

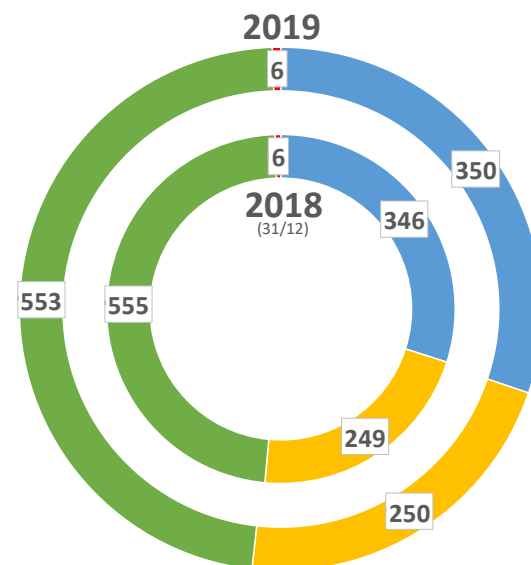
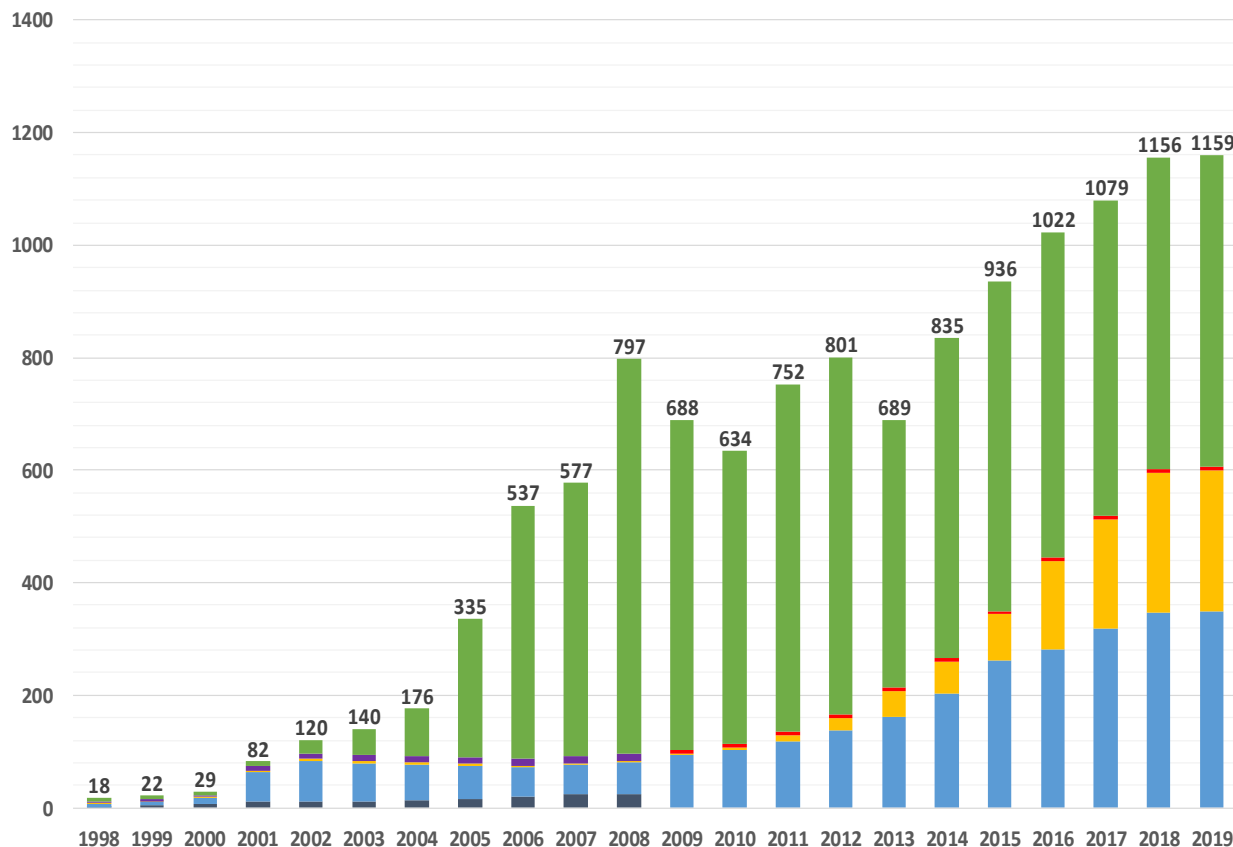
SITUACIÓN DEL MERCADO DE ELECTRICIDAD

19-03-2019



NÚMERO DE AGENTES EN EL MERCADO IBÉRICO

AGENTES POR TIPO EN EL MERCADO IBÉRICO (10/03/2019)



■ PRODUCTORES

■ DISTRIBUIDORES *

■ COMERCIALIZADORES

■ COMERCIALIZADOR DE REFERENCIA / ULTIMO RECURSO

■ CONSUMIDORES DIRECTOS

■ AGENTES EXTERNOS **

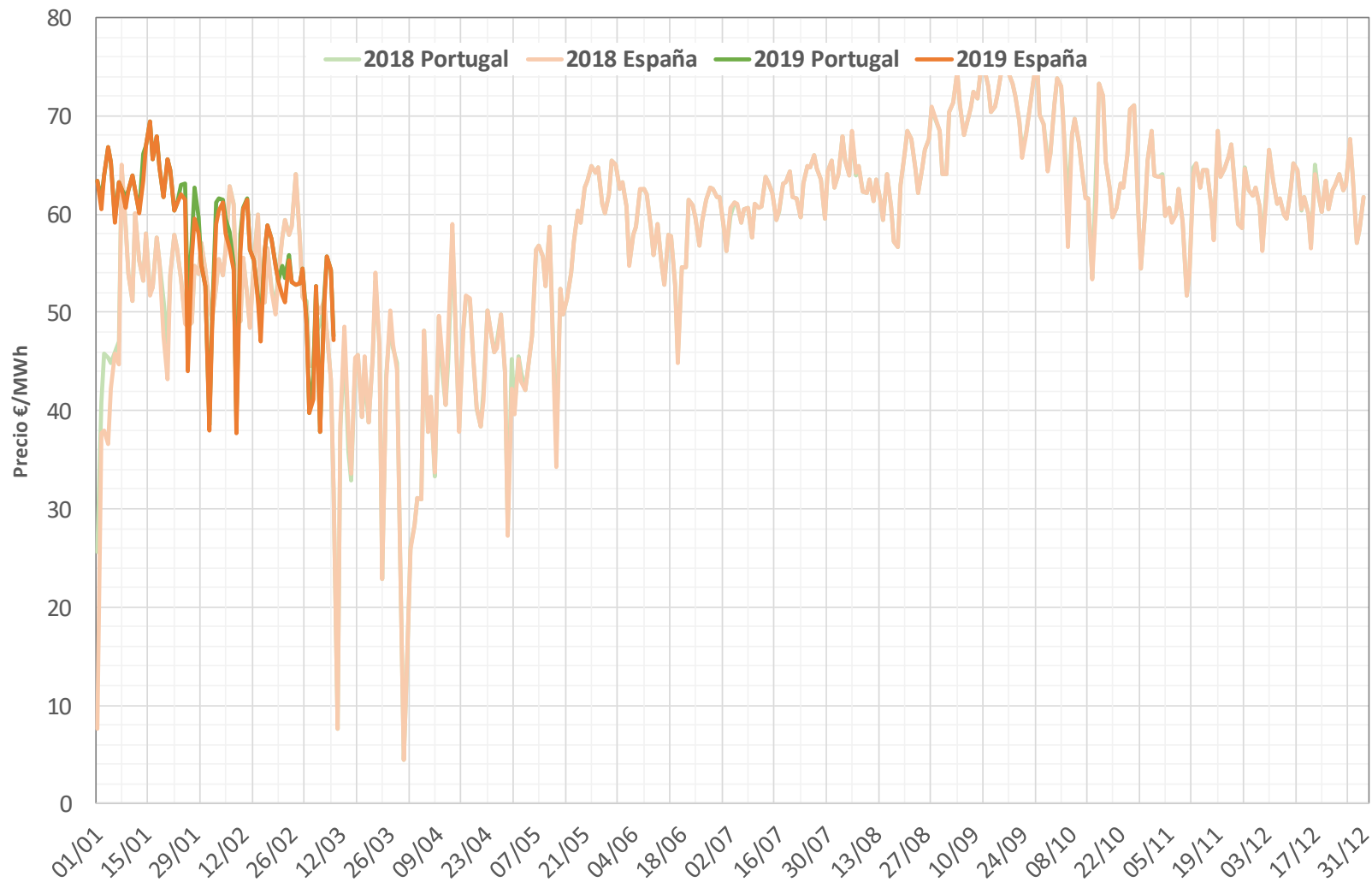
* Los distribuidores desde el 01/01/2009 pasaron a Comercializadores de referencia

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

MERCADO DIARIO

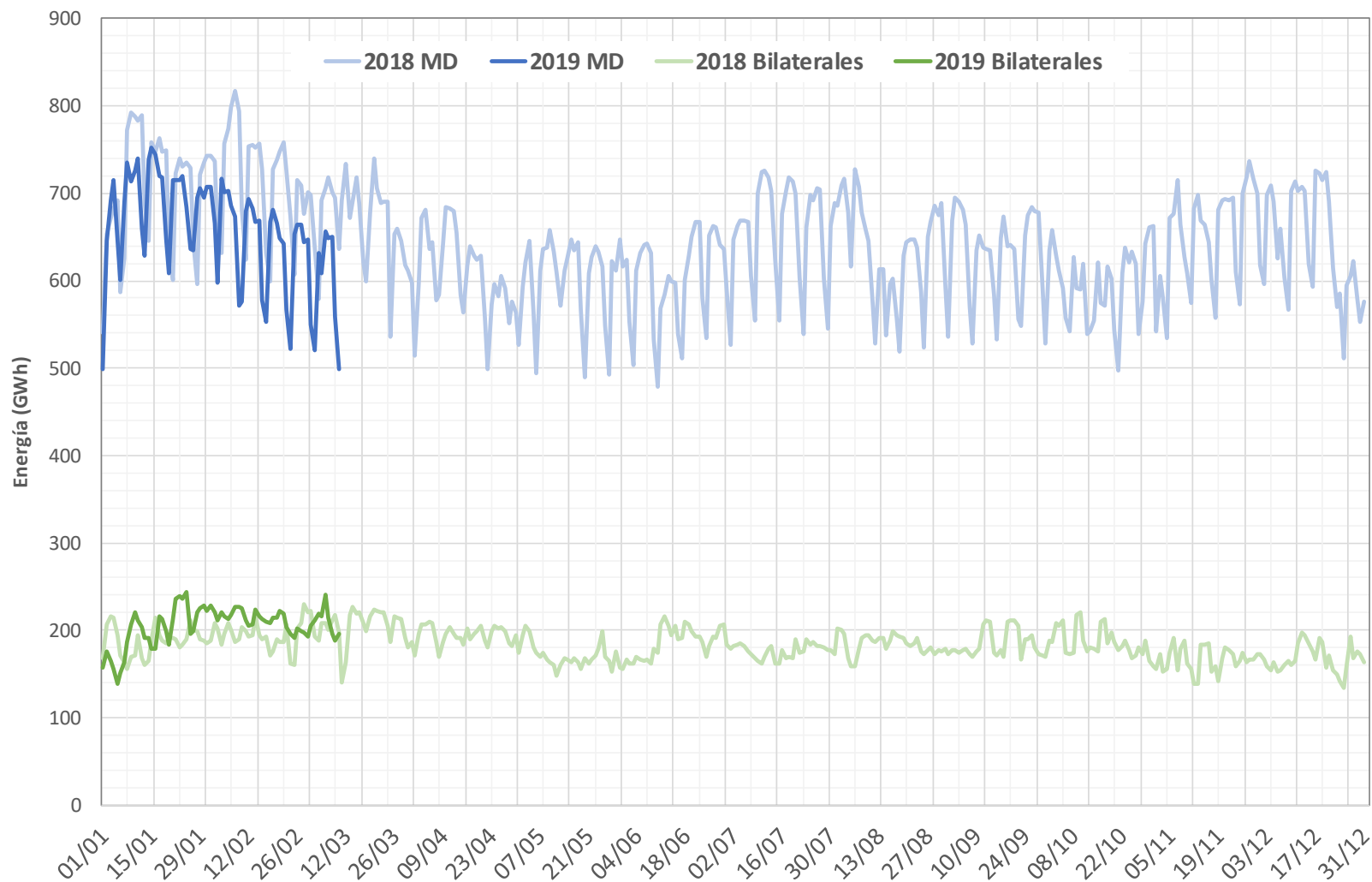
PRECIOS EN EL MERCADO DIARIO

PRECIOS MEDIOS ARITMÉTICOS EN EL MIBEL (EUR/MWh)
2018 / 2019

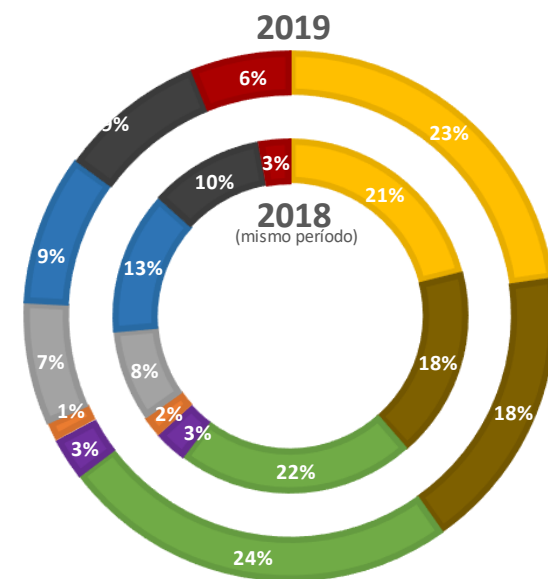
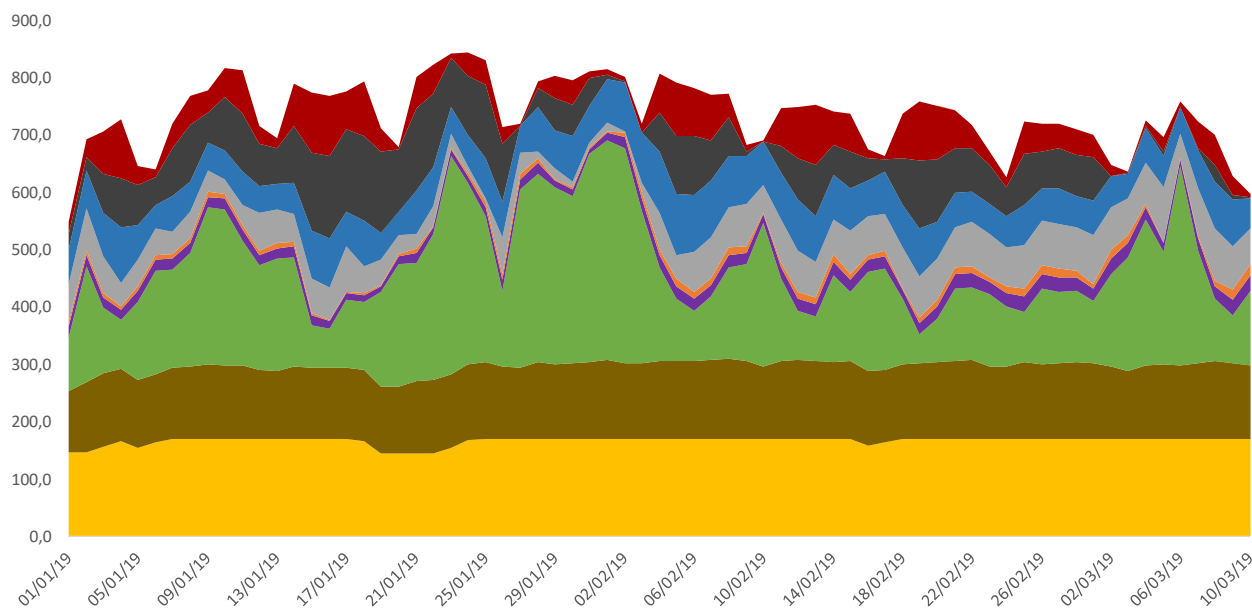


