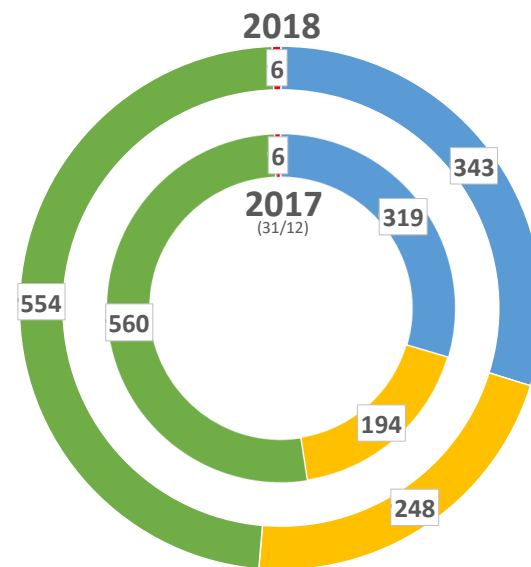
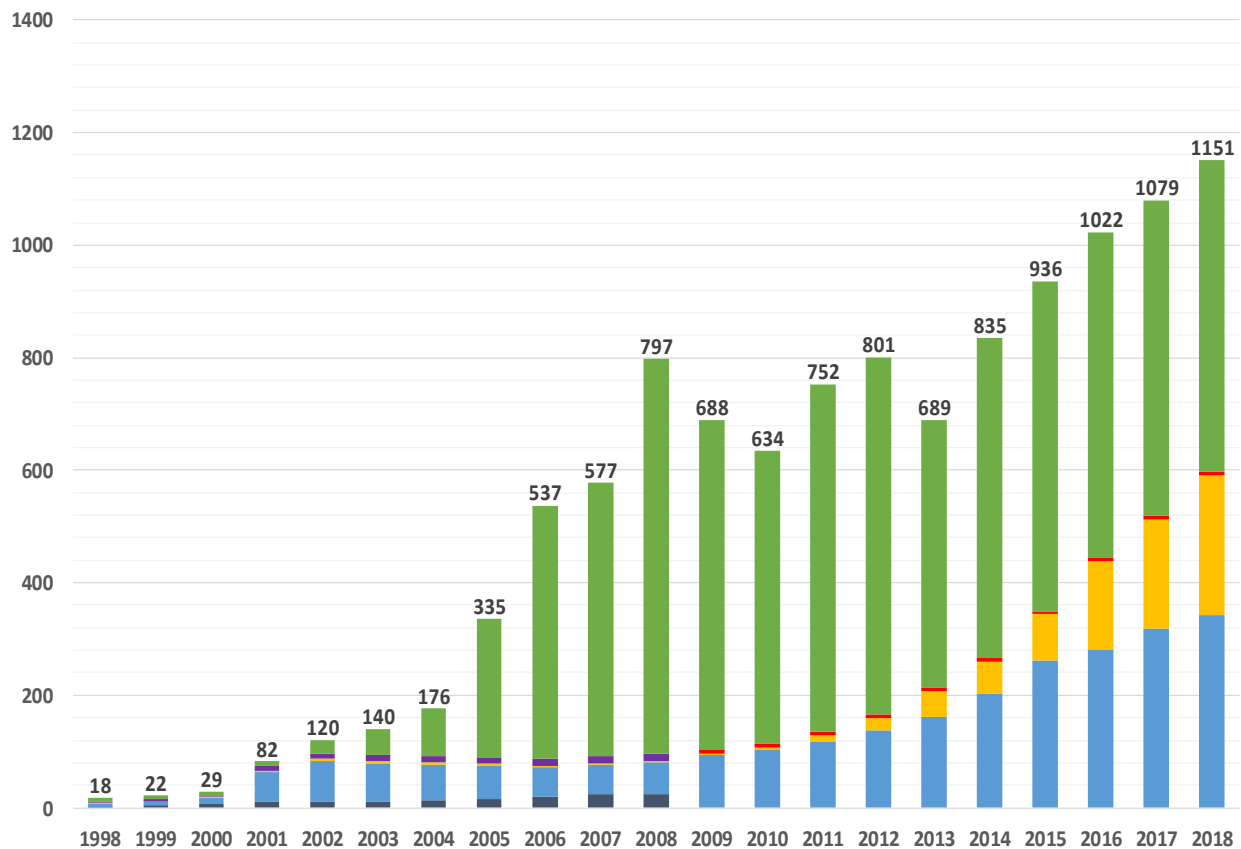


SITUACIÓN DEL MERCADO DE  
ELECTRICIDAD  
20-11-2018



# NÚMERO DE AGENTES EN EL MERCADO IBÉRICO

## AGENTES POR TIPO EN EL MERCADO IBÉRICO (11/11/2018)



■ PRODUCTORES

■ DISTRIBUIDORES \*

■ COMERCIALIZADORES

■ COMERCIALIZADOR DE REFERENCIA / ÚLTIMO RECURSO

■ CONSUMIDORES DIRECTOS

■ AGENTES EXTERNOS \*\*

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

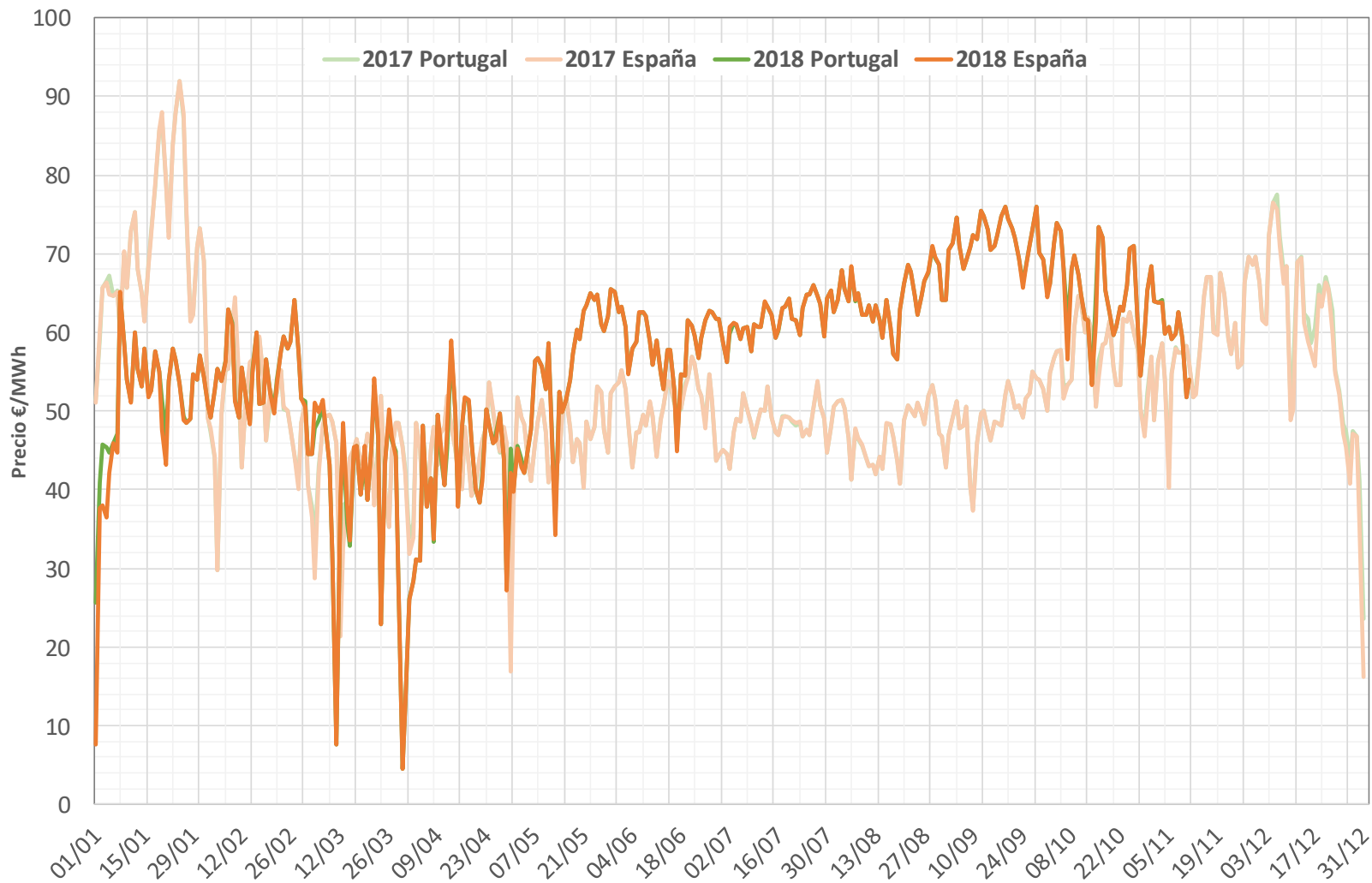
\*\* Los agentes externos desde el 01/01/2009 se incluyen en los comercializadores

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

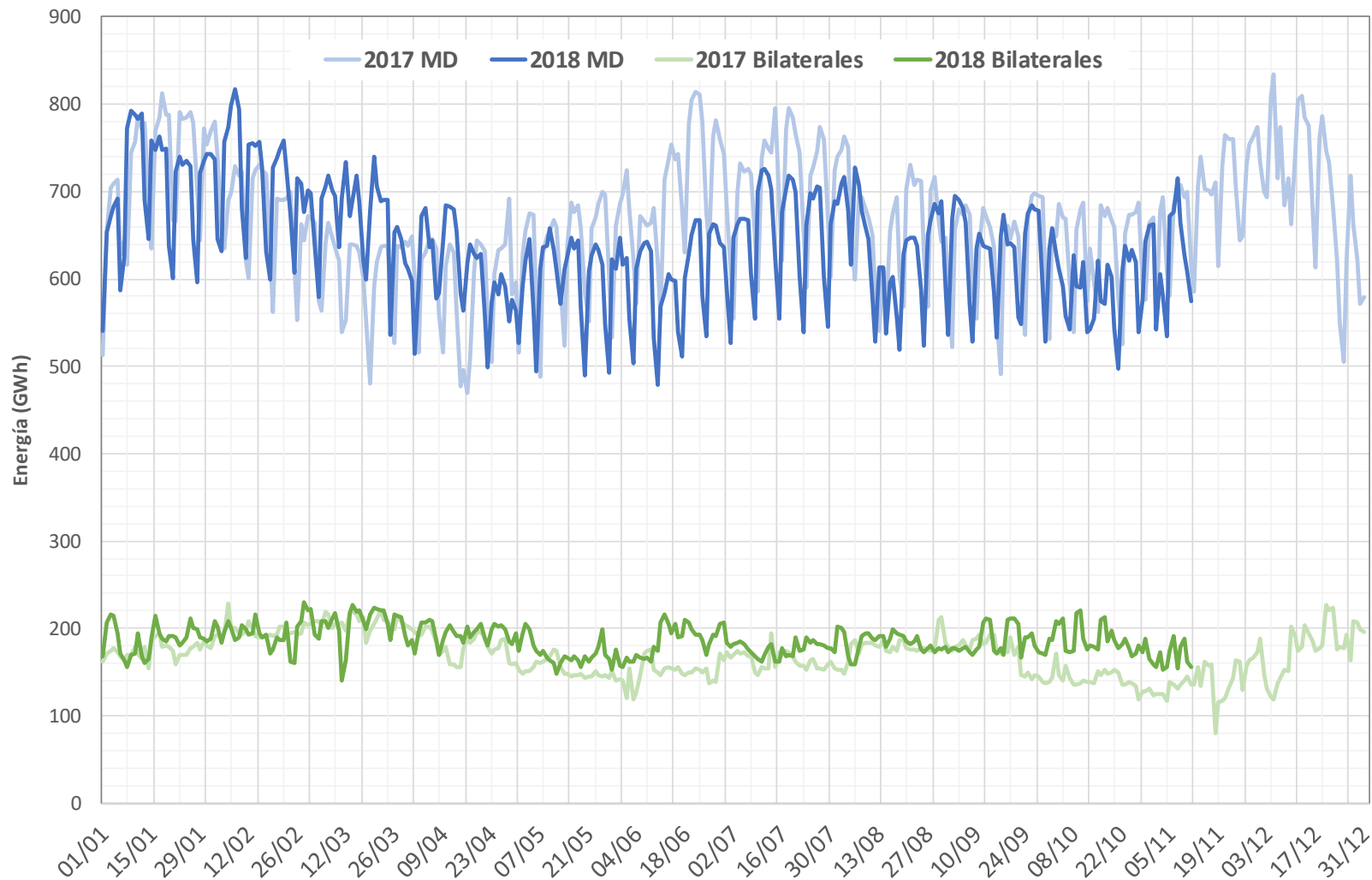
# PRECIOS EN EL MERCADO DIARIO

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

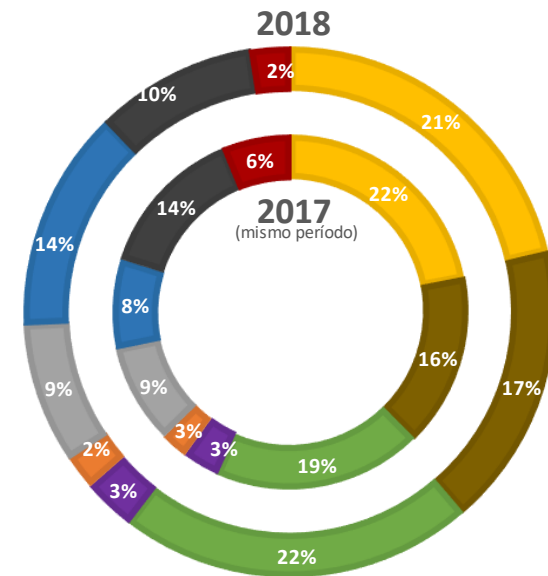
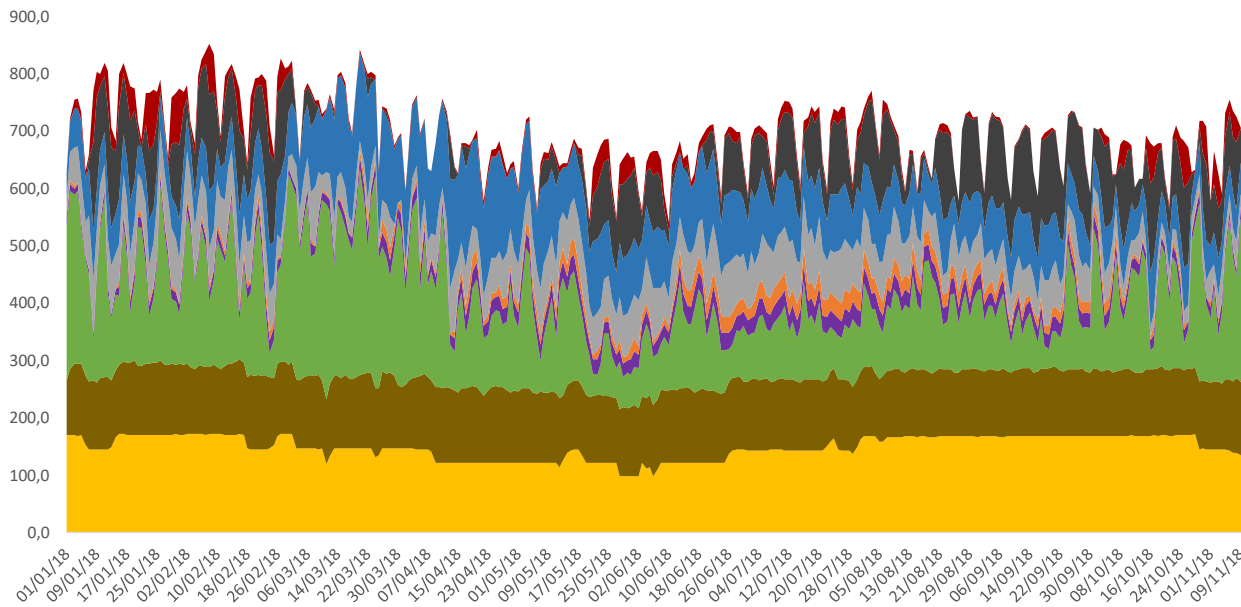


# ENERGÍAS EN EL MERCADO DIARIO

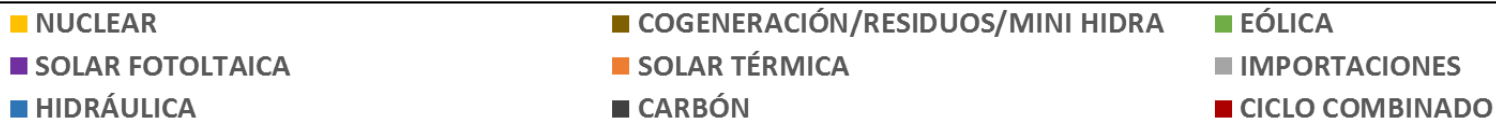
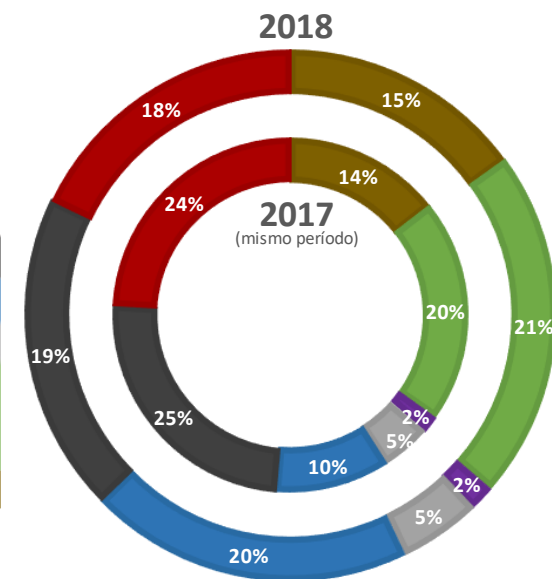
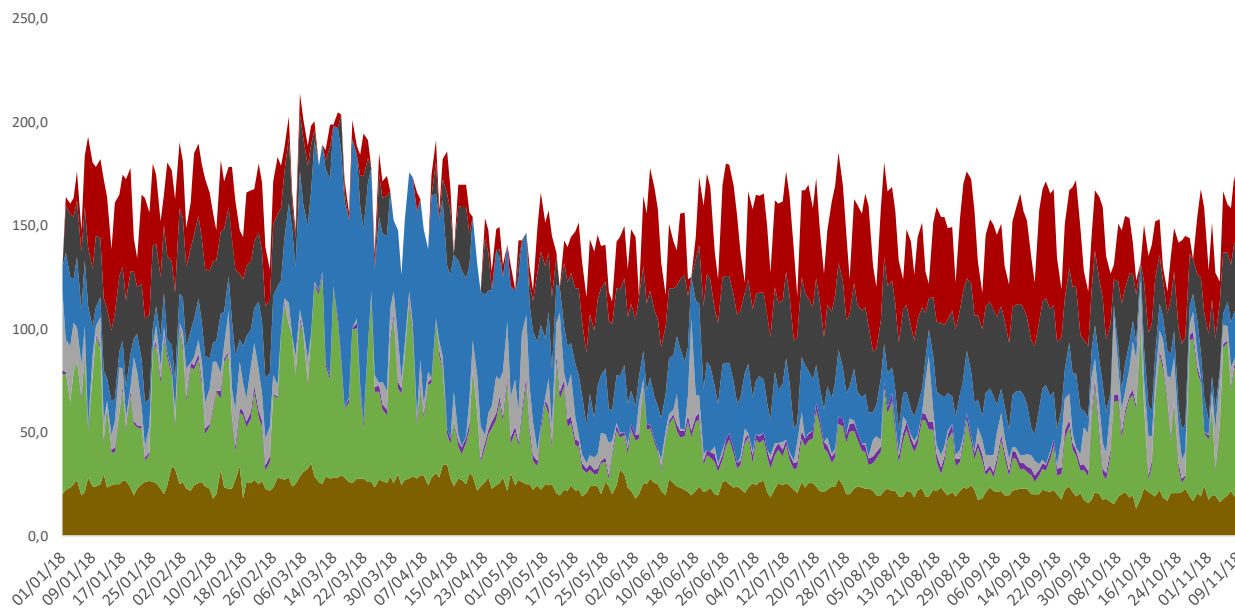
ENERGÍA TOTAL DE ADQUISICIÓN EN EL MIBEL (GWh)  
2017 / 2018



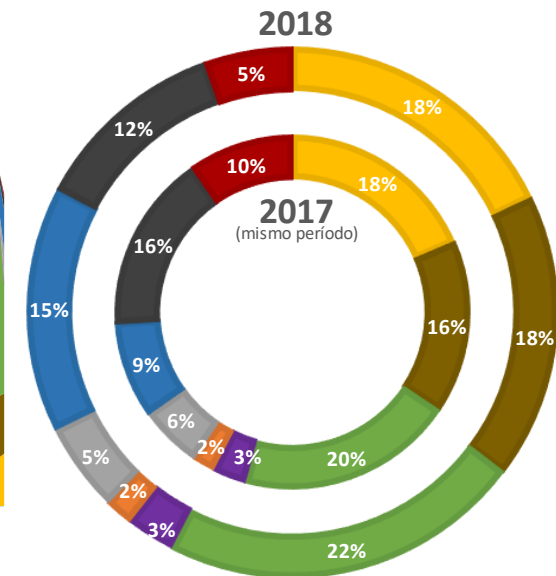
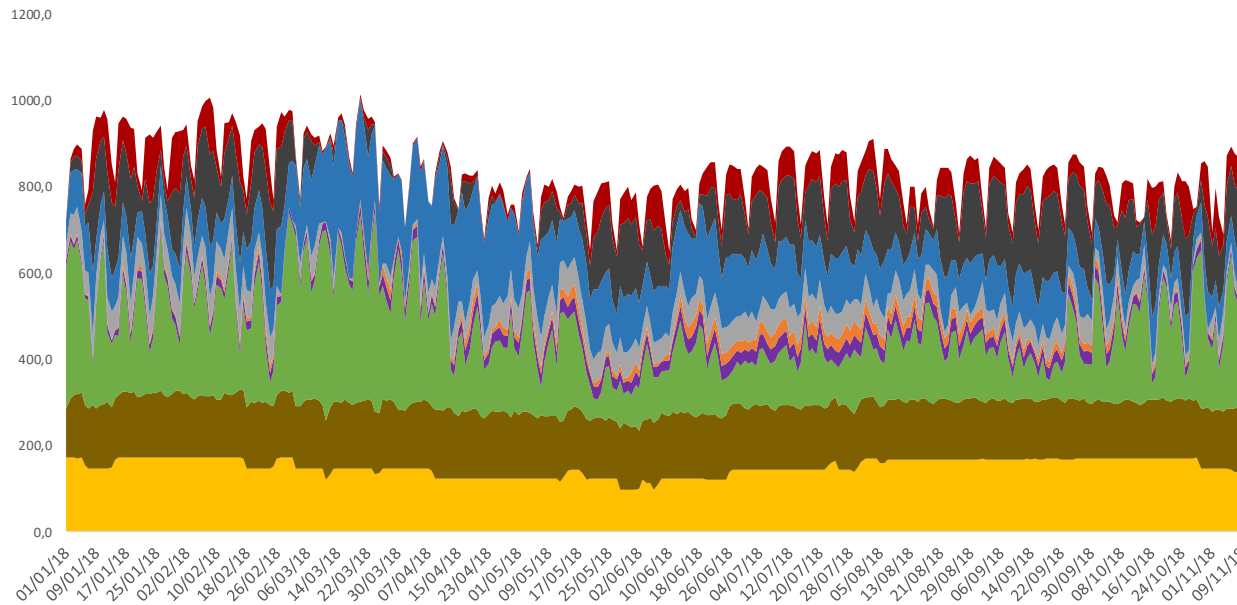
# ENERGÍA DIARIA POR TECNOLOGÍAS SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL EN EL PDBF



