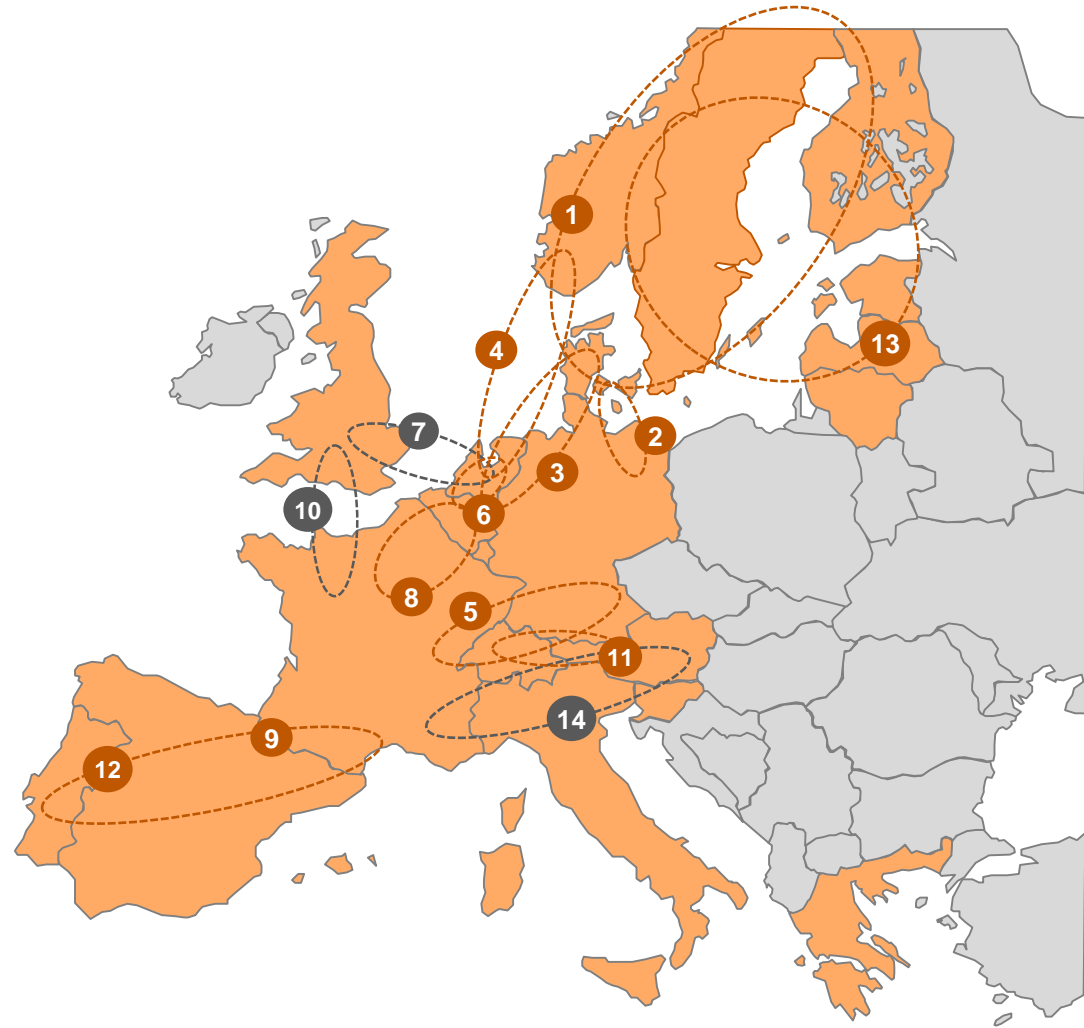
Las partes contractuales (PXs) del proyecto han ido variando a lo largo del tiempo.
 - **Complejidad del sistema.** Se trata de un sistema con unos fuertes requerimientos de respuesta técnica, que incorpora los requerimientos de muchas entidades, y al que acceden en tiempo real y simultáneamente los PXs y TSOs.
- ⊕ **El 12 de junio de 2018 se inició la operación del XBID. OMIE es, junto a Nordpool y EPEX los operadores de mercado que gestionan el Mercado intradiario continuo.**

Overview of established LIPs

LIPs part of go-live Q3/2017

LIP	Participants	
1	Nordic	Fingrid, EnDK, SvK, Statnett, Nord Pool, EPEX
2	Kontek	EnDK, 50Hz, Nord Pool, EPEX
3	DK1/DE, DE/NL	EnDK, TenneT NL& DE, Amprion, EPEX, APX/Belpex, Nord Pool
4	NorNed	Statnett, TenneT NL, APX/Belpex, Nord Pool
5	FR/DE, CH/DE, CH/FR, DE/AT	Amprion, TransnetBW, APG, RTE, Swissgrid, EPEX, Nord Pool, Tennet DE
6	NL/BE	Elia, TenneT NL, APX/Belpex
8	FR/BE	RTE, Elia, APX/Belpex, EPEX
9 12	FR/ES&ES/PT	RTE, EPEX, OMIE, REE, REN
11	AT/CH	APG, Swissgrid, EPEX
13	Baltic	Elering, Litgrid, AST, Fingrid (Estlink) Svenska Kraftnät (NordBalt, Nord Pool)

LIP	Participants	
7	BritNed	BDL, NG, TenneT NL, APX
10	IFA	RTE, NG, Nord Pool, EPEX
14	INB	ADMIE, APG, ELES, RTE, Swisgrid, Terna, BSP, EPEX, EXAA, GME, LAGIE, Nord Pool



PARTICIPACIÓN OPCIONAL DE LAS UNIDADES PORFOLIO

- **Día 10/7/2018 22:00** (en la ronda 1 de día 11/7/2018) se incluye la posibilidad de ofertar con unidades portfolio al MIC adicionalmente a la posibilidad de ofertar en unidades de oferta.
- Previamente a la puesta en funcionamiento se estableció un calendario de pruebas con los Agentes y operadores del sistema en las que durante 7 días estuvieron probando el sistema.
- Se realizaron pruebas de todos los procesos involucrados en el desarrollo: solicitud de alta de unidades portfolio, inserción de ofertas, envío de desagregación , consolidación de desagregaciones y envío del programa con unidades portfolio a los OSs.