ENERGÍAS EN EL MERCADO DIARIO

ENERGÍA TOTAL DE ADQUISICIÓN EN EL MIBEL (GWh)
2018 / 2019



ENERGÍA DIARIA POR TECNOLOGÍAS SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL EN EL PDBF



■ NUCLEAR

■ SOLAR FOTOLTAICA

■ HIDRÁULICA

■ COGENERACIÓN/RESIDUOS/MINI HIDRA

■ SOLAR TÉRMICA

■ CARBÓN

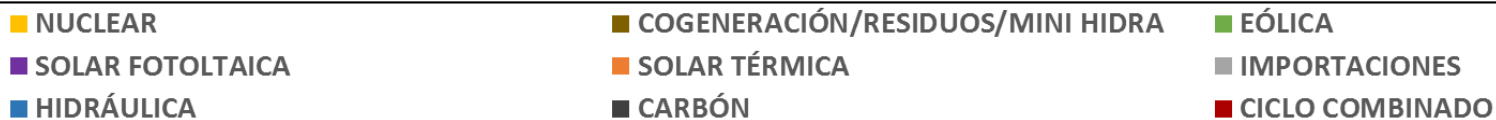
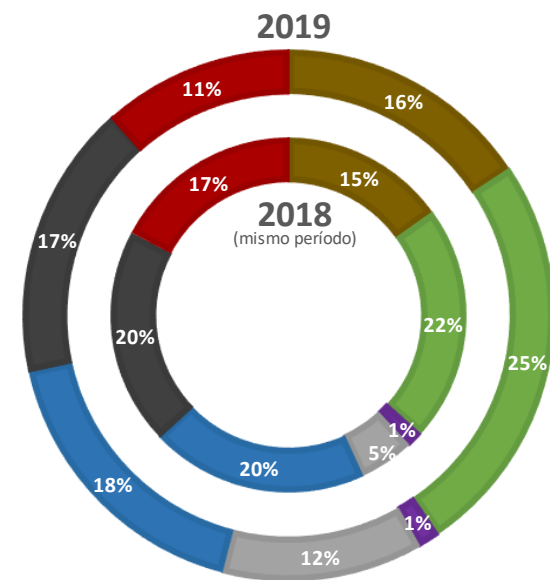
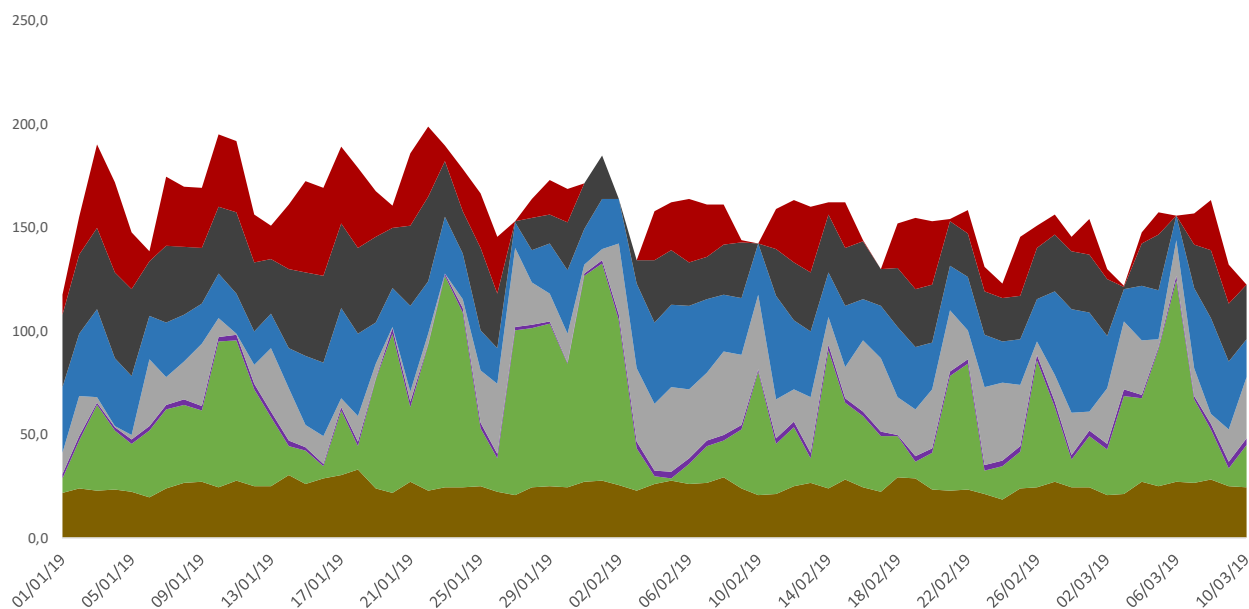
■ EÓLICA

■ IMPORTACIONES

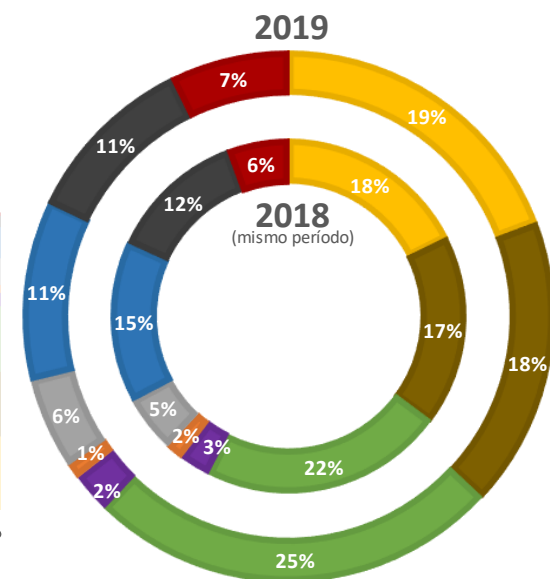
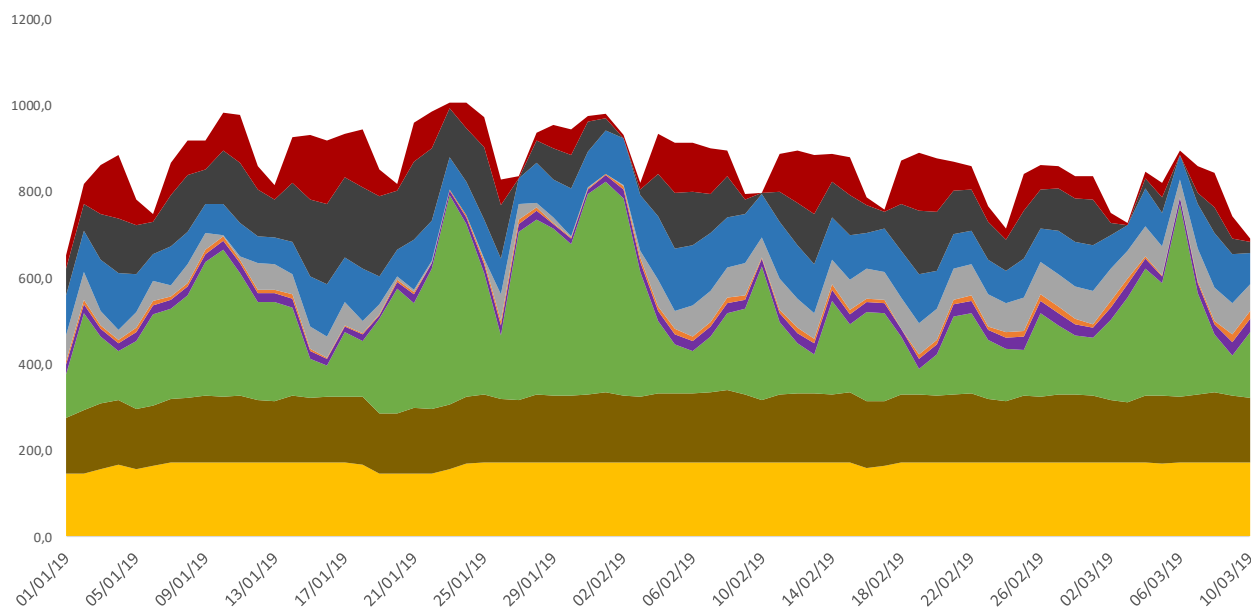
■ CICLO COMBINADO

ENERGÍA DIARIA POR TECNOLOGÍAS

SISTEMA ELÉCTRICO PORTUGUÉS EN EL PDBF

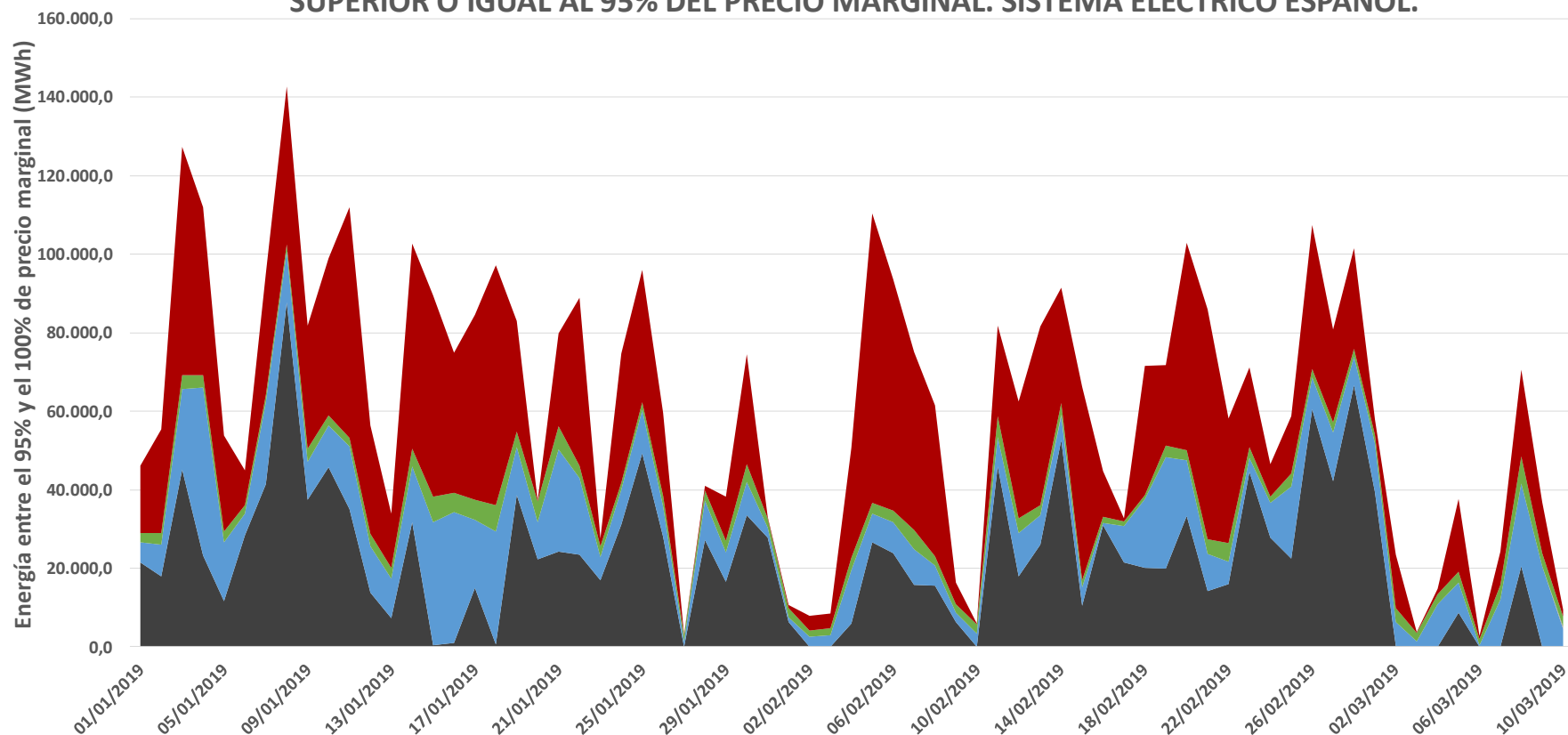


ENERGÍA DIARIA POR TECNOLOGÍAS EN EL MIBEL EN EL PDBF



ENERGÍAS EN EL 95% DEL PRECIO MARGINAL

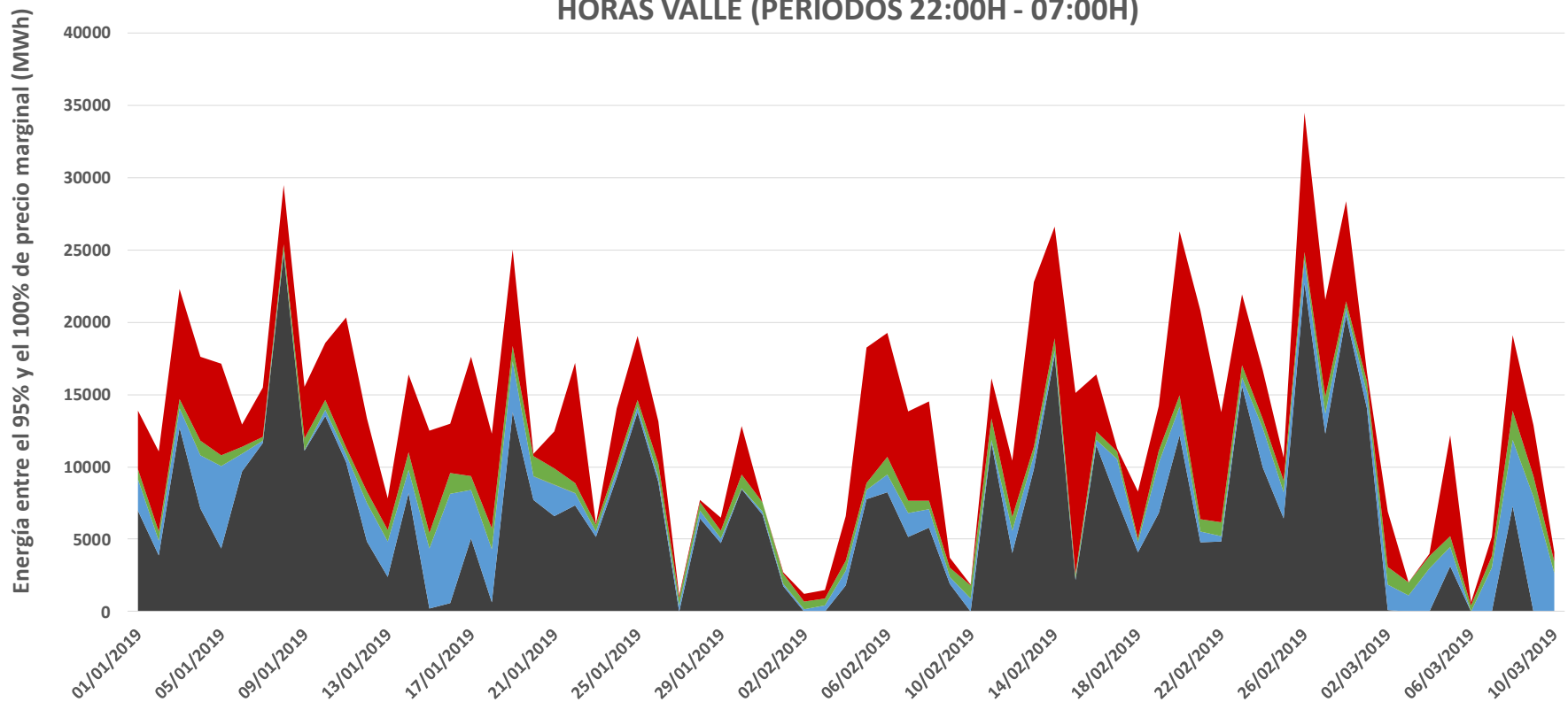
ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS CASADAS EN EL MERCADO DIARIO, OFERTADA A PRECIO SUPERIOR O IGUAL AL 95% DEL PRECIO MARGINAL. SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL.



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

ENERGÍAS EN EL 95% DEL PRECIO MARGINAL

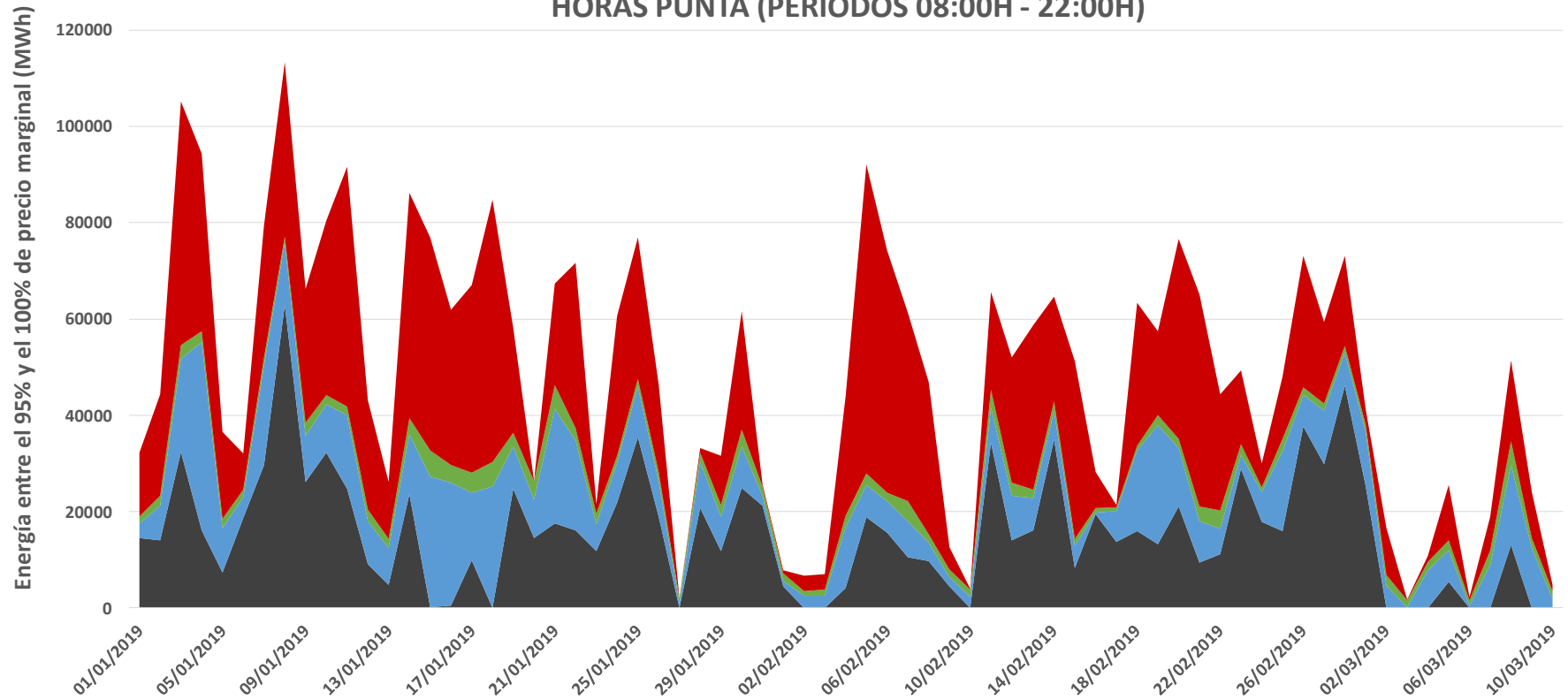
ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS CASADAS EN EL MERCADO DIARIO, OFERTADA A PRECIO SUPERIOR O IGUAL AL 95% DEL PRECIO MARGINAL. SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL.
HORAS VALLE (PERÍODOS 22:00H - 07:00H)