# ENERGÍA DIARIA POR TECNOLOGÍAS SISTEMA ELÉCTRICO PORTUGUÉS EN EL PDBF



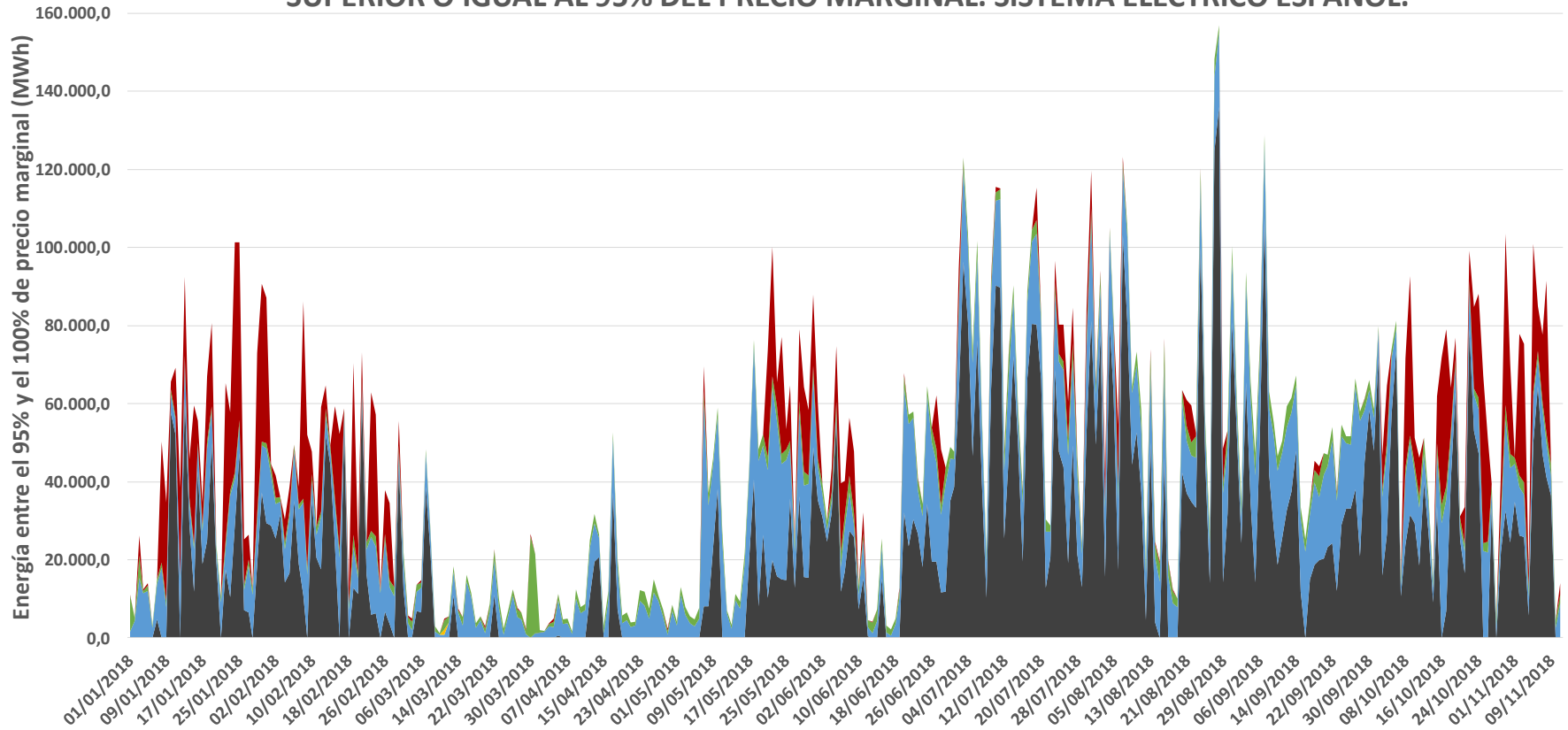
# ENERGÍA DIARIA POR TECNOLOGÍAS EN EL MIBEL EN EL PDBF





# ENERGÍAS EN EL 95% DEL PRECIO MARGINAL

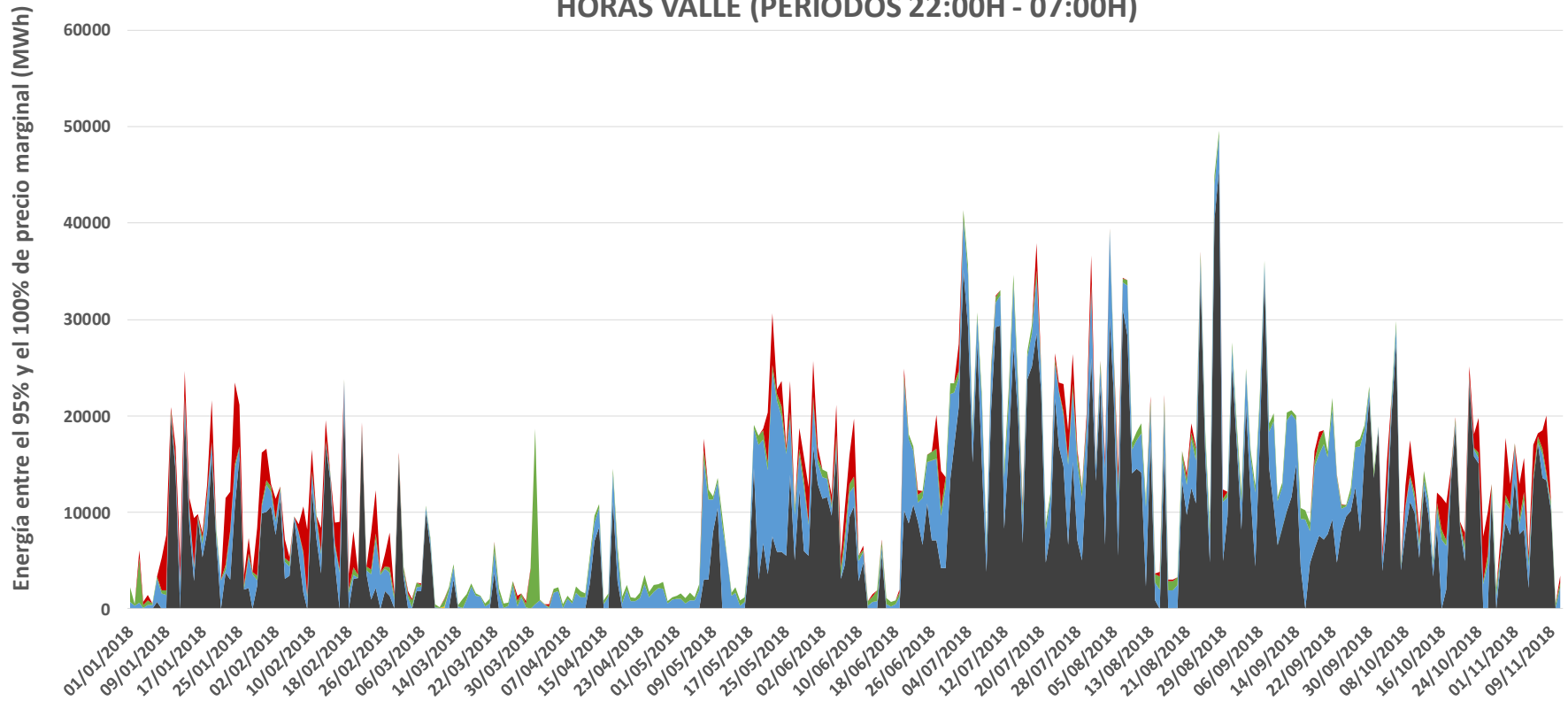
ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS CASADAS EN EL MERCADO DIARIO, OFERTADA A PRECIO SUPERIOR O IGUAL AL 95% DEL PRECIO MARGINAL. SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL.



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

# ENERGÍAS EN EL 95% DEL PRECIO MARGINAL

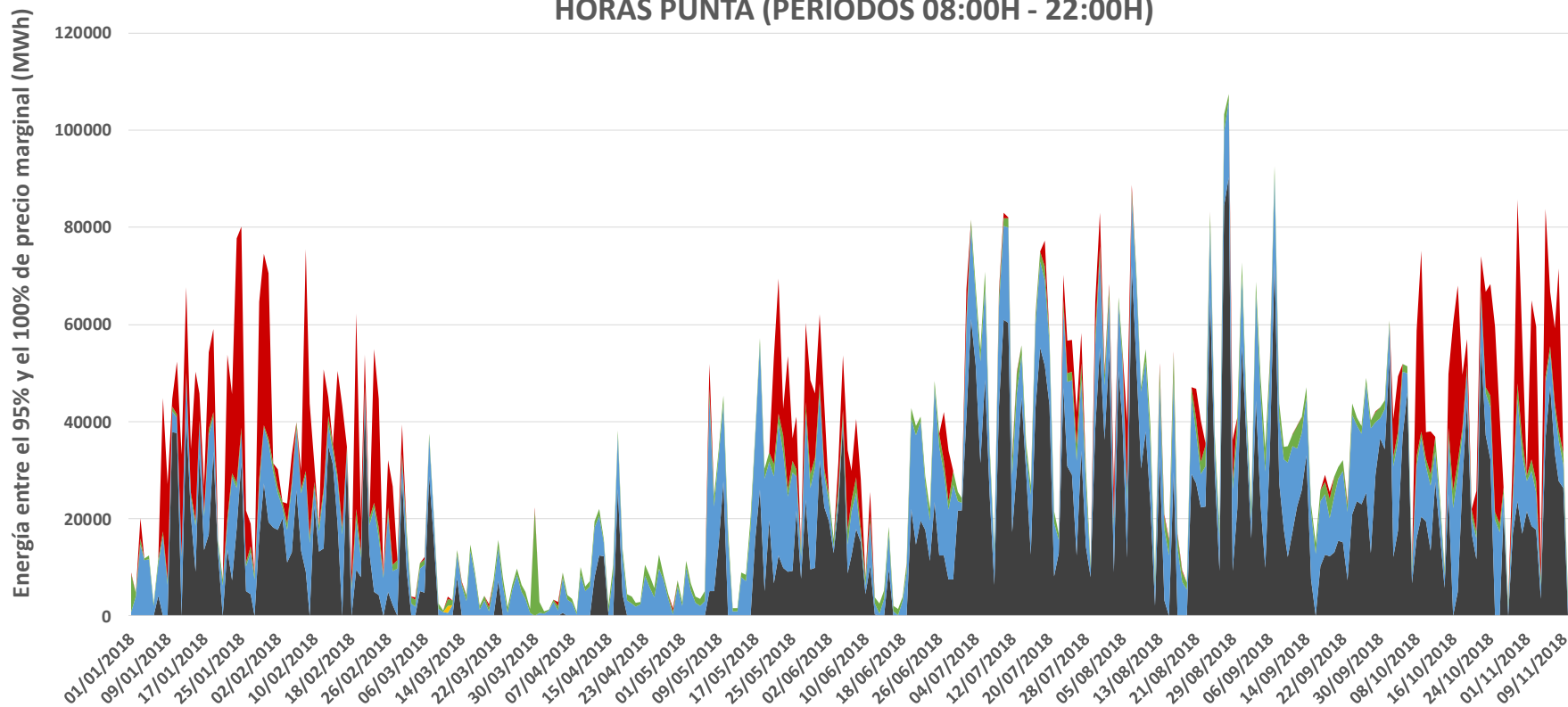
ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS CASADAS EN EL MERCADO DIARIO, OFERTADA A PRECIO SUPERIOR O IGUAL AL 95% DEL PRECIO MARGINAL. SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL. HORAS VALLE (PERÍODOS 22:00H - 07:00H)



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

# ENERGÍAS EN EL 95% DEL PRECIO MARGINAL

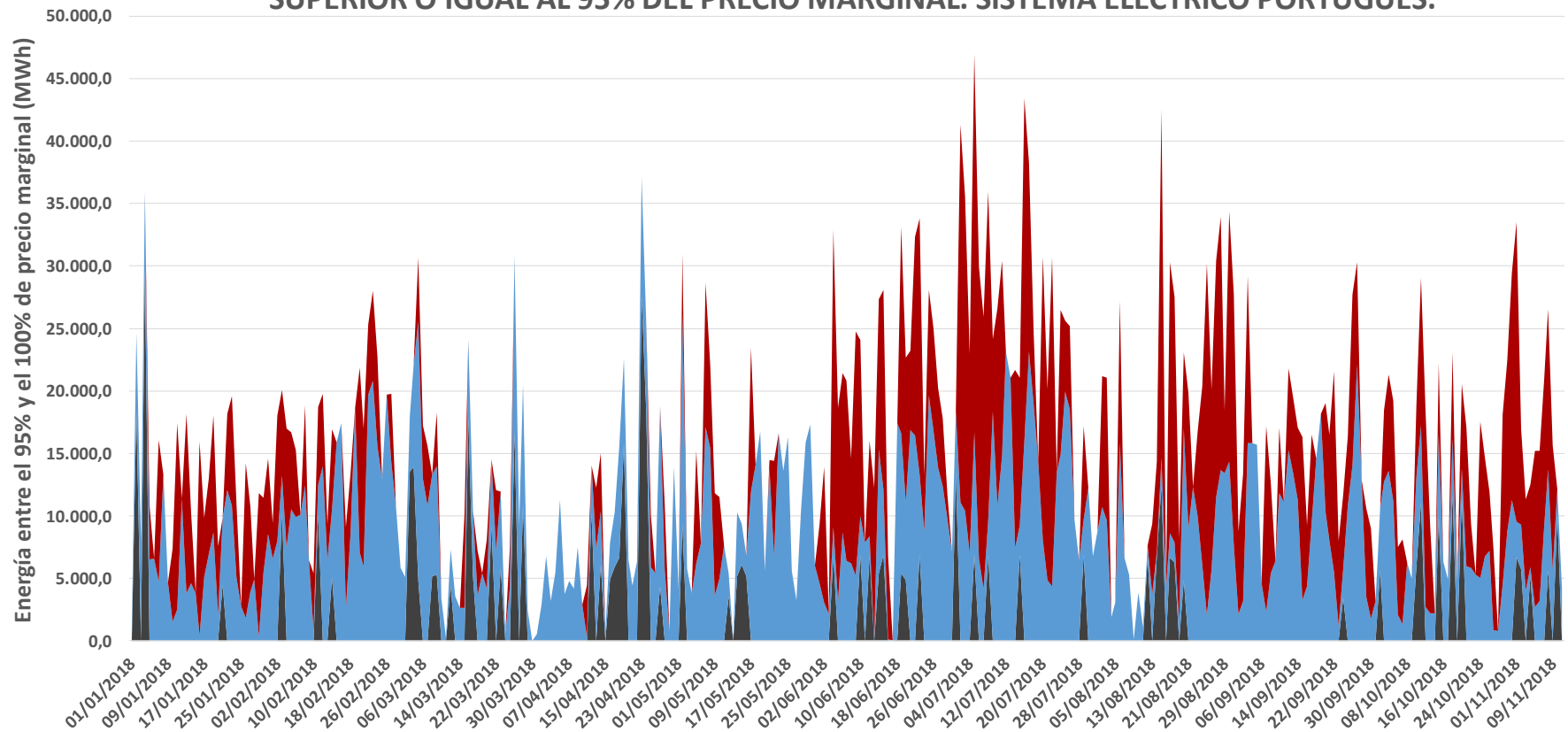
ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS CASADAS EN EL MERCADO DIARIO, OFERTADA A PRECIO SUPERIOR O IGUAL AL 95% DEL PRECIO MARGINAL. SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL. HORAS PUNTA (PERÍODOS 08:00H - 22:00H)



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

# ENERGÍAS EN EL 95% DEL PRECIO MARGINAL

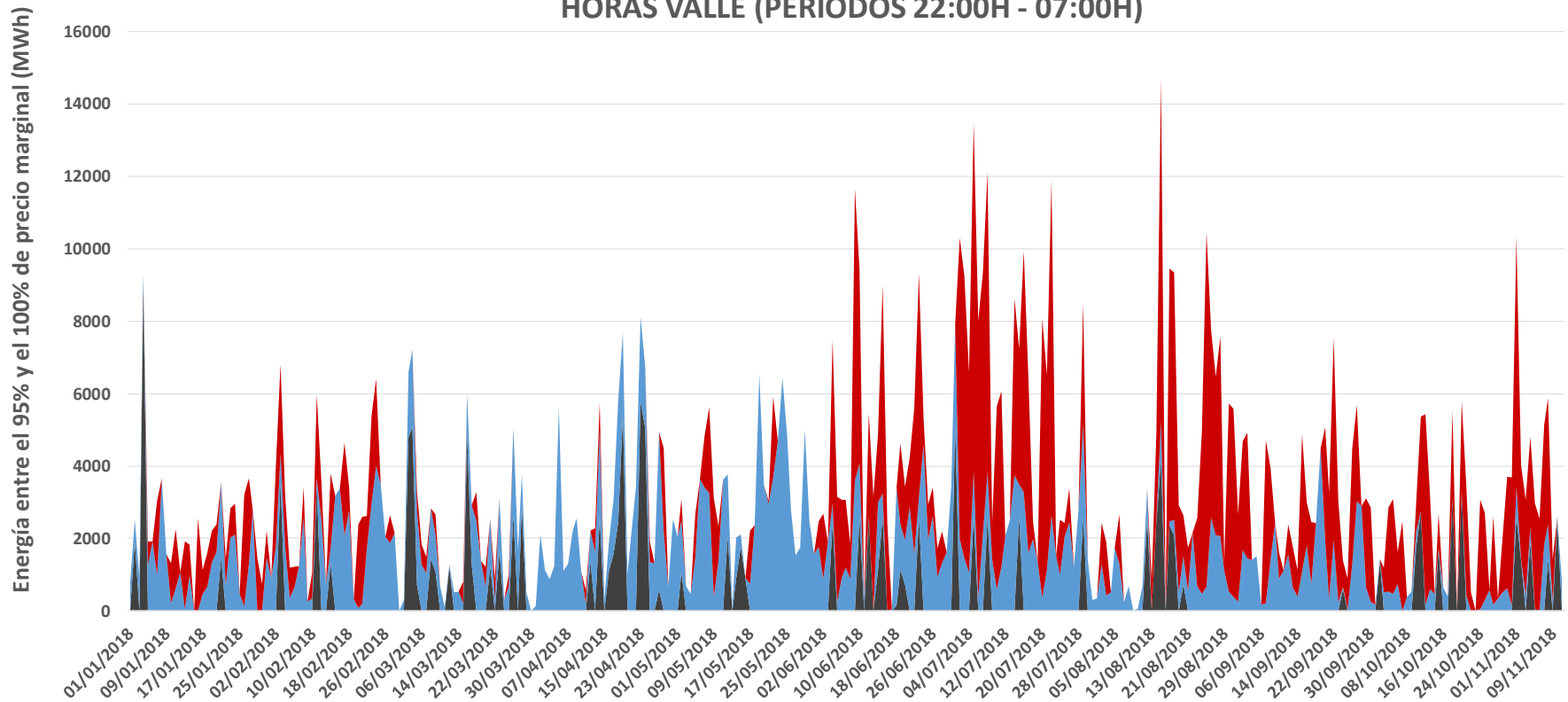
ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS CASADAS EN EL MERCADO DIARIO, OFERTADA A PRECIO SUPERIOR O IGUAL AL 95% DEL PRECIO MARGINAL. SISTEMA ELÉCTRICO PORTUGUÉS.



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

# ENERGÍAS EN EL 95% DEL PRECIO MARGINAL

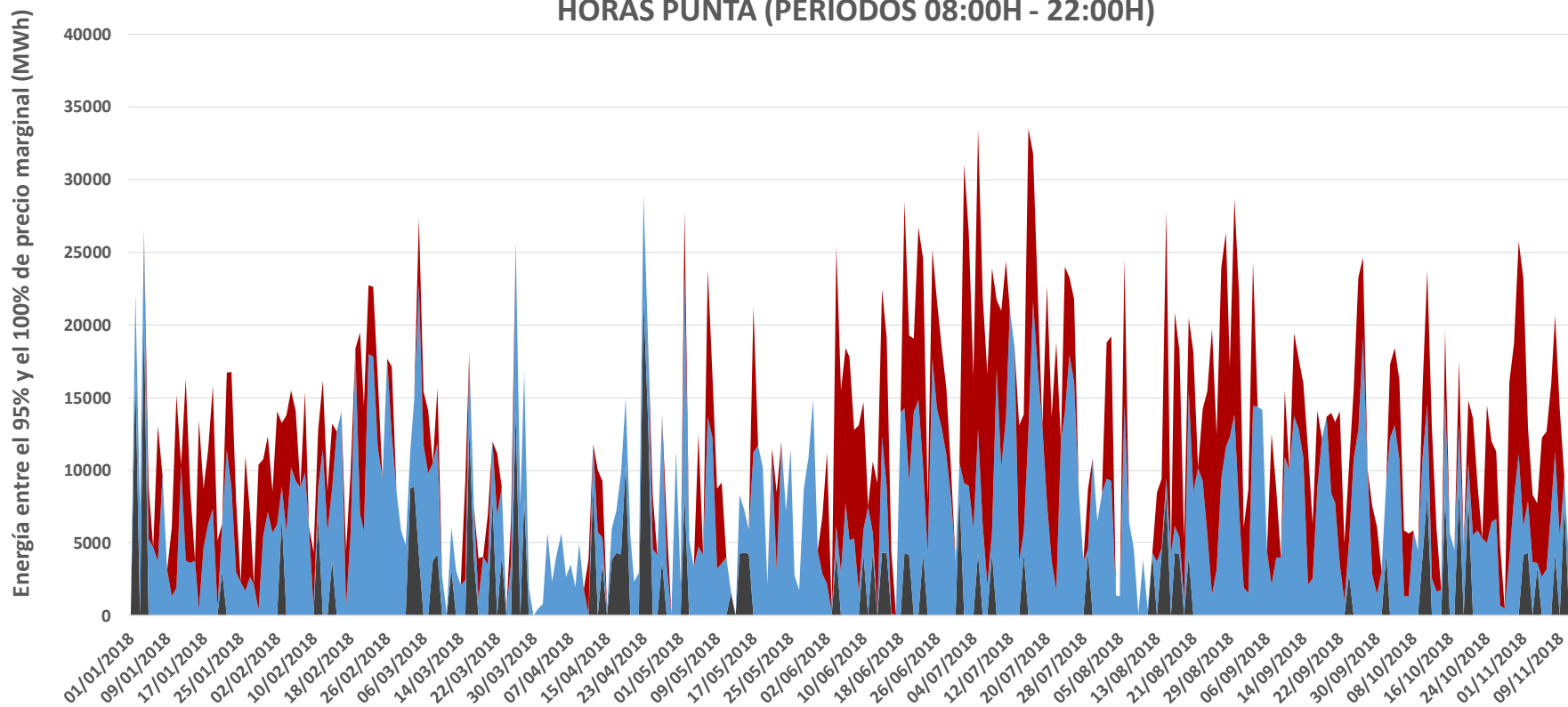
ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS CASADAS EN EL MERCADO DIARIO, OFERTADA A PRECIO SUPERIOR O IGUAL AL 95% DEL PRECIO MARGINAL. SISTEMA ELÉCTRICO PORTUGUÉS. HORAS VALLE (PERÍODOS 22:00H - 07:00H)



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

# ENERGÍAS EN EL 95% DEL PRECIO MARGINAL

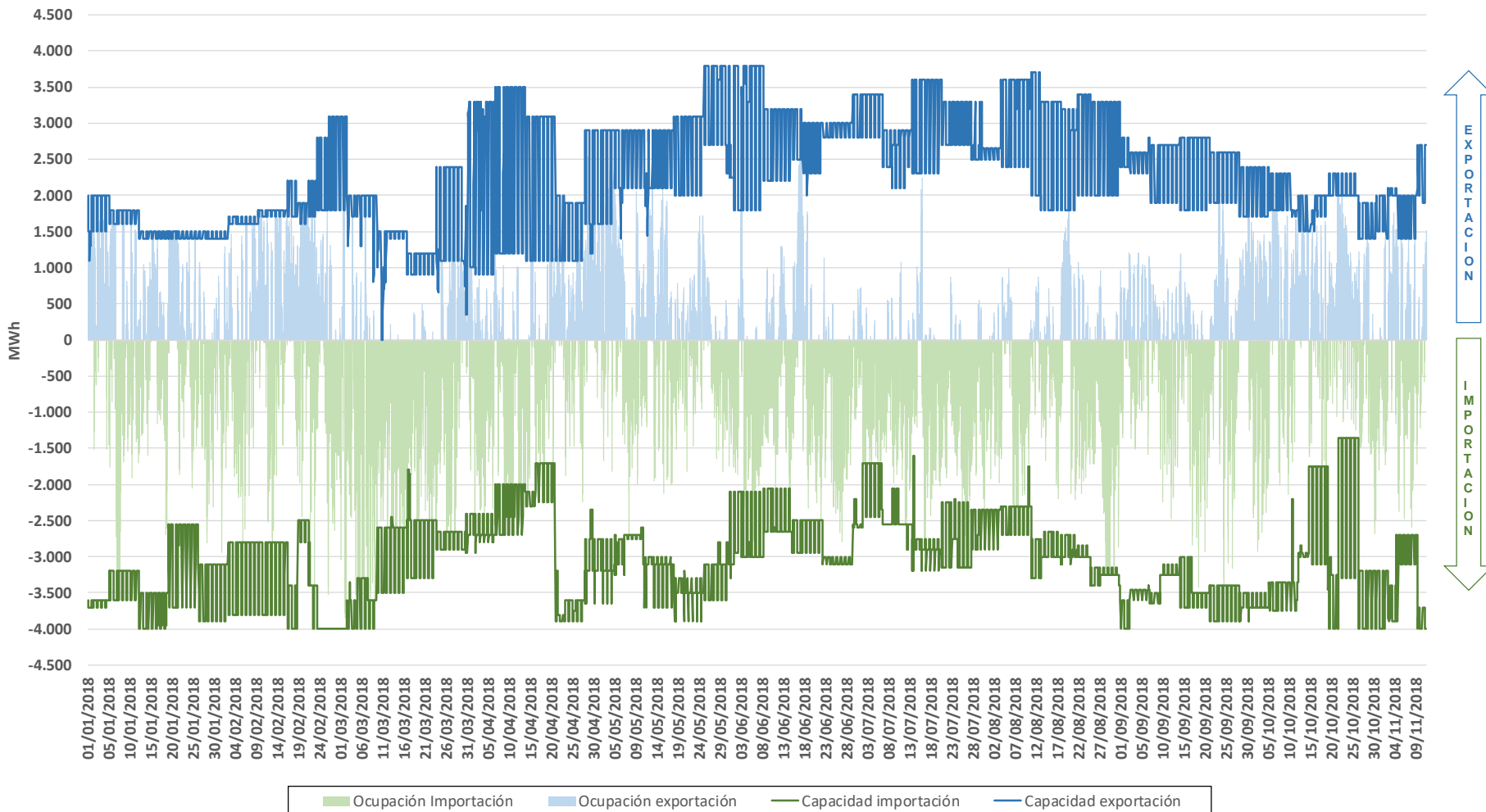
ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS CASADAS EN EL MERCADO DIARIO, OFERTADA A PRECIO SUPERIOR O IGUAL AL 95% DEL PRECIO MARGINAL. SISTEMA ELÉCTRICO PORTUGUÉS. HORAS PUNTA (PERÍODOS 08:00H - 22:00H)