CIFRAS DEL MERCADO CONTINUO:PERIODO 13/06 al 08/07

ESPAÑA

Ofertas	Transacciones
117.286	17.770

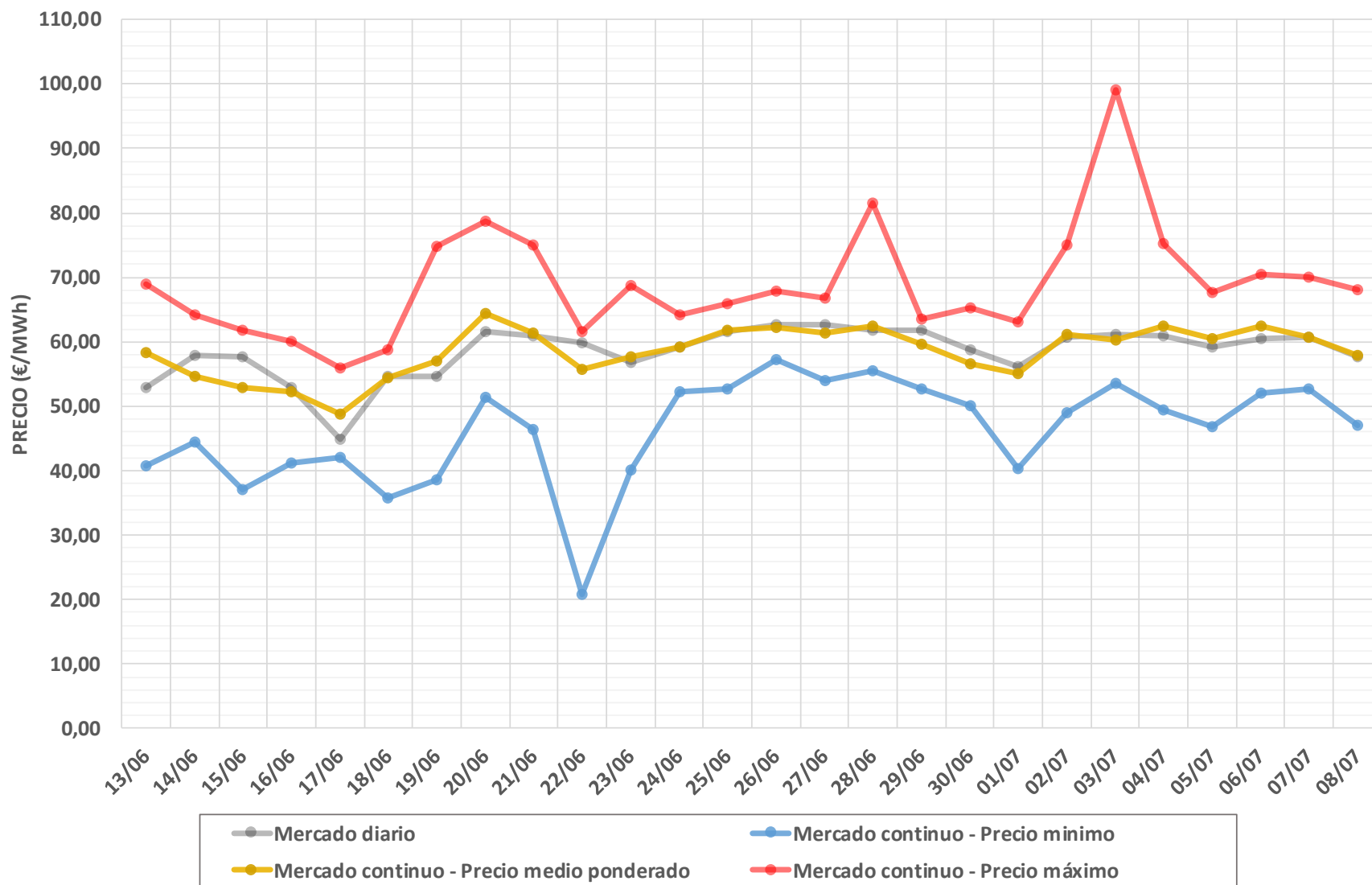
Energía
100,23 GWh

PORTUGAL

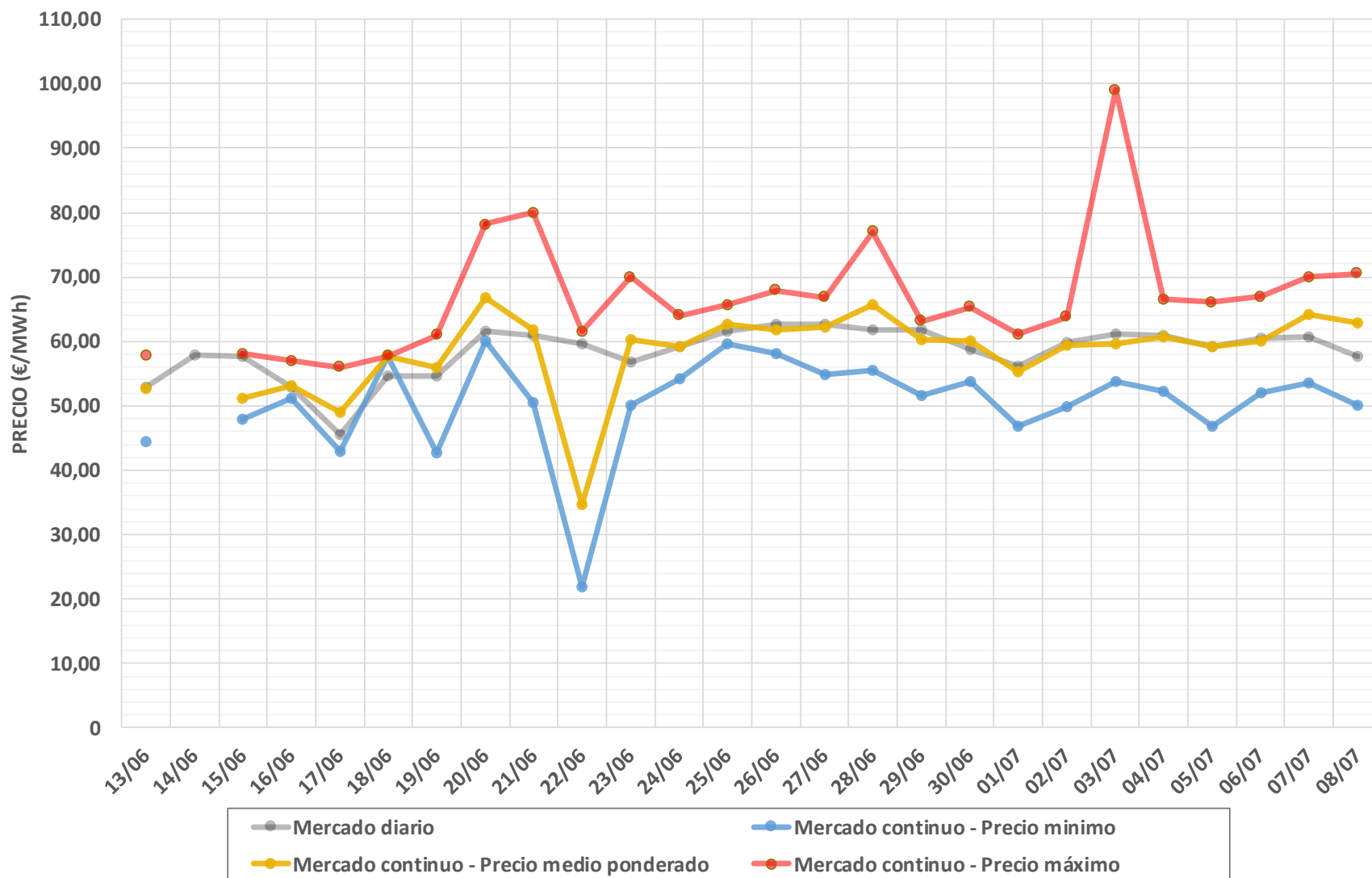
Ofertas	Transacciones
3.746	3.076

Energía
30,47 GWh

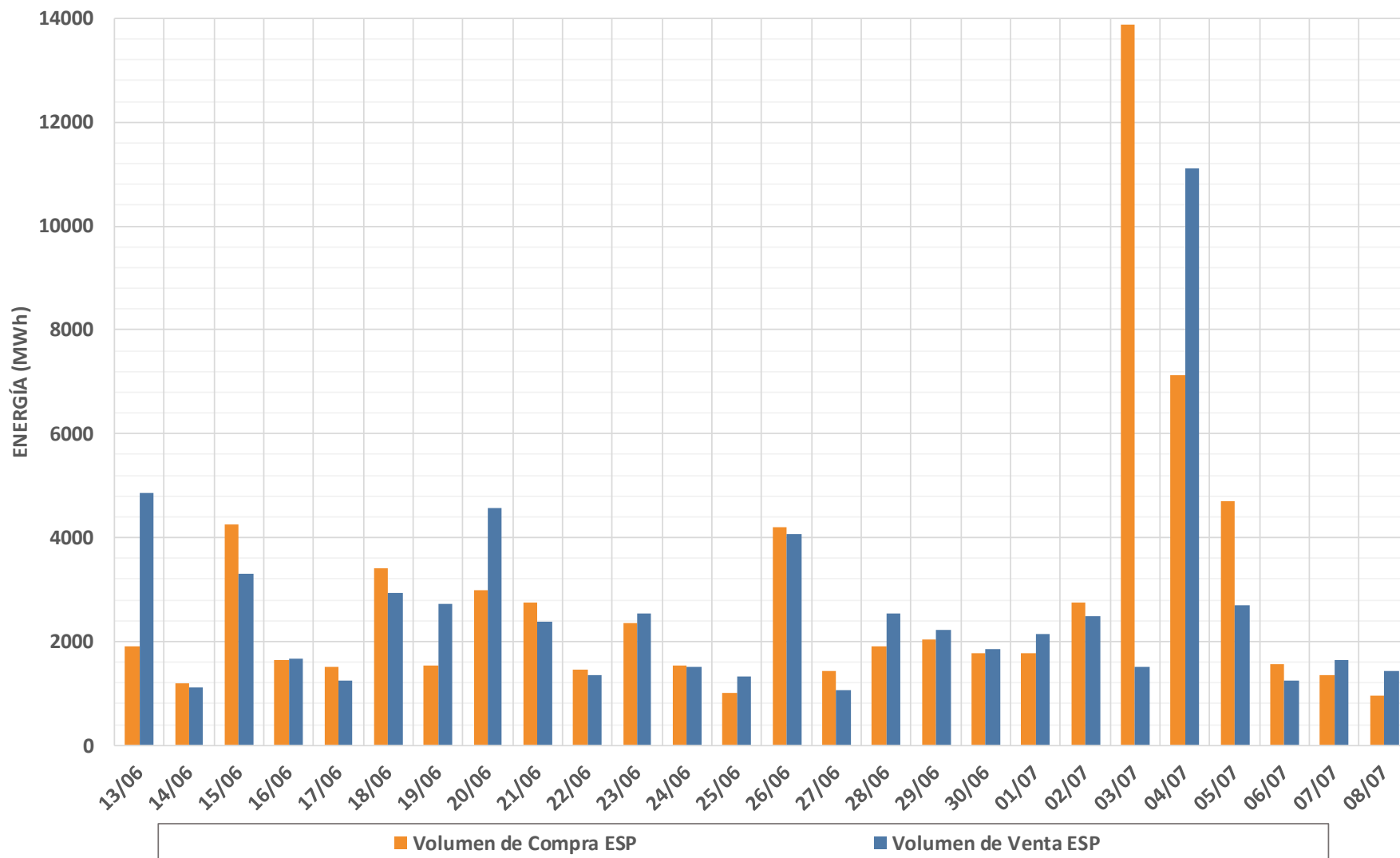
PRECIOS EN EL MERCADO CONTINUO - ESPAÑA



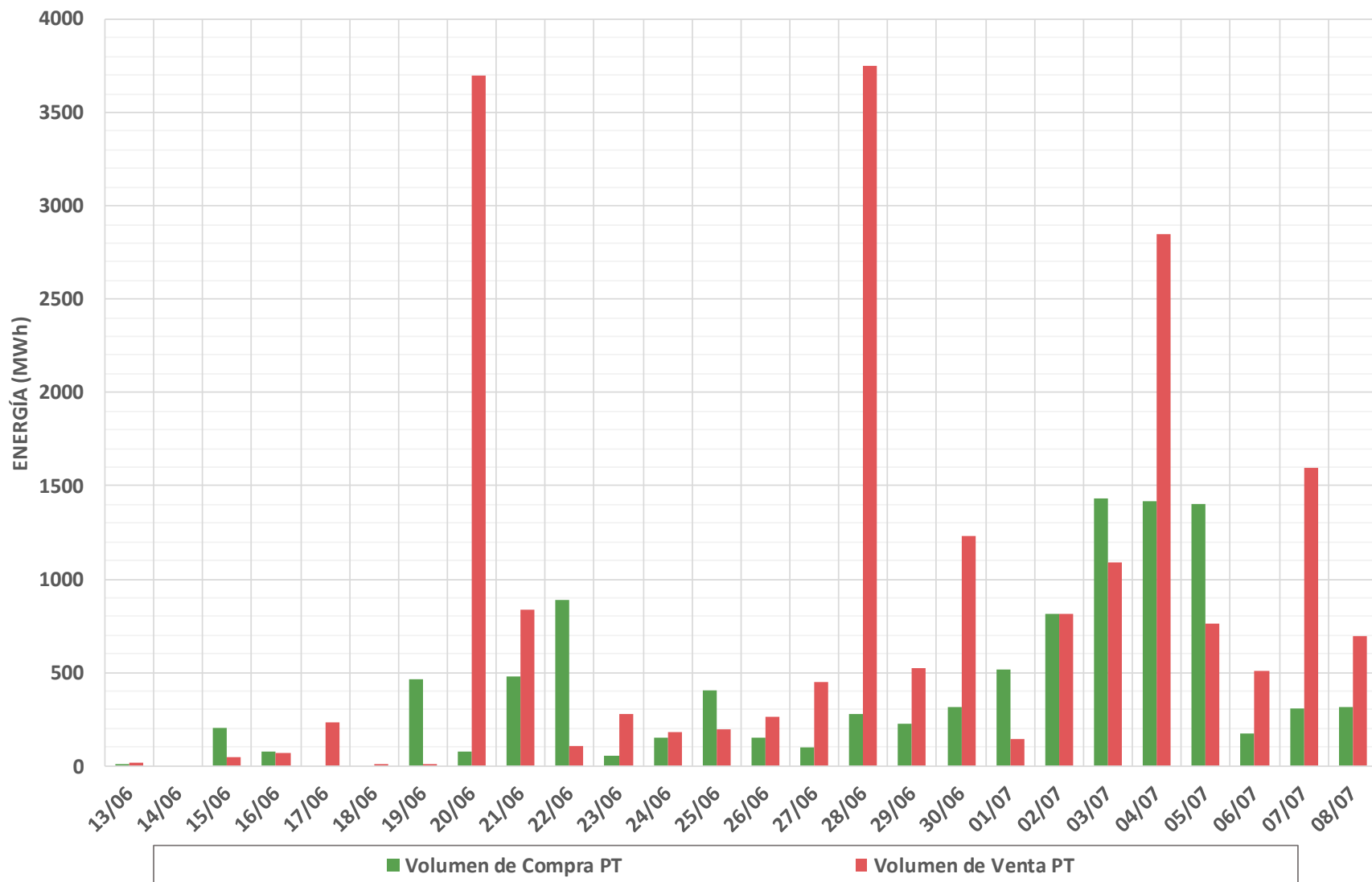
PRECIOS EN EL MERCADO CONTINUO - PORTUGAL