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

ENERGÍAS EN EL 95% DEL PRECIO MARGINAL

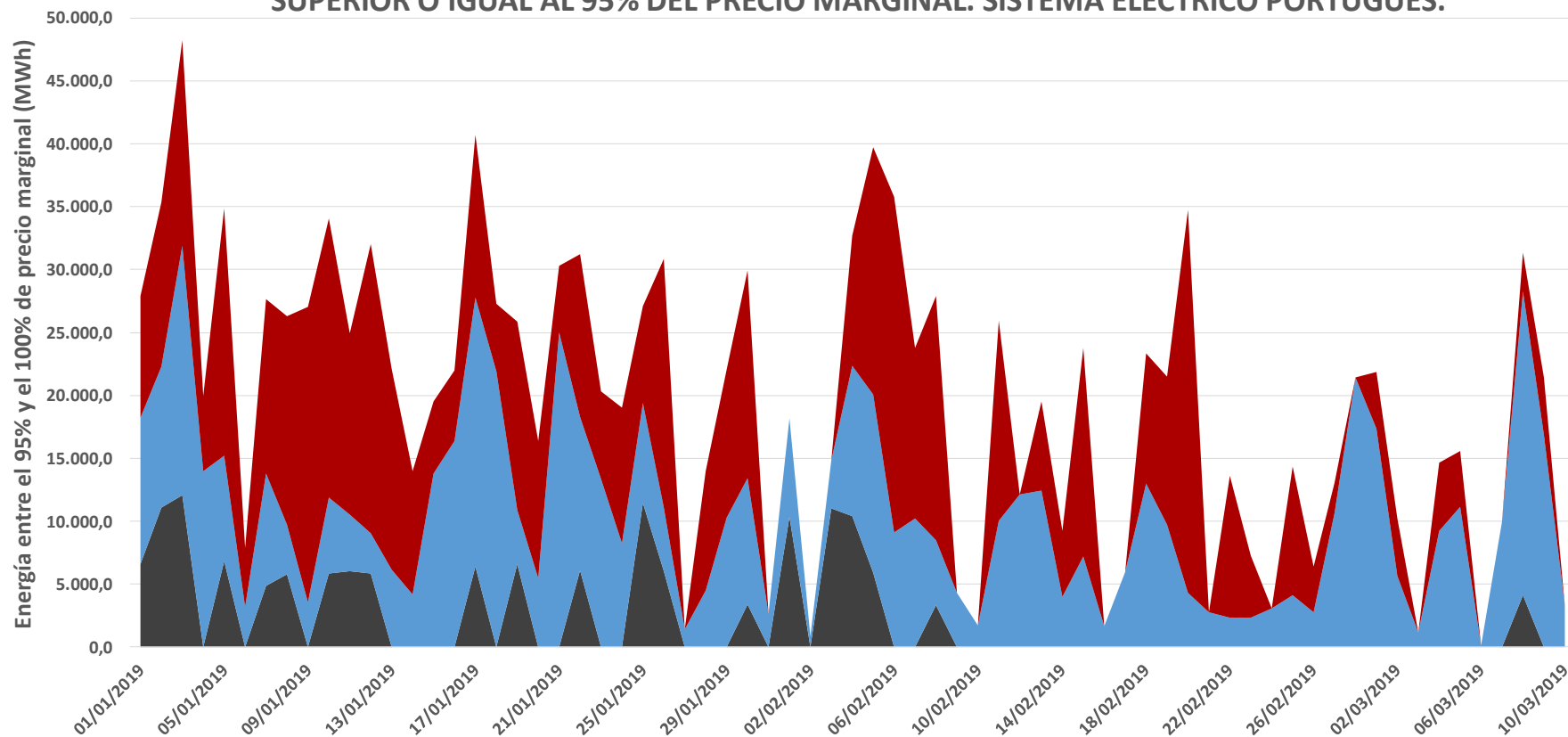
ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS CASADAS EN EL MERCADO DIARIO, OFERTADA A PRECIO SUPERIOR O IGUAL AL 95% DEL PRECIO MARGINAL. SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL.
HORAS PUNTA (PERÍODOS 08:00H - 22:00H)



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

ENERGÍAS EN EL 95% DEL PRECIO MARGINAL

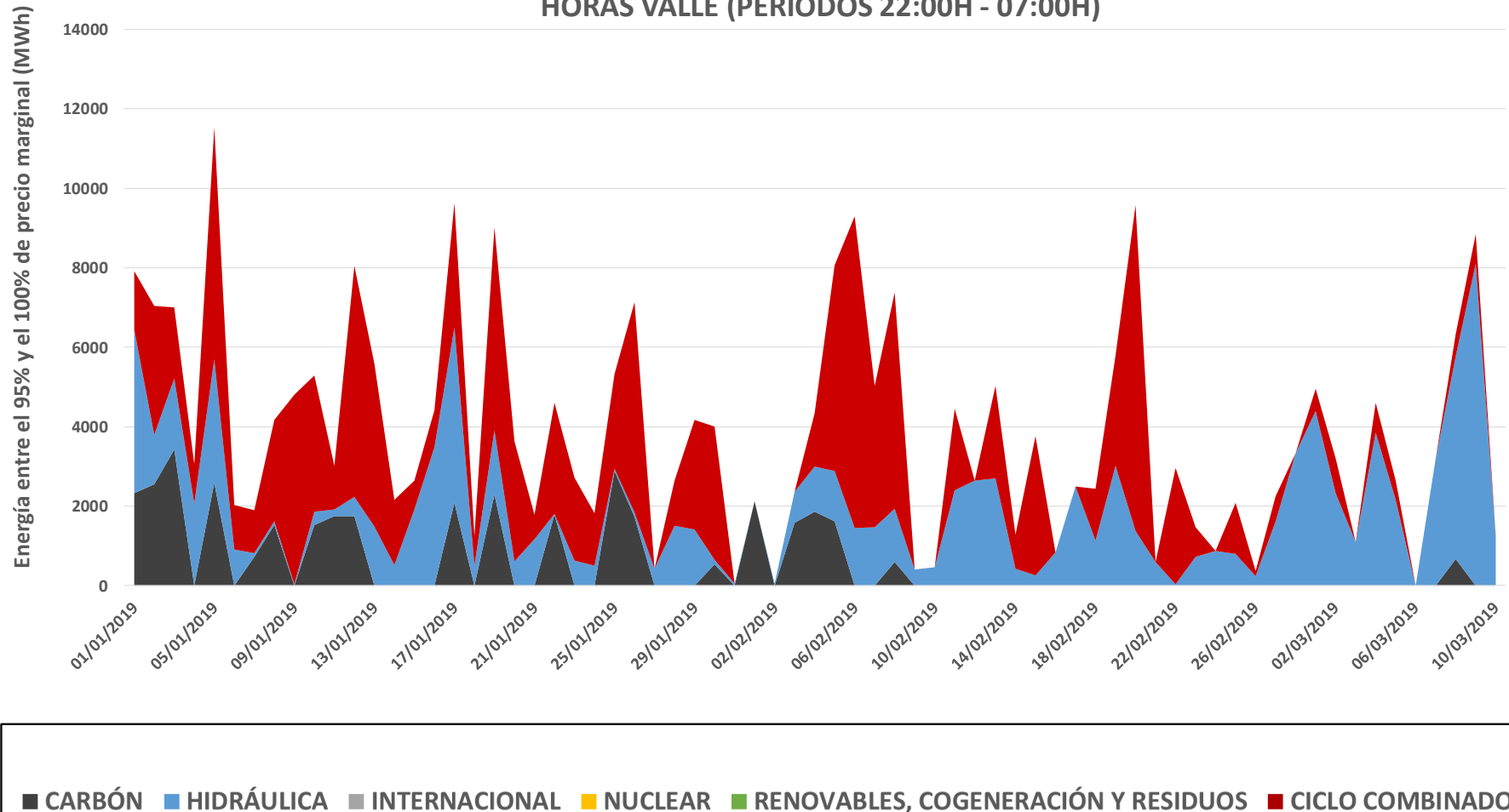
ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS CASADAS EN EL MERCADO DIARIO, OFERTADA A PRECIO SUPERIOR O IGUAL AL 95% DEL PRECIO MARGINAL. SISTEMA ELÉCTRICO PORTUGUÉS.



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

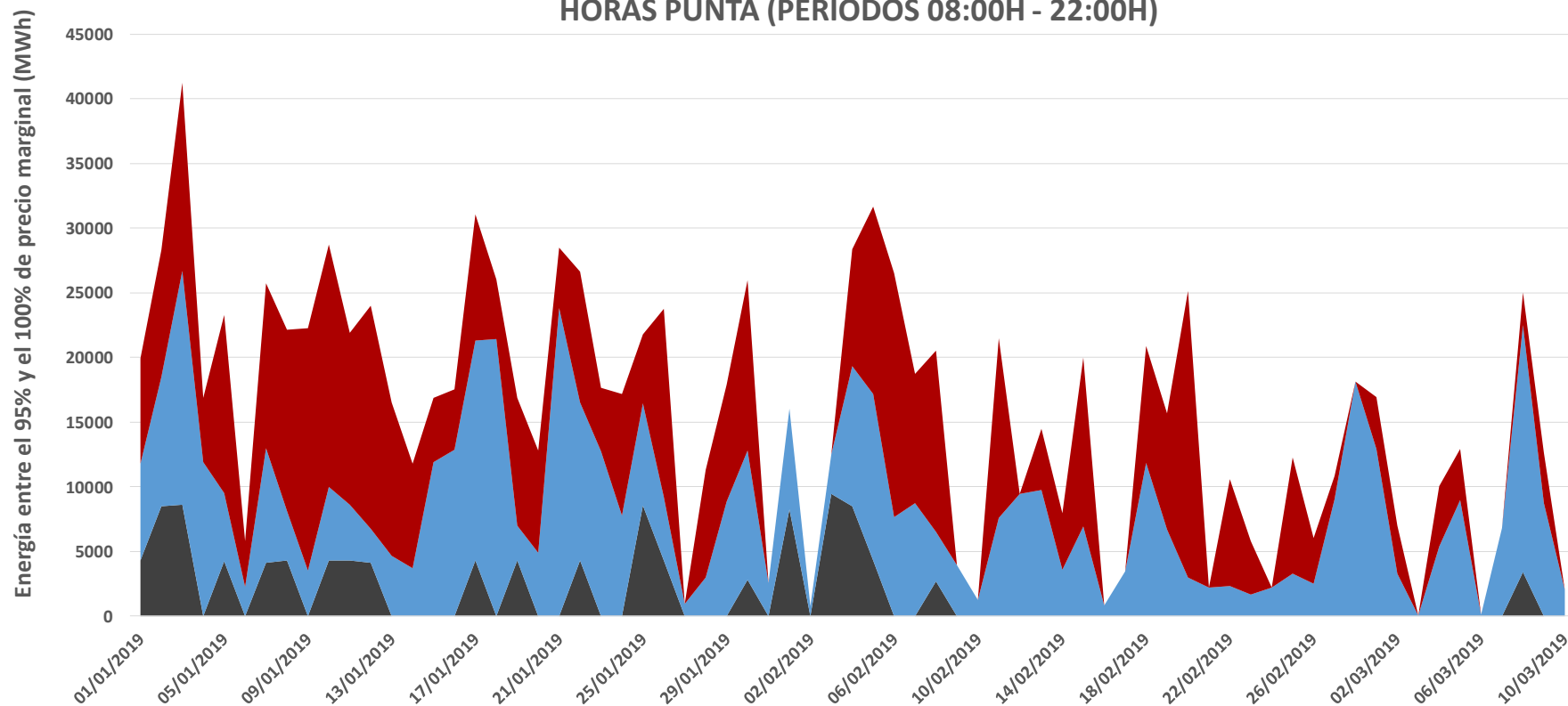
ENERGÍAS EN EL 95% DEL PRECIO MARGINAL

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)



ENERGÍAS EN EL 95% DEL PRECIO MARGINAL

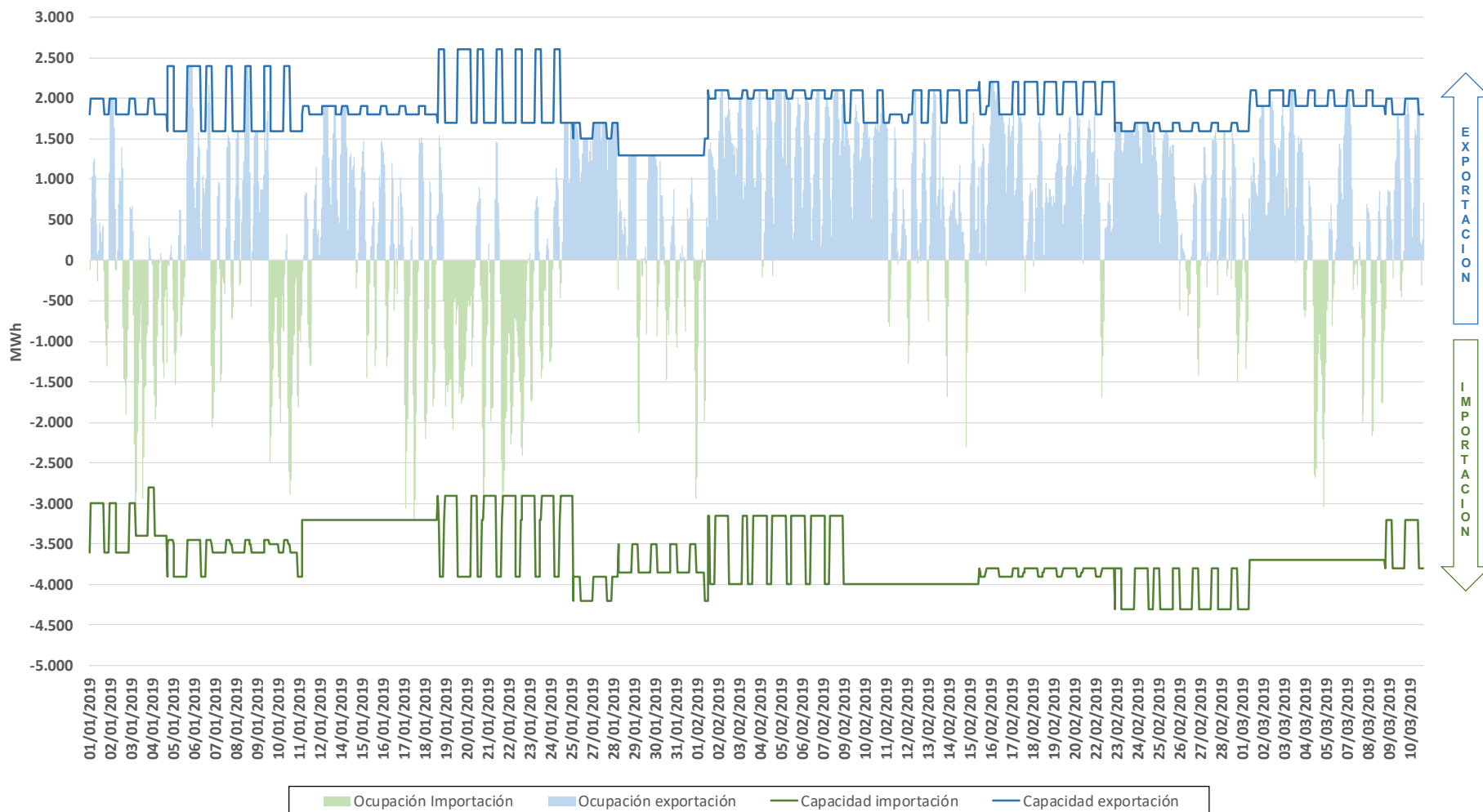
ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS CASADAS EN EL MERCADO DIARIO, OFERTADA A PRECIO SUPERIOR O IGUAL AL 95% DEL PRECIO MARGINAL. SISTEMA ELÉCTRICO PORTUGUÉS. HORAS PUNTA (PERÍODOS 08:00H - 22:00H)