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

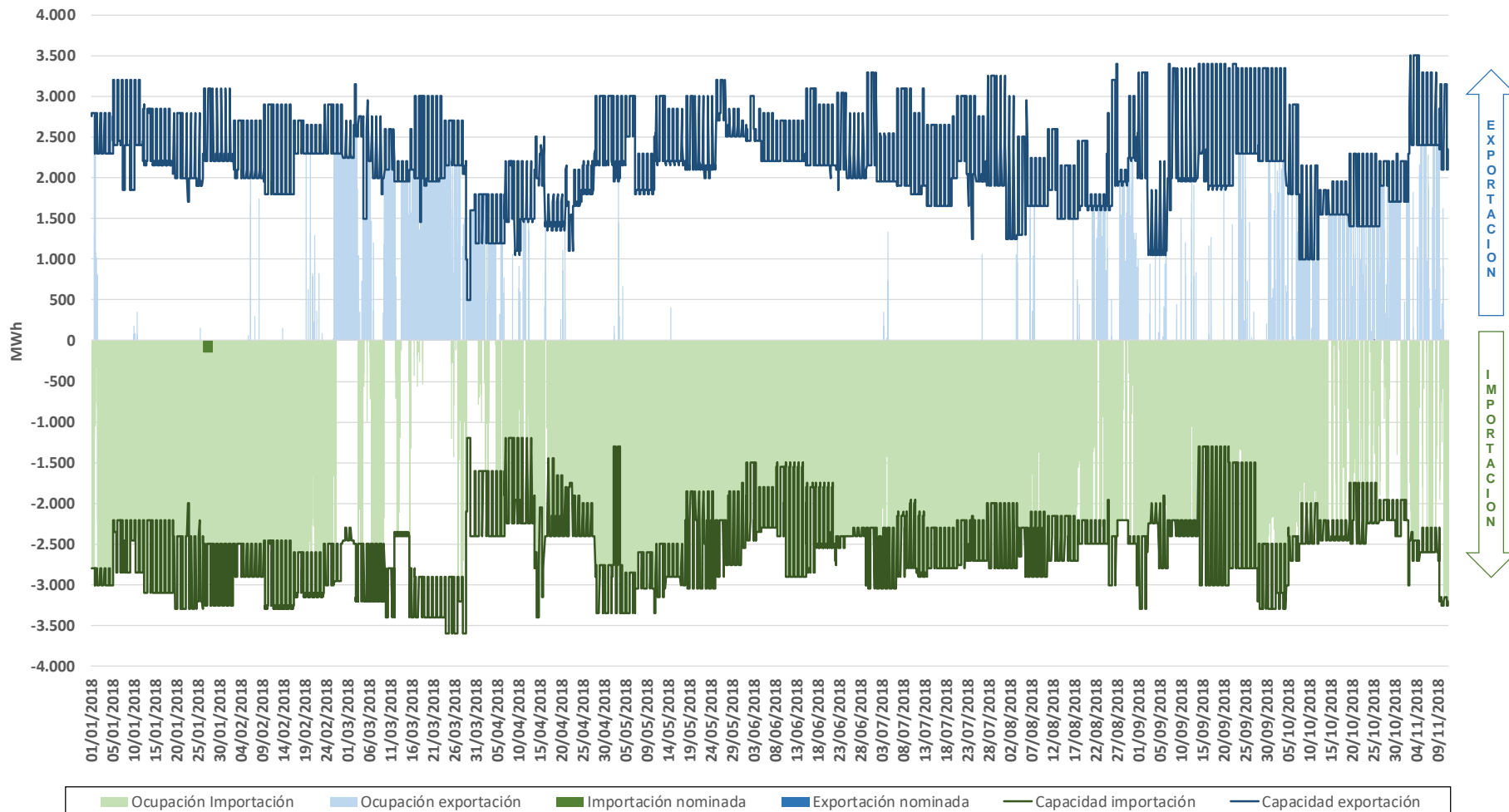
# INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PDBF)

CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON PORTUGAL Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN CONTRATOS BILATERALES (PDBF)  
(01/01/2018-11/11/2018)



# INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PDBF)

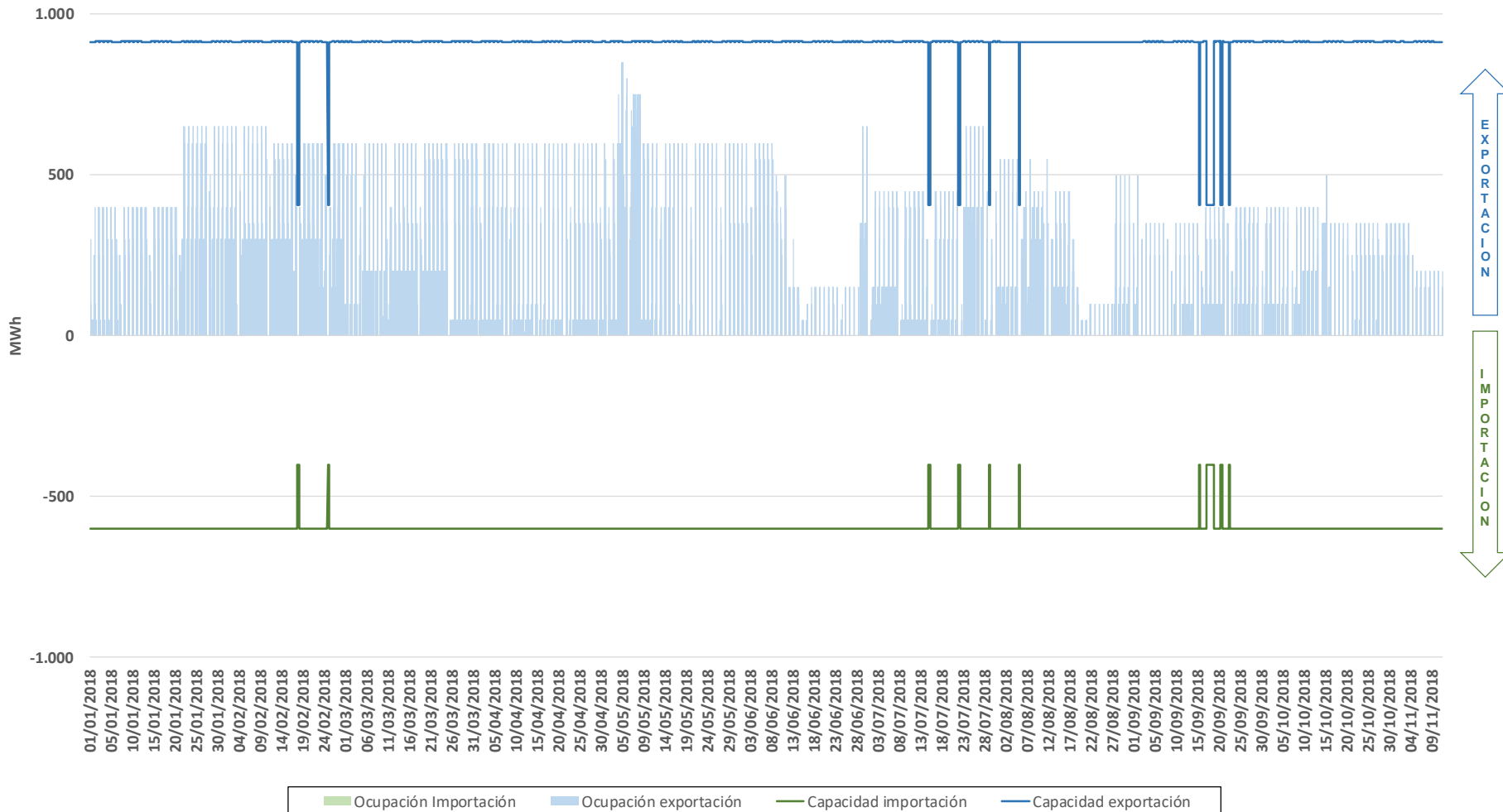
CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON FRANCIA Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN CONTRATOS BILATERALES (PDBF)  
(01/01/2018-11/11/2018)





# INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PDBF)

CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON MARRUECOS Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN CONTRATOS BILATERALES (PDBF)  
(01/01/2018-11/11/2018)



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 11/11/2018

**SESIONES DE INTRADIARIO**  
 PMA ES= 57,26 EUR/MWh Etotal= 32.235 GWh  
 PMA PT= 57,37 EUR/MWh

## Intradiario 1

PMA ES=56,46 EUR/MWh Etotal=17.344 GWh  
 PMA PT=56,58 EUR/MWh

## Intradiario 2

PMA ES=56,13 EUR/MWh Etotal=4.110 GWh  
 PMA PT=56,36 EUR/MWh

## Intradiario 3

PMA ES=57,06 EUR/MWh Etotal=2.403 GWh  
 PMA PT=57,35 EUR/MWh

## Intradiario 4

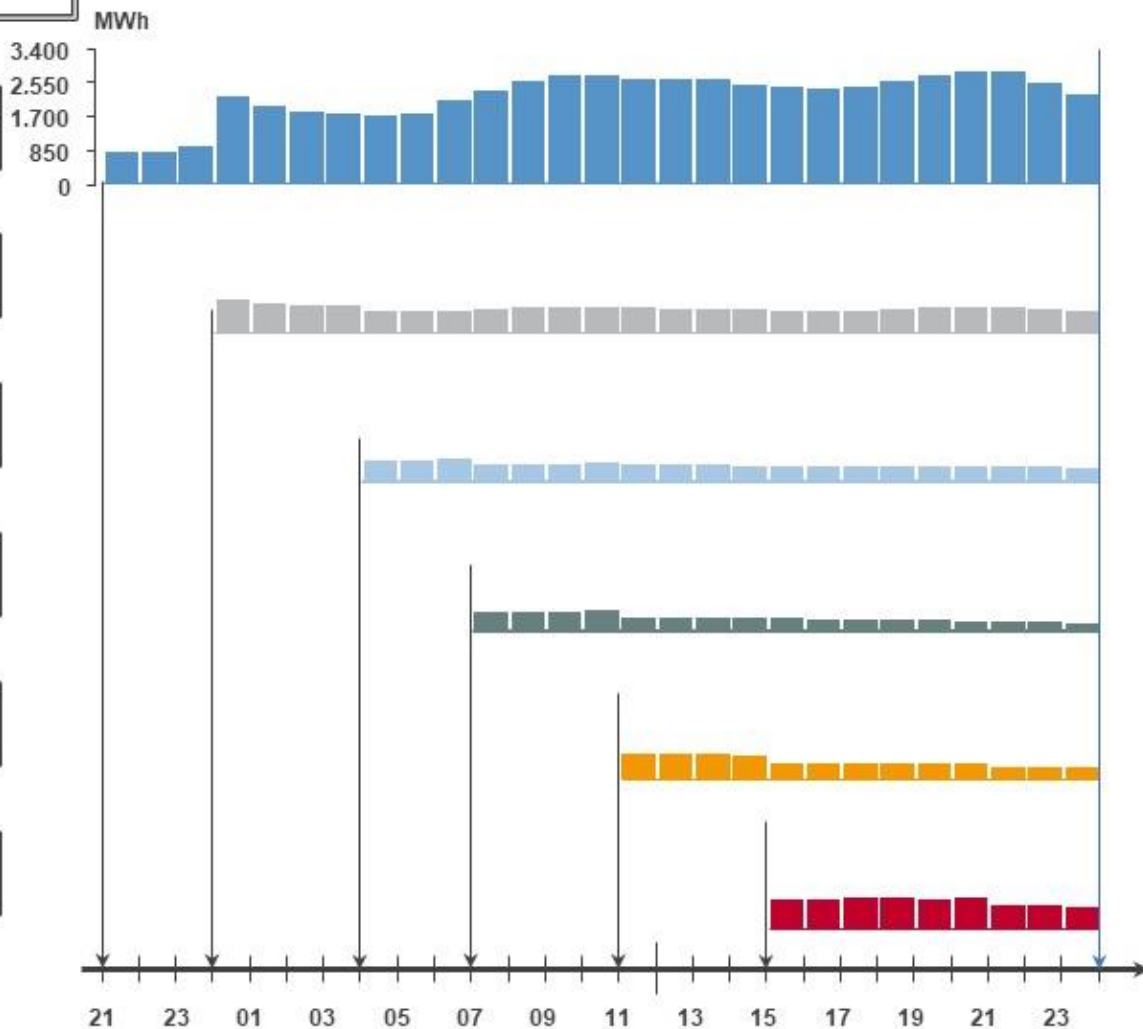
PMA ES=58,48 EUR/MWh Etotal=1.587 GWh  
 PMA PT=58,44 EUR/MWh