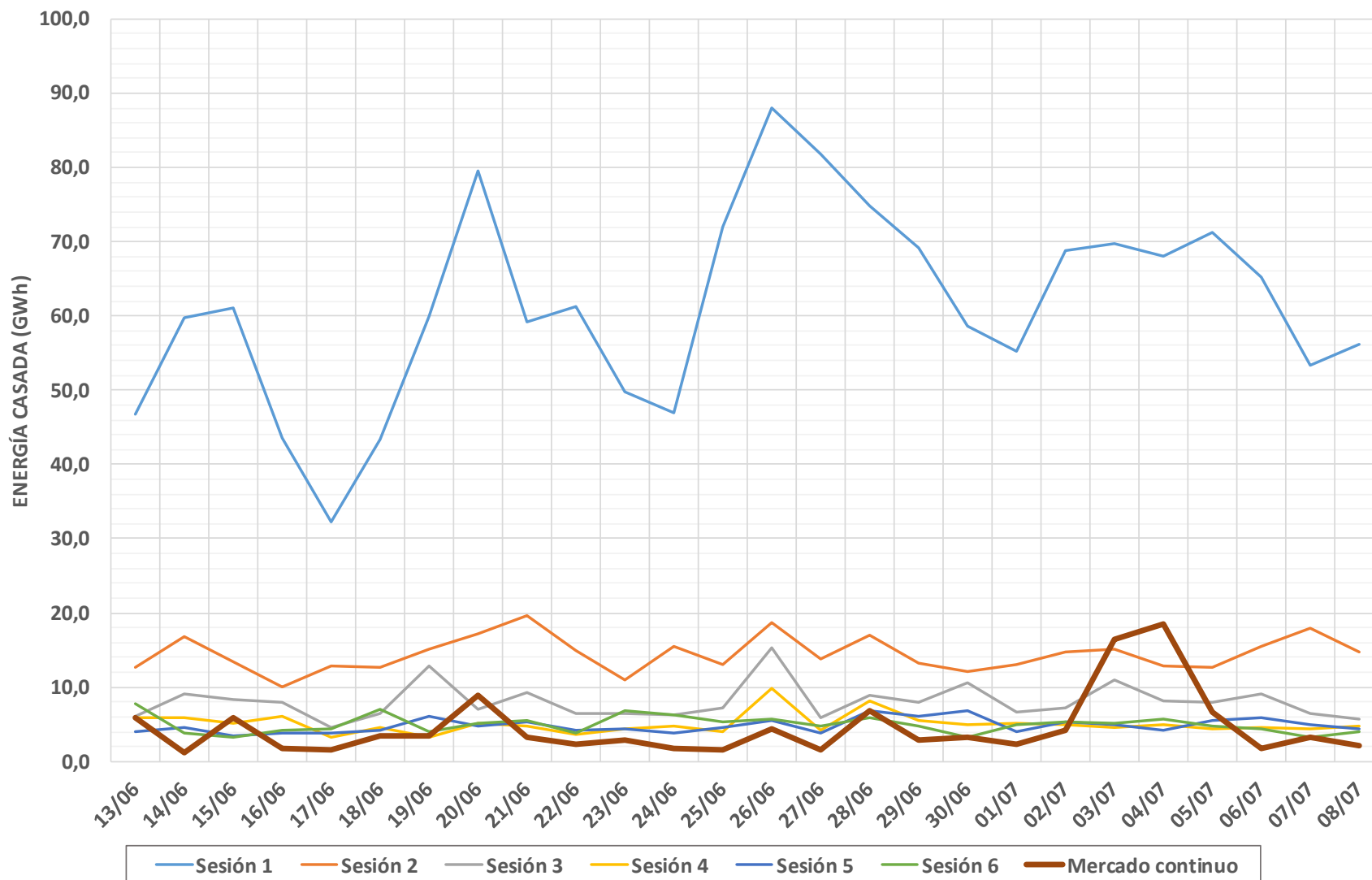
VOLUMEN EN EL MERCADO CONTINUO - ESPAÑA



VOLUMEN EN EL MERCADO CONTINUO - PORTUGAL

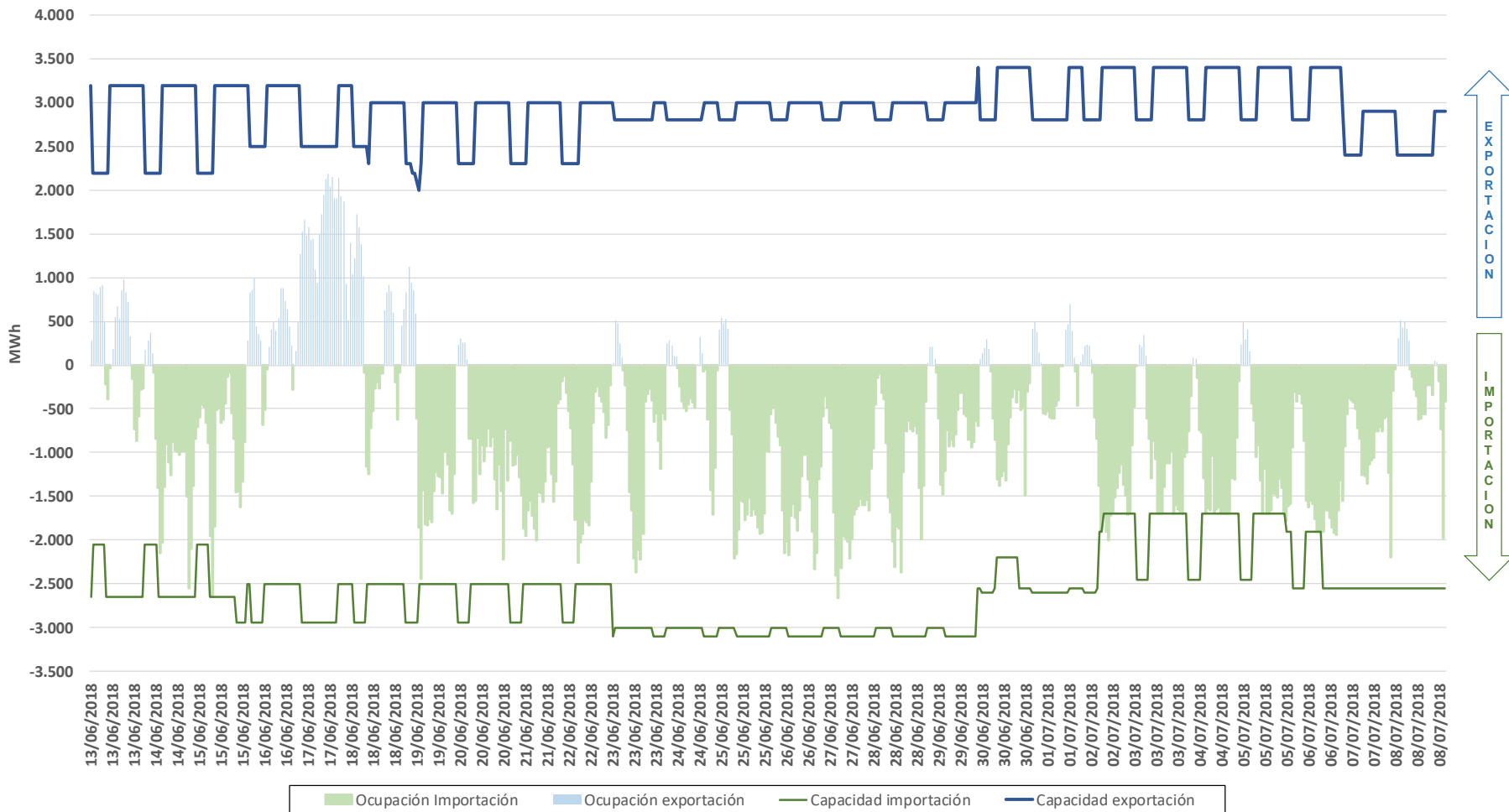


ENERGÍA NEGOCIADA INTRADIARIO MIBEL



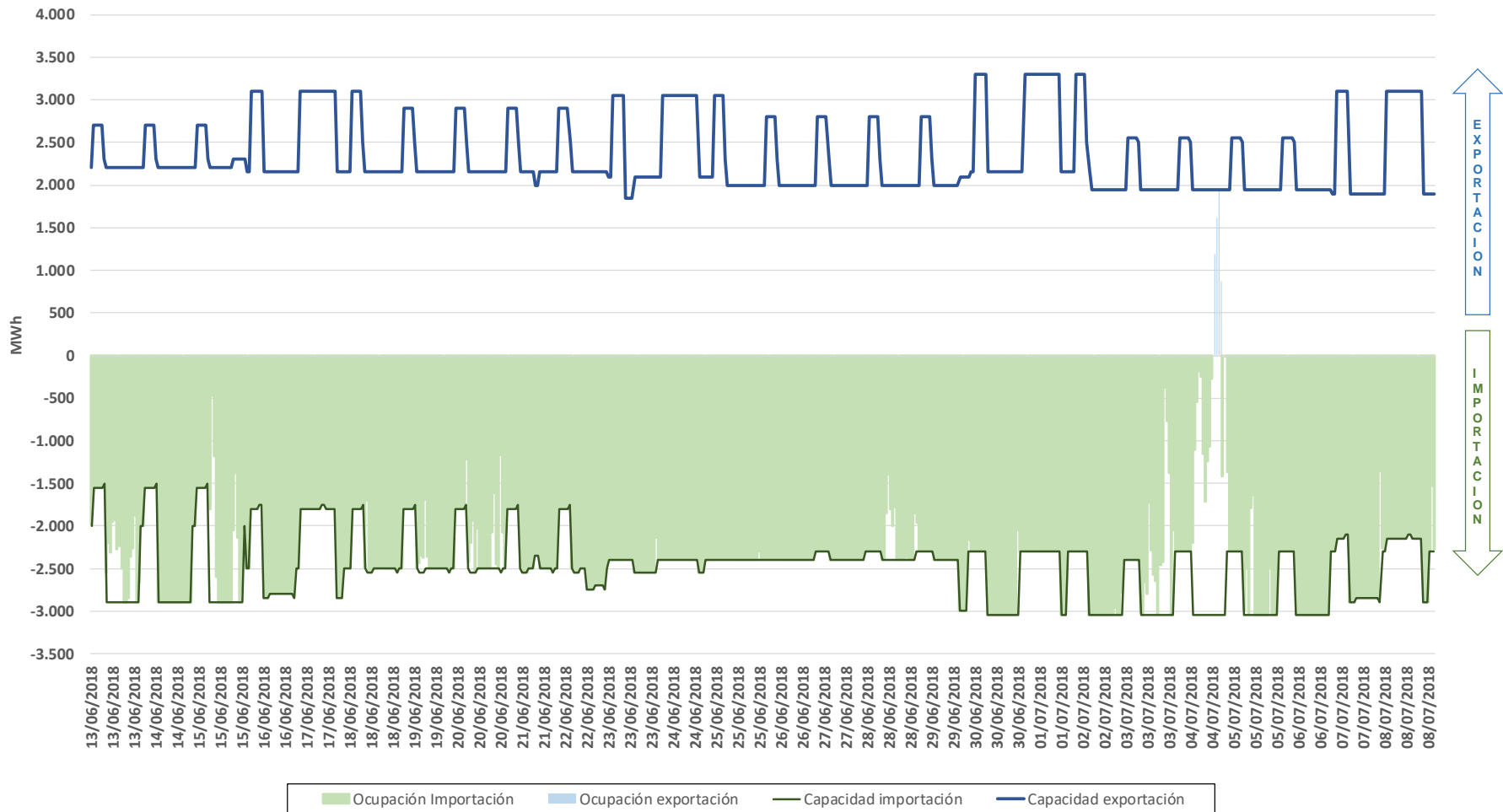
INTERCONEXIÓN TRAS EL MERCADO CONTINUO

CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON PORTUGAL Y ENERGÍA CASADA EN EL MERCADO CONTINUO (PIBCAC)
(13/06/2018 - 08/07/2018)



INTERCONEXIÓN TRAS EL MERCADO CONTINUO

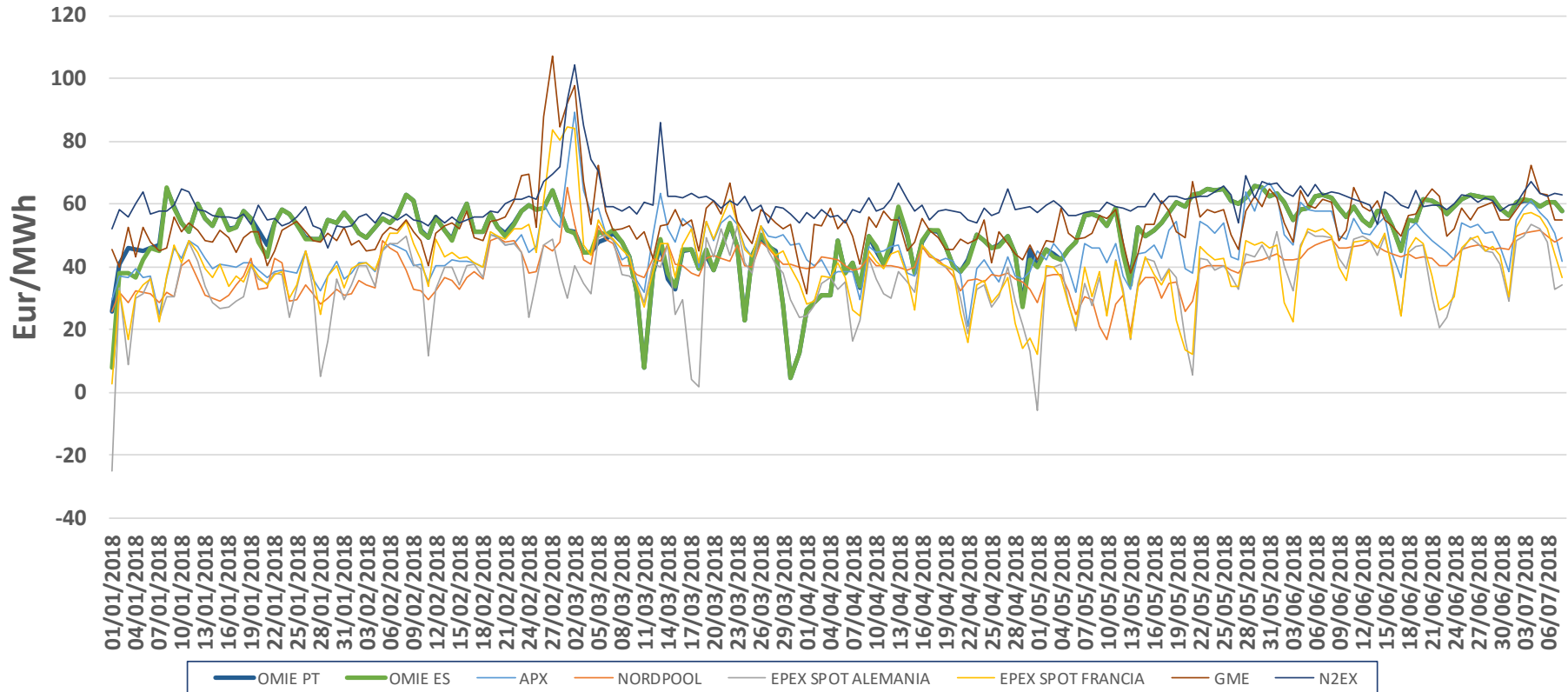
CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON FRANCIA Y ENERGÍA CASADA EN EL MERCADO CONTINUO (PIBCAC)
(13/06/2018 - 08/07/2018)



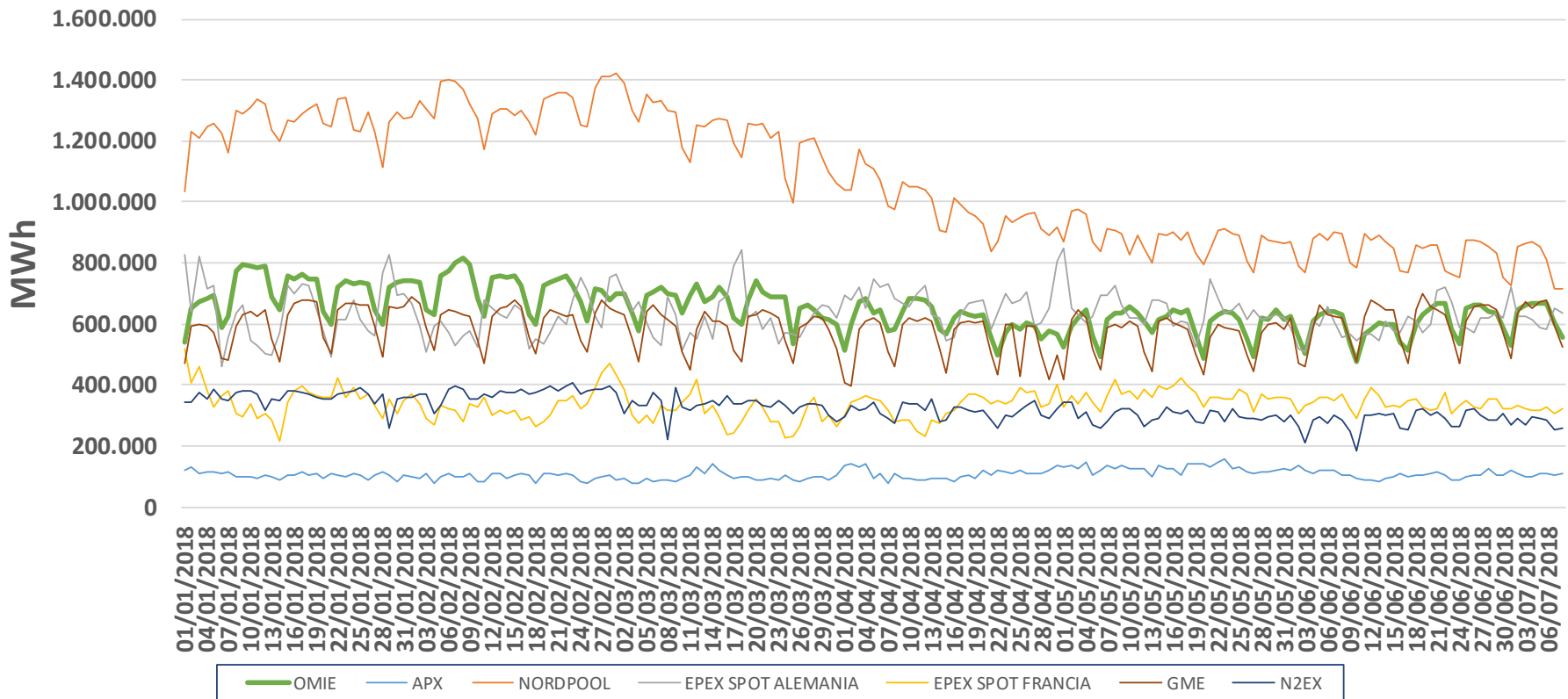
A vertical bar on the left side of the slide, with a grey section at the bottom and a white section at the top. A small green horizontal line is positioned at the top of the white section.