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

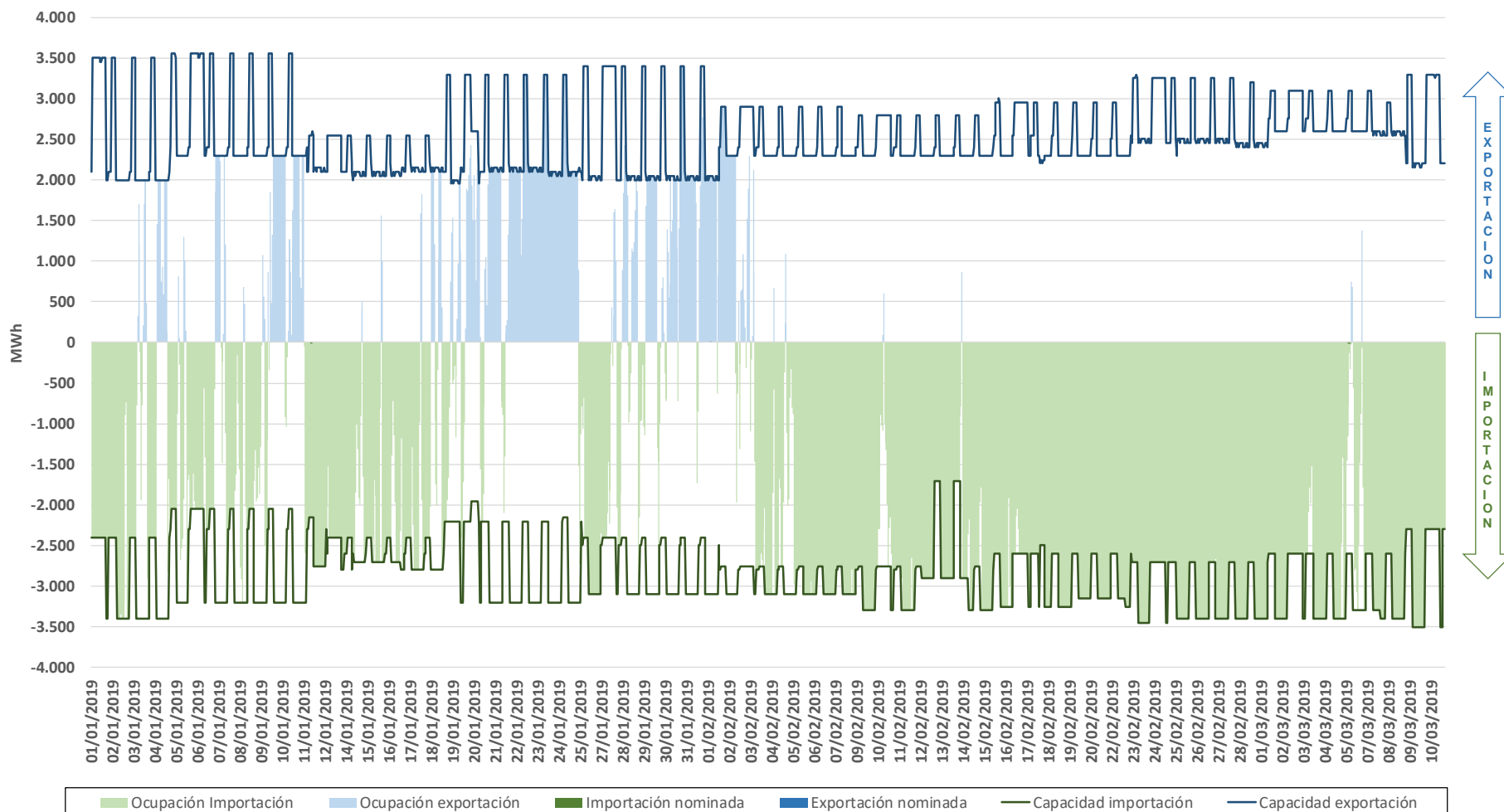
INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PDBF)

**CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON PORTUGAL Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN CONTRATOS BILATERALES (PDBF)
(01/01/2019-10/03/2019)**



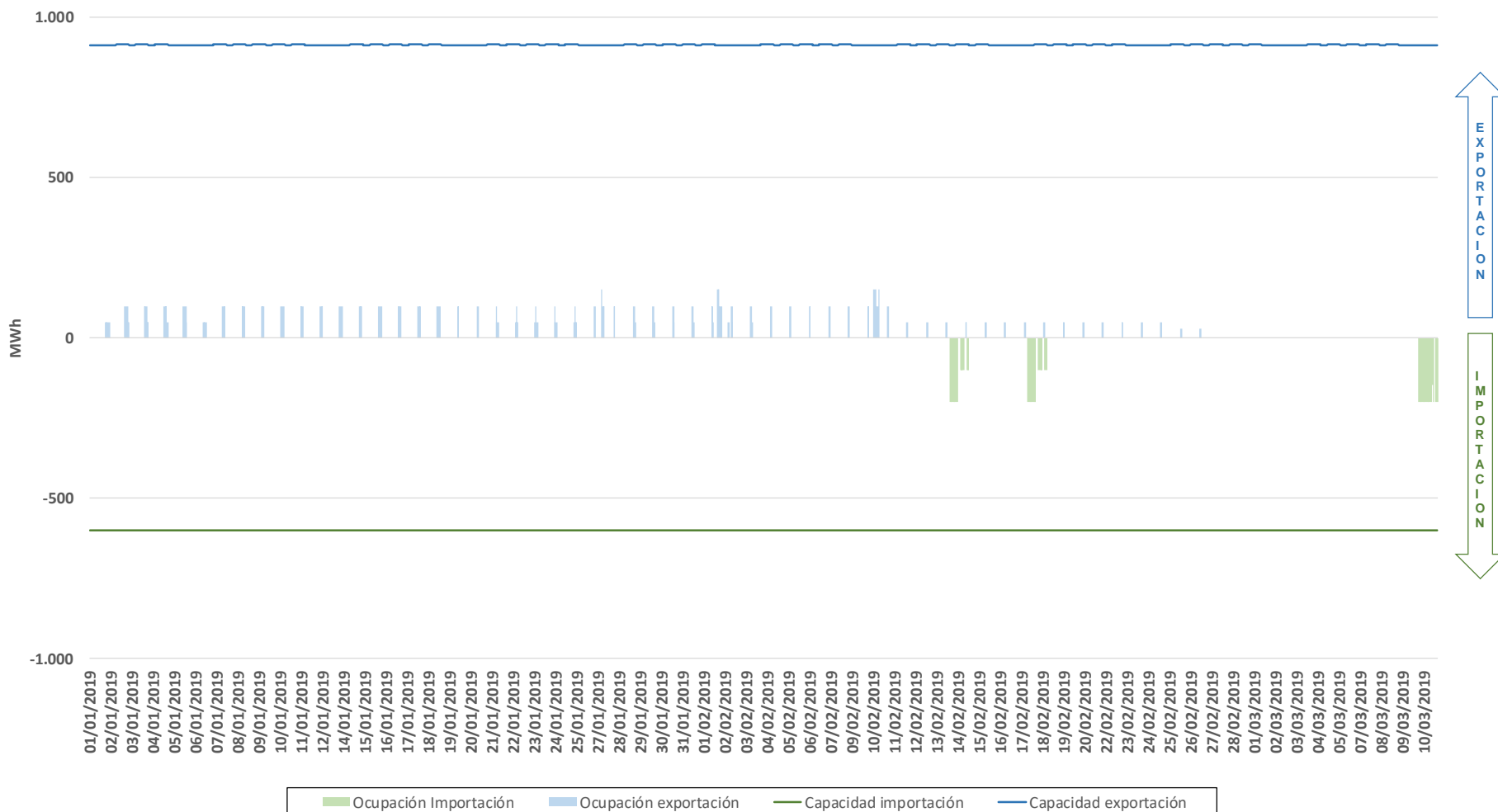
INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PDBF)

CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON FRANCIA Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN CONTRATOS
BILATERALES (PDBF)
(01/01/2019-10/03/2019)



INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PDBF)

CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON MARRUECOS Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN CONTRATOS BILATERALES (PDBF)
(01/01/2019-10/03/2019)



MERCADO INTRADIARIO

MERCADO INTRADIARIO SUBASTAS

MERCADO INTRADIARIO. Volumen de energía por hora negociado en cada sesión del 01/01/2019 al 10/03/2019