## Intradiario 5

PMA ES=58,57 EUR/MWh Etotal=1.778 GWh  
 PMA PT=58,88 EUR/MWh

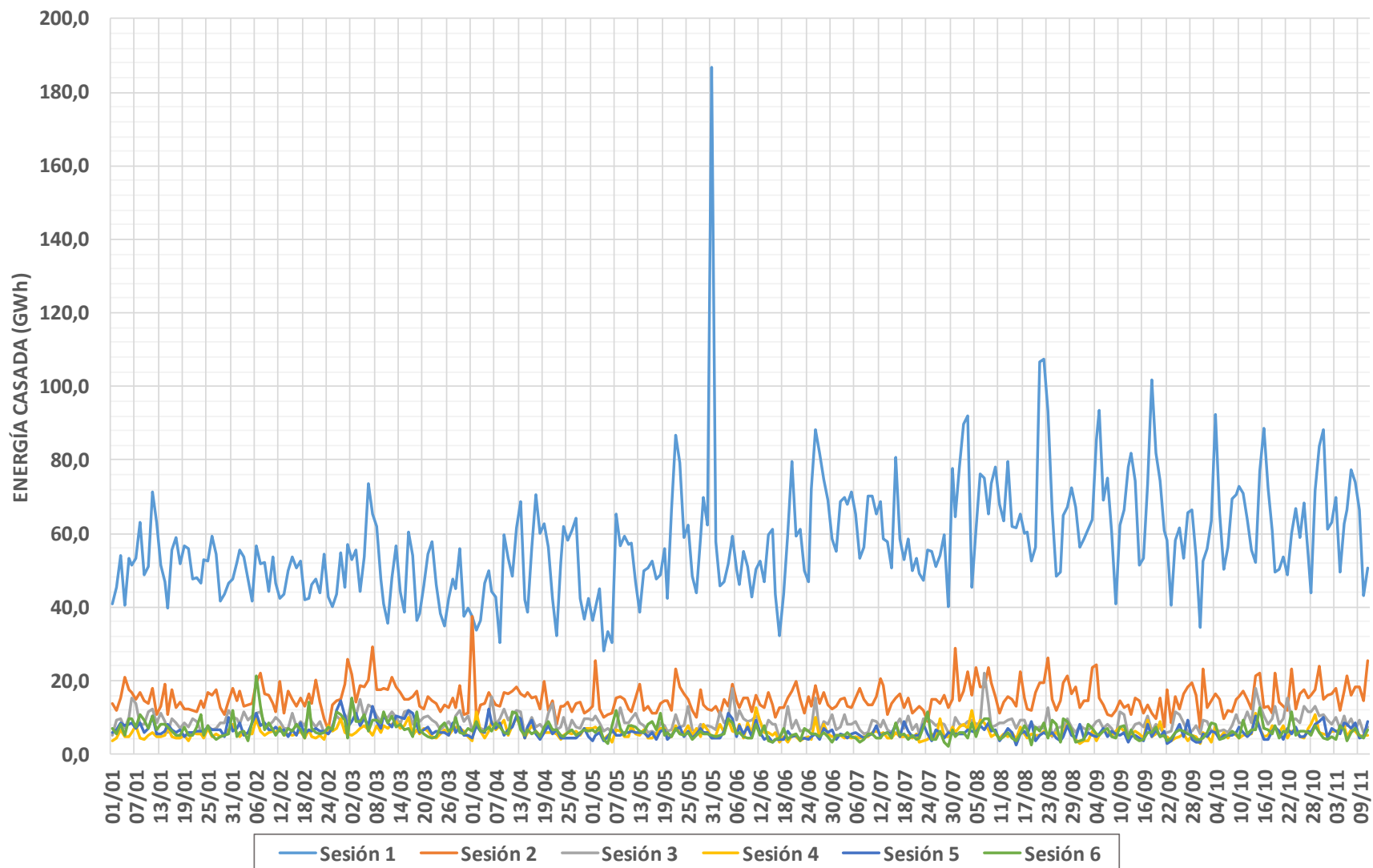
## Intradiario 6

PMA ES=58,86 EUR/MWh Etotal=1.676 GWh  
 PMA PT=58,82 EUR/MWh



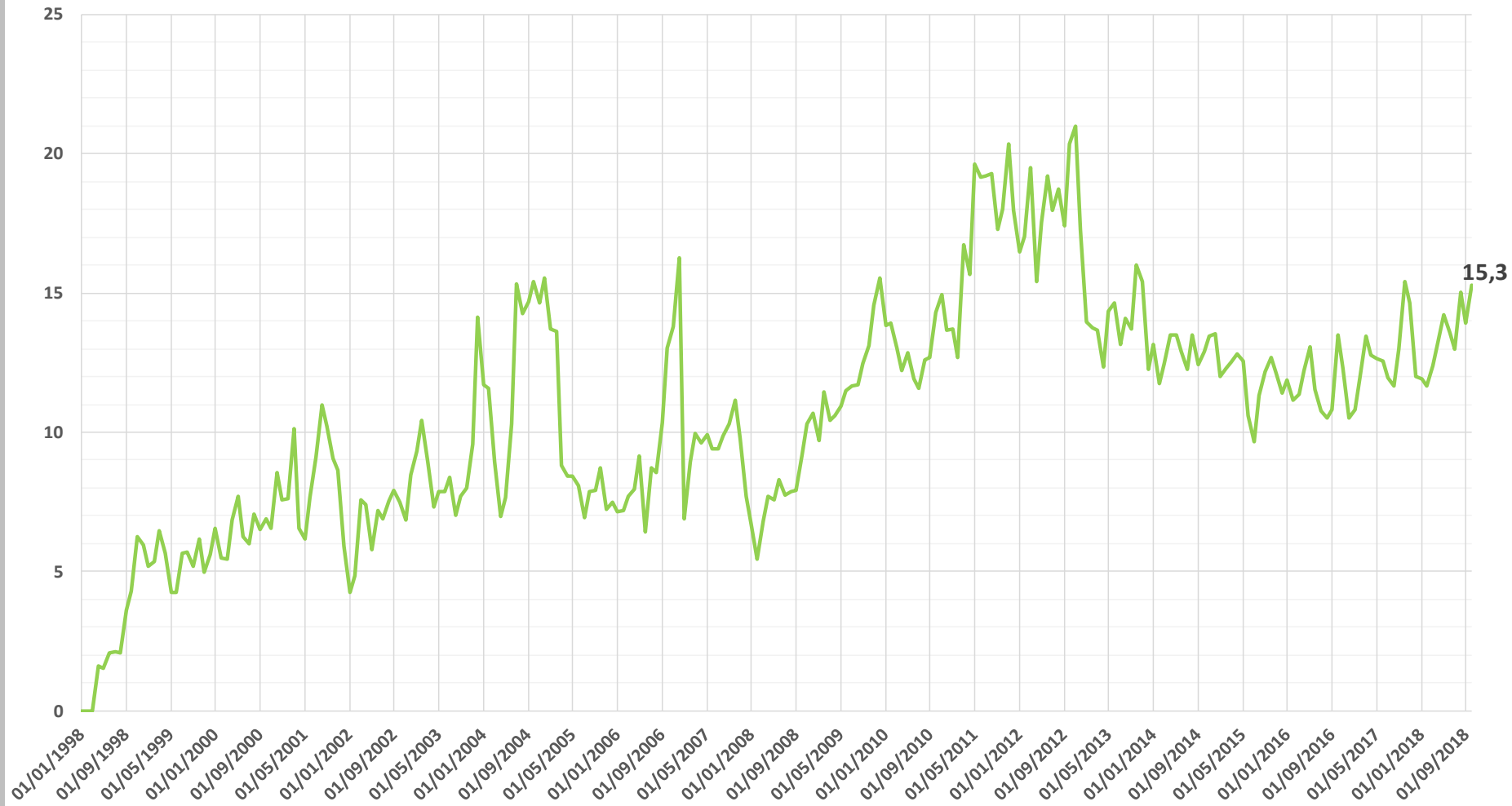
# MERCADO INTRADIARIO SUBASTAS

## ENERGÍA CASADA POR SESIÓN EN EL MERCADO INTRADIARIO - 2018



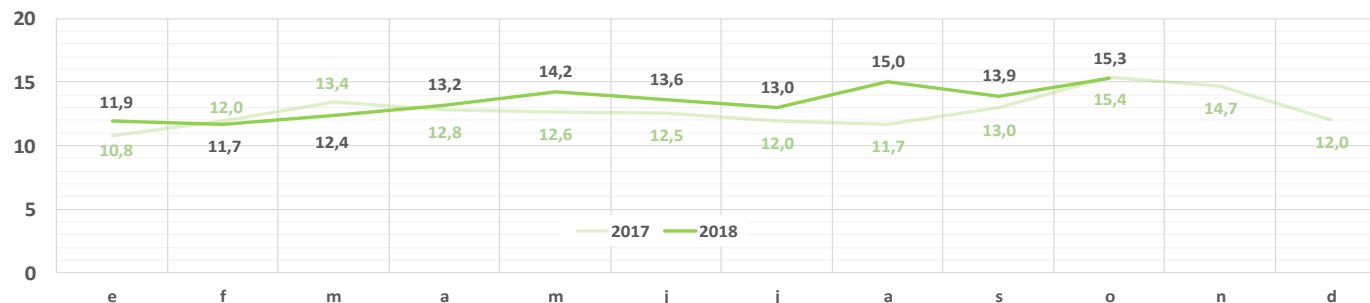
# MERCADO INTRADIARIO SUBASTAS

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

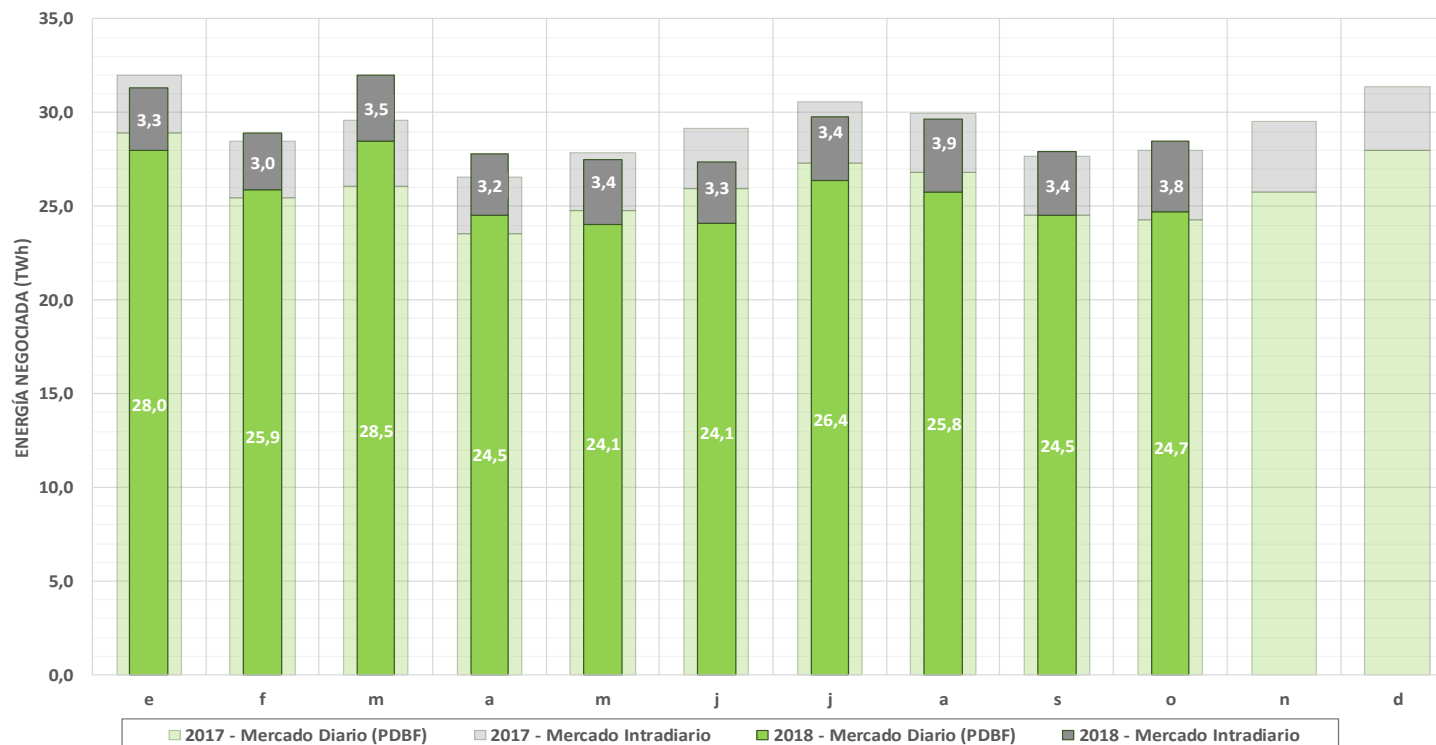


# MERCADO INTRADIARIO SUBASTAS

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

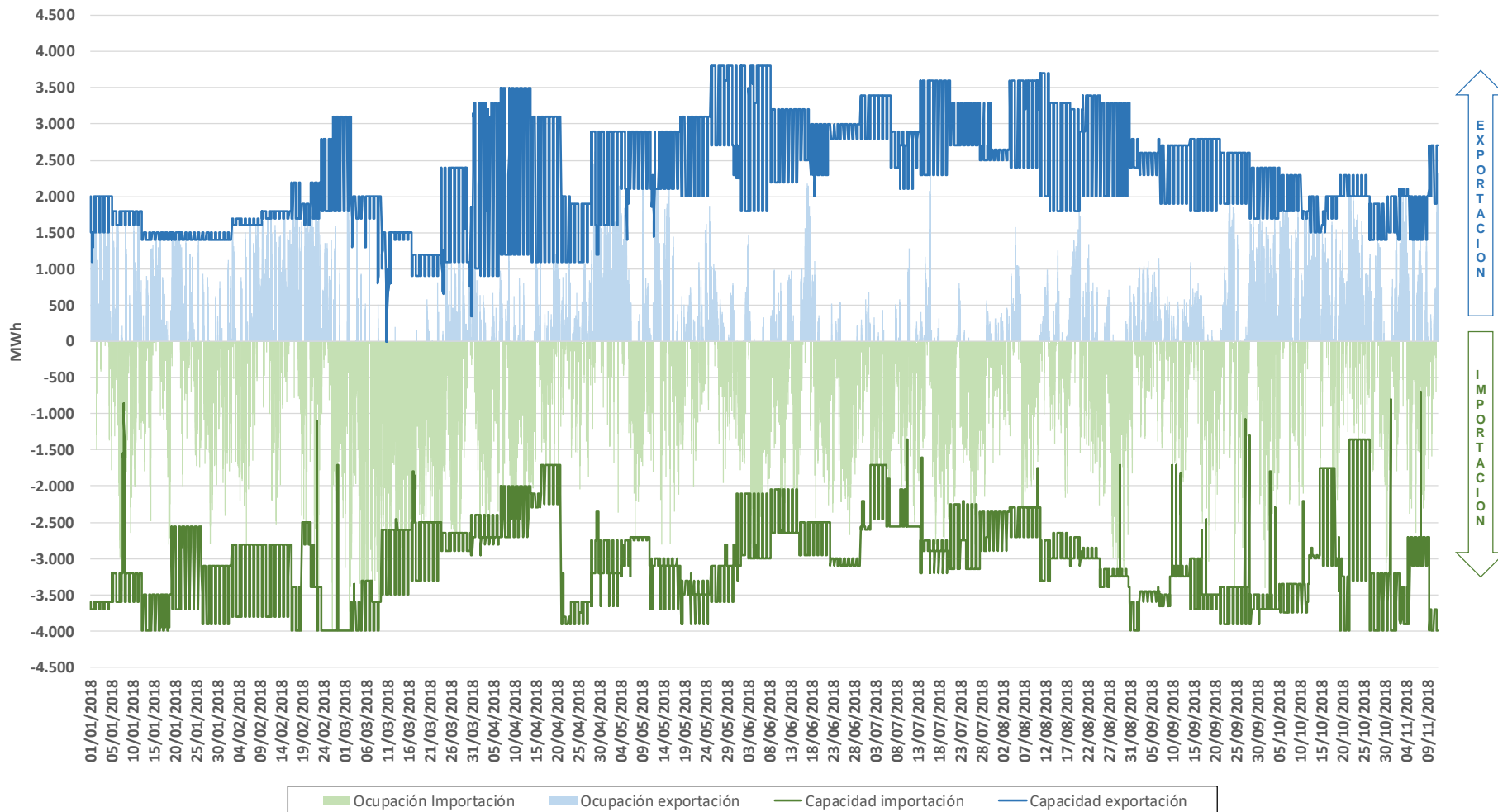


ENERGÍA MENSUAL NEGOCIADA EN EL MERCADO DIARIO (PDBF) Y EN LOS MERCADOS INTRADIARIOS EN EL MIBEL



# INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PHF)

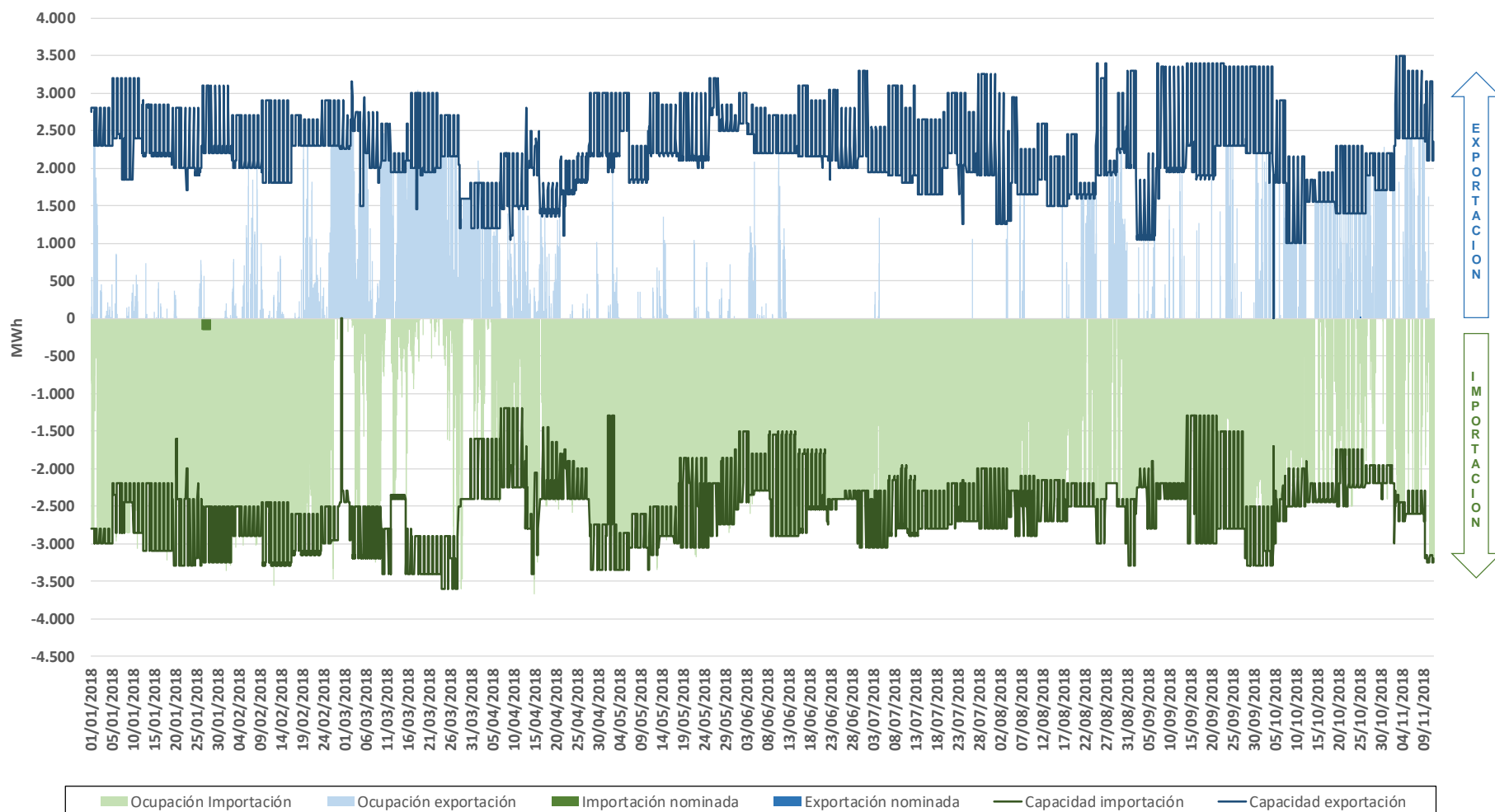
CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON PORTUGAL Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN CONTRATOS BILATERALES (PHF)  
(01/01/2018-11/11/2018)





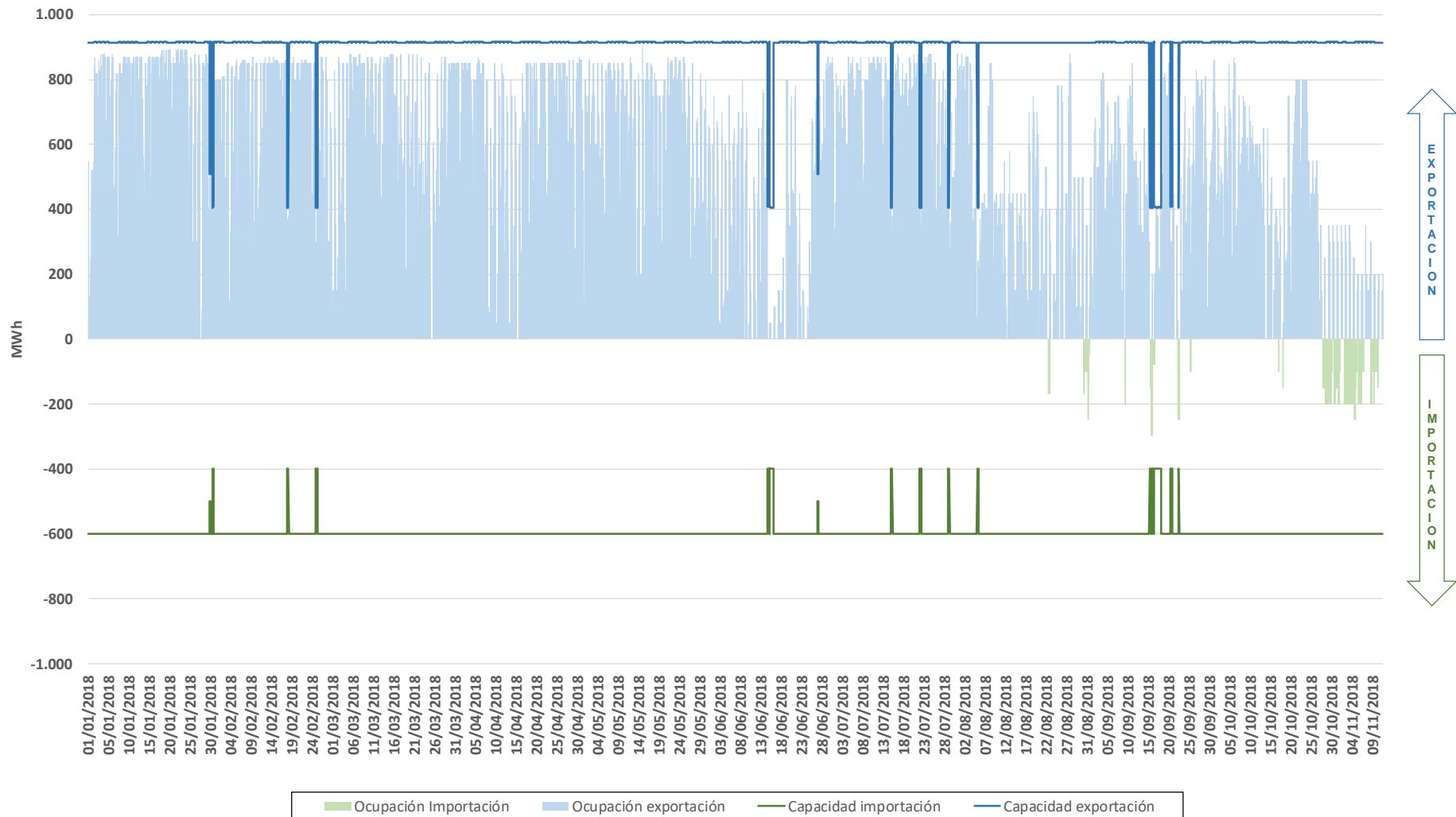
# INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PHF)

**CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON FRANCIA Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN CONTRATOS BILATERALES (PHF) (01/01/2018-11/11/2018)**



# INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PHF)

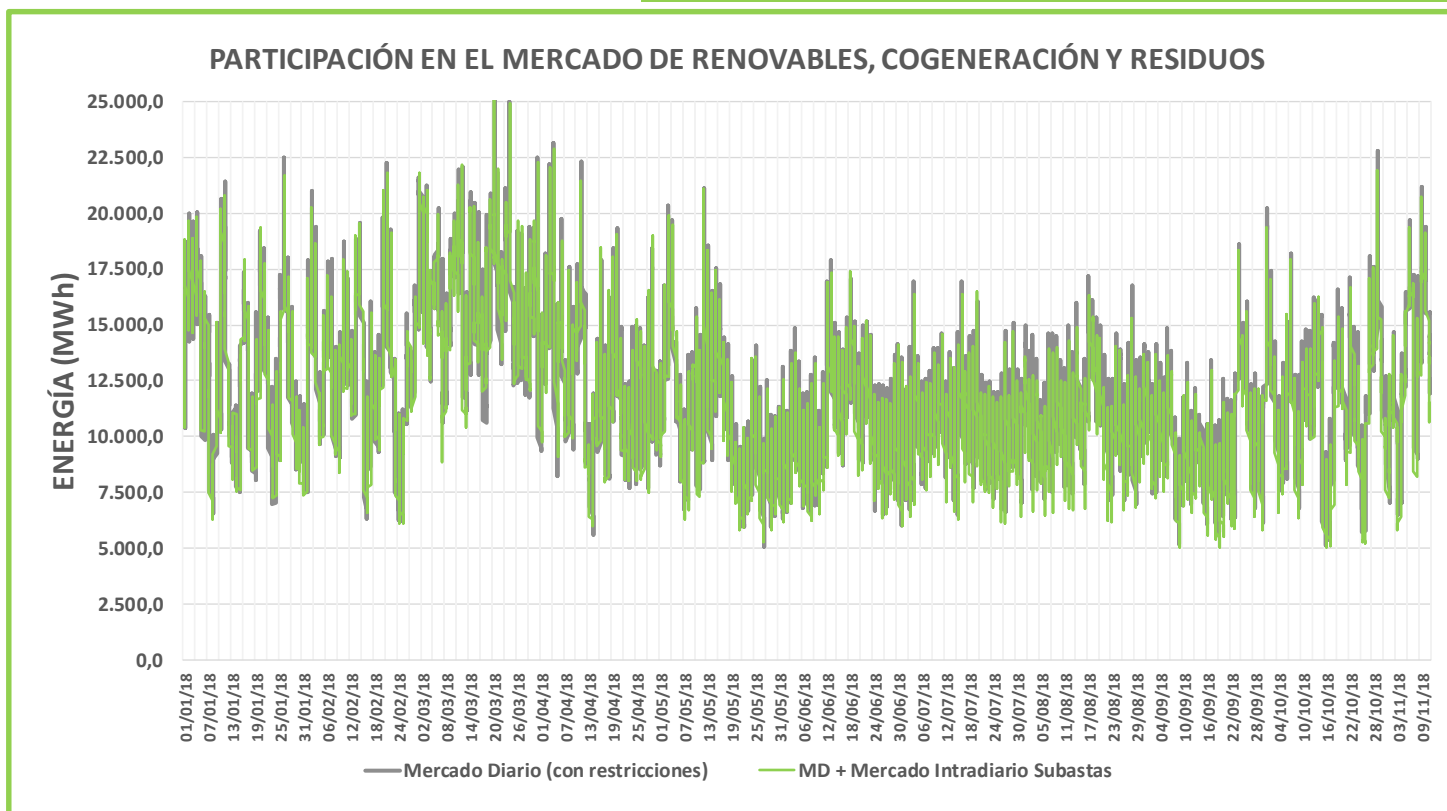
CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON MARRUECOS Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN CONTRATOS BILATERALES (PHF)  
(01/01/2018-11/11/2018)



# PARTICIPACIÓN EN MERCADO DE RENOVABLES–(ESP)

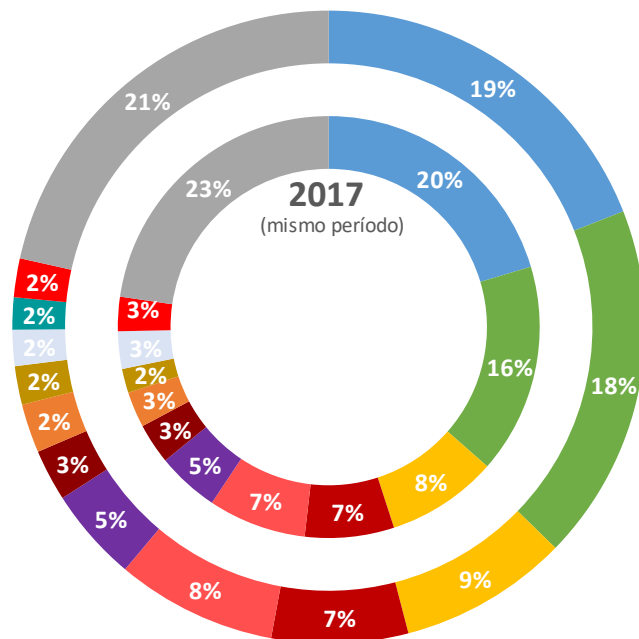
**Potencia declarada en España de Renovables, cogeneración y residuos que oferta a mercado a 11 de noviembre de 2018**

TECNOLOGÍA	POTENCIA INSTALACIONES DIRECTAMENTE A MERCADO (MW)	POTENCIA DECLARADA COMERCIALIZADORES DE REFERENCIA (MW)
Térmica renovable	1102,7	2585,6
Cogeneración y resto	5846,6	2796,5
Eólica	23163,6	2737,6
Geotérmica	4,8	2000
Hidráulica	2120,4	2576
Solar fotovoltaica	3966,2	4155
Solar térmica	2302,7	1883
<b>Total</b>	<b>38.507,0</b>	<b>18.733,7</b>

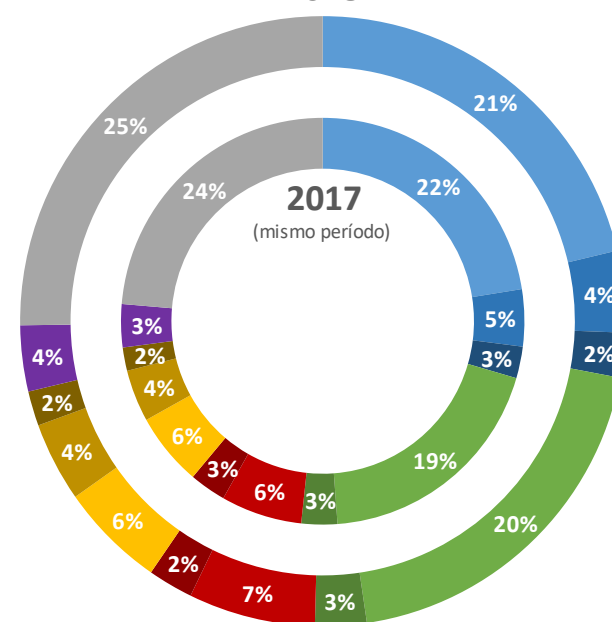


# CUOTAS DE MERCADO POR EMPRESA EN EL PROGRAMA HORARIO FINAL (enero - septiembre 2018)

## UNIDADES DE PRODUCCIÓN 2018



## UNIDADES DE ADQUISICIÓN 2018



- ENDESA GENERACIÓN, S.A.
- IBERDROLA GENERACIÓN ESPAÑA S.A.
- NATURGY ENERGY GROUP
- EDP SERVIÇO UNIVERSAL
- EDP-ENERGIAS 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

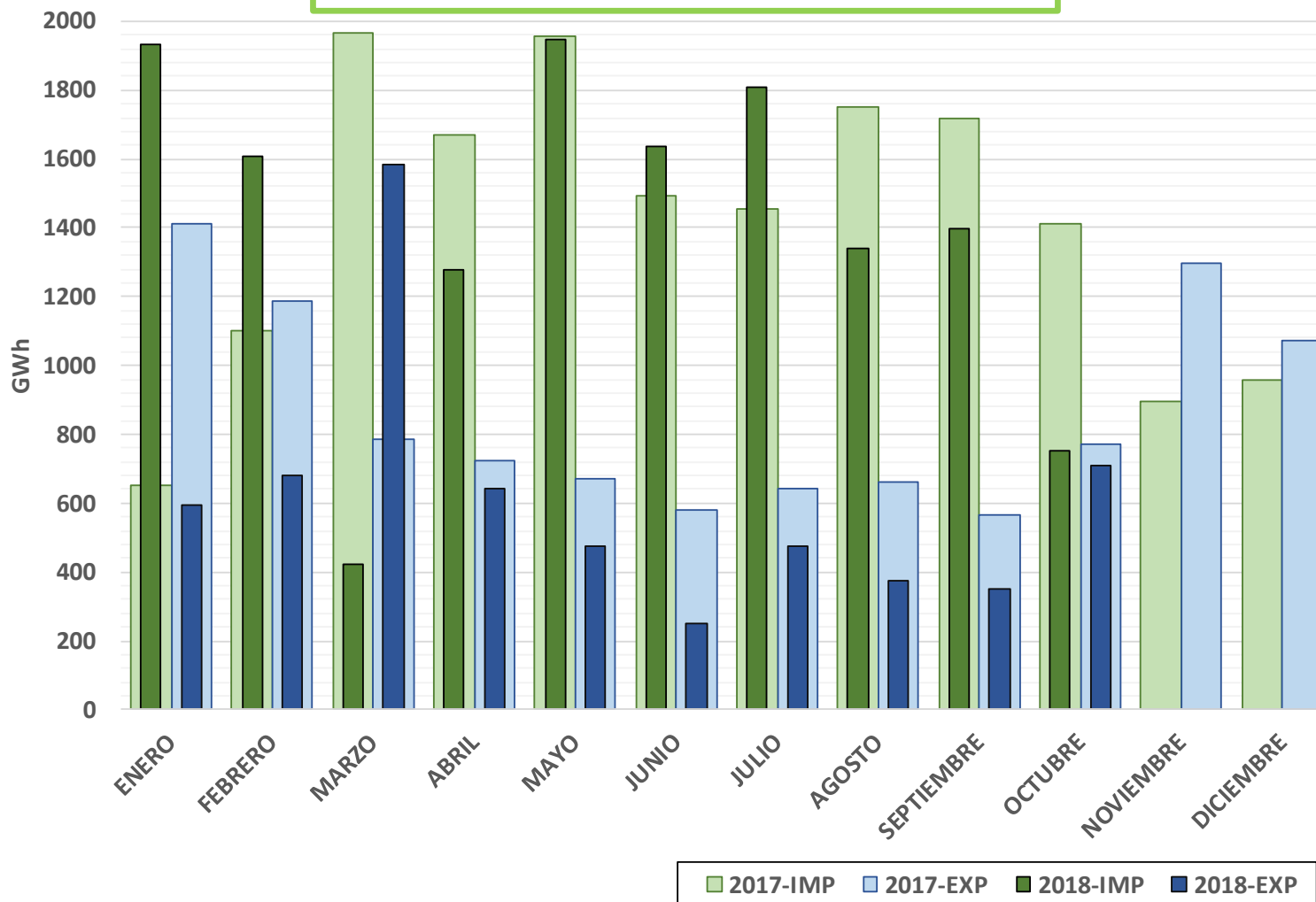
- ENDESA ENERGÍA
- ENDESA ENERGIA XXI, S.L.
- ENDESA ENERGIA, SUCURSAL EN PORTUGAL
- IBERDROLA GENERACIÓN ESPAÑA S.A.
- IBERDROLA COMERCIALIZACIÓN DE ÚLTIMO RECURSO, SA
- EDP COMERCIAL-COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA
- EDP ENERGÍA S.A.
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- NATURGY IBERIA S.A.
- COMERCIALIZADORA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