MERCADOS INTERNACIONALES

PRECIOS MEDIOS EUROPEX MERCADO DIARIO PERIODO DEL 01/01/2018 AL 08/07/2018

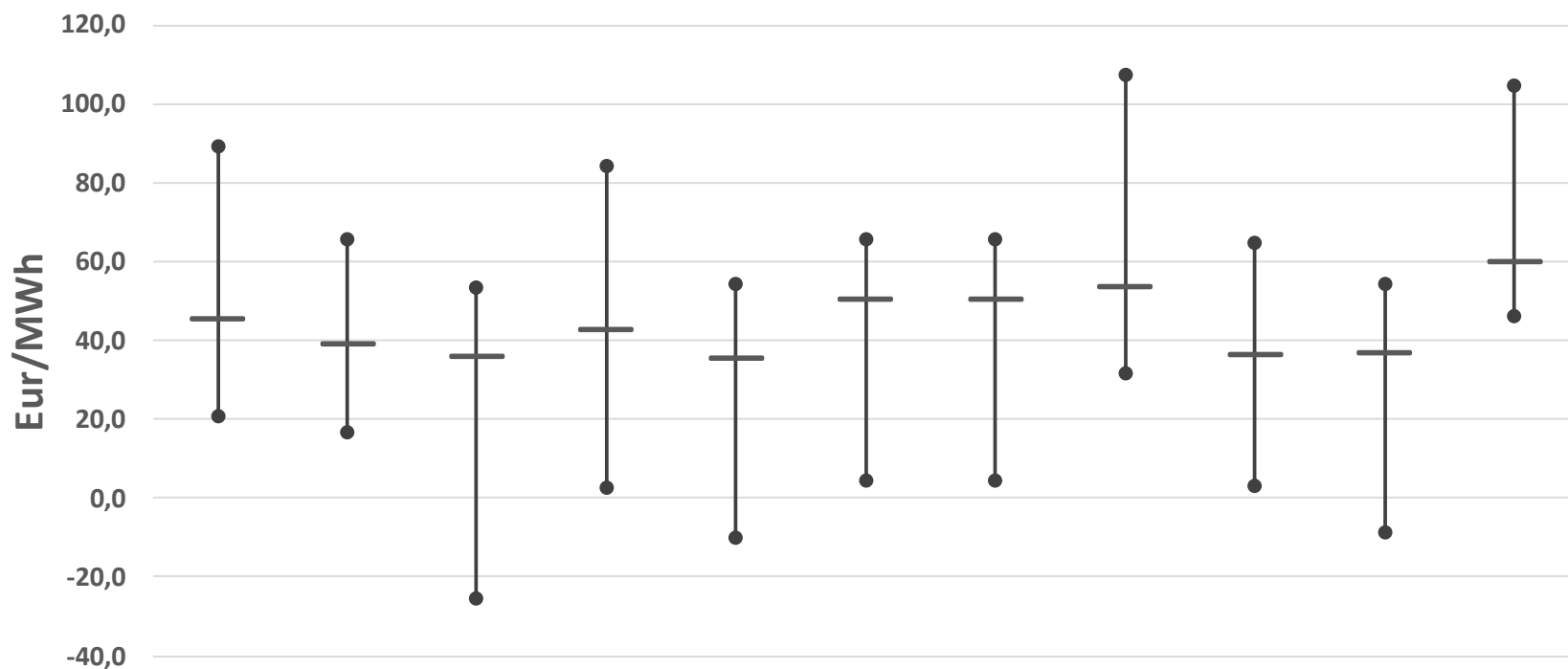


ENERGÍAS EUROPEX MERCADO DIARIO PERIODO DEL 01/01/2018 AL 08/07/2018



MERCADOS INTERNACIONALES

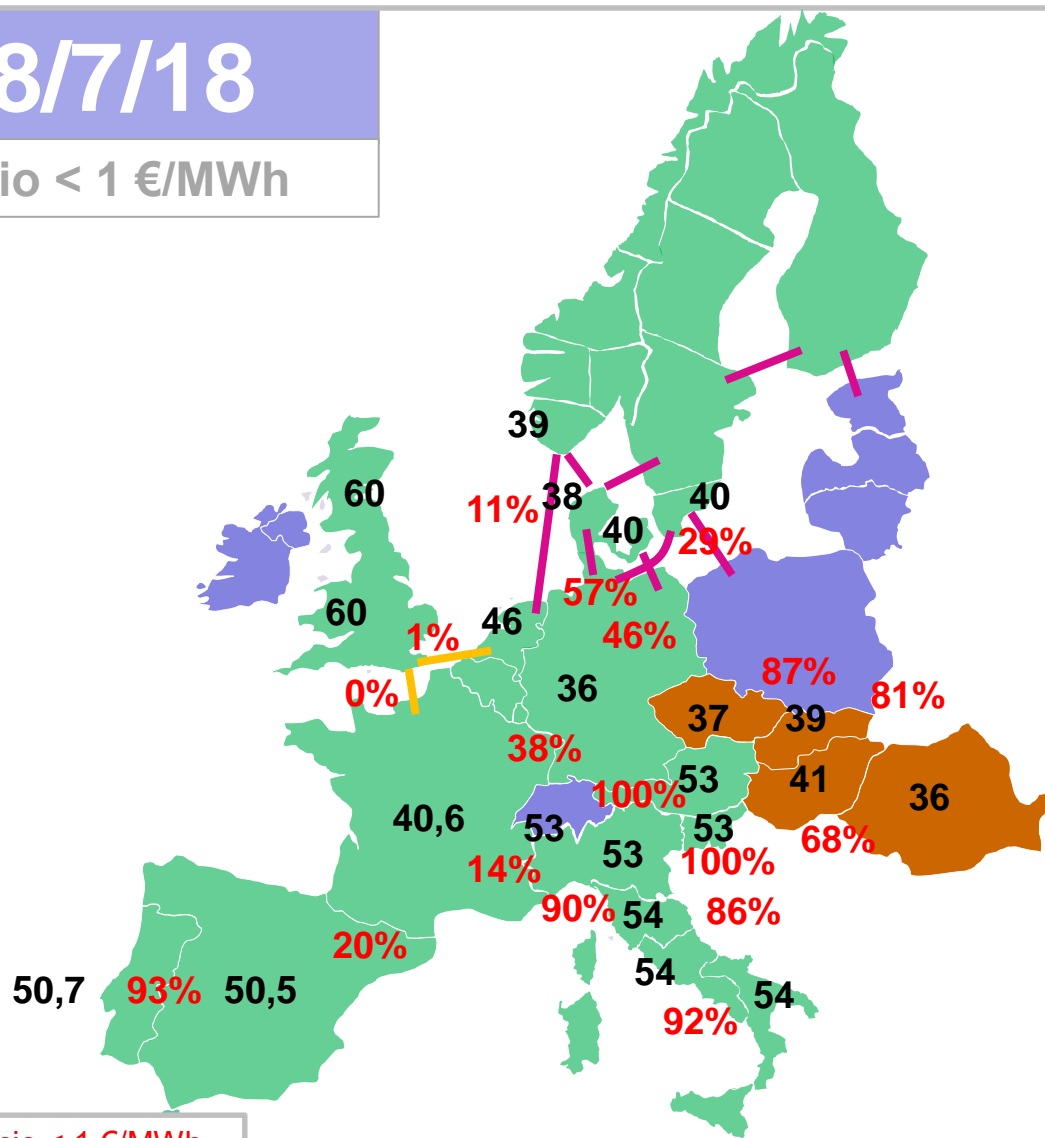
PRECIOS DIARIOS EUROPEX 01/01/2018 - 08/07/2018



	APX	Nordpool	EPEX SPOT Alemania	EPEX SPOT Francia	EXAA	OMIE ES	OMIE PT	GME	OPCOM	OTE	N2EX
Media	45,85	39,26	36,06	43,11	35,85	50,50	50,74	54,07	36,49	37,22	60,02
Max	88,98	65,42	53,21	84,28	54,24	65,46	65,46	107,17	64,80	54,20	104,44
Min	20,90	16,51	-25,30	2,66	-10,00	4,50	4,50	31,53	3,01	-8,62	46,09

1/1/18 – 8/7/18

Diferencia de precio < 1 €/MWh

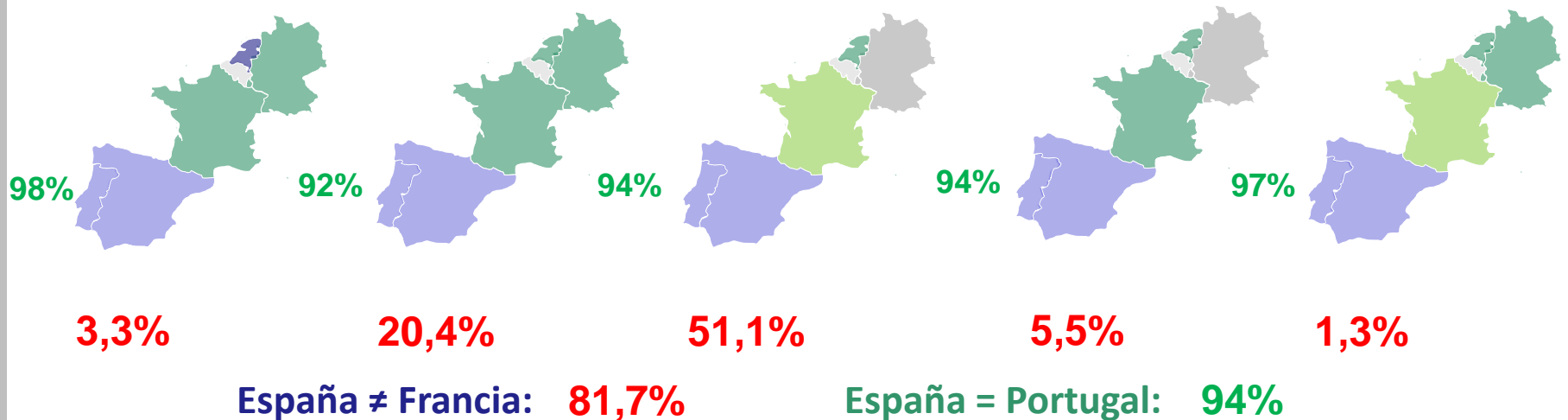
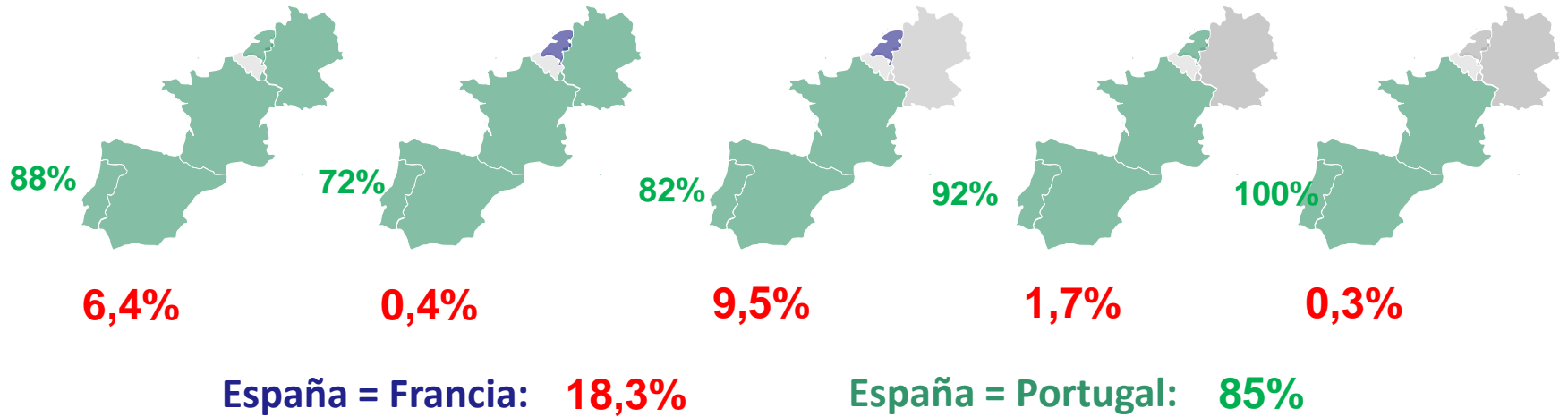