SESIONES DE INTRADIARIO

PMA ES= 57,32 EUR/MWh Etot= 7.030 GWh

PMA PT= 58,42 EUR/MWh

Intradiario 1

PMA ES=56,55 EUR/MWh Etot=3.691 GWh

PMA PT=57,69 EUR/MWh

Intradiario 2

PMA ES=56,19 EUR/MWh Etot=925 GWh

PMA PT=57,48 EUR/MWh

Intradiario 3

PMA ES=57,23 EUR/MWh Etot=567 GWh

PMA PT=58,46 EUR/MWh

Intradiario 4

PMA ES=58,68 EUR/MWh Etot=357 GWh

PMA PT=59,57 EUR/MWh

Intradiario 5

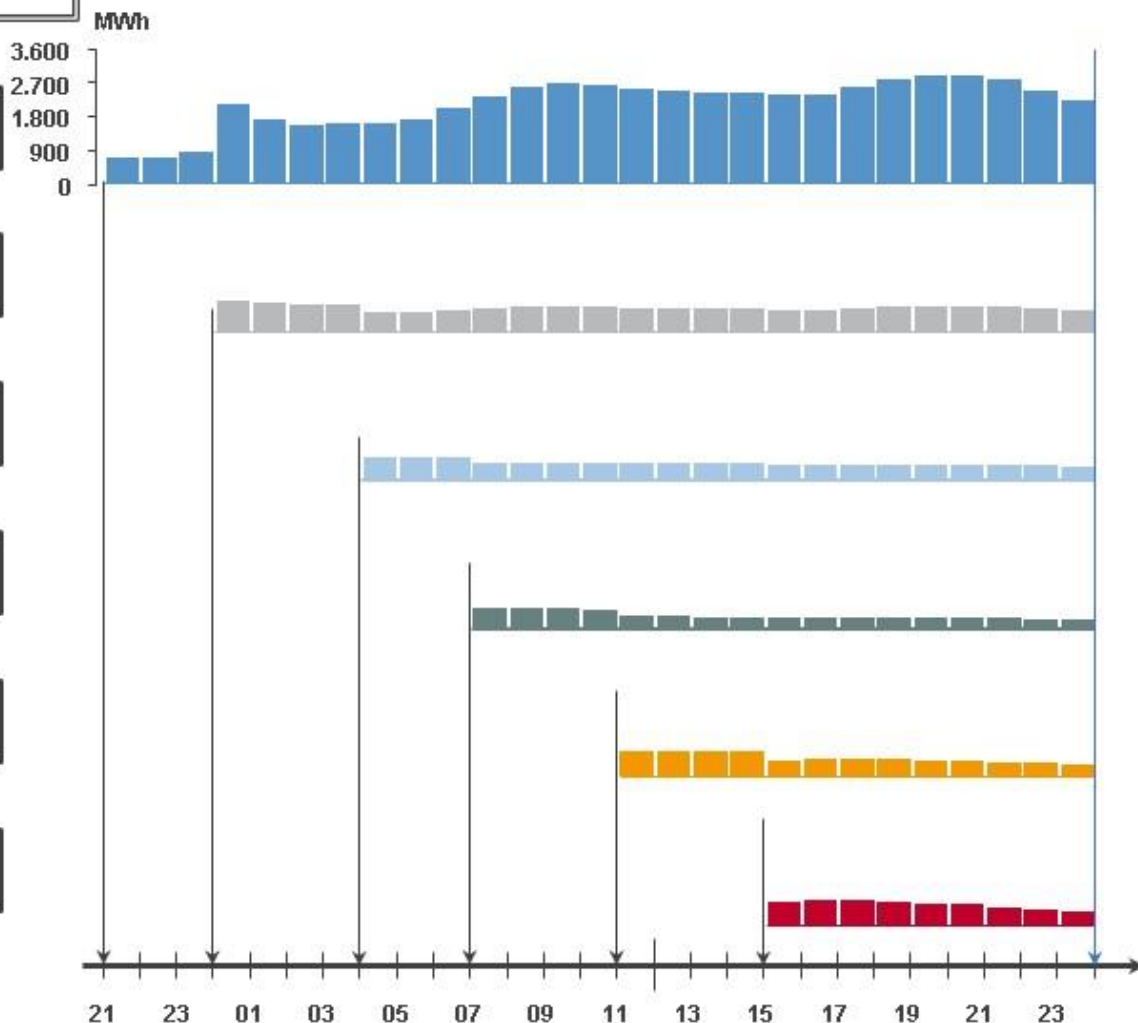
PMA ES=58,52 EUR/MWh Etot=417 GWh

PMA PT=59,42 EUR/MWh

Intradiario 6

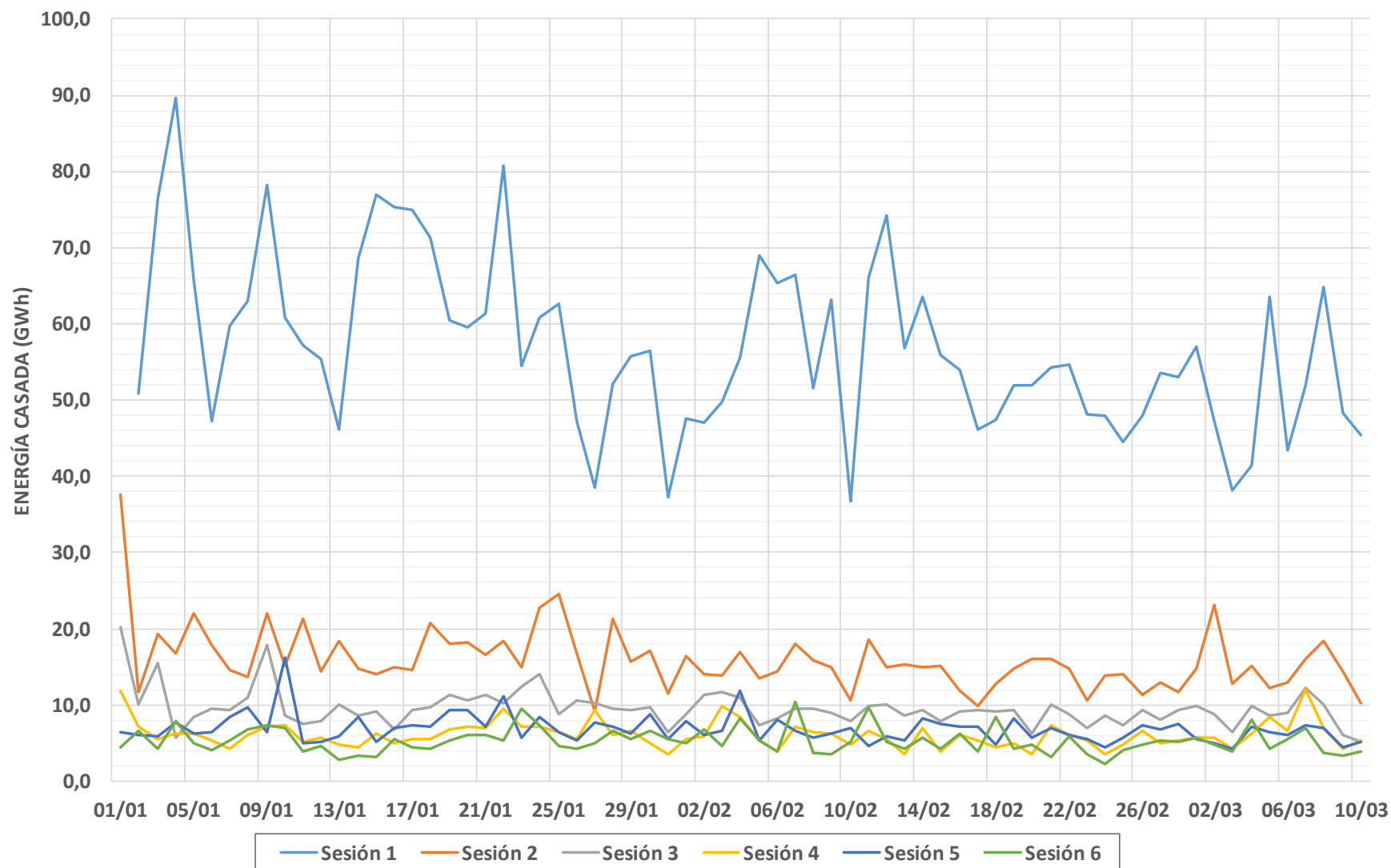
PMA ES=58,55 EUR/MWh Etot=310 GWh

PMA PT=59,68 EUR/MWh



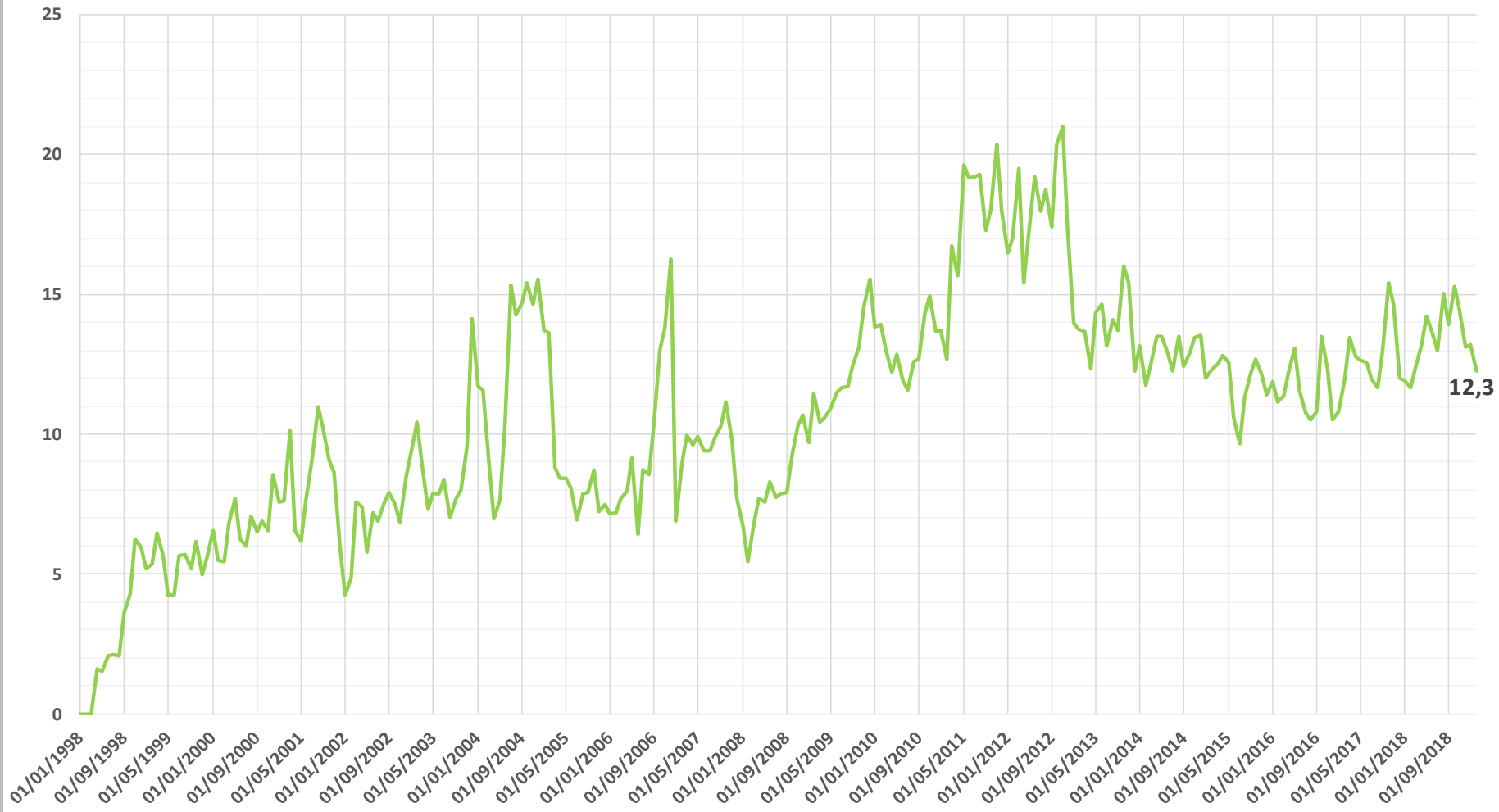
MERCADO INTRADIARIO SUBASTAS

ENERGÍA CASADA POR SESIÓN EN EL MERCADO INTRADIARIO - 2019



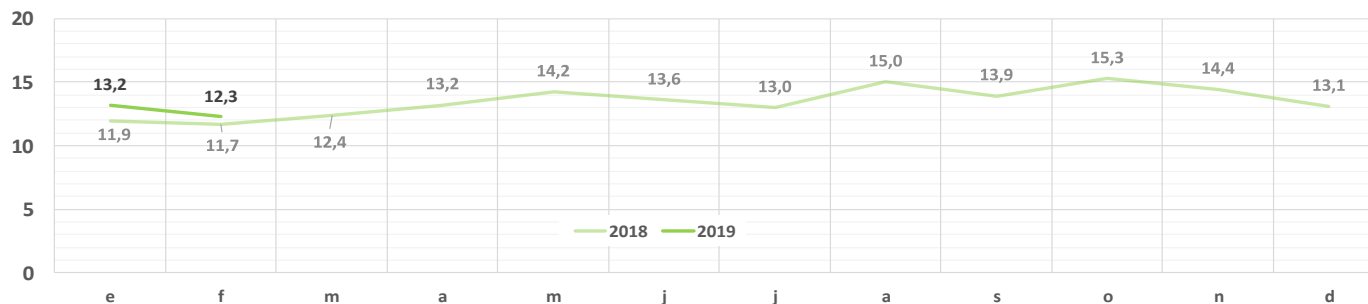
MERCADO INTRADIARIO SUBASTAS

% ACUMULADO MENSUAL DE ENERGÍA NEGOCIADA EN EL MERCADO INTRADIARIO CON RESPECTO AL MERCADO DIARIO (PDBF) EN EL MIBEL.(ENERO 1998 - FEBRERO 2019)

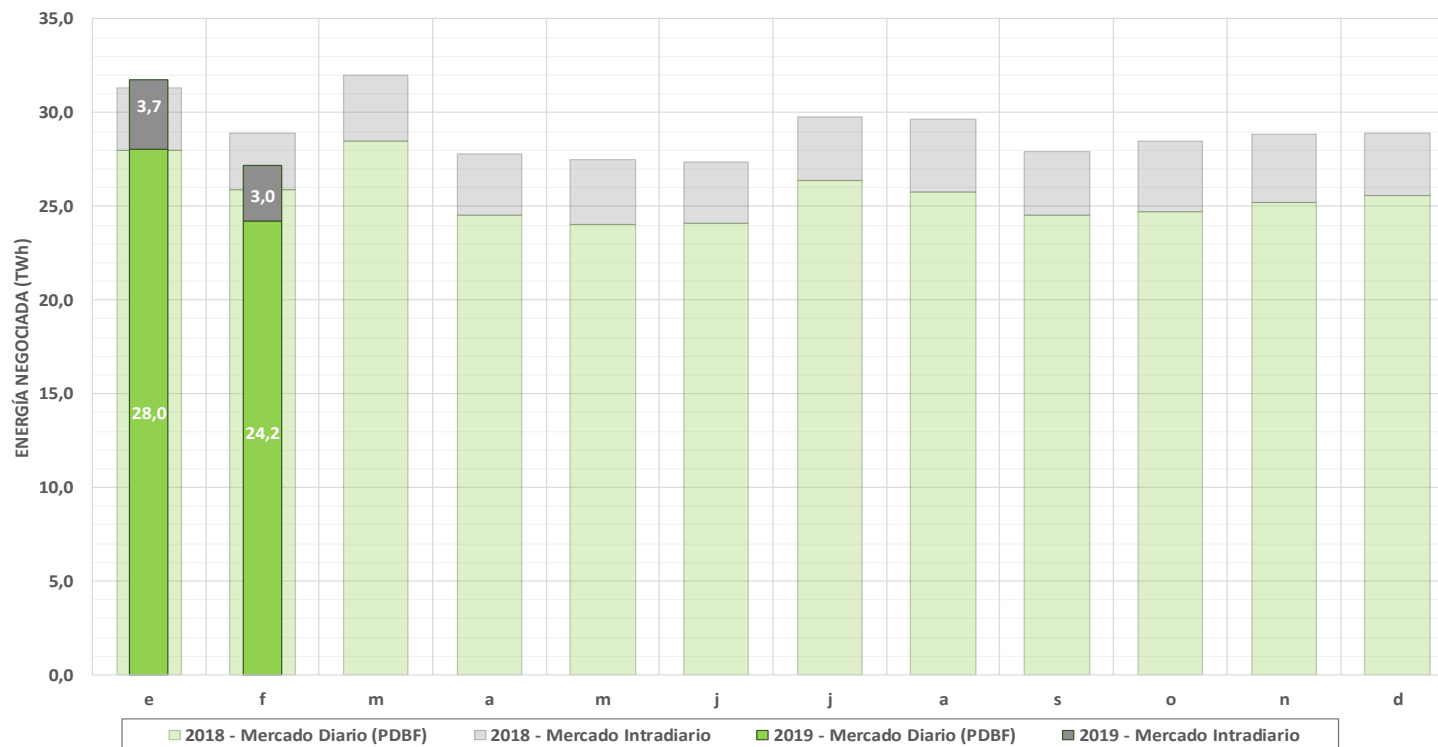


MERCADO INTRADIARIO SUBASTAS

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

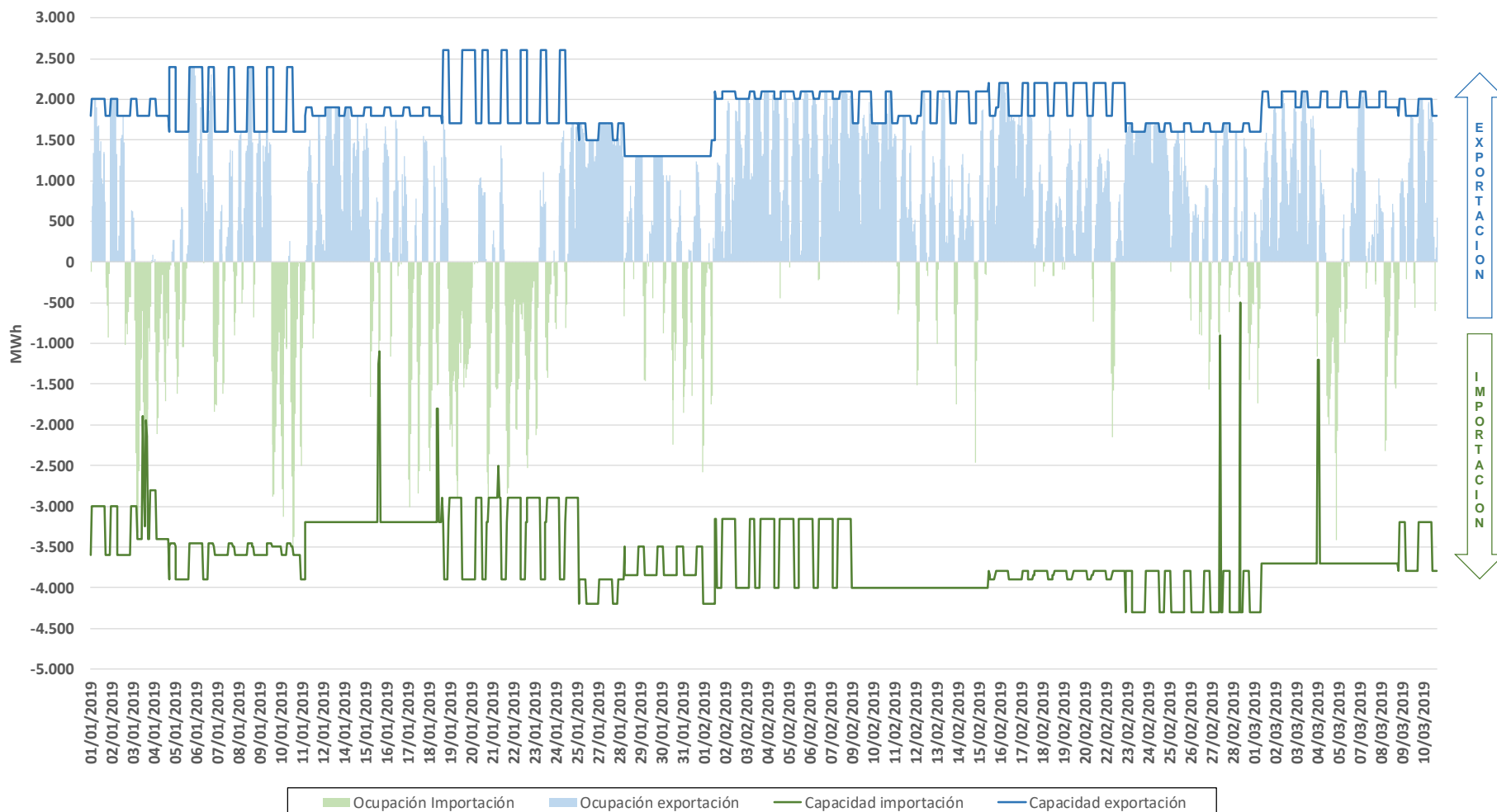


ENERGÍA MENSUAL NEGOCIADA EN EL MERCADO DIARIO (PDBF) Y EN LOS MERCADOS INTRADIARIOS EN EL MIBEL



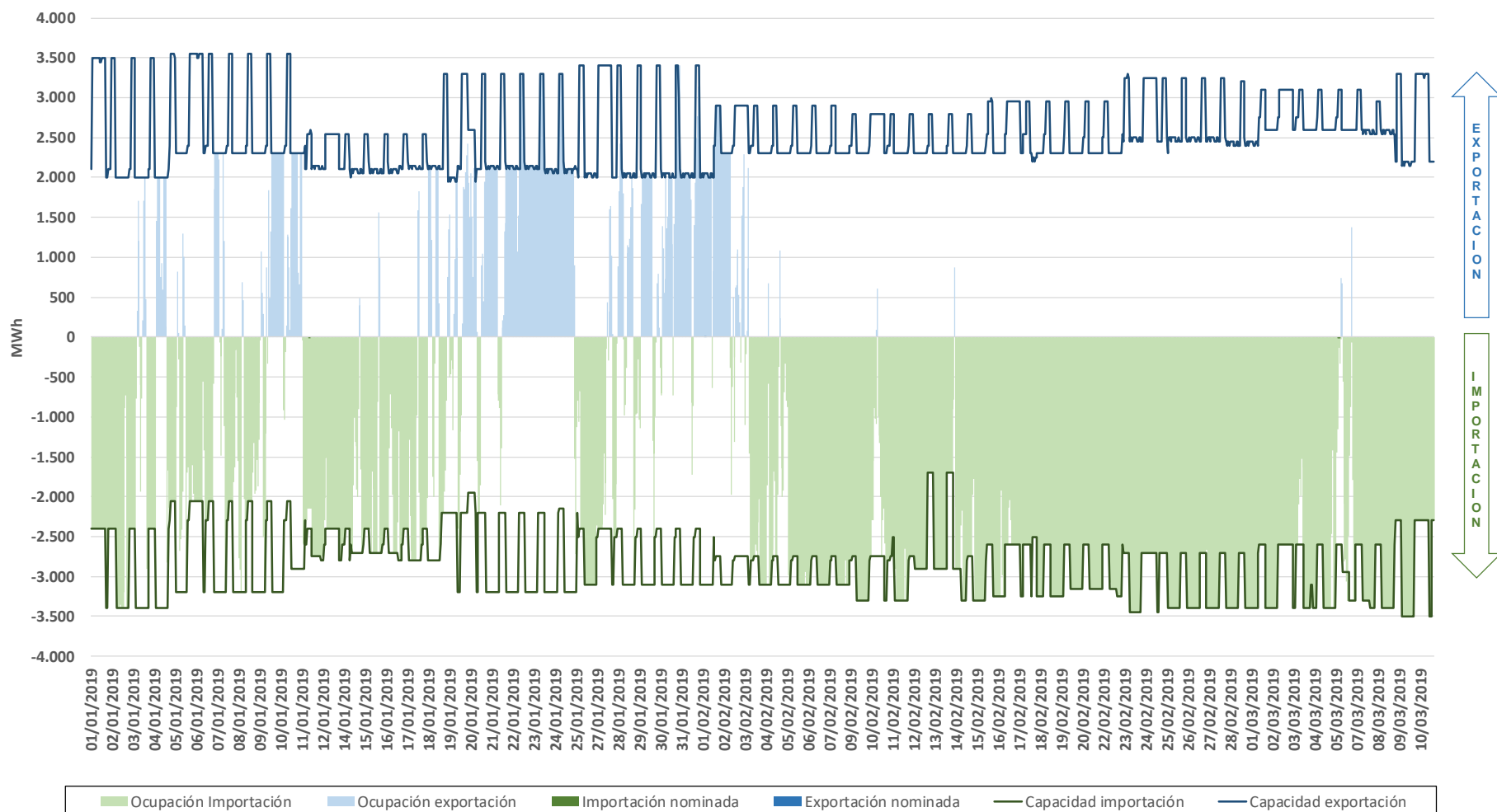
INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PHF)

CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON PORTUGAL Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN
CONTRATOS BILATERALES (PHF)
(01/01/2019-10/03/2019)



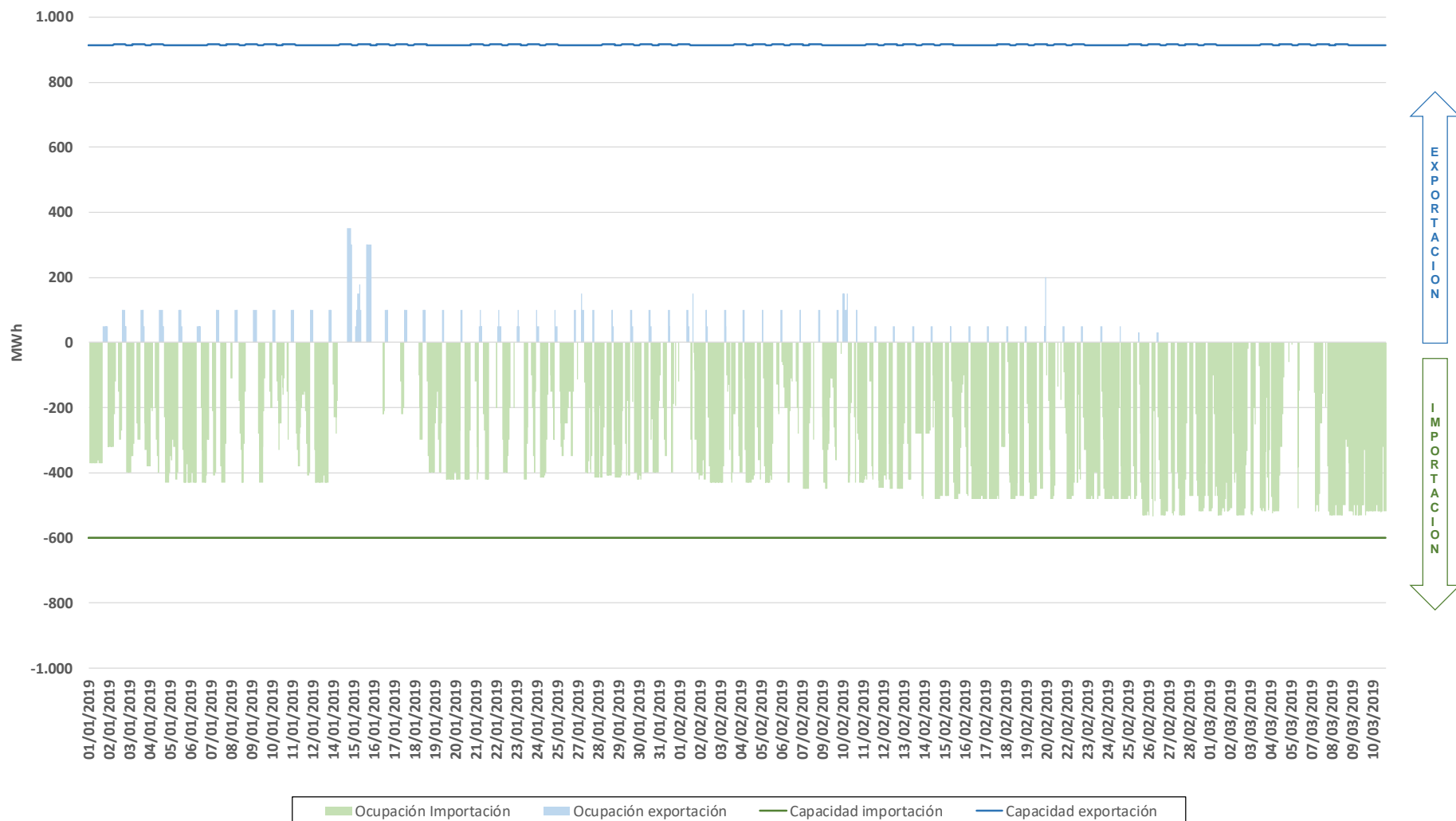
INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PHF)

CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON FRANCIA Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN CONTRATOS
BILATERALES (PHF)
(01/01/2019-10/03/2019)



INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PHF)

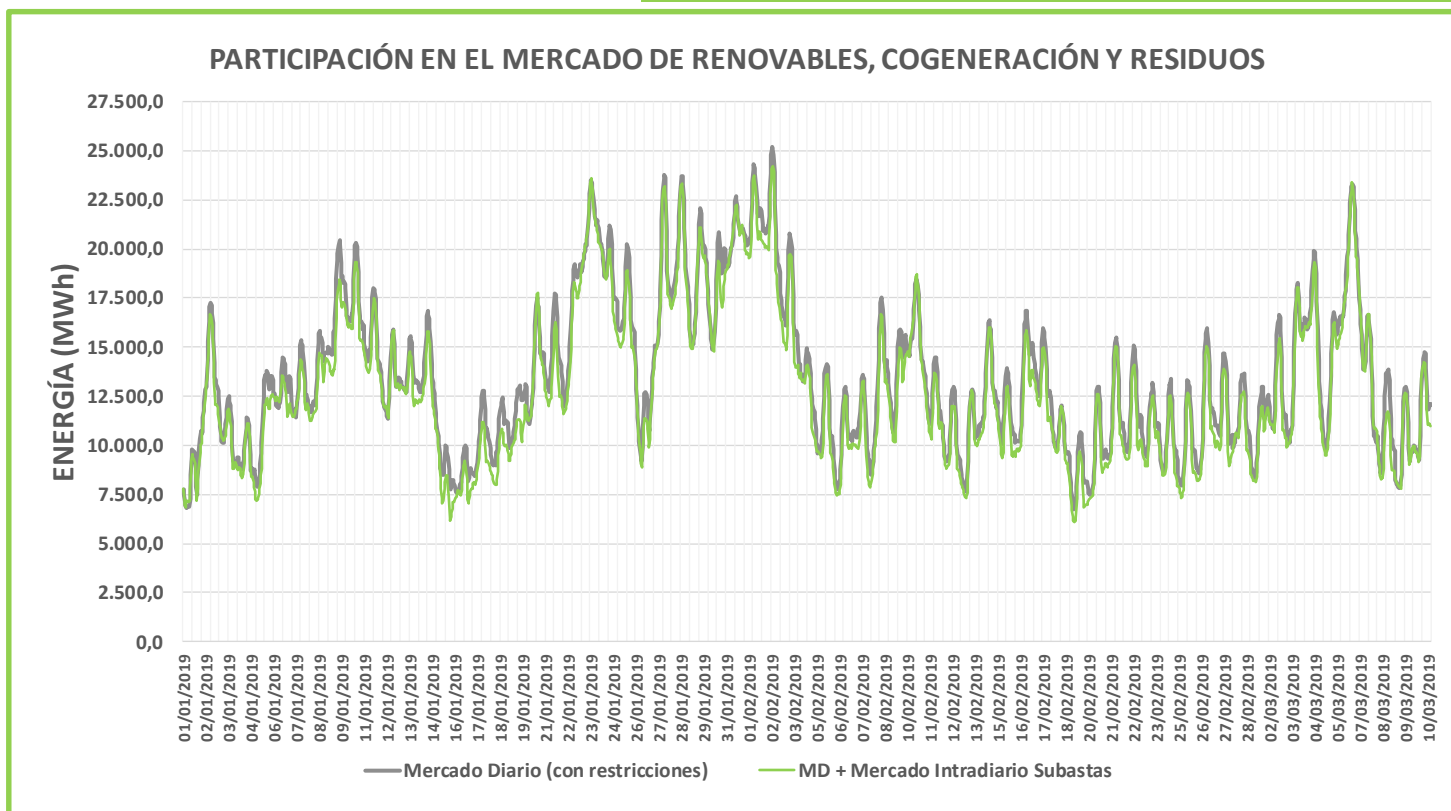
CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON MARRUECOS Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN CONTRATOS BILATERALES (PHF)
(01/01/2019-10/03/2019)



PARTICIPACIÓN EN MERCADO DE RENOVABLES–(ESP)

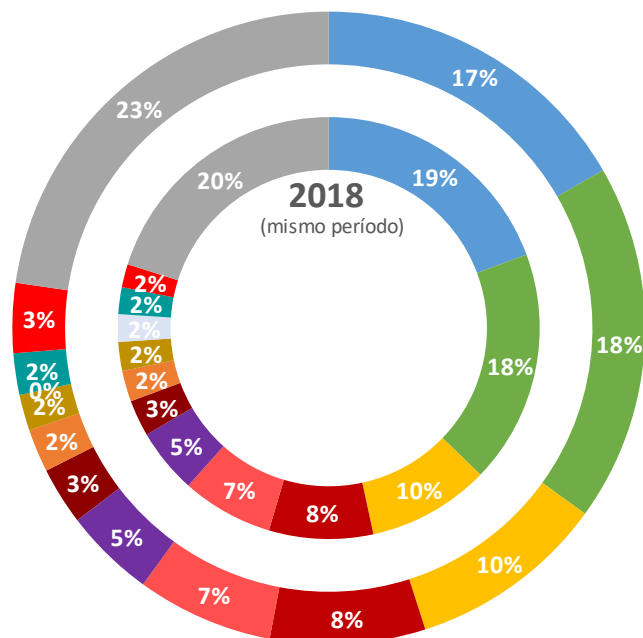
Potencia declarada en España de Renovables, cogeneración y residuos que oferta a mercado a 10 de marzo de 2019

TECNOLOGÍA	POTENCIA INSTALACIONES DIRECTAMENTE A MERCADO (MW)	POTENCIA DECLARADA COMERCIALIZADORES DE REFERENCIA (MW)
Térmica renovable	1.103,5	2585,6
Cogeneración y resto	5831,5	2796,5
Eólica	23166,5	2737,6
Geotérmica	4,8	2000
Hidráulica	2121	2576
Solar fotovoltaica	3968,2	4155
Solar térmica	2302,7	1883
Total	38.498,2	18.733,7



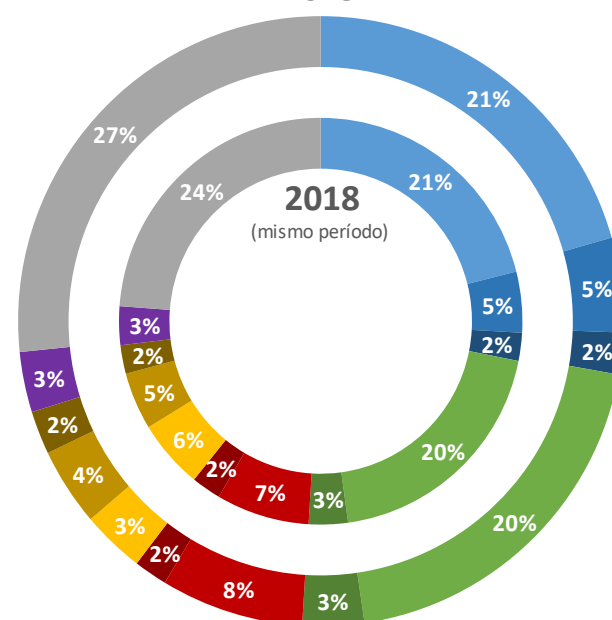
CUOTAS DE MERCADO POR EMPRESA EN EL PROGRAMA HORARIO FINAL (enero 2019)

UNIDADES DE PRODUCCIÓN
2019



- ENDESA GENERACIÓN, S.A.
- IBERDROLA GENERACIÓN ESPAÑA S.A.
- NATURGY ENERGY GROUP
- EDP SERVIÇO UNIVERSAL
- EDP-ENERGÍAS DE PORTUGAL
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC)
- 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
2019

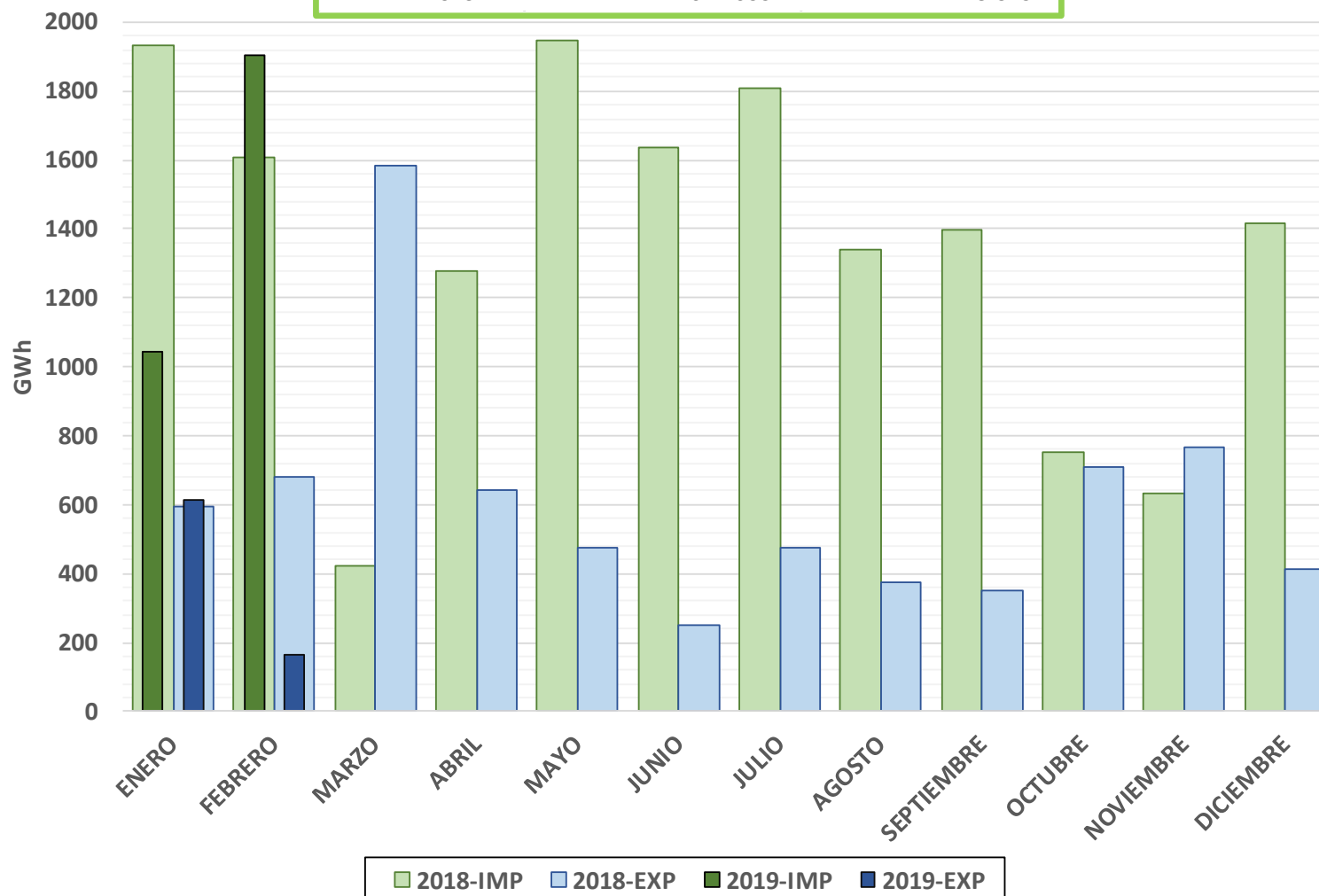


- ENDESA ENERGÍA
- ENDESA ENERGIA XXI, S.L.
- ENDESA ENERGIA, SUCURSAL EN PORTUGAL
- IBERDROLA GENERACIÓN ESPAÑA S.A.
- IBERDROLA COMERCIALIZACIÓN DE ÚLTIMO RECURSO, SA
- EDP COMERCIAL-COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA
- EDP ENERGÍA S.A.
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- NATURGY IBERIA S.A.
- COMERCIALIZADORA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

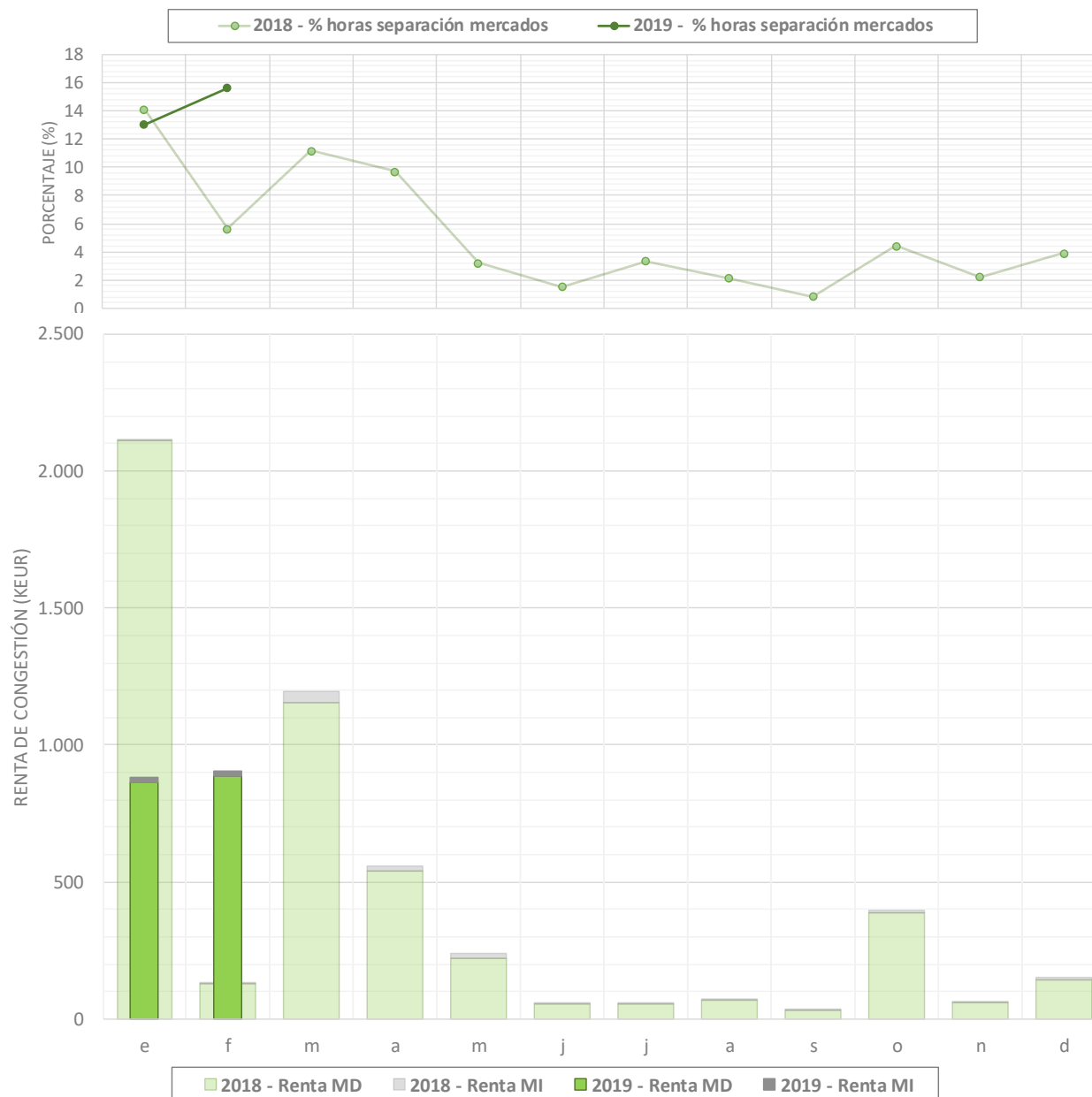
ACOPLAMIENTO MIBEL

ENERGÍA TOTAL DE IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES. ÁMBITO INTERANUAL