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

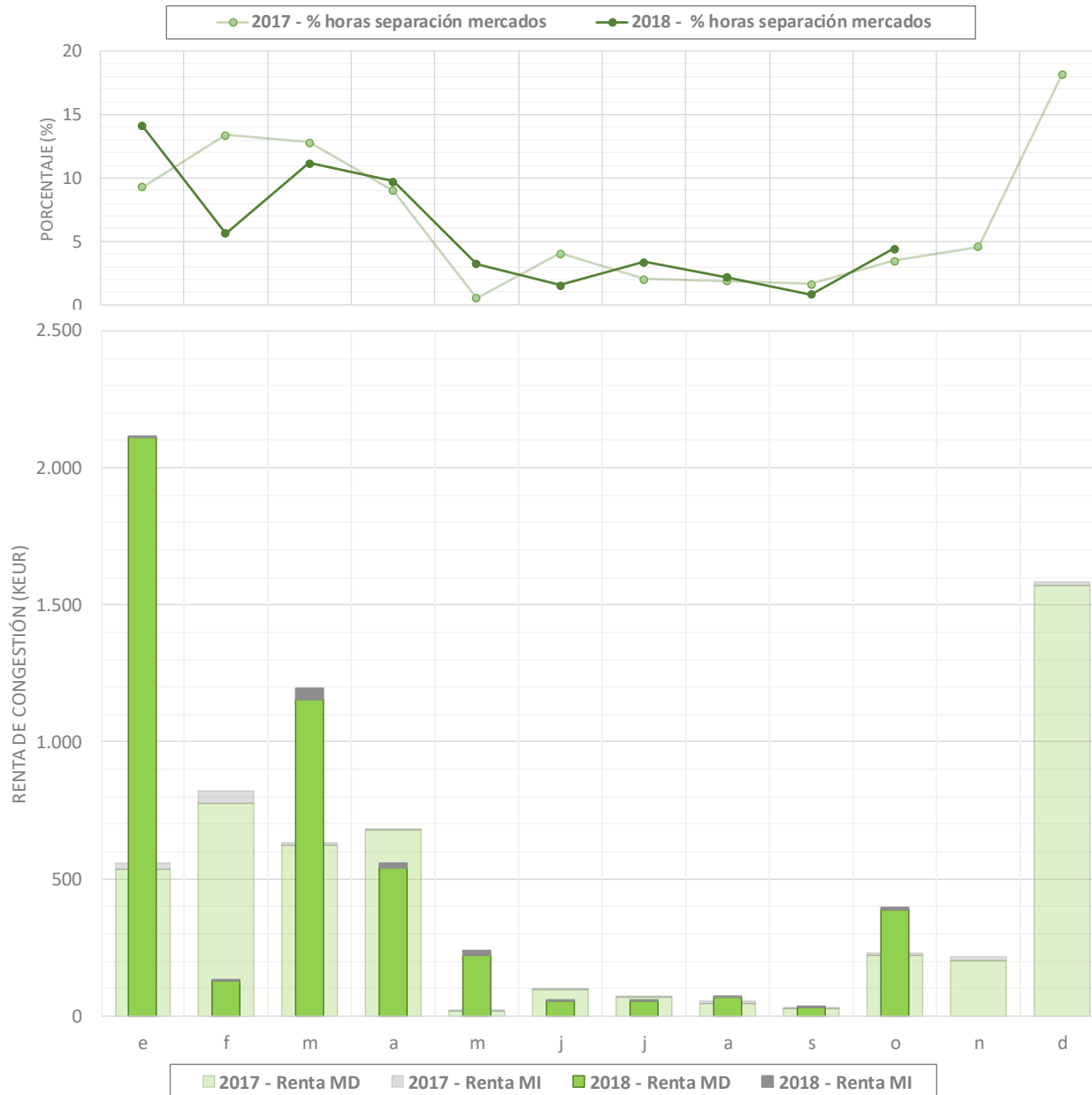
# ACOPLAMIENTO MIBEL

# ENERGÍA TOTAL DE IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES. ÁMBITO INTERANUAL

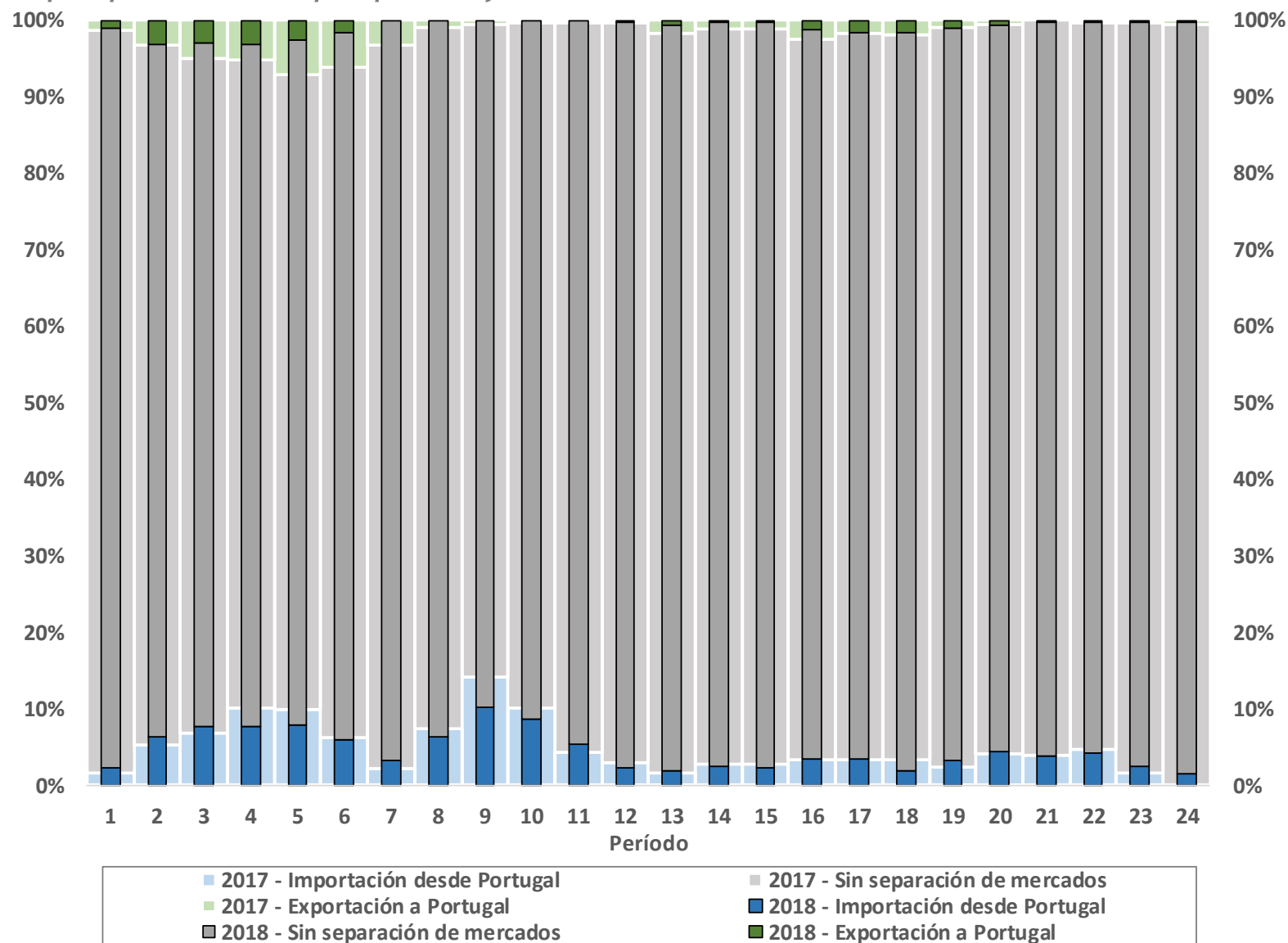
	IMPORTACIÓN [MWh]	EXPORTACIÓN [MWh]
<b>TOTAL 2017</b>	17.031.764	10.358.032
<b>ENE-OCT 2017</b>	15.181.088	7.989.660
<b>ENE-OCT 2018</b>	14.120.714	6.136.915



# SEPARACIÓN DE MERCADOS ESPAÑA/PORTUGAL



# PORCENTAJE DE HORAS CON SEPARACIÓN DE MERCADOS POR HORA EN EL MERCADO DIARIO COMPARADO CON 2017 (01/01/2018 – 11/11/2018)





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

# CIFRAS DEL MERCADO CONTINUO (13/06 al 11/11)

ESPAÑA

---

Ofertas

**705.607**

(\*) Transacciones Energía  
**209.851 1.086,43 GWh**

PORTUGAL

---

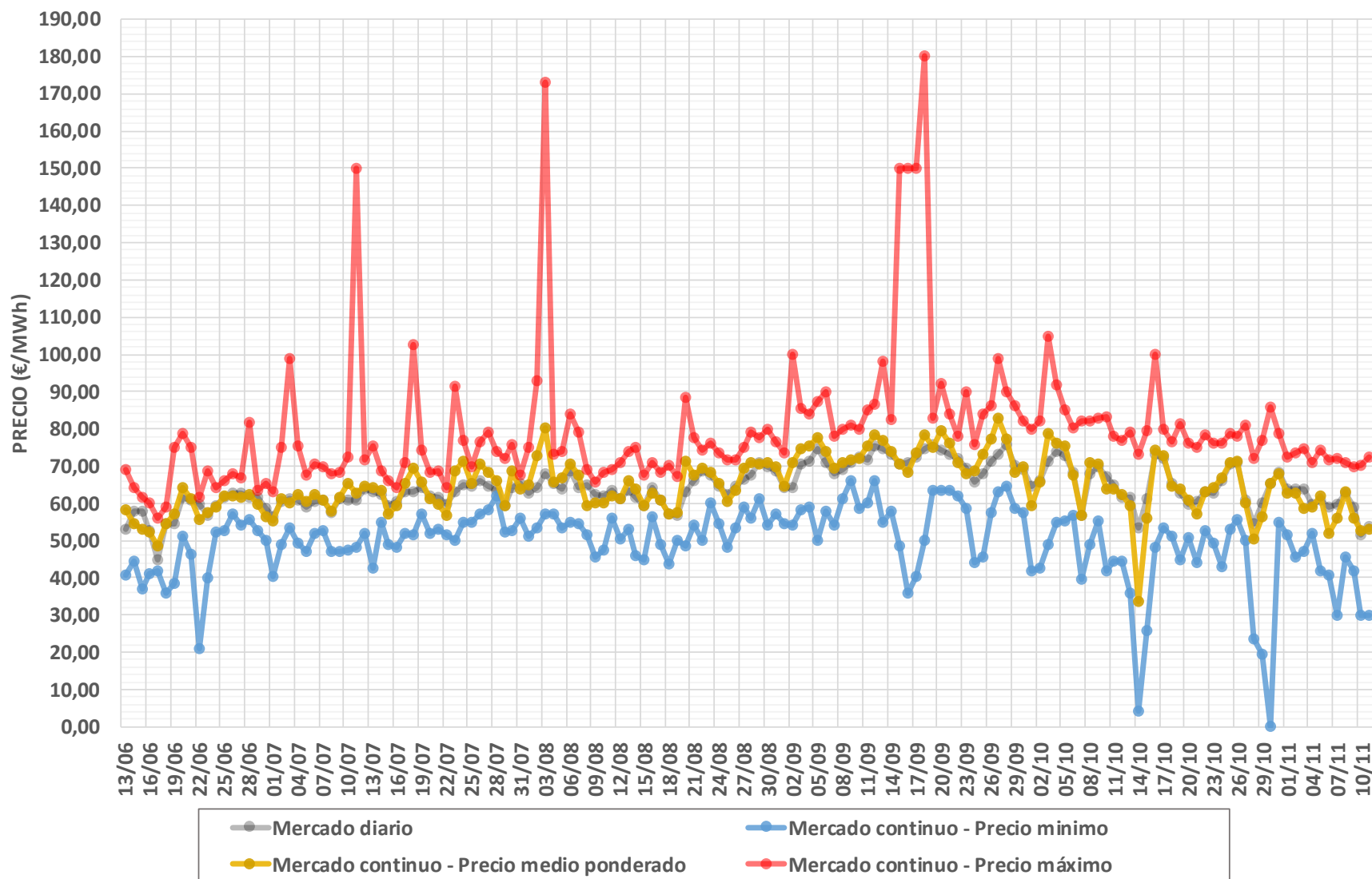
Ofertas

**28.794**

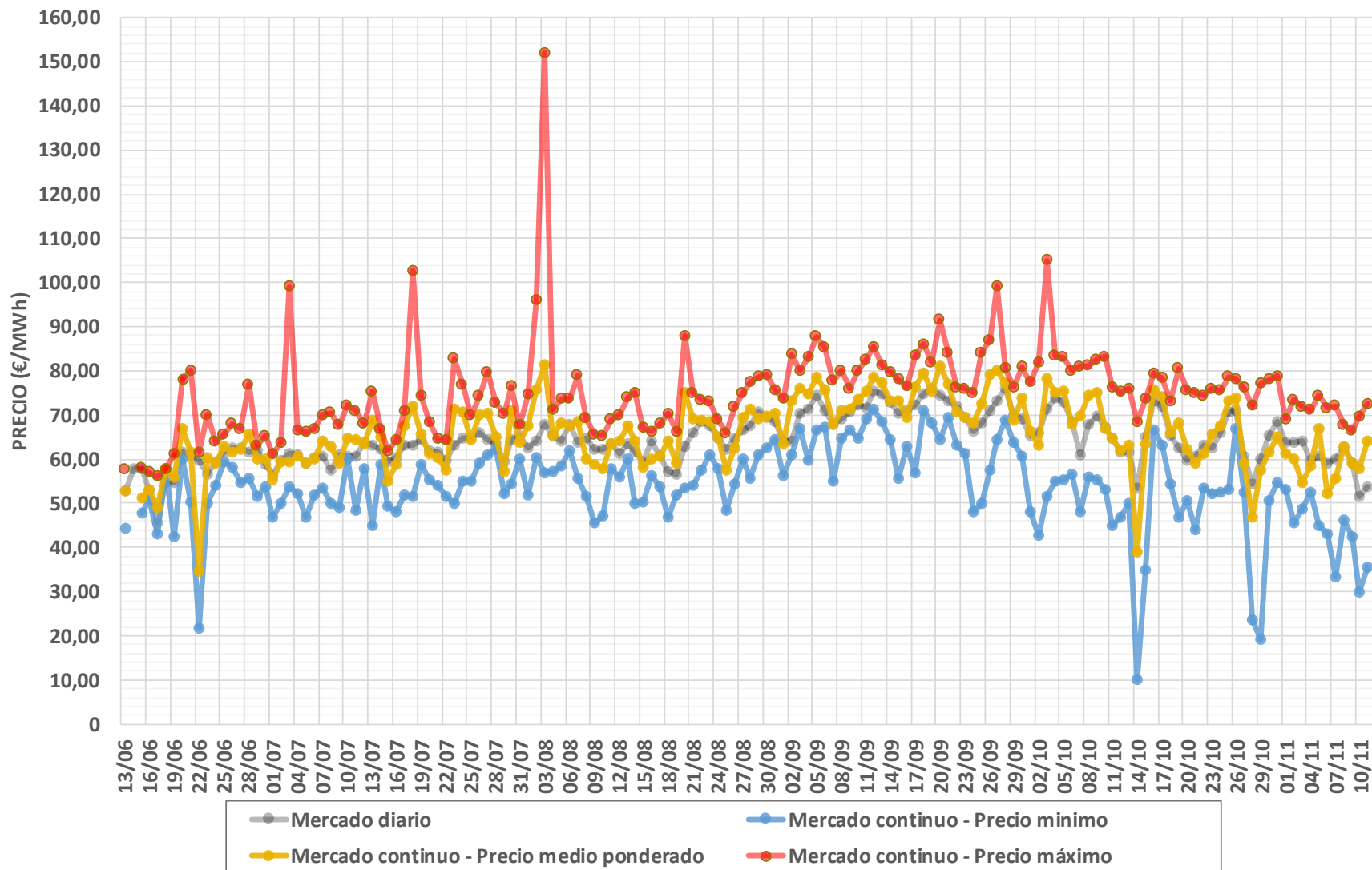
(\*) Transacciones Energía  
**55.598 367,47 GWh**

(\*) La energía y las transacciones de cada país incluye todas las transacciones en las que al menos un agente del país correspondiente participa en la transacción.

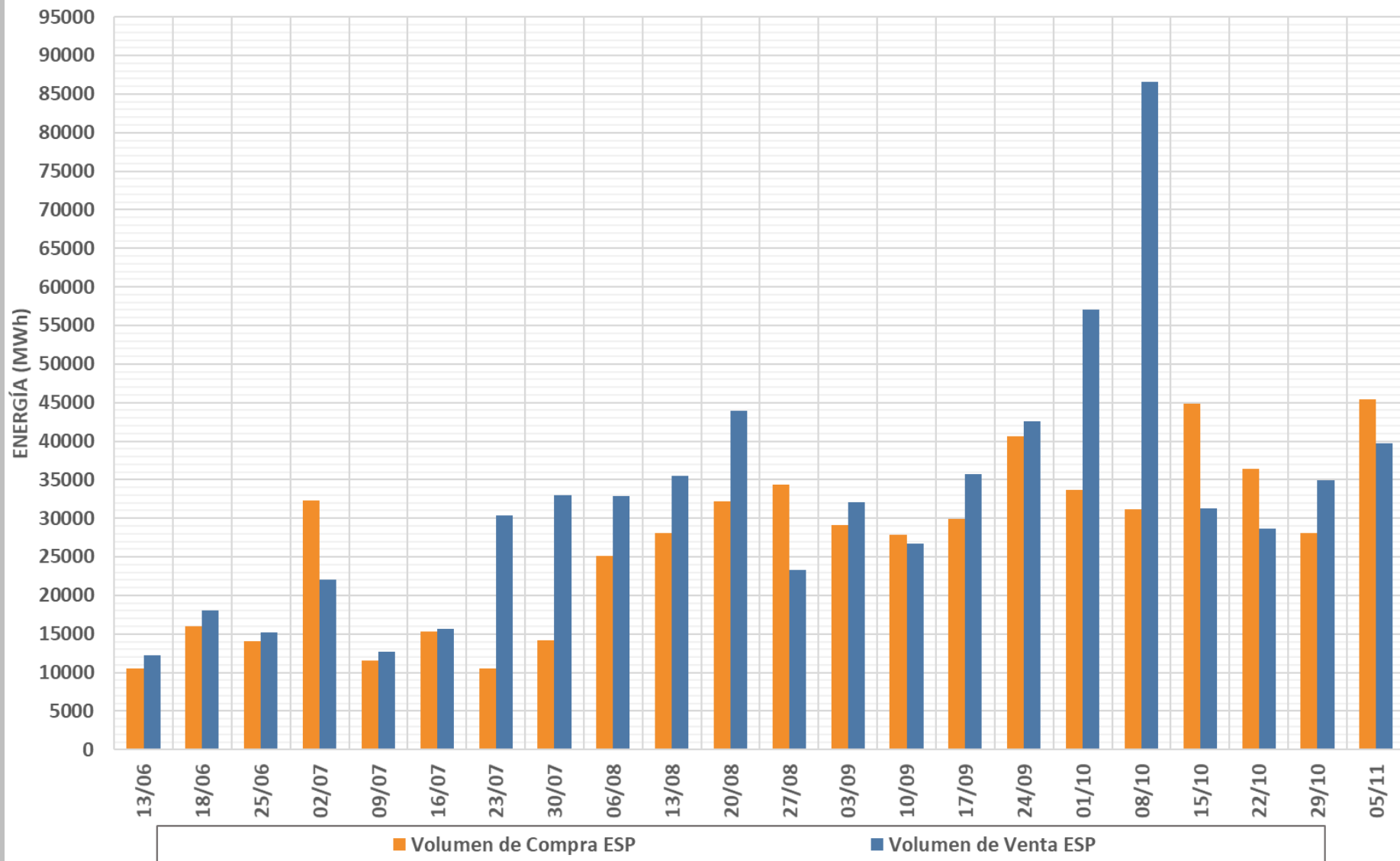
# PRECIOS EN EL MERCADO CONTINUO (ESP) - 2018



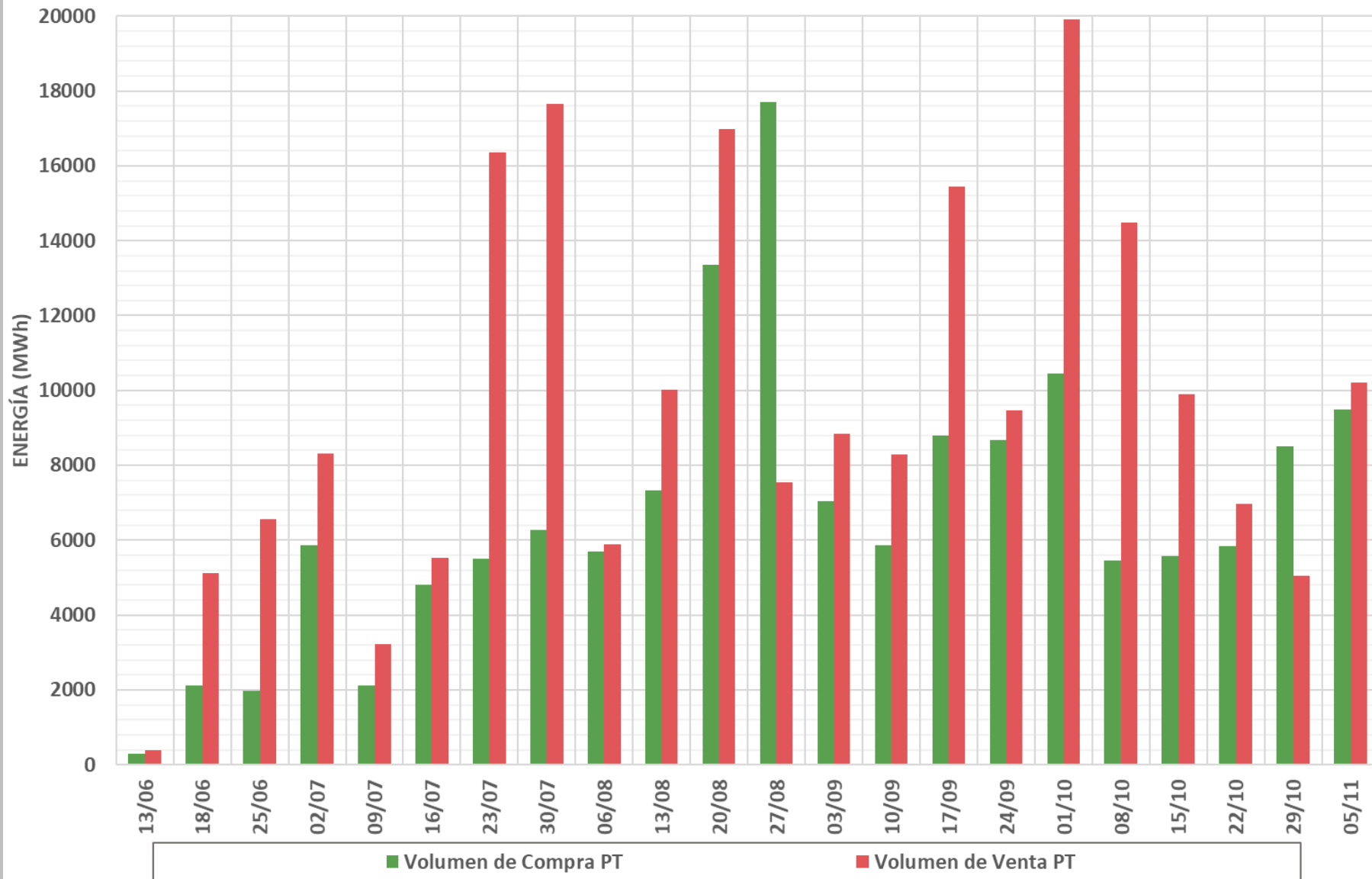
# PRECIOS EN EL MERCADO CONTINUO (PT) - 2018



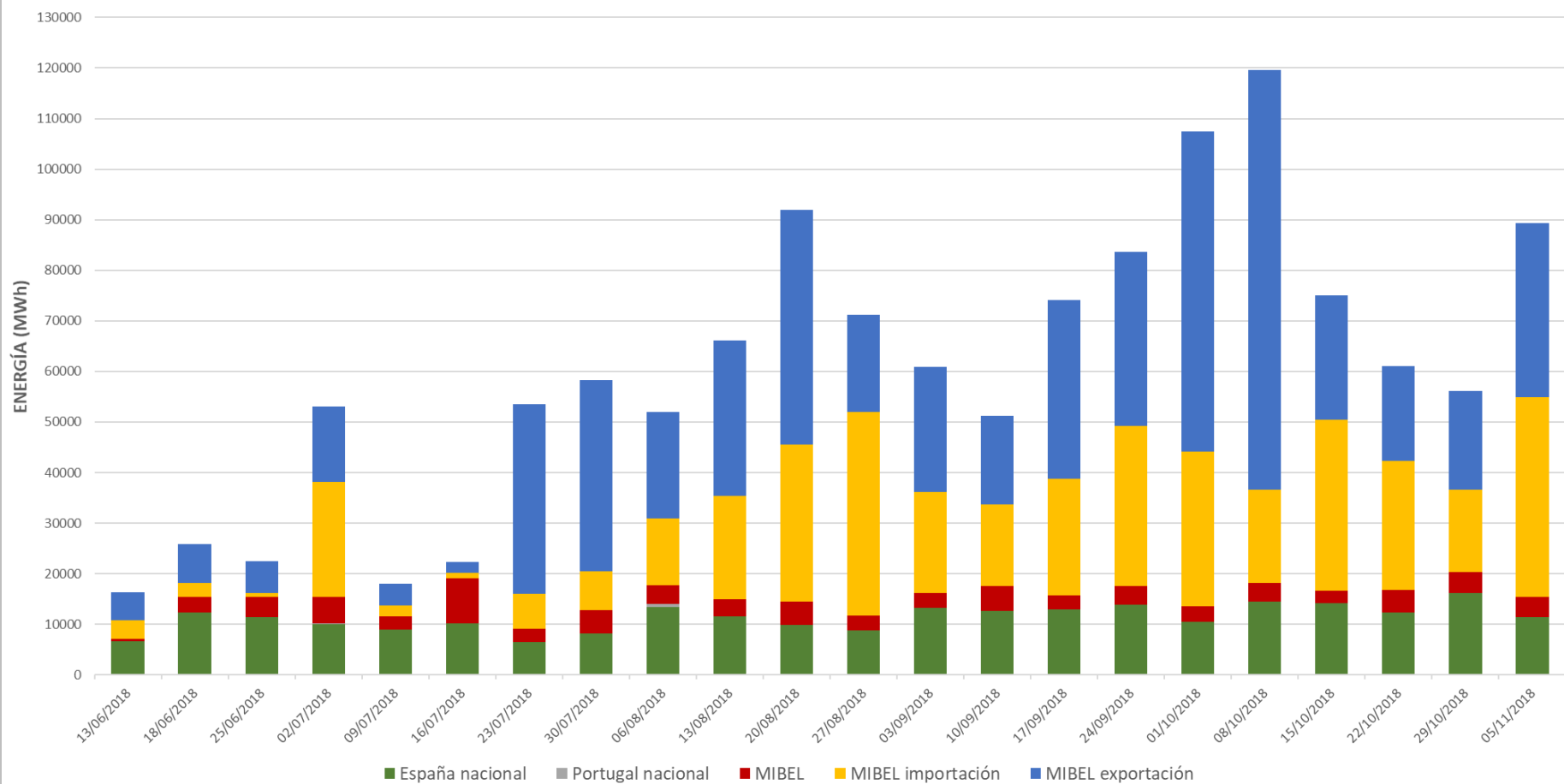
# VOLUMEN EN EL MERCADO CONTINUO (ESP) - 2018