% de horas con diferencia de precio < 1 €/MWh

Precios medios en €/MWh

PORCENTAJE DE HORAS CON EL MISMO PRECIO: ESPAÑA / FRANCIA / ALEMANIA / HOLANDA // PORTUGAL

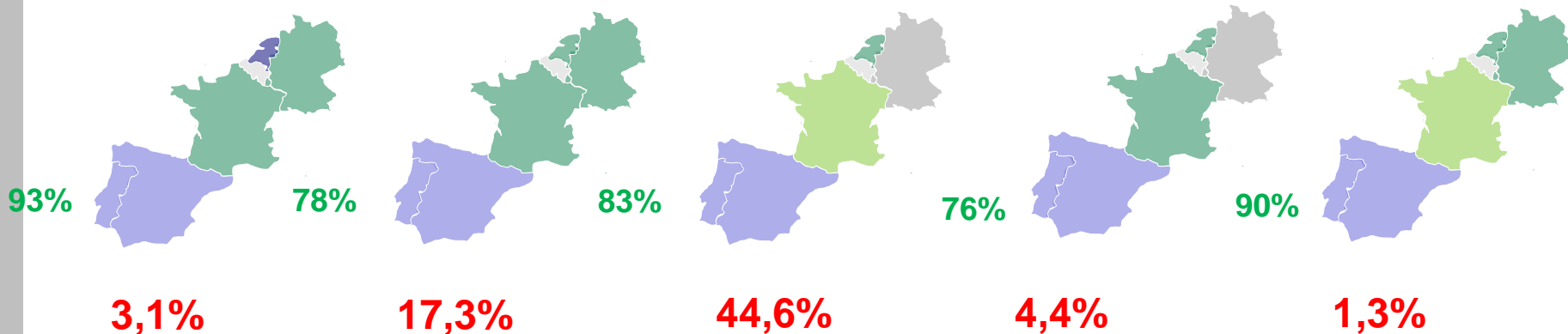
Periodos del 1/1 al 8/7



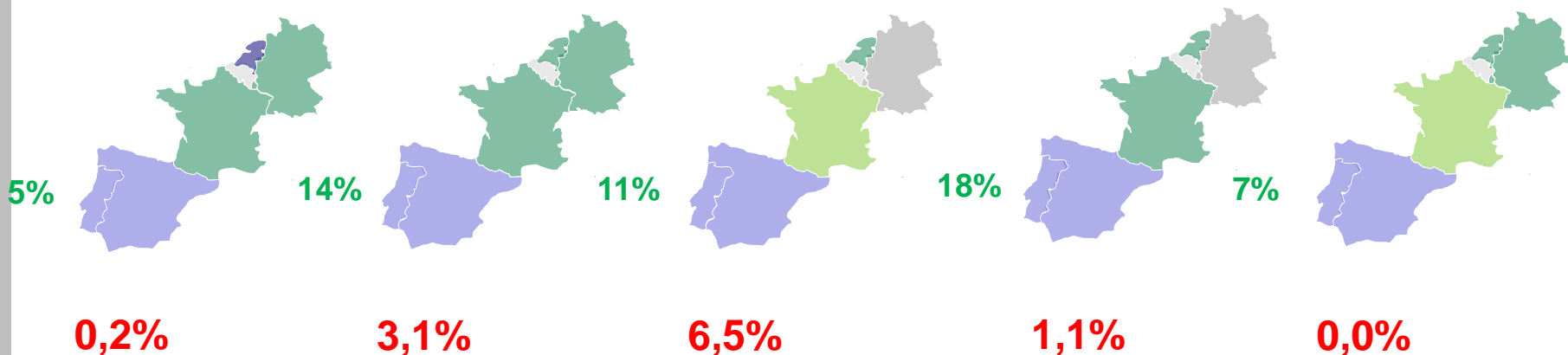
PORCENTAJE DE HORAS CON EL MISMO PRECIO: ESPAÑA / FRANCIA / ALEMANIA / HOLANDA // PORTUGAL

Periodos del 1/1 al 8/7

España > Francia: **70,7%**



España < Francia: **11,0%**

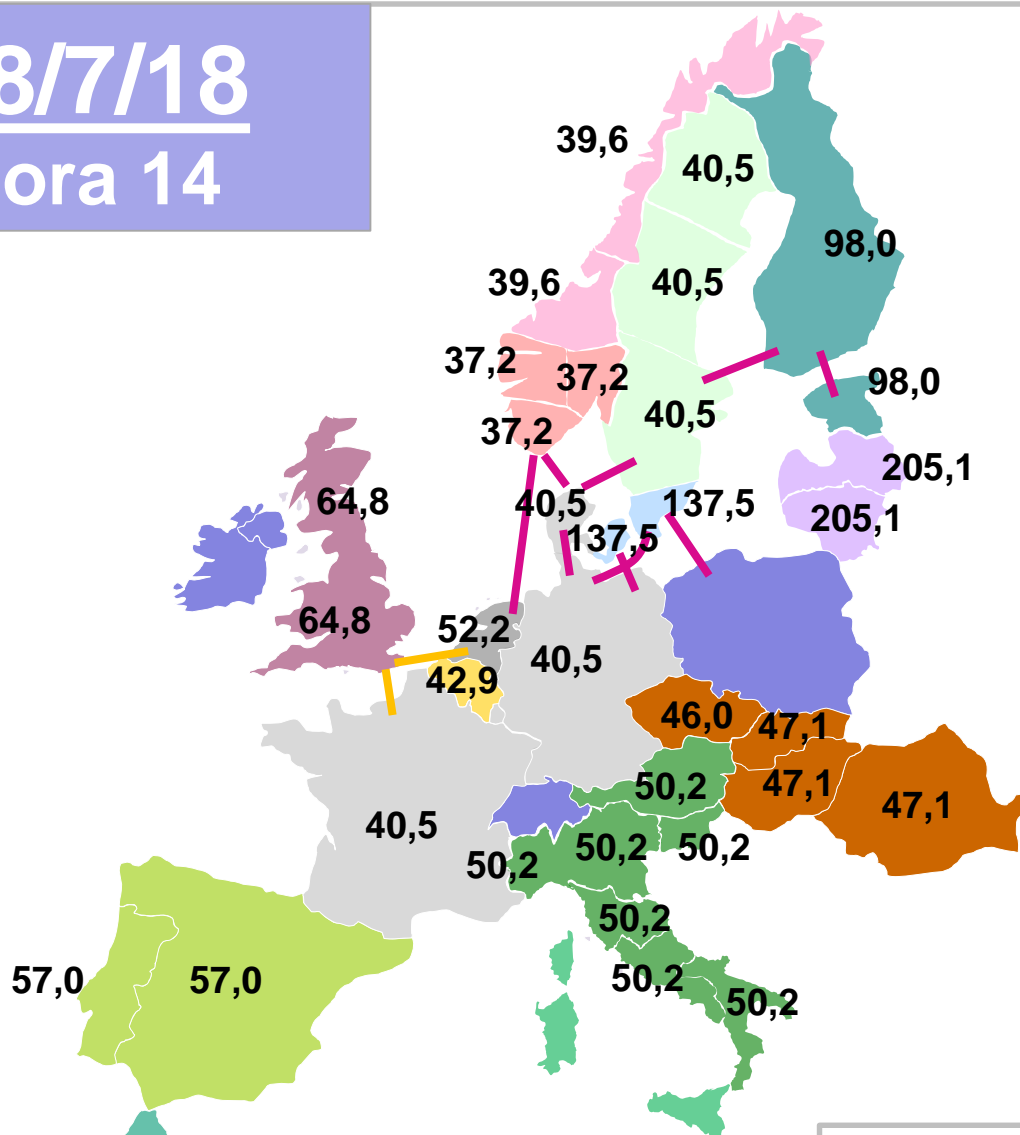


PRECIOS DE MERCADOS INTERNACIONALES

Hora con la máxima dispersión de áreas de precios

1/1/18 – 8/7/18

16/05/18 Hora 14

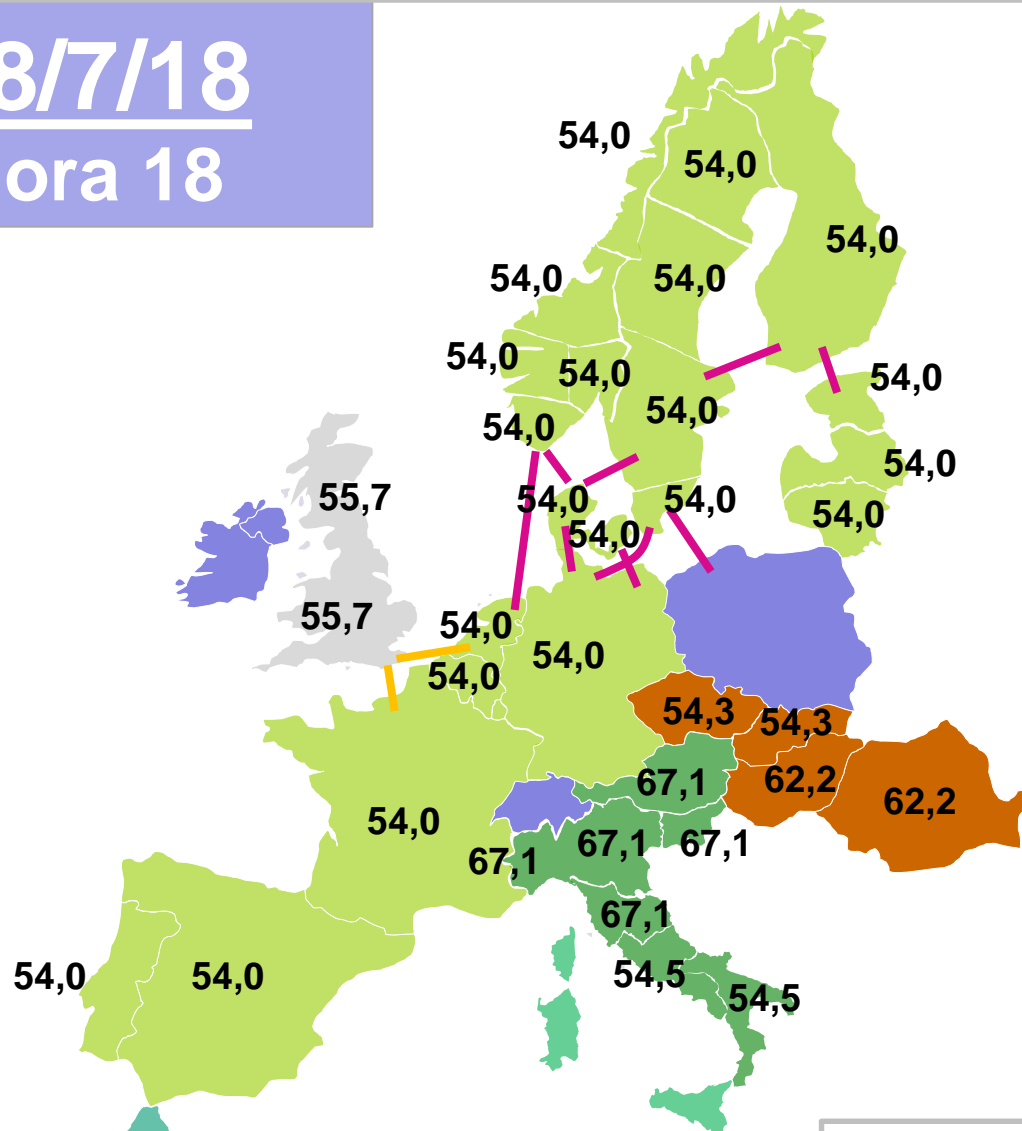


Precios en €/MWh

PRECIOS DE MERCADOS INTERNACIONALES.