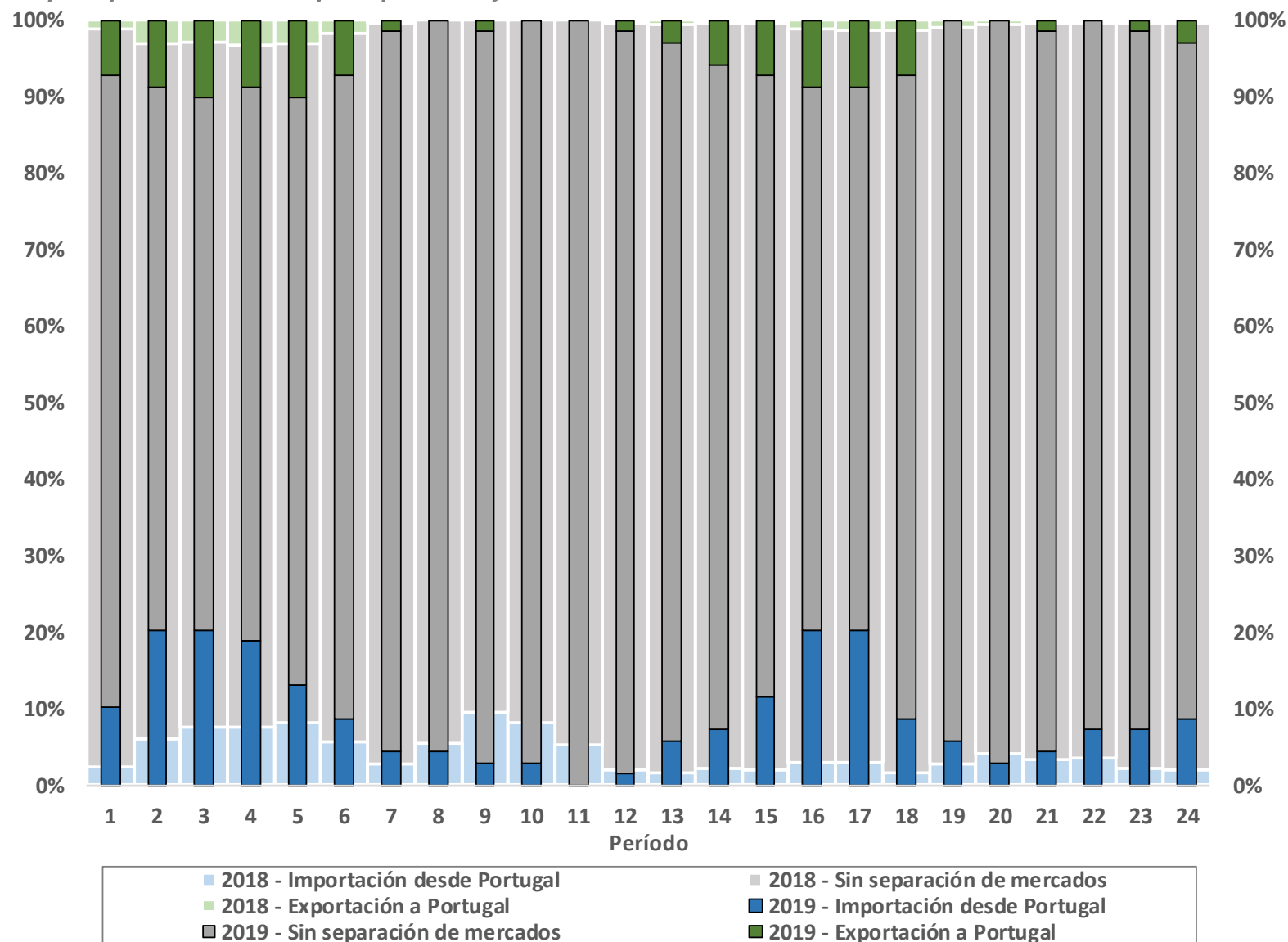
	IMPORTACIÓN [MWh]	EXPORTACIÓN [MWh]
TOTAL 2018	16.168.936	7.315.157
ENE-FEB 2018	3.536.700	1.273.761
ENE-FEB 2019	2.947.955	778.675



SEPARACIÓN DE MERCADOS ESPAÑA/PORTUGAL



PORCENTAJE DE HORAS CON SEPARACIÓN DE MERCADOS POR HORA EN EL MERCADO DIARIO COMPARADO CON 2018 (01/01/2019 – 10/03/2019)



MERCADO INTRADIARIO CONTINUO

CIFRAS DEL MERCADO CONTINUO desde 01/01/2019 a 10/03/2019

ESPAÑA

Ofertas

555.913

(*) Transacciones Energía
117.858 520,82 GWh

PORTUGAL

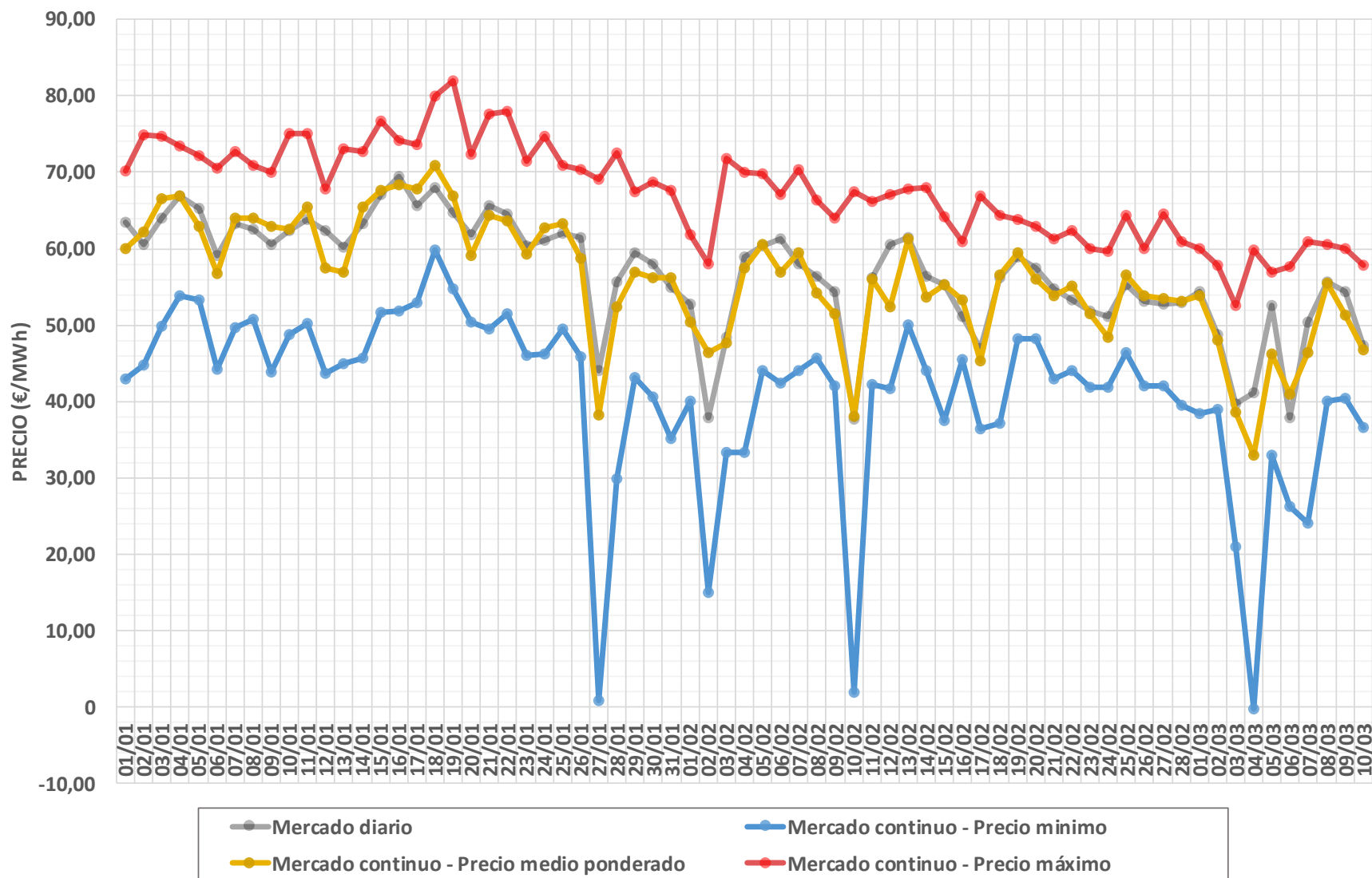
Ofertas

24.397

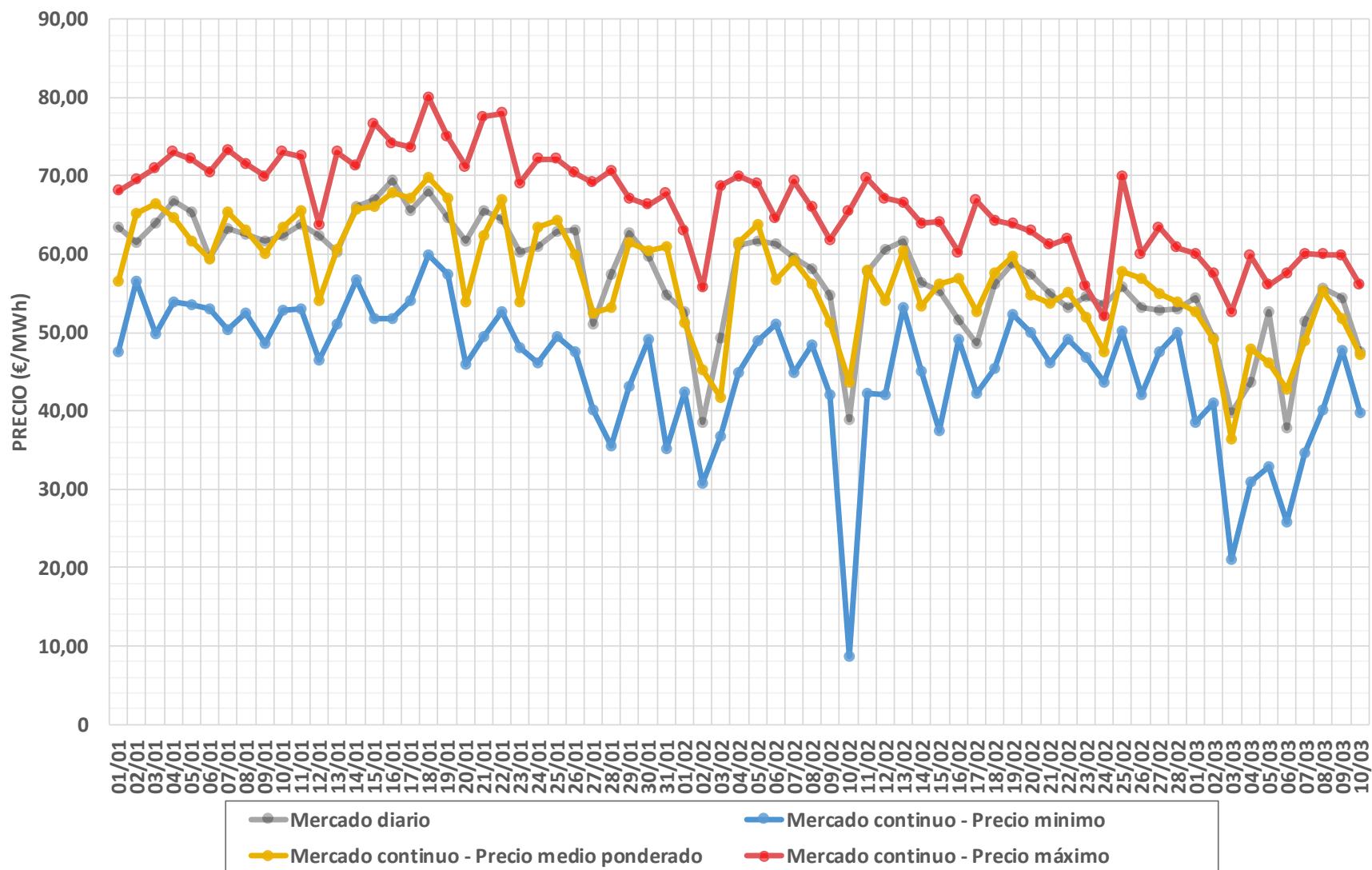
(*) Transacciones Energía
29.393 138,88 GWh

(*) 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.

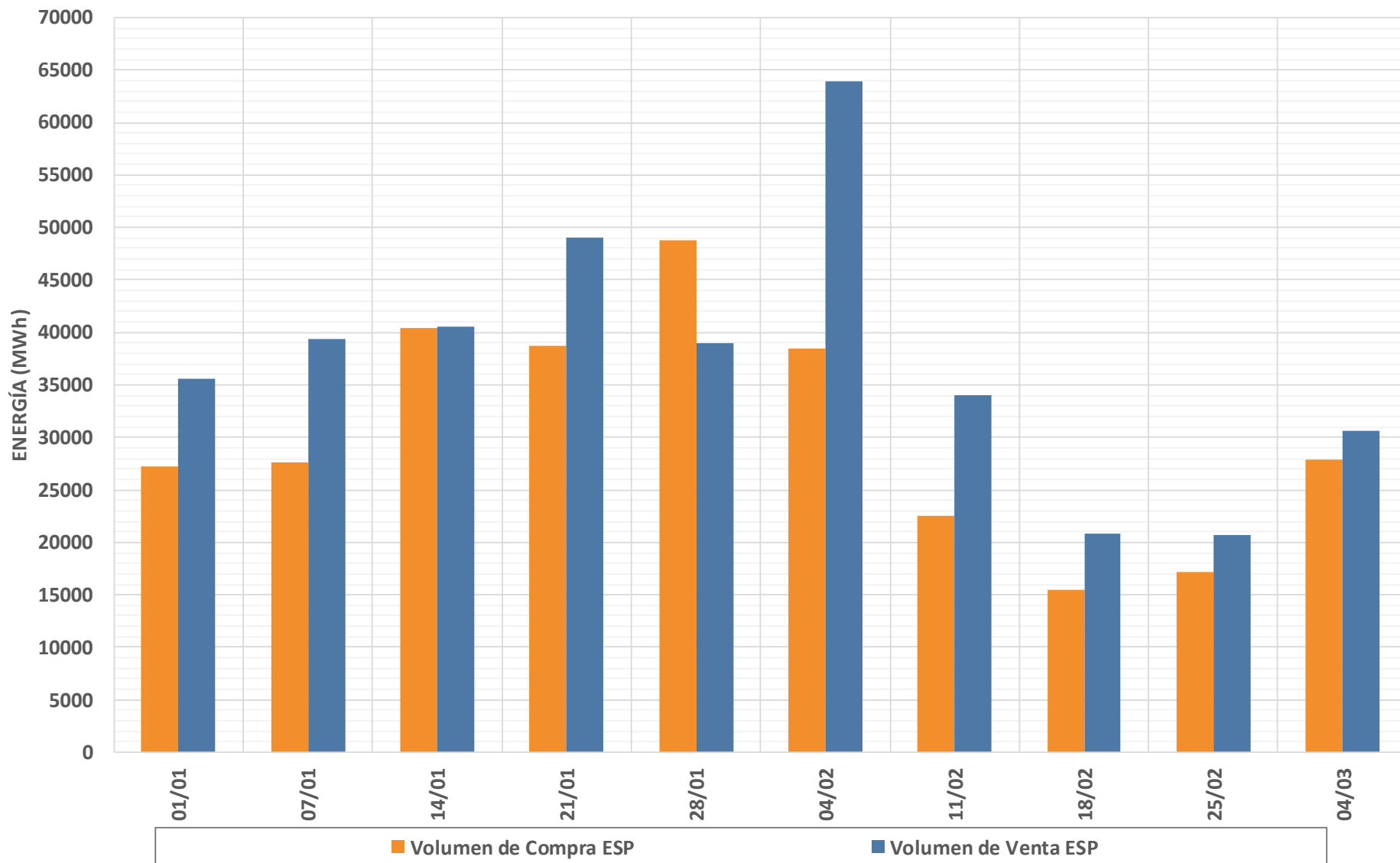
PRECIOS EN EL MERCADO CONTINUO (ESP) - 2019



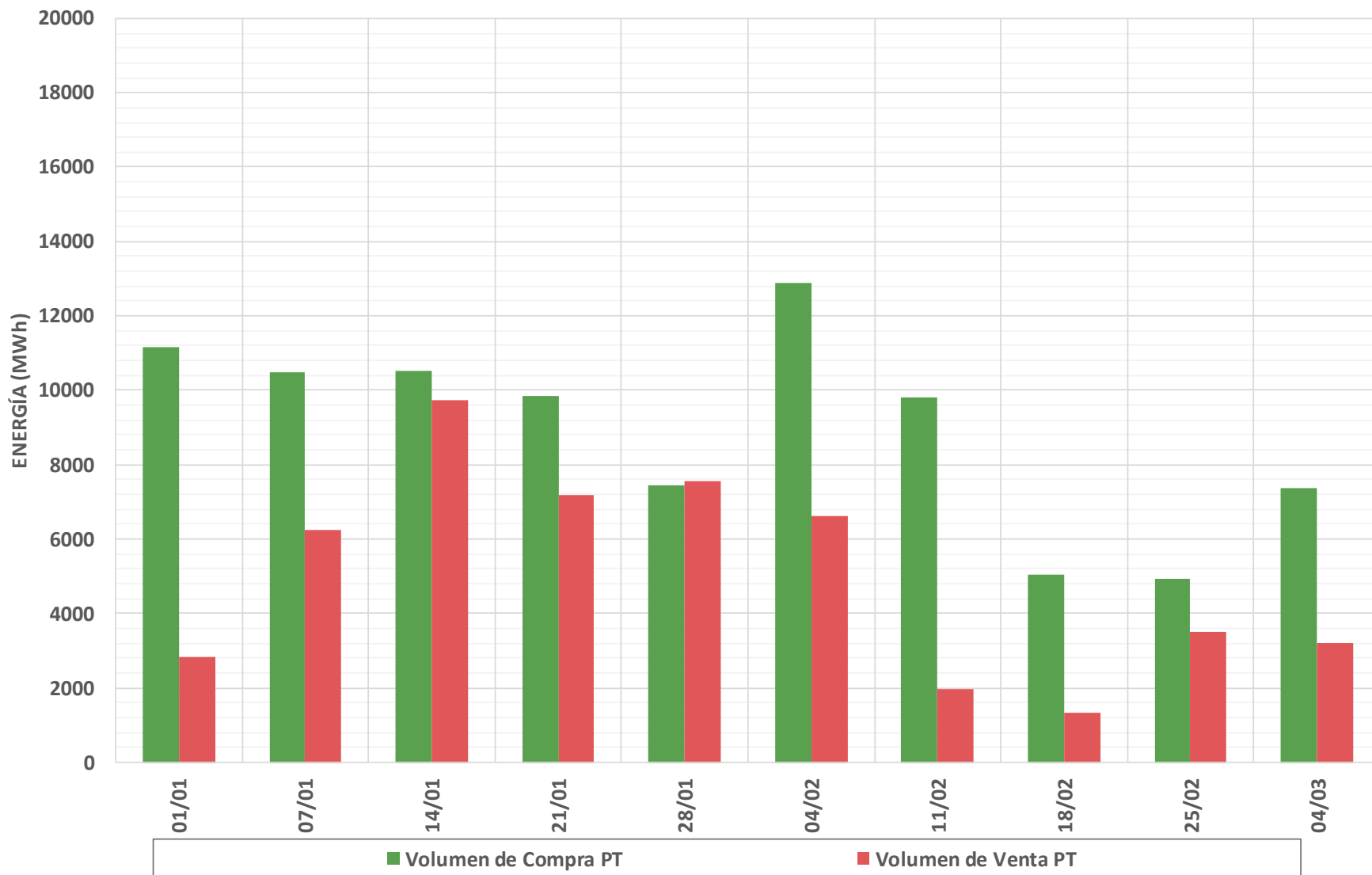
PRECIOS EN EL MERCADO CONTINUO (PT) - 2019