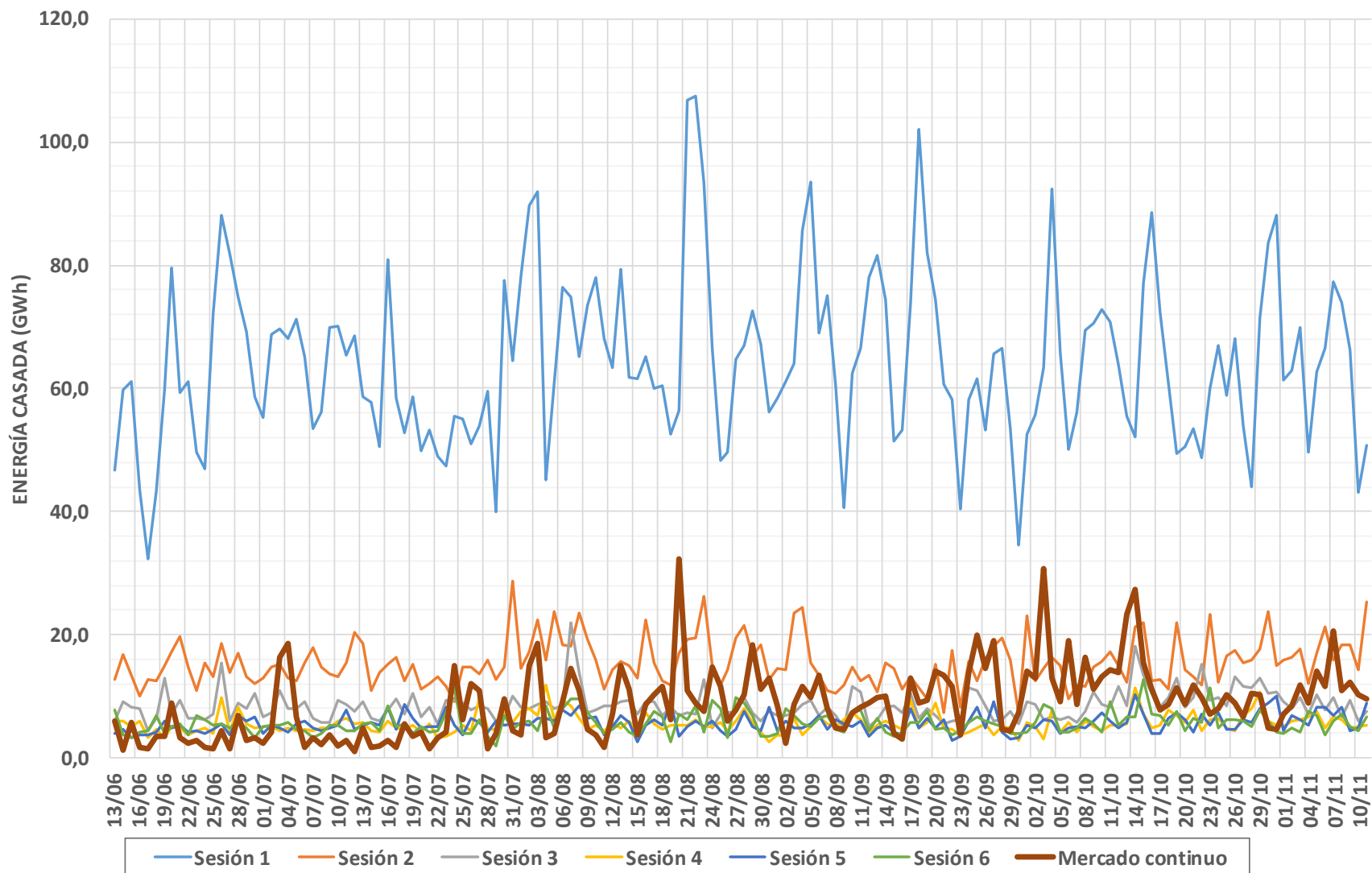
# VOLUMEN EN EL MERCADO CONTINUO (PT) -2018



# VOLUMEN TRASACCIONADO EN EL MERCADO CONTINUO - 2018



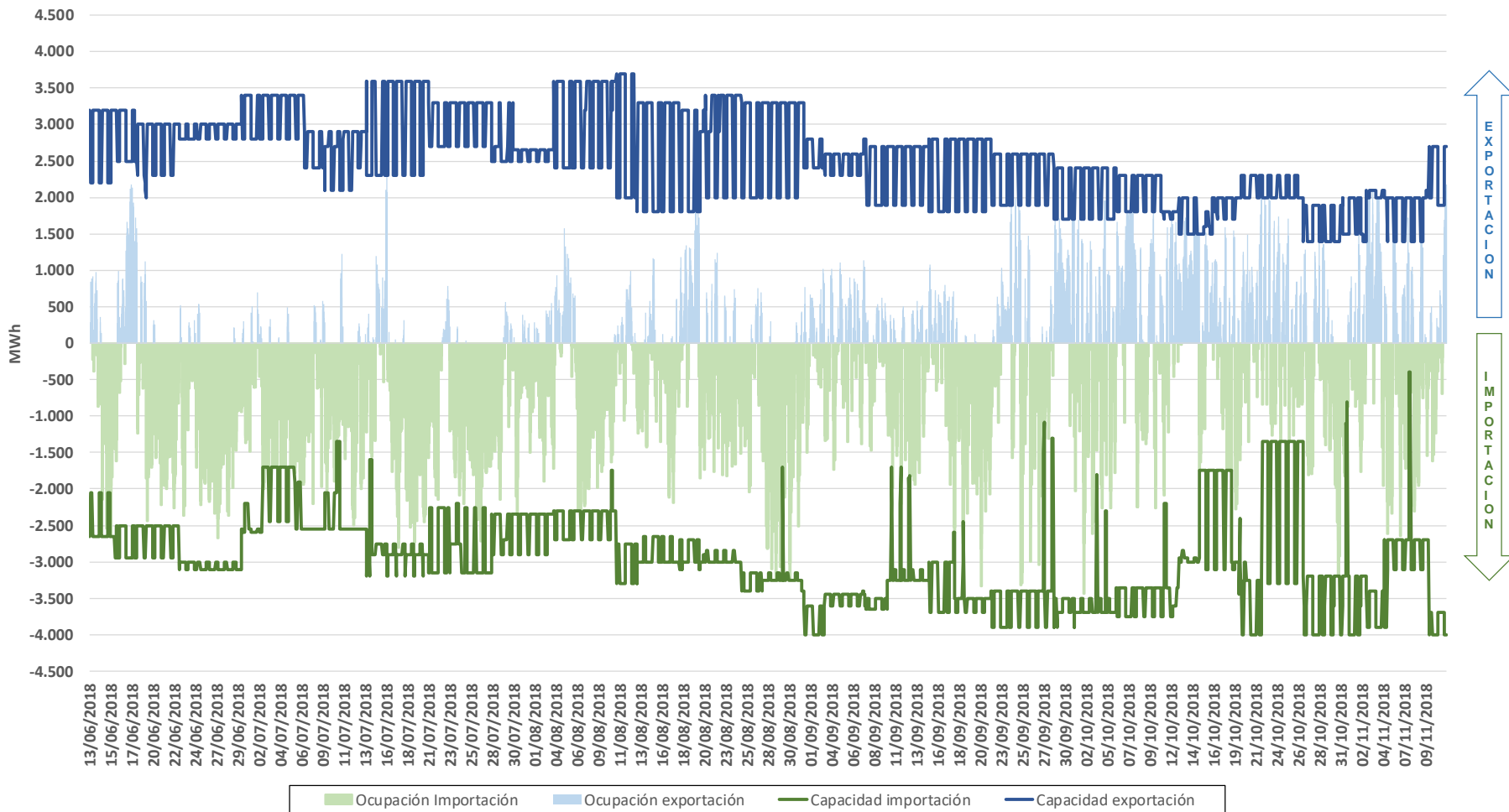
# ENERGÍA NEGOCIADA INTRADIARIO MIBEL - 2018





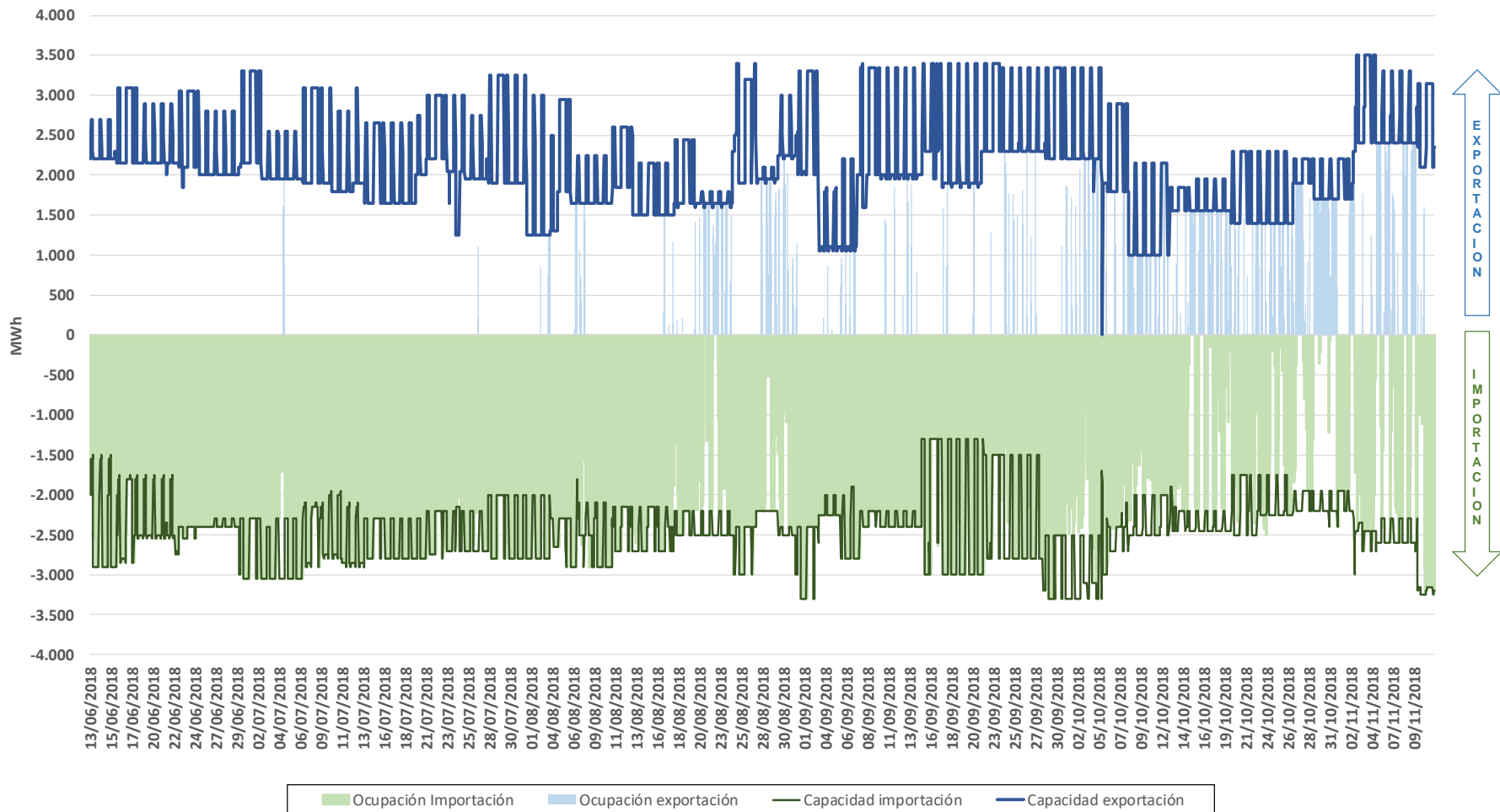
# INTERCONEXIÓN TRAS EL MERCADO CONTINUO

CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON PORTUGAL Y ENERGÍA CASADA EN EL MERCADO CONTINUO (PIBCAC)  
(13/06/2018 - 11/11/2018)



# INTERCONEXIÓN TRAS EL MERCADO CONTINUO

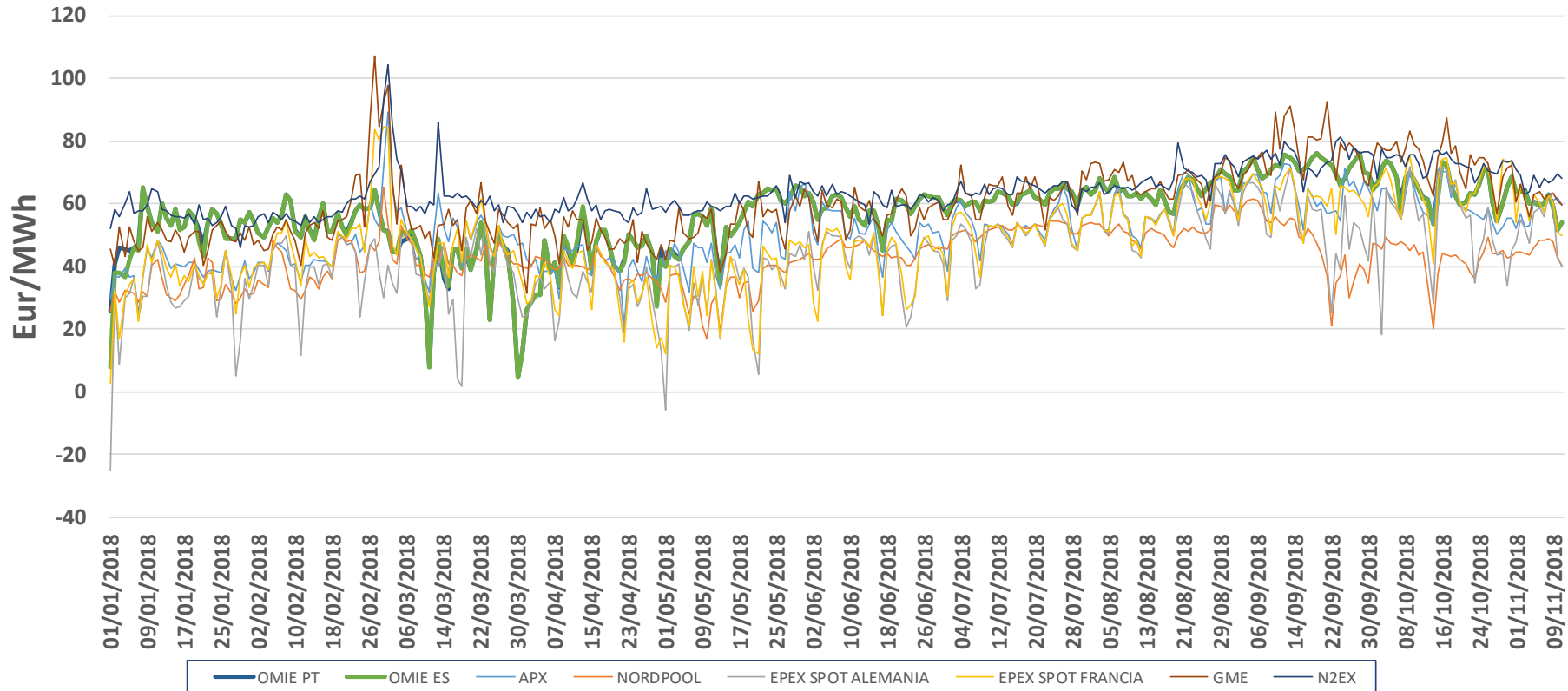
CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON FRANCIA Y ENERGÍA CASADA EN EL MERCADO CONTINUO (PIBCAC)  
(13/06/2018 - 11/11/2018)



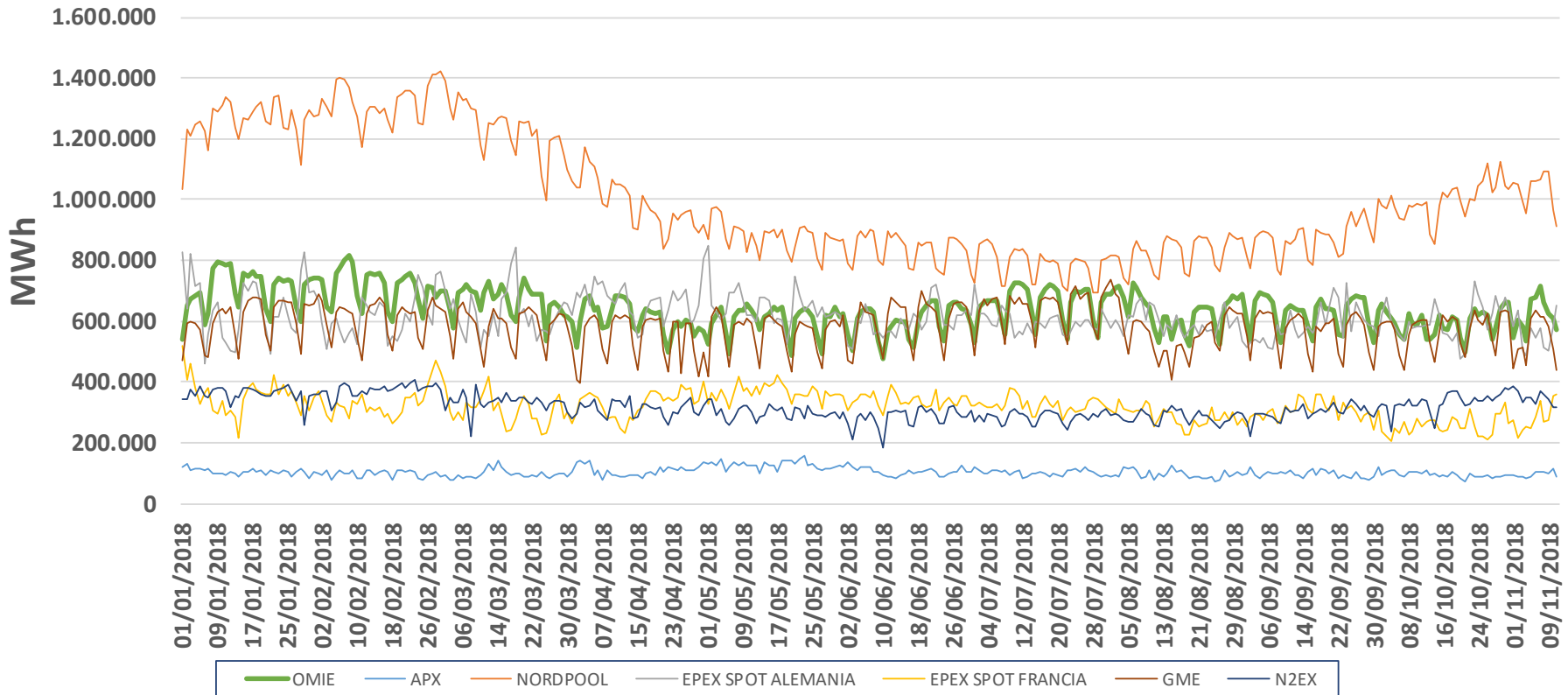
A decorative horizontal bar is located in the top left corner, consisting of a white segment followed by a green segment.

# MERCADOS INTERNACIONALES

## PRECIOS MEDIOS EUROPEX MERCADO DIARIO PERIODO DEL 01/01/2018 AL 11/11/2018

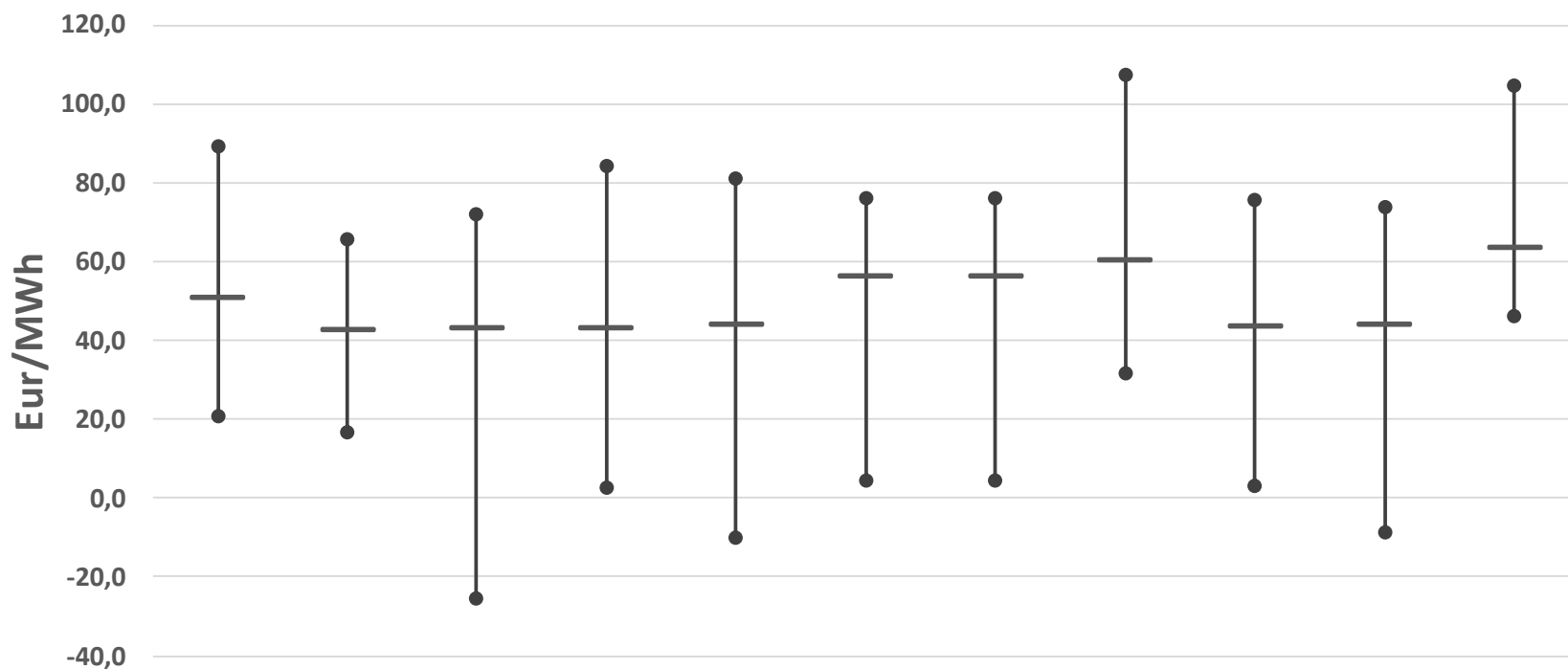


## ENERGÍAS EUROPEX MERCADO DIARIO PERIODO DEL 01/01/2018 AL 11/11/2018



# MERCADOS INTERNACIONALES

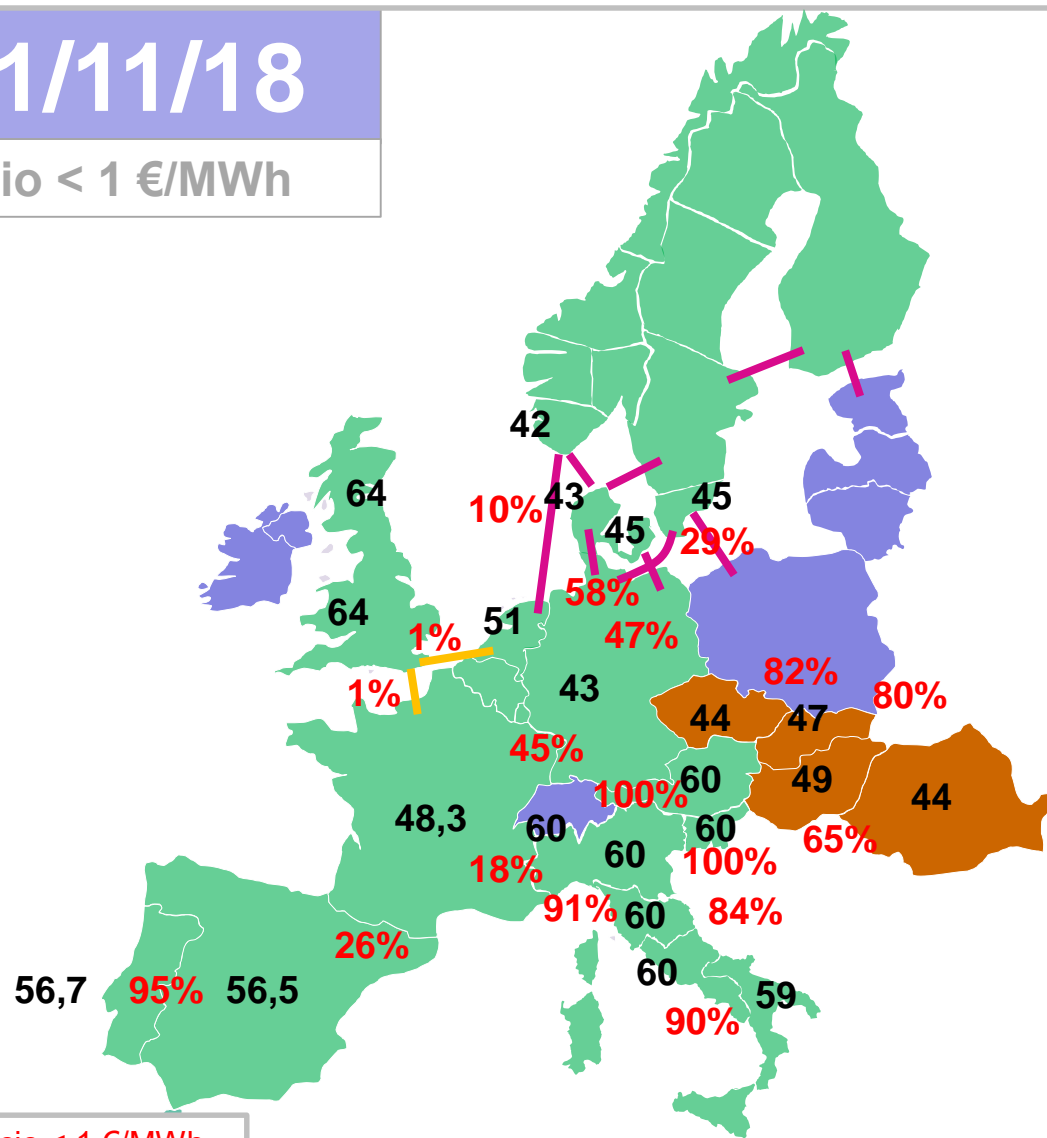
## PRECIOS DIARIOS EUROPEX 01/01/2018 - 11/11/2018



	APX	Nordpool	EPEX SPOT Alemania	EPEX SPOT Francia	EXAA	OMIE ES	OMIE PT	GME	OPCOM	OTE	N2EX
Media	51,10	42,87	43,23	43,48	44,22	56,49	56,66	60,44	43,67	44,49	63,99
Max	88,98	65,42	72,00	84,28	80,94	75,93	75,93	107,17	75,53	73,59	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 – 11/11/18