Hora con el máximo acoplamiento de precios

1/1/18 – 8/7/18
06/03/18 Hora 18



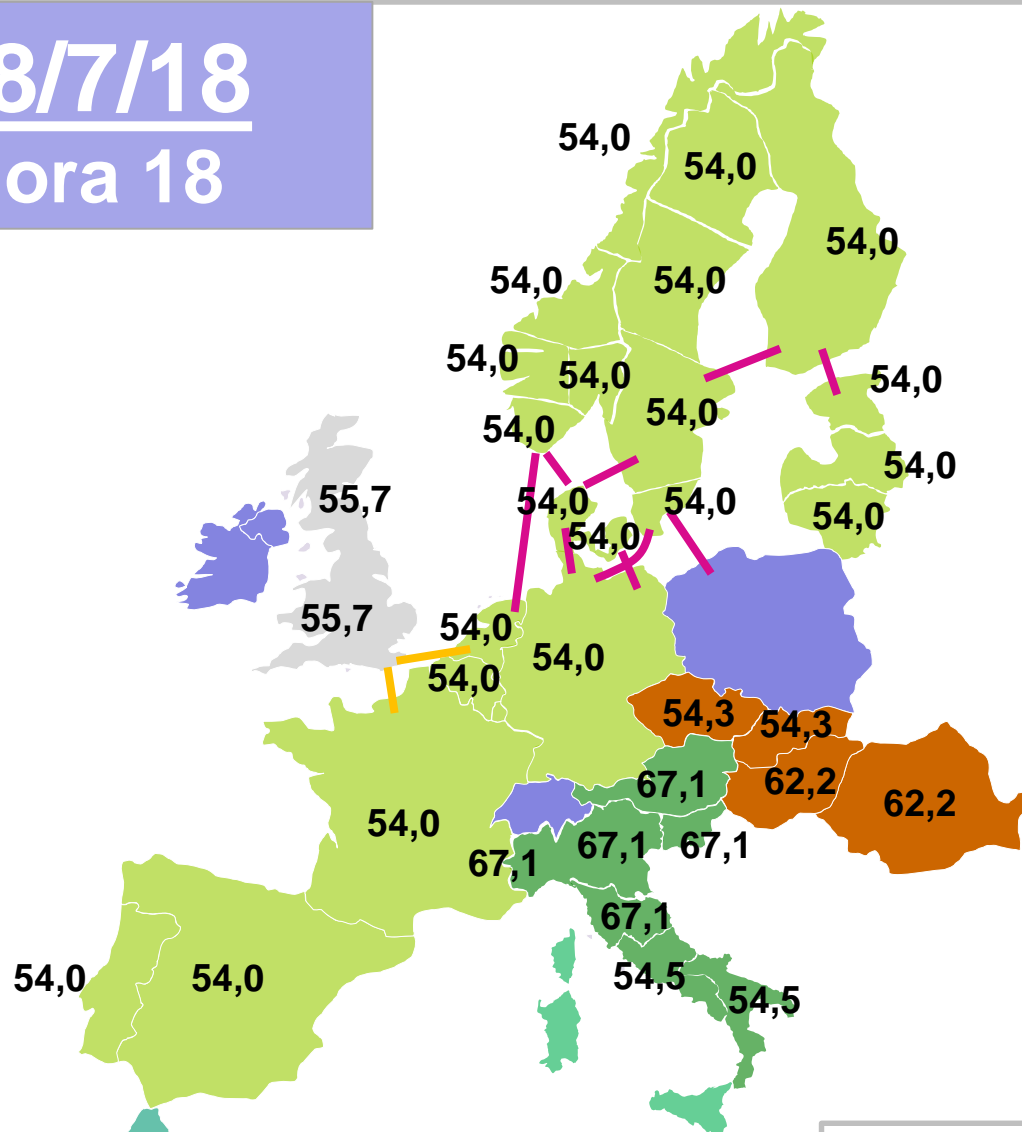
Precios en €/MWh

PRECIOS DE MERCADOS INTERNACIONALES.