Diferencia de precio < 1 €/MWh

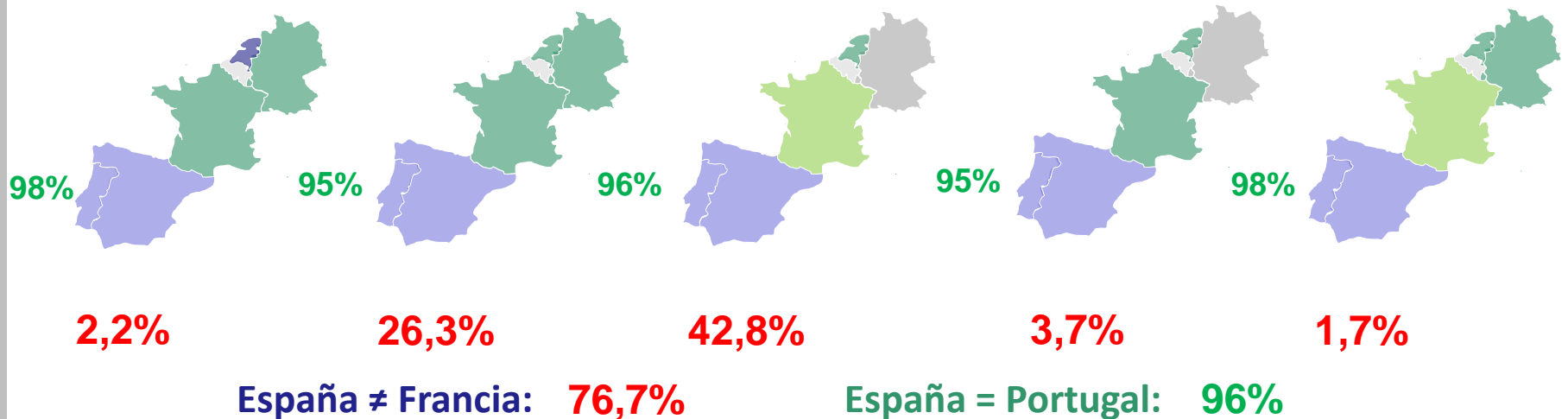
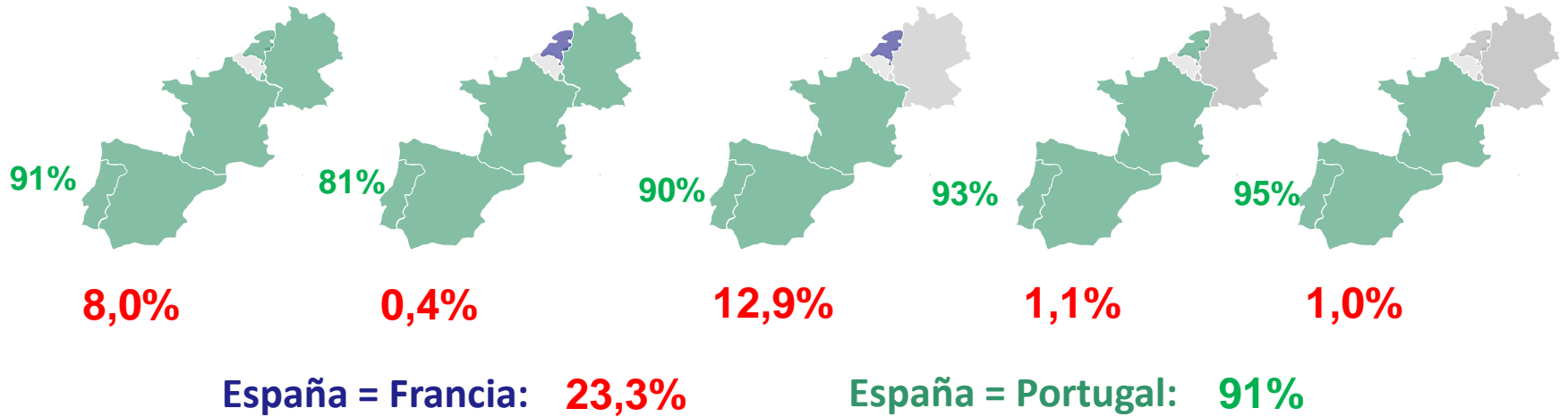


% de horas con diferencia de precio < 1 €/MWh

Precios medios en €/MWh

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

Periodos del 1/1 al 11/11

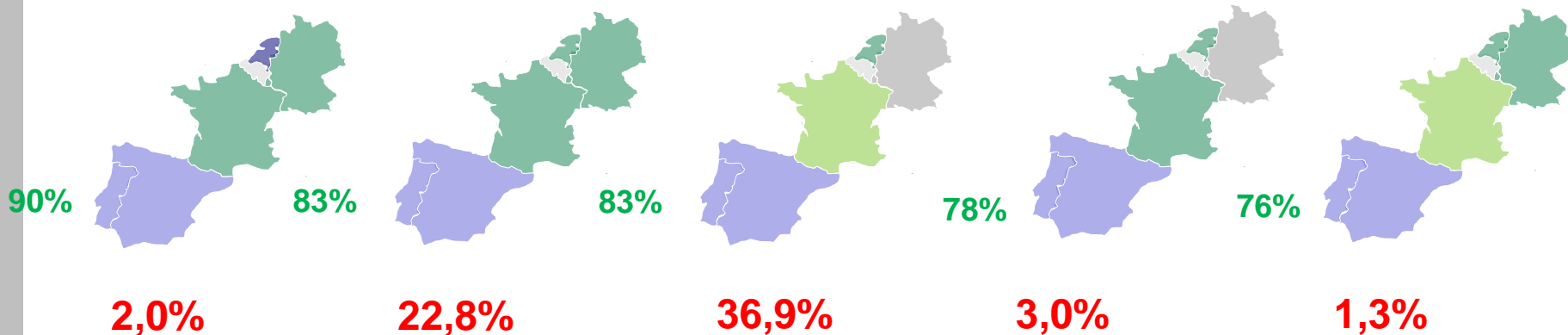




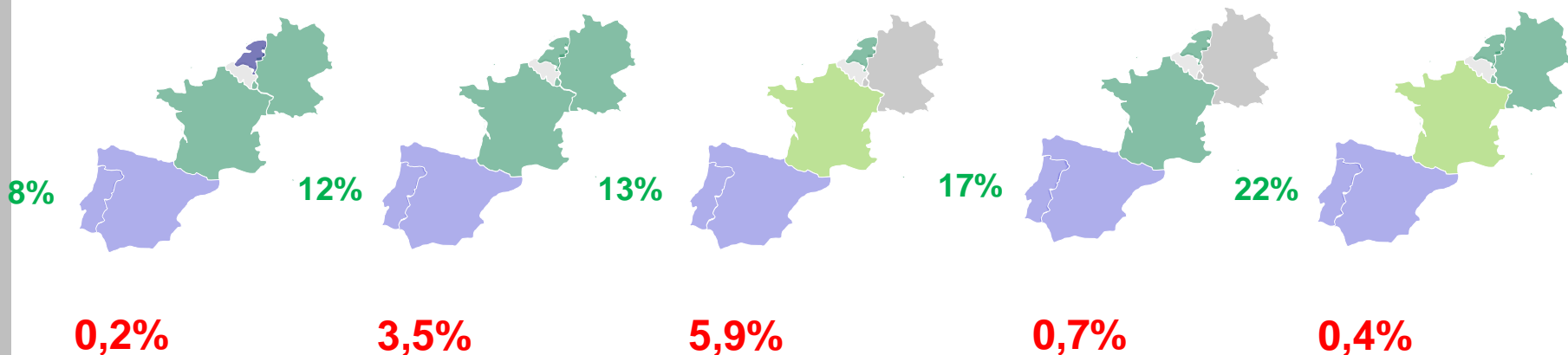
# PORCENTAJE DE HORAS CON EL MISMO PRECIO: ESPAÑA / FRANCIA / ALEMANIA / HOLANDA // PORTUGAL

Periodos del 1/1 al 11/11

**España > Francia: 66,1%**



**España < Francia: 10,6%**

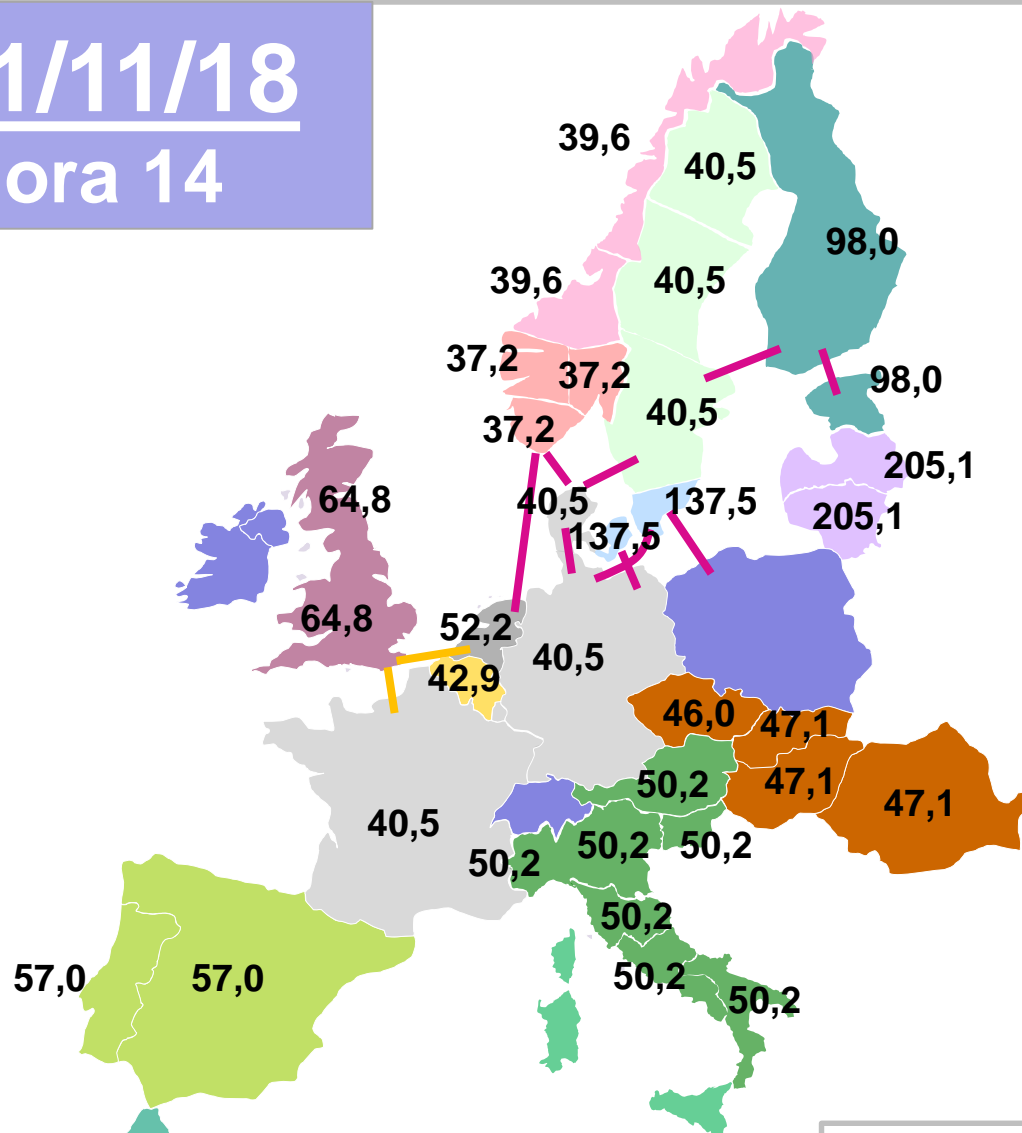


# PRECIOS DE MERCADOS INTERNACIONALES

## Hora con la máxima dispersión de áreas de precios

**1/1/18 – 11/11/18**

**16/05/18 Hora 14**



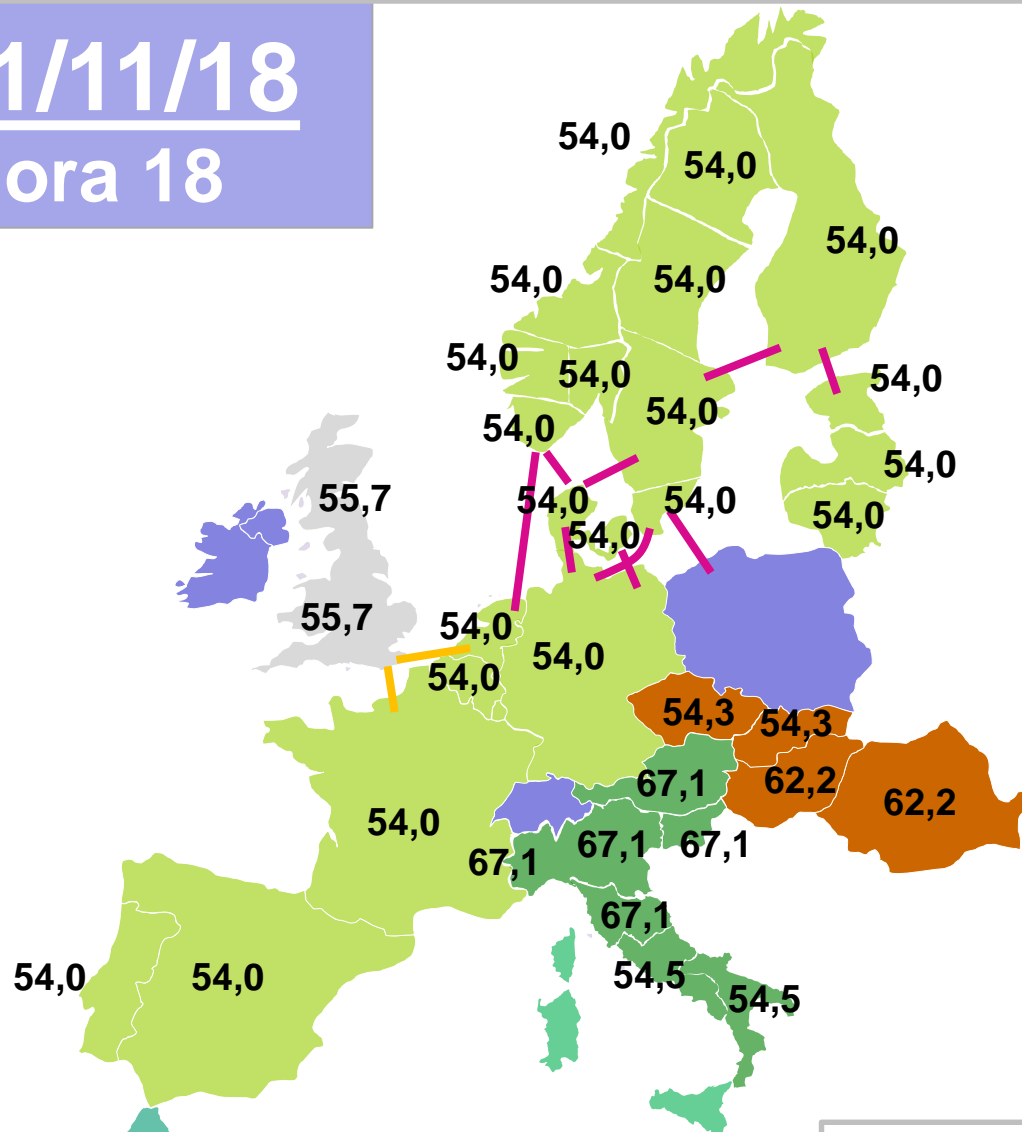
Precios en €/MWh

# PRECIOS DE MERCADOS INTERNACIONALES.

## Hora con el máximo acoplamiento de precios

**1/1/18 – 11/11/18**

**06/03/18 Hora 18**



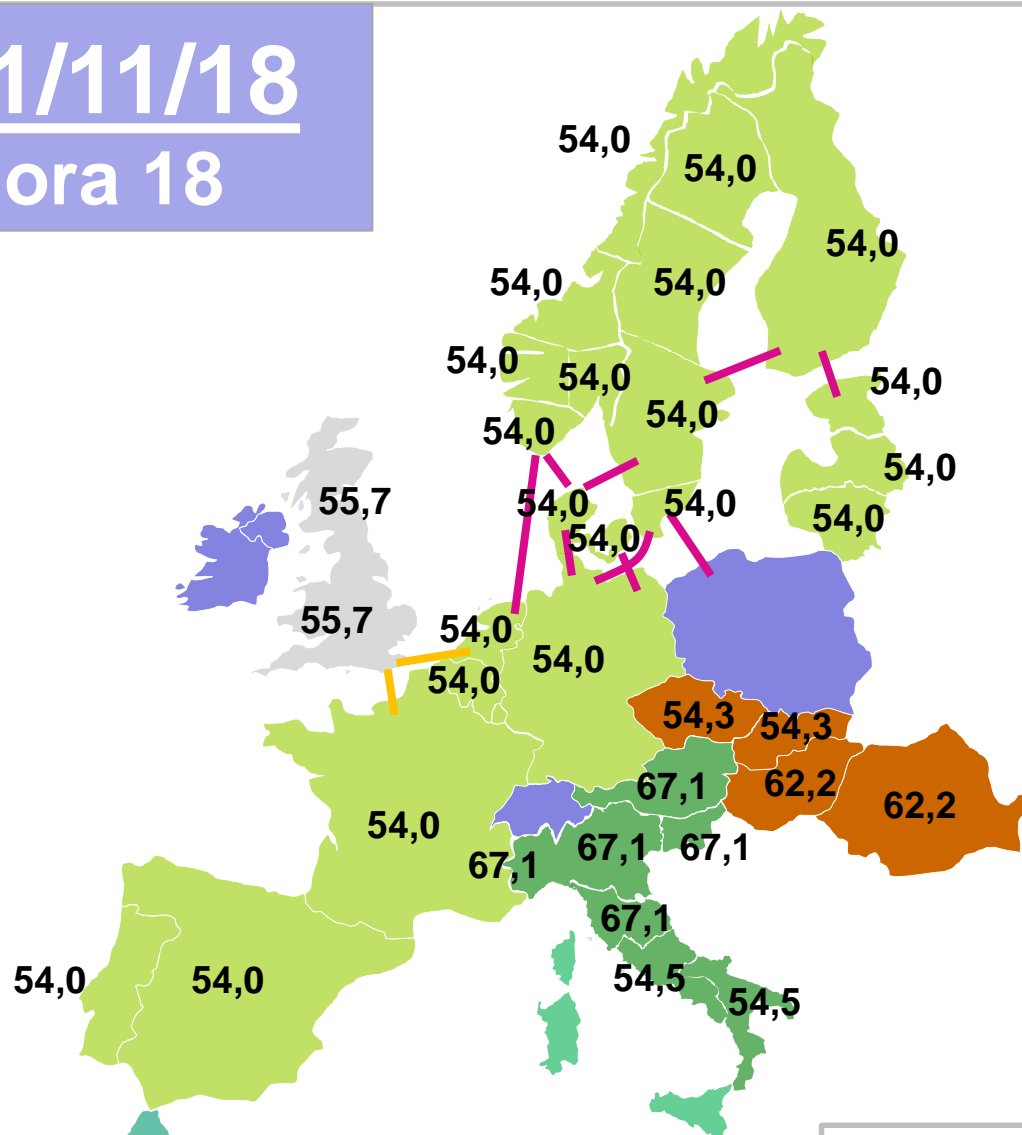
Precios en €/MWh

# PRECIOS DE MERCADOS INTERNACIONALES.

Hora con el máximo acoplamiento de precios con España

**1/1/18 – 11/11/18**

**06/03/18 Hora 18**

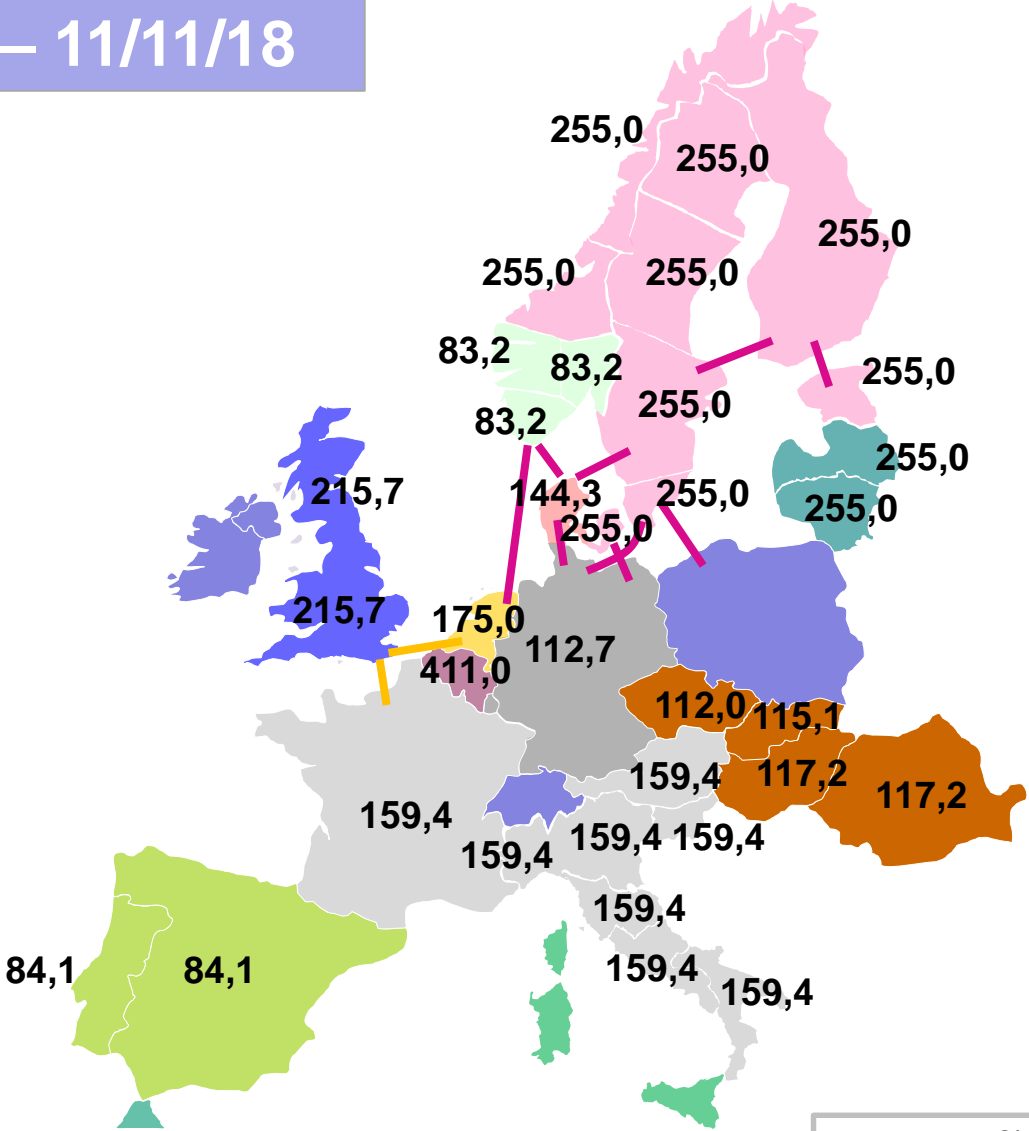


Precios en €/MWh

# PRECIOS DE MERCADOS INTERNACIONALES

## Precios máximos en cada área

Periodo 1/1/18 – 11/11/18



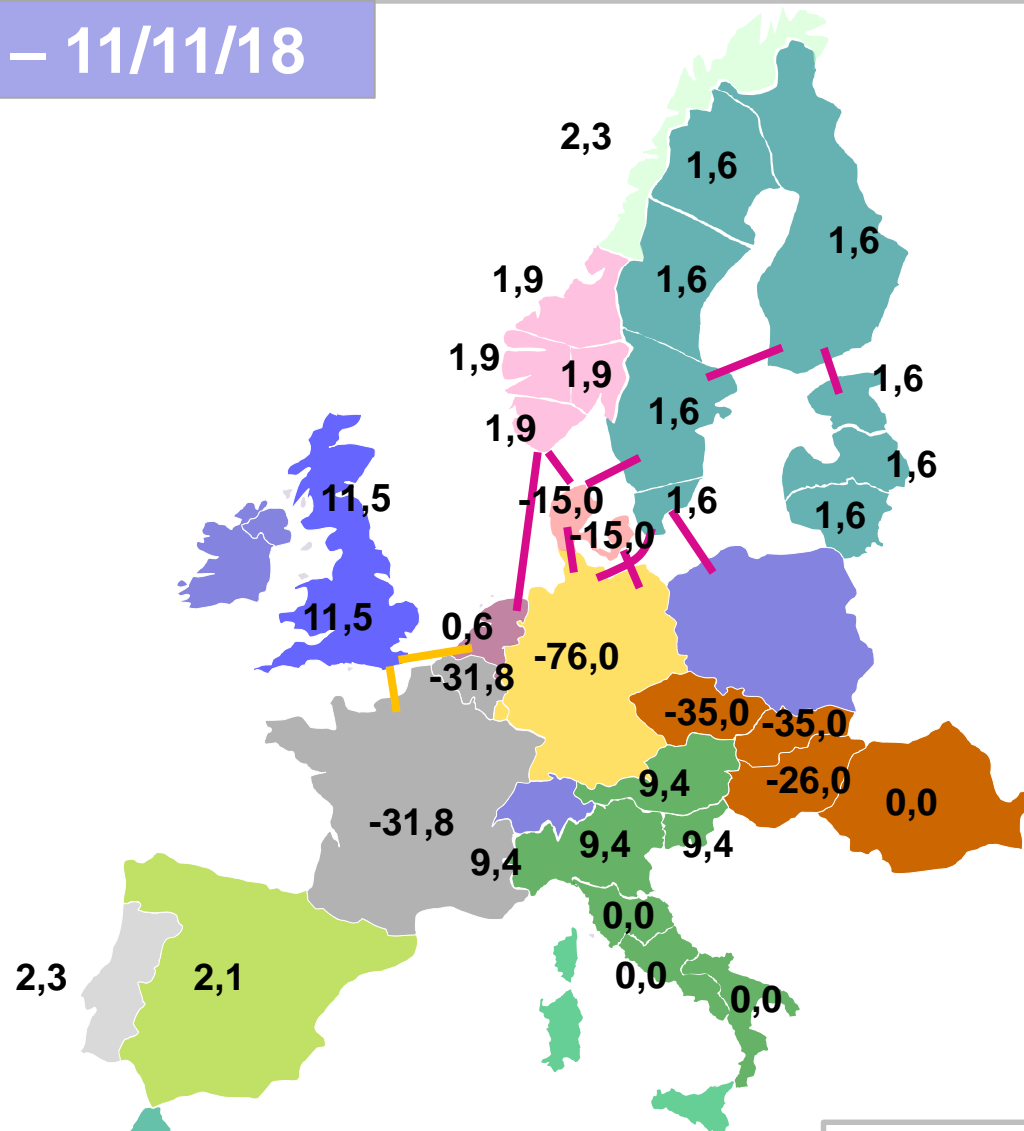
Precios en €/MWh

Fuente: Web públicos de los PXs, procesado por OMIE

# PRECIOS DE MERCADOS INTERNACIONALES

## Precios mínimos en cada área

**Periodo 1/1/18 – 11/11/18**



Precios en €/MWh

# LIQUIDACIONES

# PRECIO HORARIO FINAL MEDIO DEMANDA NACIONAL

## OCTUBRE



Mercado/Proceso	Año 2017		Año 2018	
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%
Mercado diario	57,59	88,83%	66,10	92,41%
Mercado intradiario	-0,03	-0,05%	-0,04	-0,06%
Restricciones	1,25	1,93%	0,98	1,37%
Reserva de potencia a subir	0,66	1,01%	0,31	0,43%
Asig. Secundaria	0,81	1,26%	0,63	0,88%
Otros procesos	0,05	0,07%	0,02	0,02%
Pago por capacidad	2,35	3,63%	2,40	3,35%
Servicio de interrumpibilidad	2,15	3,31%	1,13	1,58%
<b>TOTAL</b>	<b>64,84</b>	<b>100%</b>	<b>71,53</b>	<b>100%</b>

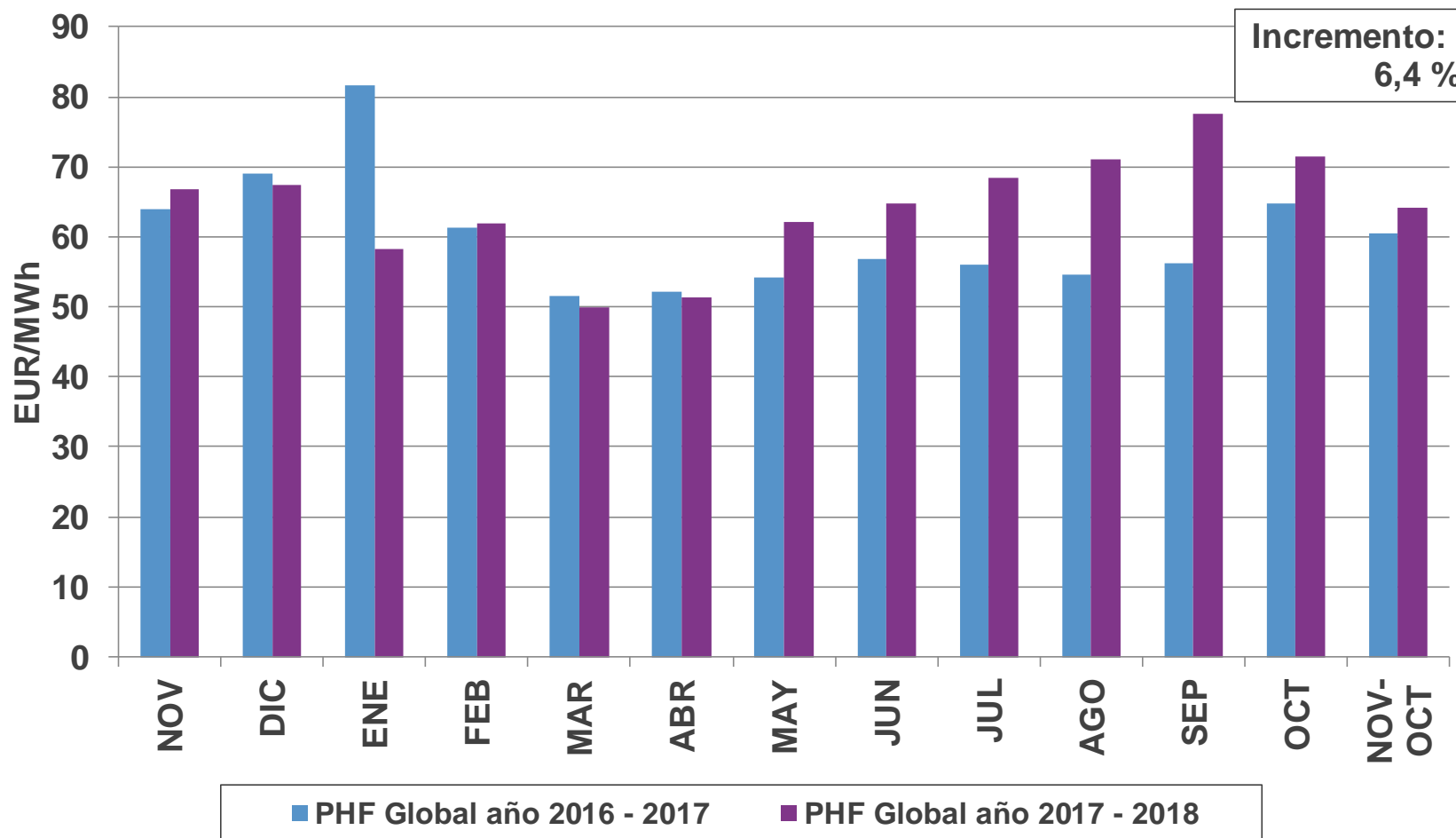
La componente de restricciones incluye tanto las restricciones técnicas al mercado diario como las restricciones en tiempo real.

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

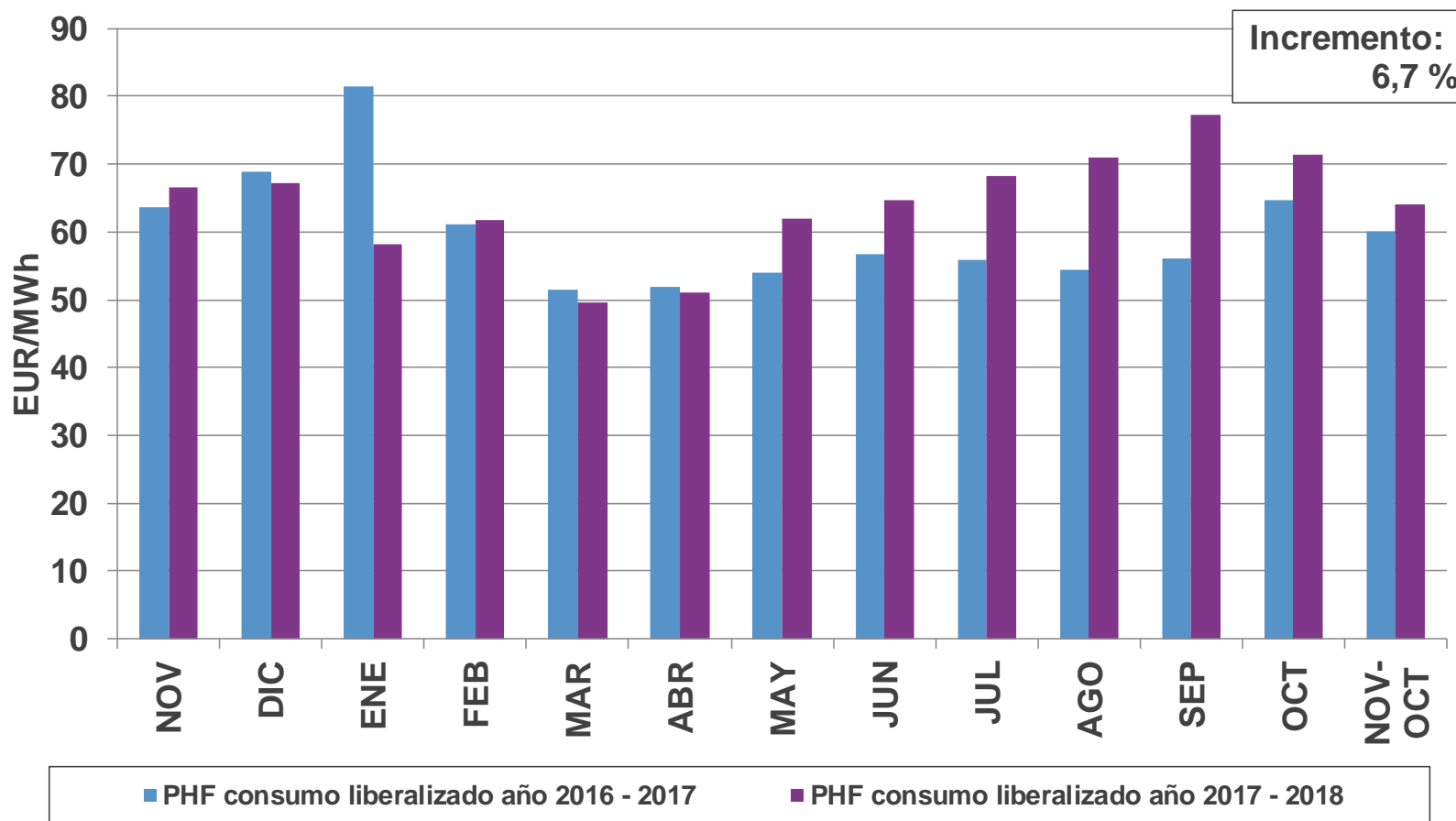


# PRECIO HORARIO FINAL GLOBAL

NOV 16 - OCT 17 y NOV 17 - OCT 18



**PRECIO HORARIO FINAL DE LOS CONSUMIDORES DIRECTOS Y  
COMERCIALIZADORES (EXCEPTO LOS DE REFERENCIA)  
NOVIEMBRE 2017 - OCTUBRE 2018**



## PRECIO HORARIO FINAL MEDIO DE LA DEMANDA NACIONAL NOVIEMBRE 2017 - OCTUBRE 2018

		Mercado diario	Mercado intradiario	Restricciones	Asig. Secundaria	Otros procesos	Pago por capacidad	TOTAL
NOVIEMBRE	EUR/MWh	60,54	0,02	0,86	0,60	2,30	2,50	66,82
	%	90,60	0,03	1,29	0,90	3,44	3,74	100
DICIEMBRE	EUR/MWh	60,14	0,00	1,14	0,94	2,04	3,08	67,33
	%	89,32	-0,01	1,69	1,40	3,03	4,57	100
ENERO	EUR/MWh	51,78	-0,01	1,13	0,70	1,49	3,20	58,29
	%	88,83	-0,02	1,95	1,20	2,56	5,48	100
FEBRERO	EUR/MWh	55,77	-0,01	0,93	0,48	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	3,08	0,89	1,62	2,55	49,88
	%	83,72	-0,03	6,18	1,79	3,24	5,10	100
ABRIL	EUR/MWh	43,55	-0,02	2,79	0,68	1,86	2,41	51,27
	%	84,95	-0,04	5,44	1,32	3,64	4,70	100
MAYO	EUR/MWh	55,41	-0,01	2,23	0,52	1,60	2,34	62,09
	%	89,25	-0,02	3,59	0,84	2,57	3,76	100
JUNIO	EUR/MWh	58,86	-0,04	1,56	0,49	1,19	2,79	64,85
	%	90,76	-0,07	2,40	0,76	1,84	4,30	100
JULIO	EUR/MWh	62,32	-0,02	1,31	0,45	1,11	3,30	68,47
	%	91,01	-0,03	1,91	0,66	1,63	4,82	100
AGOSTO	EUR/MWh	65,00	-0,05	1,79	0,47	1,76	2,19	71,16
	%	91,34	-0,07	2,51	0,66	2,48	3,08	100
SEPTIEMBRE	EUR/MWh	71,78	-0,01	1,13	0,49	1,77	2,43	77,58
	%	92,52	-0,01	1,46	0,63	2,28	3,13	100
OCTUBRE	EUR/MWh	66,10	-0,04	0,98	0,63	1,46	2,40	71,53
	%	92,42	-0,06	1,37	0,88	2,04	3,35	100

# PRECIO HORARIO FINAL MEDIO DEMANDA NACIONAL

## AÑO MÓVIL

Mercado/Proceso	Nov-2015 / Oct-2016		Nov-2016 / Oct-2017		Nov-2017 / Oct-2018	
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%
Mercado diario	39,54	82,81%	53,27	88,19%	57,73	89,85%
Mercado intradiario	-0,01	-0,01%	0,00	0,00%	-0,02	-0,03%
Restricciones	2,45	5,12%	1,57	2,60%	1,57	2,45%
Reserva de potencia a subir	0,16	0,33%	0,11	0,18%	0,23	0,35%
Asig. Secundaria	0,74	1,55%	0,61	1,01%	0,62	0,96%
Otros procesos	0,05	0,11%	0,07	0,12%	0,04	0,07%
Pago por capacidad	2,89	6,04%	2,72	4,51%	2,71	4,21%
Servicio de interrumpibilidad	1,94	4,05%	2,04	3,38%	1,38	2,15%
<b>TOTAL</b>	<b>47,75</b>	<b>100%</b>	<b>60,40</b>	<b>100%</b>	<b>64,25</b>	<b>100%</b>

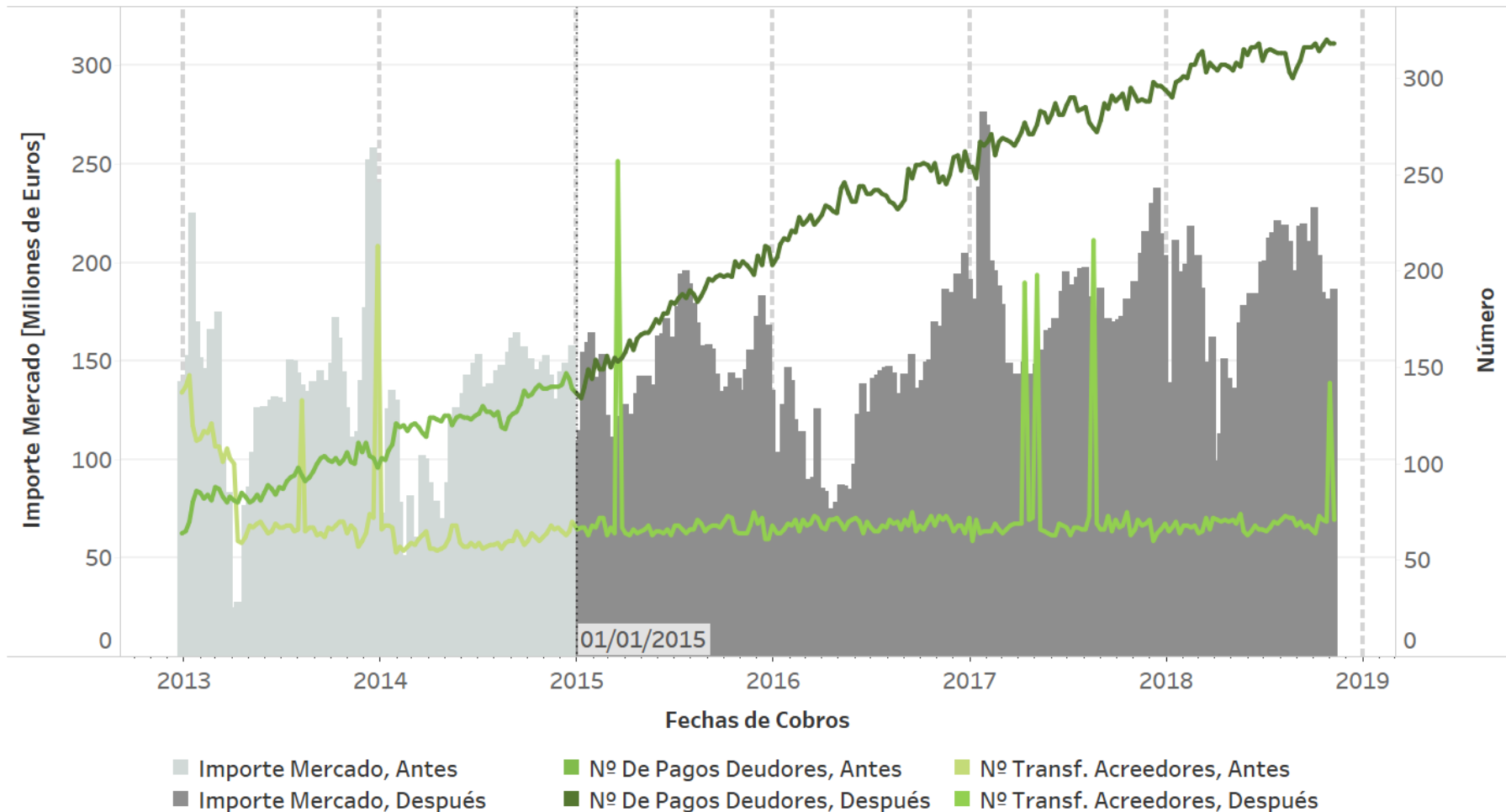
La componente de restricciones incluye tanto las restricciones técnicas al mercado diario como las restricciones en tiempo real.

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	SALDO A DÉFICIT
	GWh	M€	€/MWh	M€	M€
NOV 15 - OCT 16	248,1	716,0	2,89	418,7	297,2
NOV 16 - OCT 17	251,1	683,6	2,72	395,2	288,4
NOV 17 - OCT 18	254,1	687,4	2,71	309,5	377,9

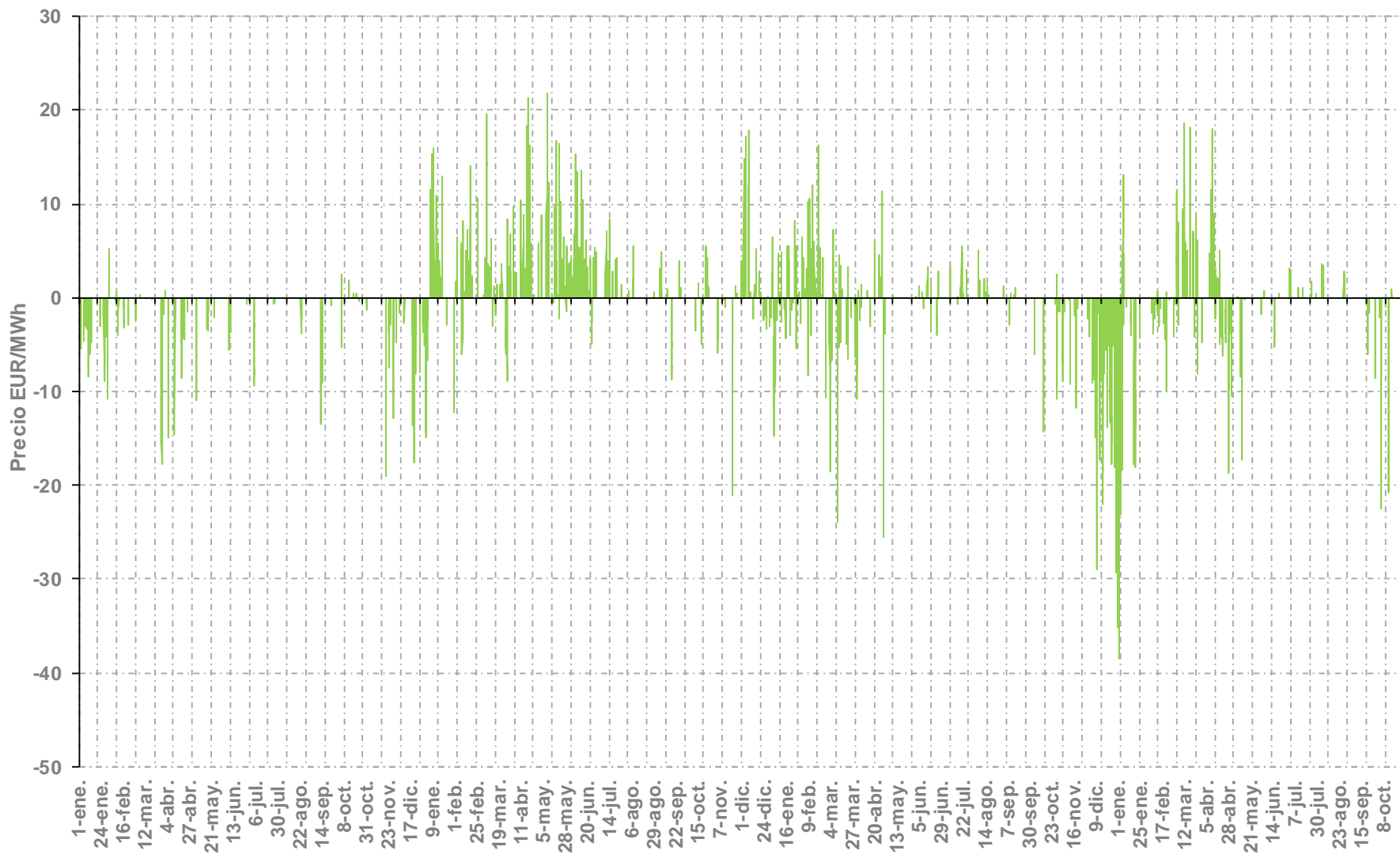
\* Los datos de las liquidaciones desde noviembre de 2017 son provisionales

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



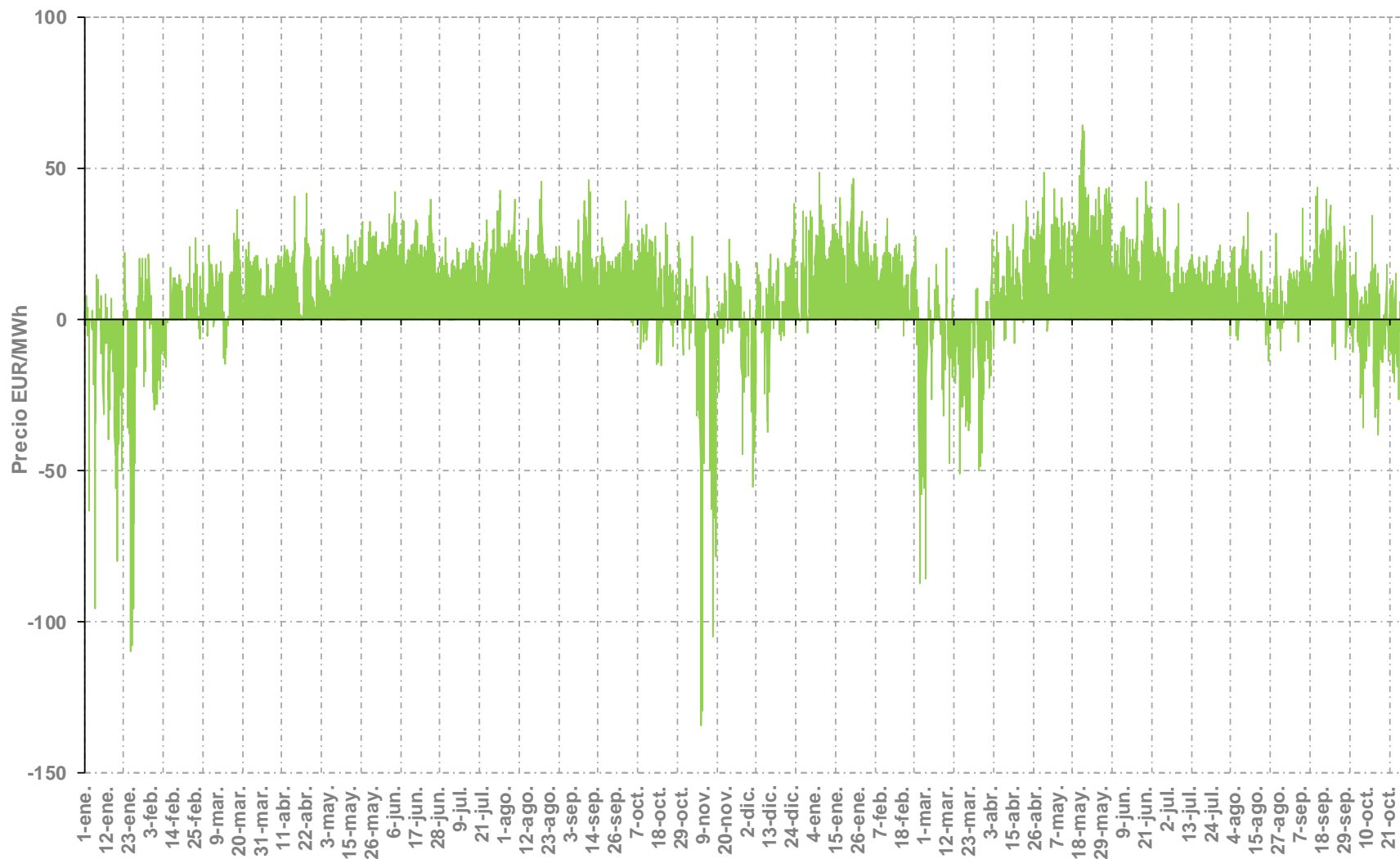
# EVOLUCIÓN DE LA DIFERENCIA DE PRECIOS ENTRE ESPAÑA Y PORTUGAL

01/01/2015 AL 31/10/2018



# EVOLUCIÓN DE LA DIFERENCIA DE PRECIOS ENTRE ESPAÑA Y FRANCIA

01/01/2017 AL 31/10/2018



# 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
<b>Total</b>	<b>4.805.124,4</b>	<b>7.604.539,9</b>	<b>4.997.301</b>	<b>2.795.794,4</b>	<b>15.735.433,0</b>	<b>205.655.160</b>	<b>210.652.461</b>

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 31/10/2018

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	242.589,6	838.927,6	60.349	3.955,1	1.810.415,3	19.007.875	19.068.224
Agosto	341.417,2	674.378,2	70.572	146.609,3	1.336.244,9	11.239.909	11.310.480
Septiembre	370.942,0	485.639,7	33.322	66.745,7	1.387.986,8	14.220.777	14.254.098
Octubre	620.444,3	473.996,1	396.157	413.983,3	743.681,6	6.830.309	7.226.466
Noviembre							
Diciembre							
<b>Total</b>	<b>3.979.702,6</b>	<b>6.436.917,3</b>	<b>4.863.665</b>	<b>1.928.542,5</b>	<b>13.882.599,4</b>	<b>192.881.640</b>	<b>197.745.305</b>

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