Hora con el máximo acoplamiento de precios con España

1/1/18 – 8/7/18

06/03/18 Hora 18

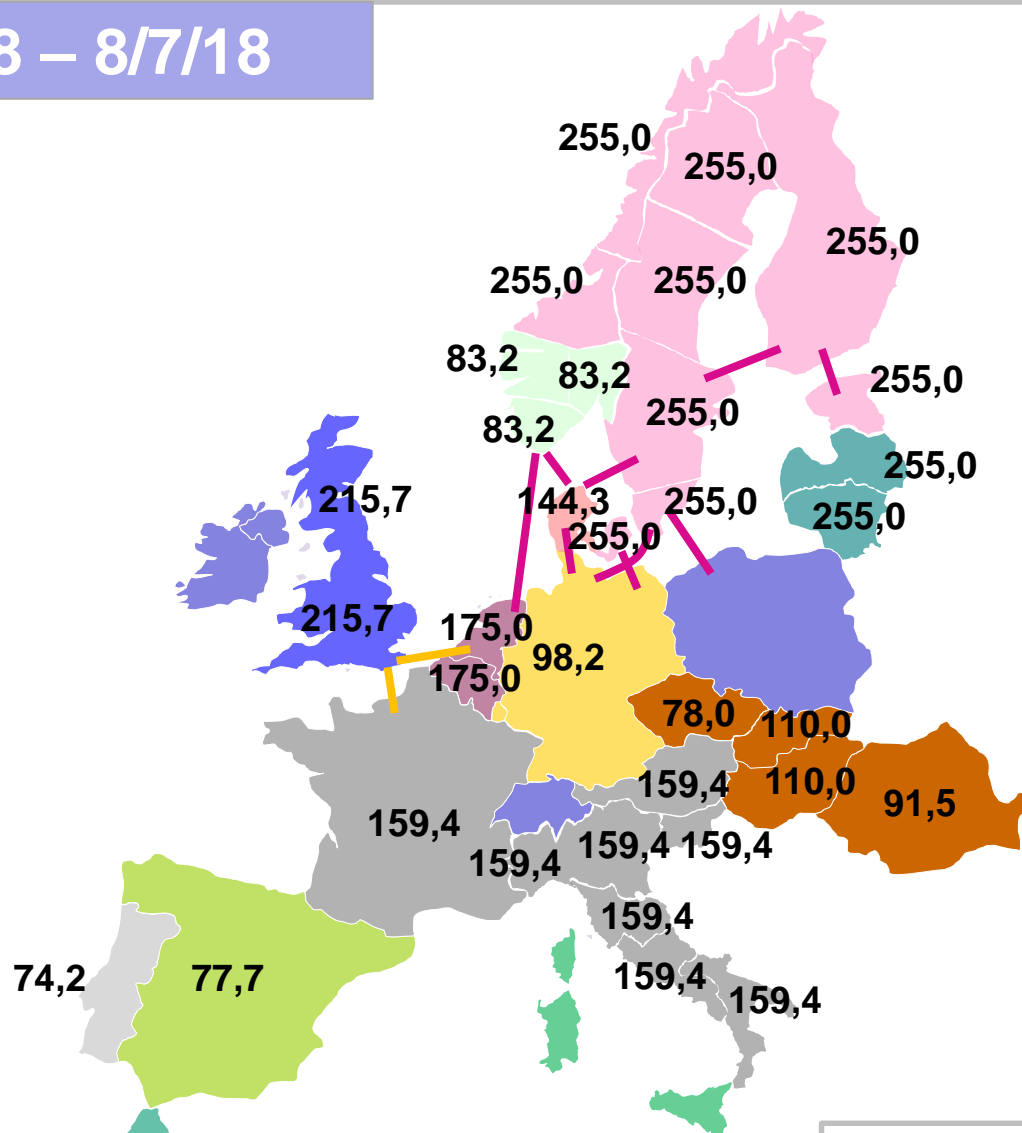


Precios en €/MWh

PRECIOS DE MERCADOS INTERNACIONALES

Precios máximos en cada área

Periodo 1/1/18 – 8/7/18

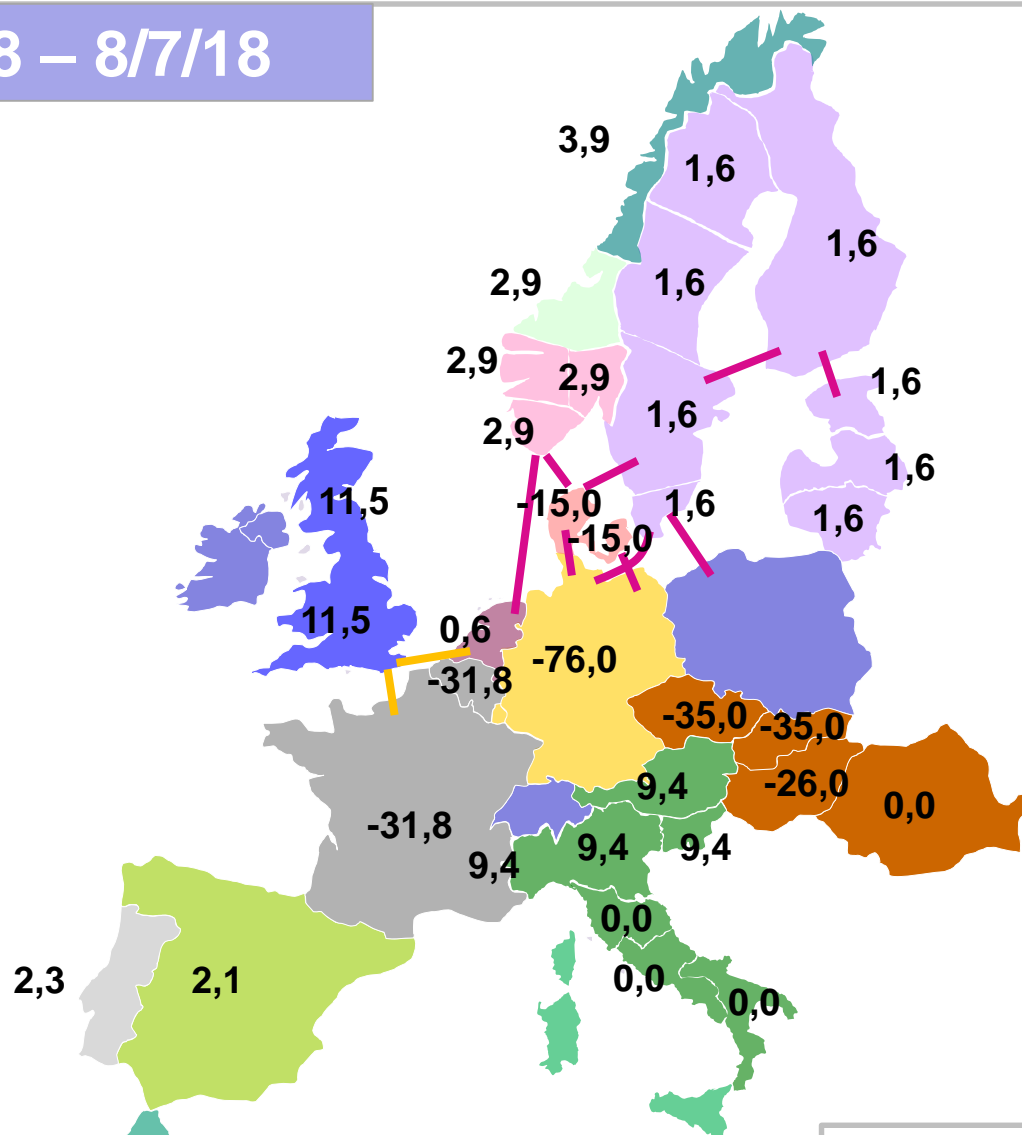


Precios en €/MWh

PRECIOS DE MERCADOS INTERNACIONALES

Precios mínimos en cada área

Periodo 1/1/18 – 8/7/18



Precios en €/MWh

Fuente: Web públicos de los PXs, procesado por OMIE

LIQUIDACIONES

PRECIO HORARIO FINAL MEDIO DEMANDA NACIONAL

JUNIO



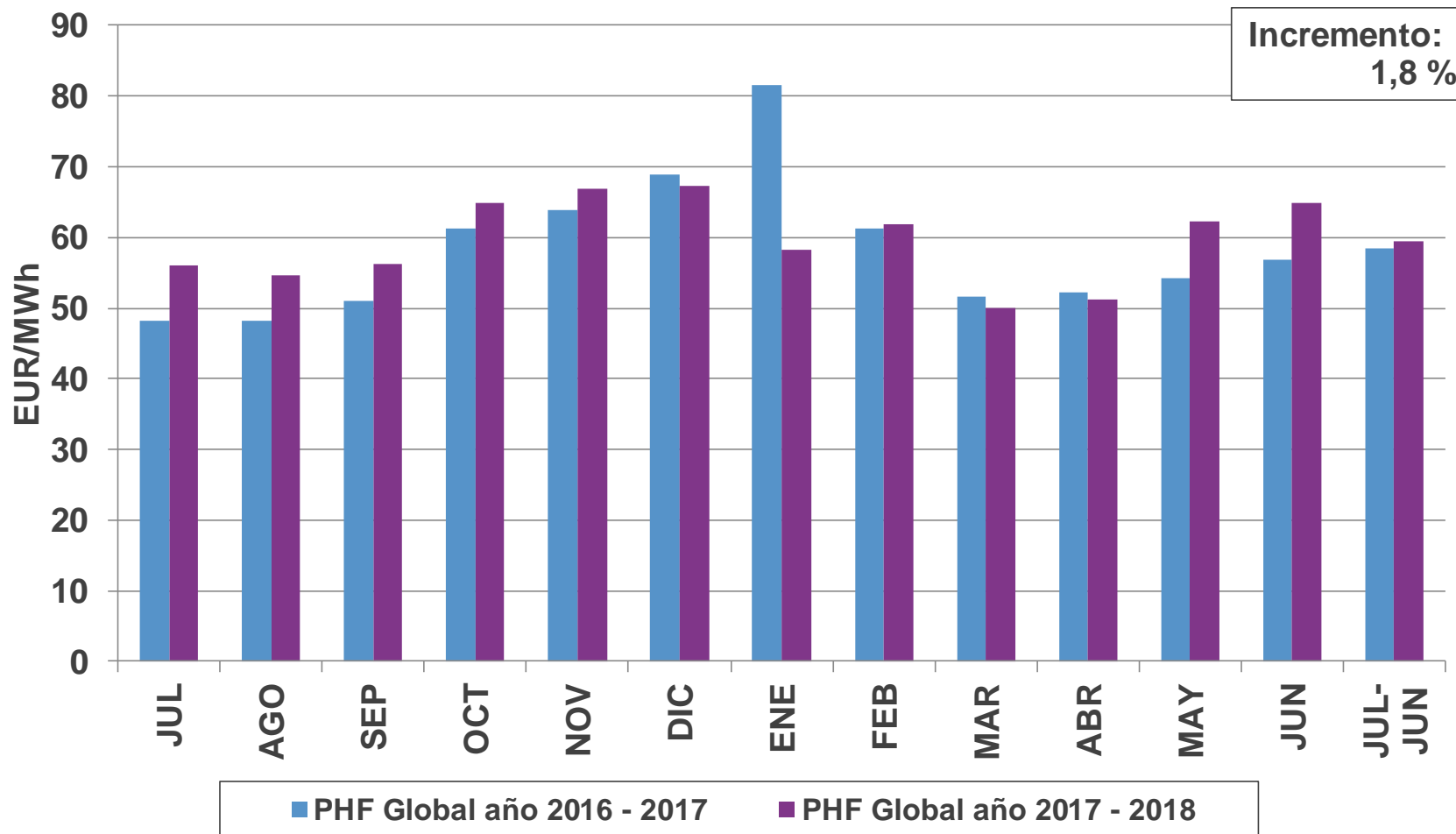
Mercado/Proceso	Año 2017		Año 2018	
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%
Mercado diario	50,77	89,19%	58,86	90,67%
Mercado intradiario	0,00	0,00%	-0,04	-0,07%
Restricciones	0,71	1,25%	1,56	2,40%
Reserva de potencia a subir	0,01	0,02%	0,08	0,12%
Asig. Secundaria	0,50	0,88%	0,49	0,76%
Otros procesos	0,02	0,04%	-0,02	-0,03%
Pago por capacidad	2,91	5,11%	2,85	4,40%
Servicio de interrumpibilidad	2,00	3,51%	1,13	1,74%
TOTAL	56,92	100%	64,91	100%

La componente de restricciones incluye tanto las restricciones técnicas al mercado diario como las restricciones en tiempo real.

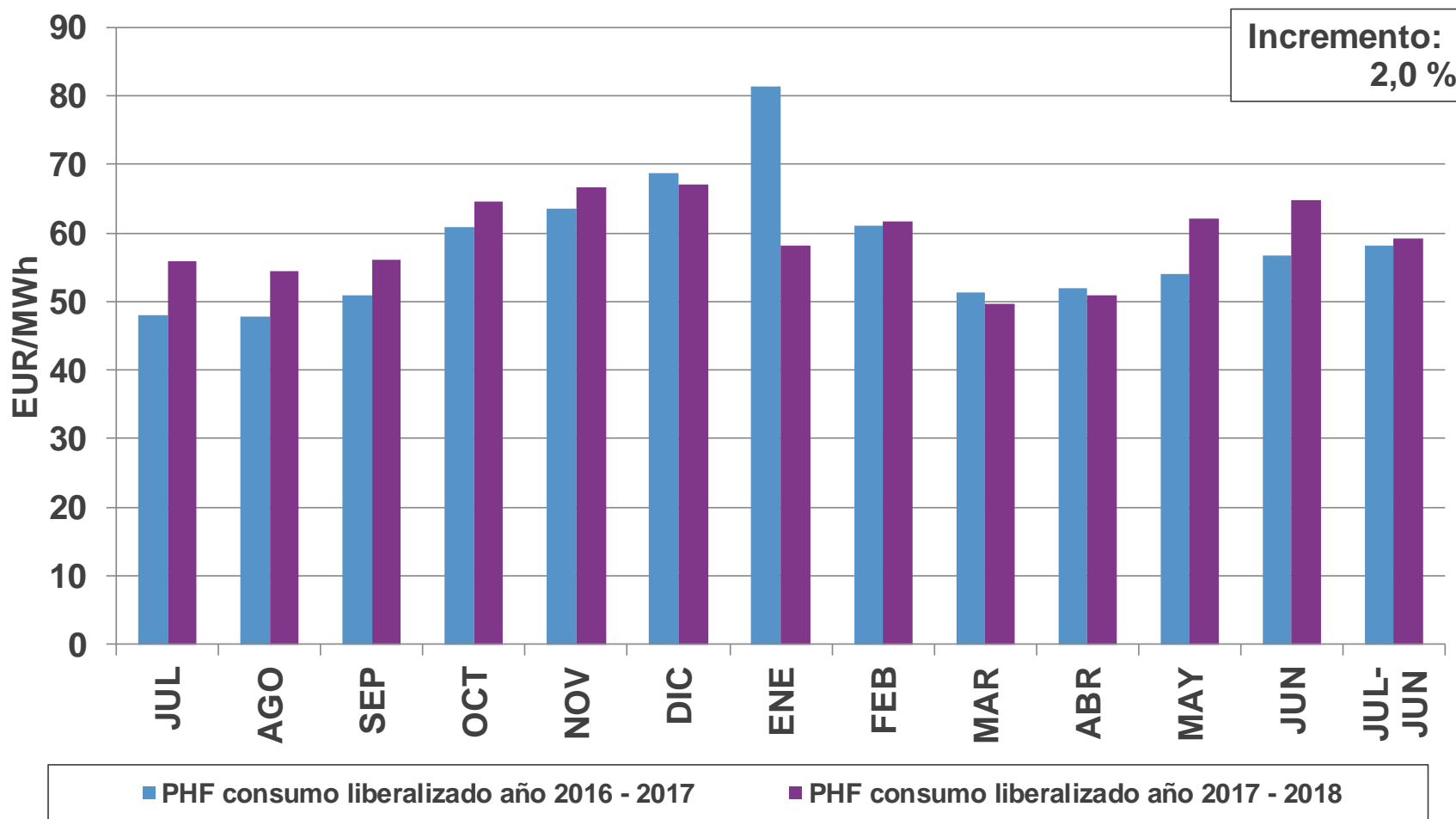
Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la Disposición Adicional Sexta del Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo

PRECIO HORARIO FINAL GLOBAL

JUL 16 – JUN 17 y JUL 17 – JUN 18



PRECIO HORARIO FINAL DE LOS CONSUMIDORES DIRECTOS Y COMERCIALIZADORES (EXCEPTO LOS DE REFERENCIA) JULIO 2017 - JUNIO 2018



PRECIO HORARIO FINAL MEDIO DE LA DEMANDA NACIONAL JULIO 2017 - JUNIO 2018

		Mercado diario	Mercado intradiario	Restricciones	Asig. Secundaria	Otros procesos	Pago por capacidad	TOTAL
JULIO	EUR/MWh	49,14	-0,01	1,19	0,43	1,96	3,22	55,94
	%	87,85	-0,02	2,13	0,77	3,51	5,76	100
AGOSTO	EUR/MWh	48,04	-0,01	1,90	0,46	2,10	2,18	54,67
	%	87,88	-0,02	3,48	0,84	3,84	3,98	100
SEPTIEMBRE	EUR/MWh	49,55	-0,03	1,61	0,47	2,27	2,42	56,30
	%	88,01	-0,05	2,85	0,84	4,04	4,31	100
OCTUBRE	EUR/MWh	57,59	-0,03	1,25	0,81	2,85	2,35	64,83
	%	88,83	-0,05	1,93	1,26	4,40	3,63	100
NOVIEMBRE	EUR/MWh	60,54	0,02	0,86	0,60	2,30	2,49	66,82
	%	90,61	0,03	1,29	0,90	3,44	3,73	100
DICIEMBRE	EUR/MWh	60,14	0,00	1,14	0,94	2,04	3,07	67,33
	%	89,32	-0,01	1,69	1,40	3,03	4,56	100
ENERO	EUR/MWh	51,78	-0,01	1,14	0,70	1,50	3,19	58,30
	%	88,82	-0,02	1,95	1,20	2,57	5,48	100
FEBRERO	EUR/MWh	55,77	-0,01	0,93	0,49	1,59	3,18	61,94
	%	90,03	-0,01	1,50	0,78	2,57	5,14	100
MARZO	EUR/MWh	41,76	-0,01	3,09	0,89	1,63	2,56	49,92
	%	83,66	-0,03	6,18	1,79	3,27	5,12	100
ABRIL	EUR/MWh	43,53	-0,02	2,70	0,68	1,87	2,43	51,19
	%	85,04	-0,04	5,27	1,33	3,65	4,75	100
MAYO	EUR/MWh	55,41	-0,01	2,23	0,52	1,66	2,37	62,18
	%	89,12	-0,02	3,58	0,84	2,67	3,80	100
JUNIO	EUR/MWh	58,86	-0,04	1,56	0,49	1,19	2,85	64,91
	%	90,67	-0,07	2,40	0,76	1,84	4,40	100

PRECIO HORARIO FINAL MEDIO DEMANDA NACIONAL

AÑO MÓVIL

Mercado/Proceso	Jul-2015 / Jun-2016		Jul-2016 / Jun-2017		Jul-2017 / Jun-2018	
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%
Mercado diario	43,05	82,52%	51,26	87,71%	52,64	88,48%
Mercado intradiario	-0,01	-0,01%	0,01	0,01%	-0,01	-0,02%
Restricciones	2,69	5,16%	1,72	2,94%	1,62	2,73%
Reserva de potencia a subir	0,16	0,30%	0,07	0,13%	0,13	0,23%
Asig. Secundaria	0,85	1,62%	0,59	1,00%	0,63	1,05%
Otros procesos	0,09	0,17%	0,06	0,10%	0,06	0,11%
Pago por capacidad	3,43	6,57%	2,74	4,69%	2,70	4,55%
Servicio de interrumpibilidad	1,92	3,68%	2,00	3,42%	1,71	2,88%
TOTAL	52,18	100%	58,44	100%	59,49	100%

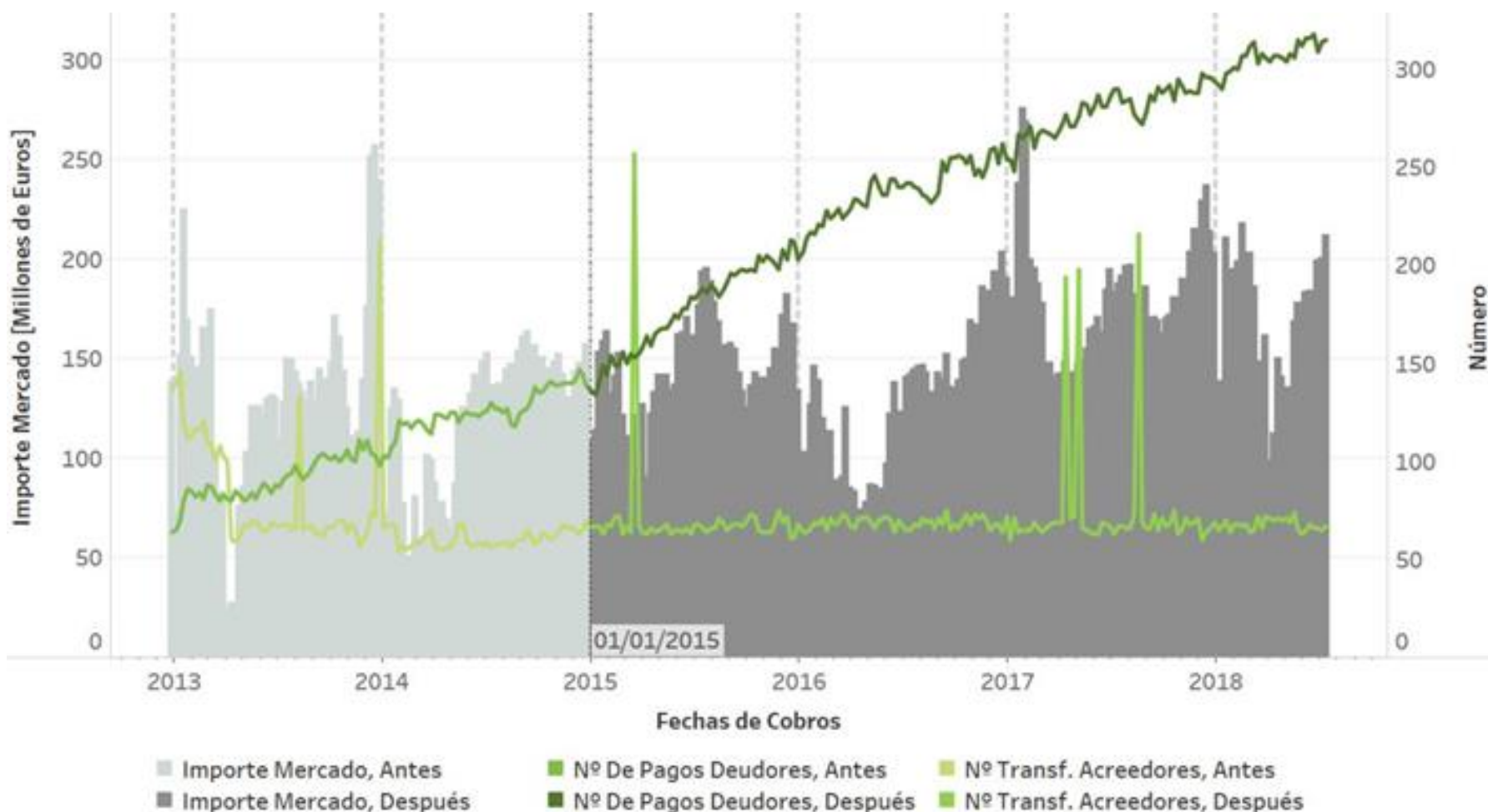
La componente de restricciones incluye tanto las restricciones técnicas al mercado diario como las restricciones en tiempo real.

Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la Disposición Adicional Sexta del Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo

PAGOS POR CAPACIDAD. DISTRIBUCIÓN						
PERIODO	PAGOS DE LA DEMANDA			COBRO DE LOS GENERADORES	COSTE RESTRICCIONES GS	SALDO A DÉFICIT
	GWh	M€	€/MWh	M€	M€	M€
JUL 15 - JUN 16	227,3	789,5	3,47	388,5	0,0	401,1
JUL 16 - JUN 17	249,3	683,4	2,74	405,5	0,0	277,9
JUL 17 - JUN 18	254,7	690,2	2,71	375,8	0,0	314,3

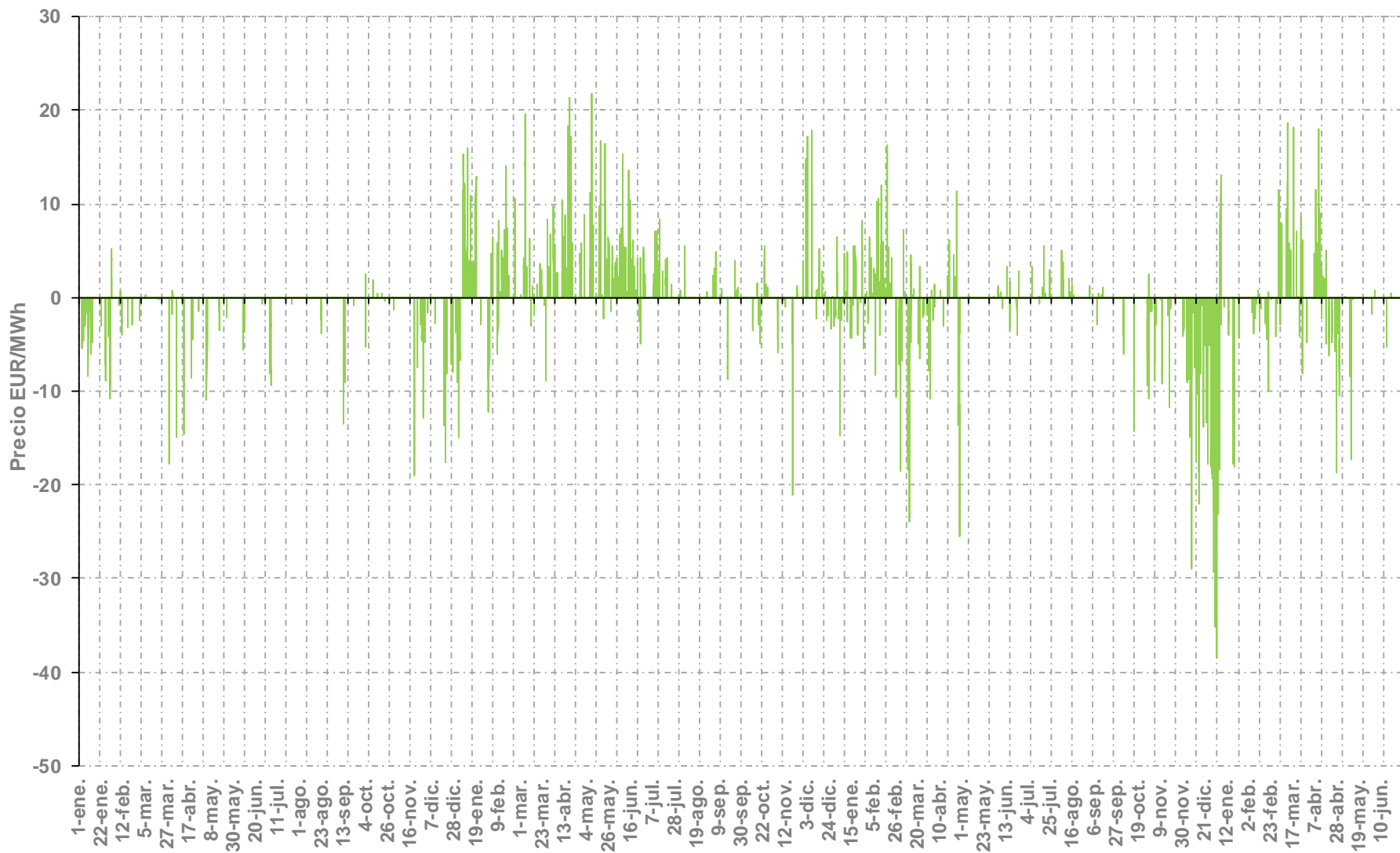
* Los datos de las liquidaciones desde agosto de 2017 son provisionales

EVOLUCIÓN SUMAS TRANSFERIDAS A AGENTES ACREEDORES POR DÍA DE COBROS Y NÚMERO DE AGENTES ACREEDORES/DEUDORES



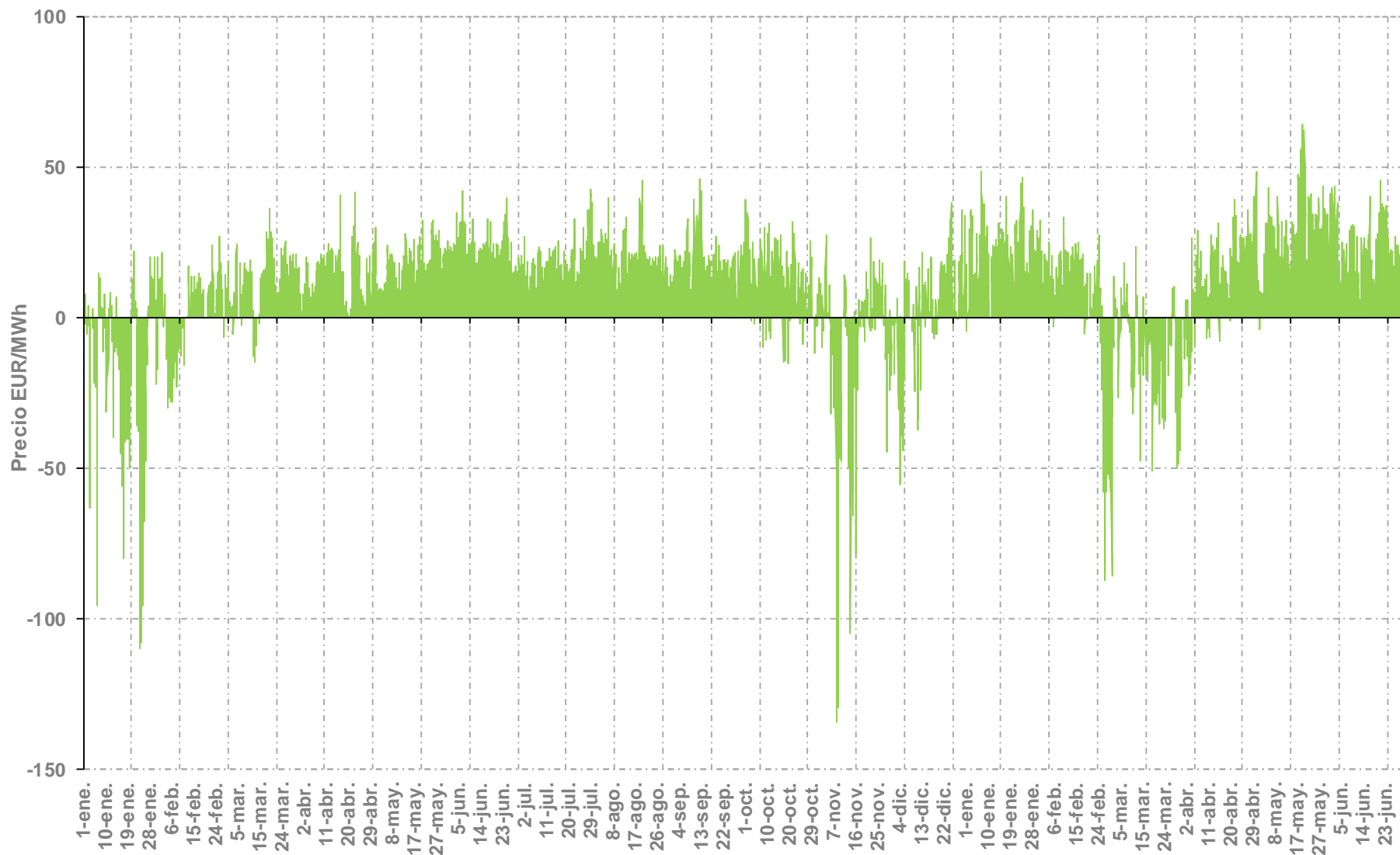
EVOLUCIÓN DE LA DIFERENCIA DE PRECIOS ENTRE ESPAÑA Y PORTUGAL

01/01/2015 AL 30/06/2018



EVOLUCIÓN DE LA DIFERENCIA DE PRECIOS ENTRE ESPAÑA Y FRANCIA

01/01/2017 AL 30/06/2018



RENTA CONGESTIÓN EN CADA FRONTERA

01/01/2017 AL 31/12/2017

Mes	Interconexión España - Portugal			Interconexión España - Francia			Renta congestión Total Euros
	Flujo		Renta congestión Euros	Flujo		Renta congestión Euros	
	Exportación GWh	Importación GWh		Exportación GWh	Importación GWh		
Enero	454.680,3	729.229,2	556.805	799.496,1	527.809,6	13.084.284	13.641.089
Febrero	231.665,6	886.807,2	820.609	474.006,9	979.403,9	8.017.441	8.838.051
Marzo	439.411,3	761.685,1	633.905	107.747,6	1.878.989,4	17.915.174	18.549.078
Abril	490.649,8	610.441,8	685.088	20.652,3	1.572.329,7	15.295.436	15.980.524
Mayo	403.323,8	588.274,2	19.846	1.561,8	1.947.970,6	25.121.555	25.141.401
Junio	285.021,5	533.872,9	100.264		1.381.112,3	24.689.602	24.789.866
Julio	272.961,2	742.701,1	69.351		1.235.635,1	18.142.098	18.211.449
Agosto	209.909,1	964.227,4	53.864	103,4	1.592.967,2	24.524.094	24.577.959
Septiembre	306.165,2	564.078,8	28.974	541,3	1.611.756,1	19.461.323	19.490.297
Octubre	594.259,4	252.300,6	228.498	83.203,5	1.359.363,4	12.964.625	13.193.123
Noviembre	472.728,5	547.103,5	216.448	771.048,8	764.540,5	14.986.946	15.203.394
Diciembre	644.348,7	423.818,1	1.583.650	537.432,7	883.555,2	11.452.581	13.036.231
Total	4.805.124,4	7.604.539,9	4.997.301	2.795.794,4	15.735.433,0	205.655.160	210.652.461

La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera.

RENTA CONGESTIÓN EN CADA FRONTERA

01/01/2018 AL 30/06/2018

Mes	Interconexión España - Portugal			Interconexión España - Francia			Renta congestión Total Euros
	Flujo		Renta congestión Euros	Flujo		Renta congestión Euros	
	Exportación GWh	Importación GWh		Exportación GWh	Importación GWh		
Enero	502.592,6	529.429,2	2.115.344	16.239,3	1.895.048,5	30.217.877	32.333.221
Febrero	517.818,8	485.988,3	134.280	150.396,1	1.571.695,6	17.201.248	17.335.528
Marzo	255.370,9	1.134.865,0	1.196.002	991.723,0	337.500,8	13.459.970	14.655.971
Abril	367.089,4	618.562,2	560.114	133.858,3	1.239.295,5	16.538.889	17.099.002
Mayo	494.784,1	430.688,6	239.551	5.032,4	1.930.810,3	38.901.893	39.141.443
Junio	266.653,7	764.442,4	57.975		1.629.920,1	25.262.896	25.320.871
Julio							
Agosto							
Septiembre							
Octubre							
Noviembre							
Diciembre							
Total	2.404.309,5	3.963.975,7	4.303.266	1.297.249,1	8.604.270,8	141.582.771	145.886.037

La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera.

GRACIAS
POR SU ATENCIÓN

—omie