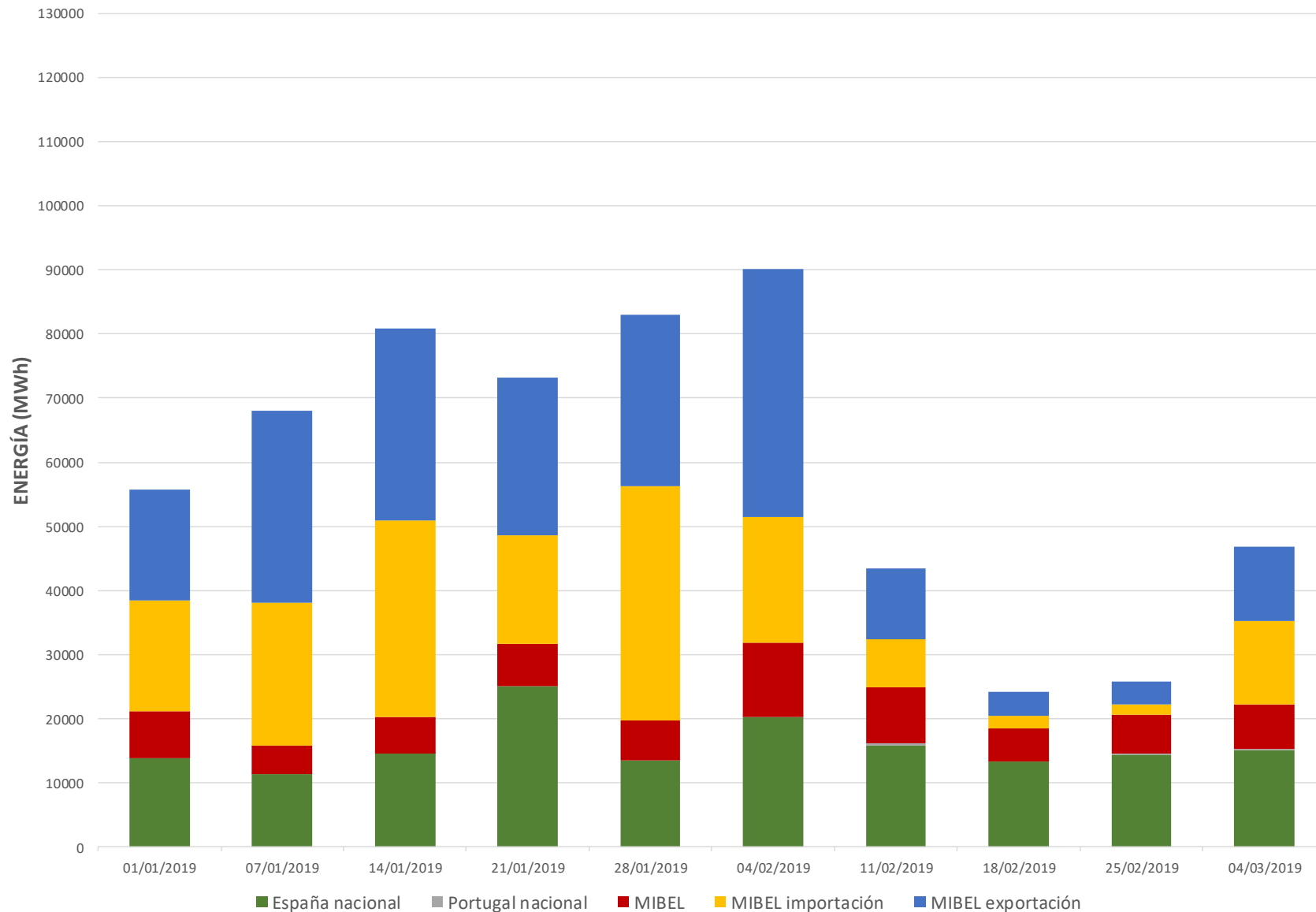
VOLUMEN NEGOCIADO EN EL MERCADO CONTINUO POR SEMANA EN ESPAÑA - 2019



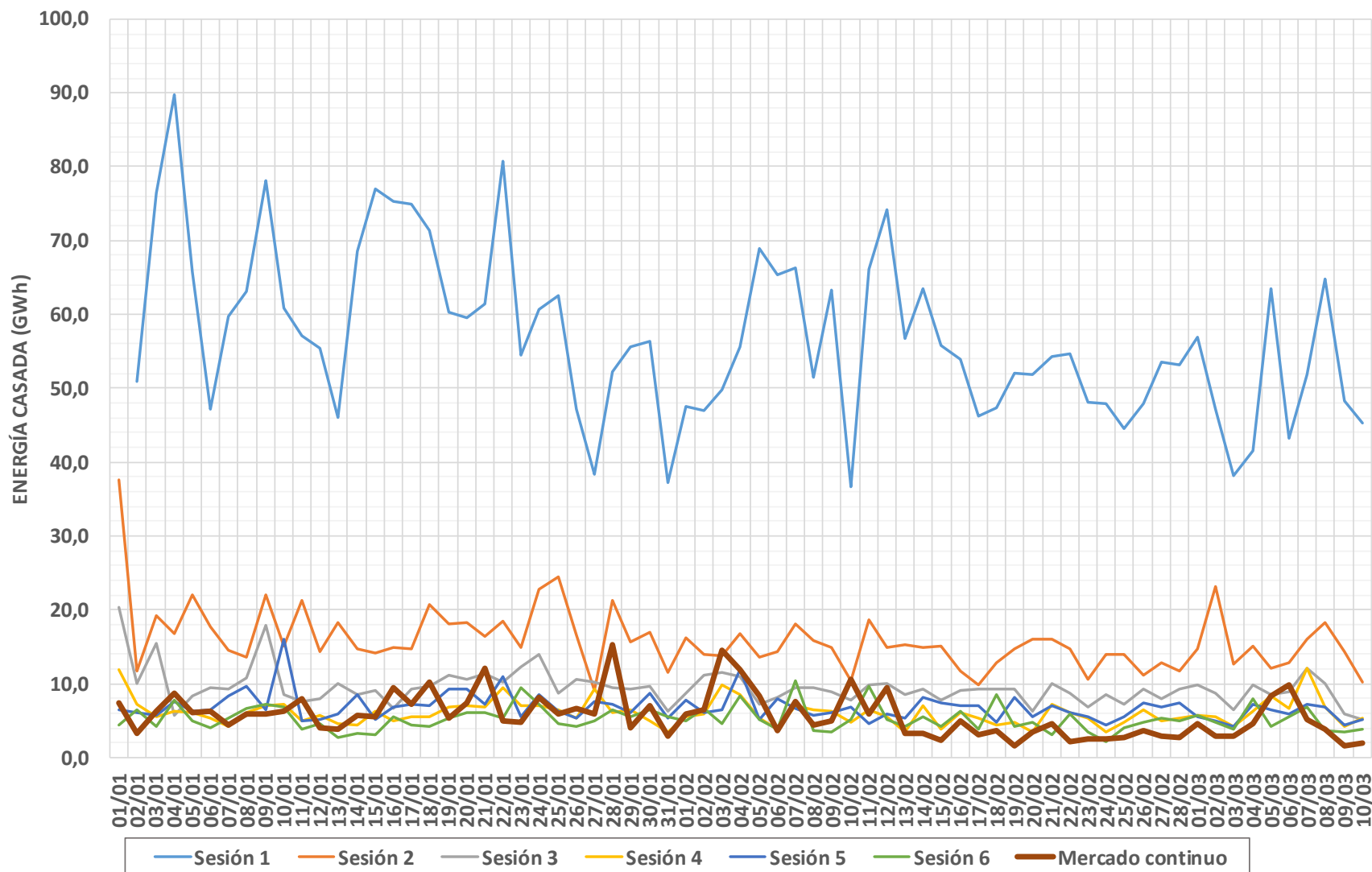
VOLUMEN NEGOCIADO EN EL MERCADO CONTINUO POR SEMANA EN PORTUGAL - 2019



VOLUMEN TRASACCIONADO EN EL MERCADO CONTINUO - 2019

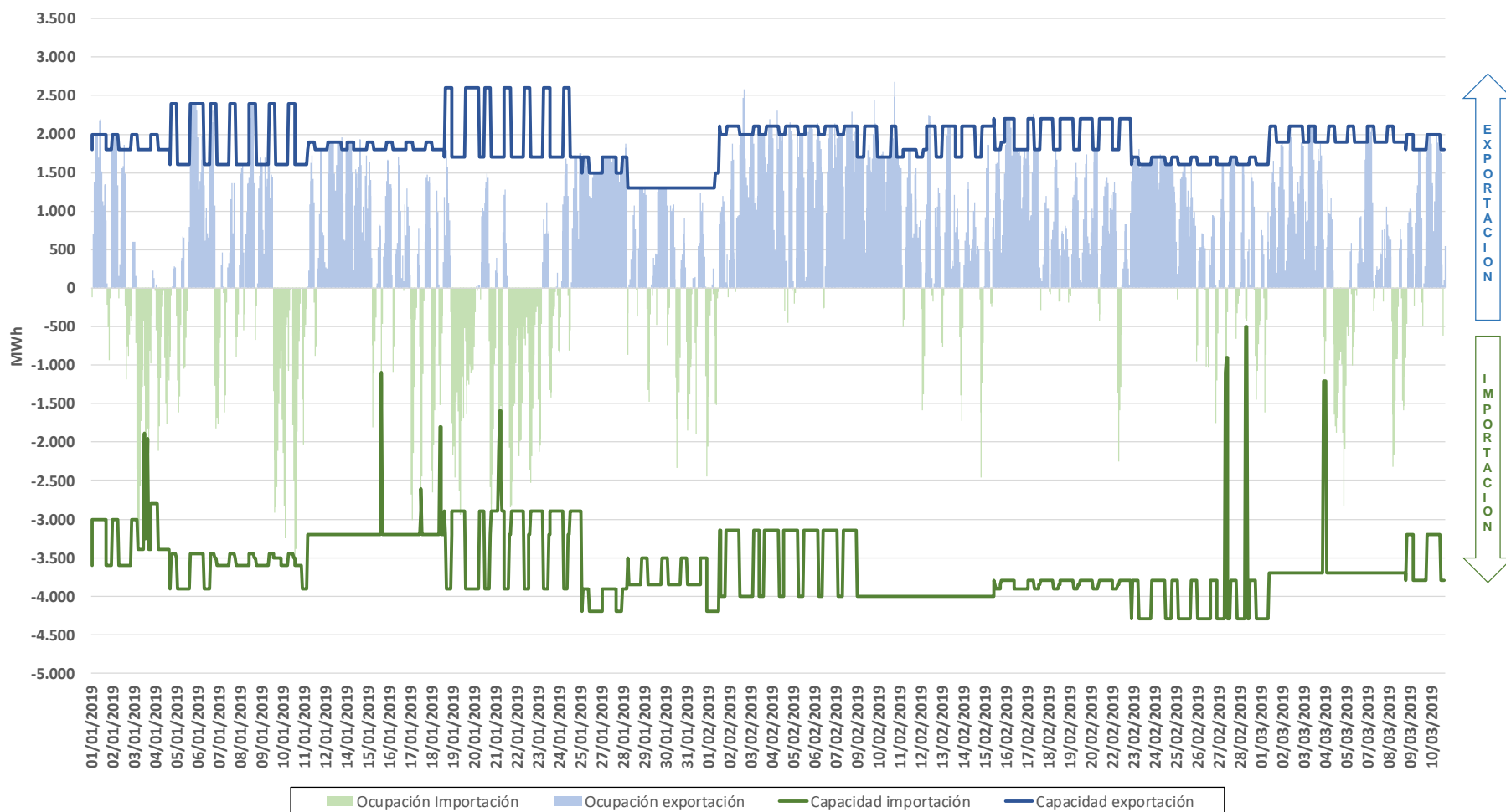


ENERGÍA NEGOCIADA INTRADIARIO MIBEL - 2019



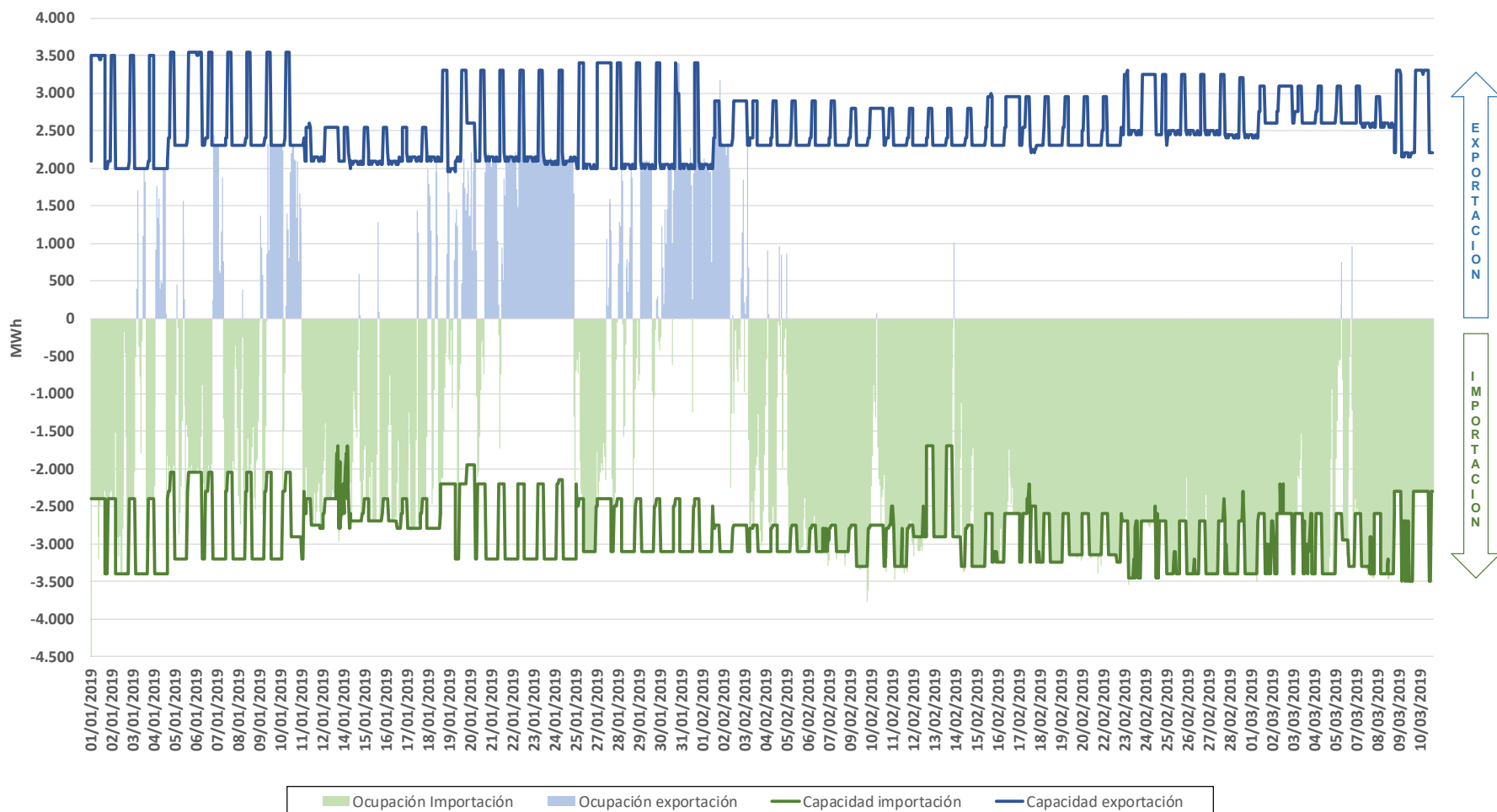
INTERCONEXIÓN TRAS EL MERCADO CONTINUO

CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON PORTUGAL Y ENERGÍA CASADA EN EL MERCADO CONTINUO (PIBCAC)
(01/01/2019 - 10/03/2019)



INTERCONEXIÓN TRAS EL MERCADO CONTINUO

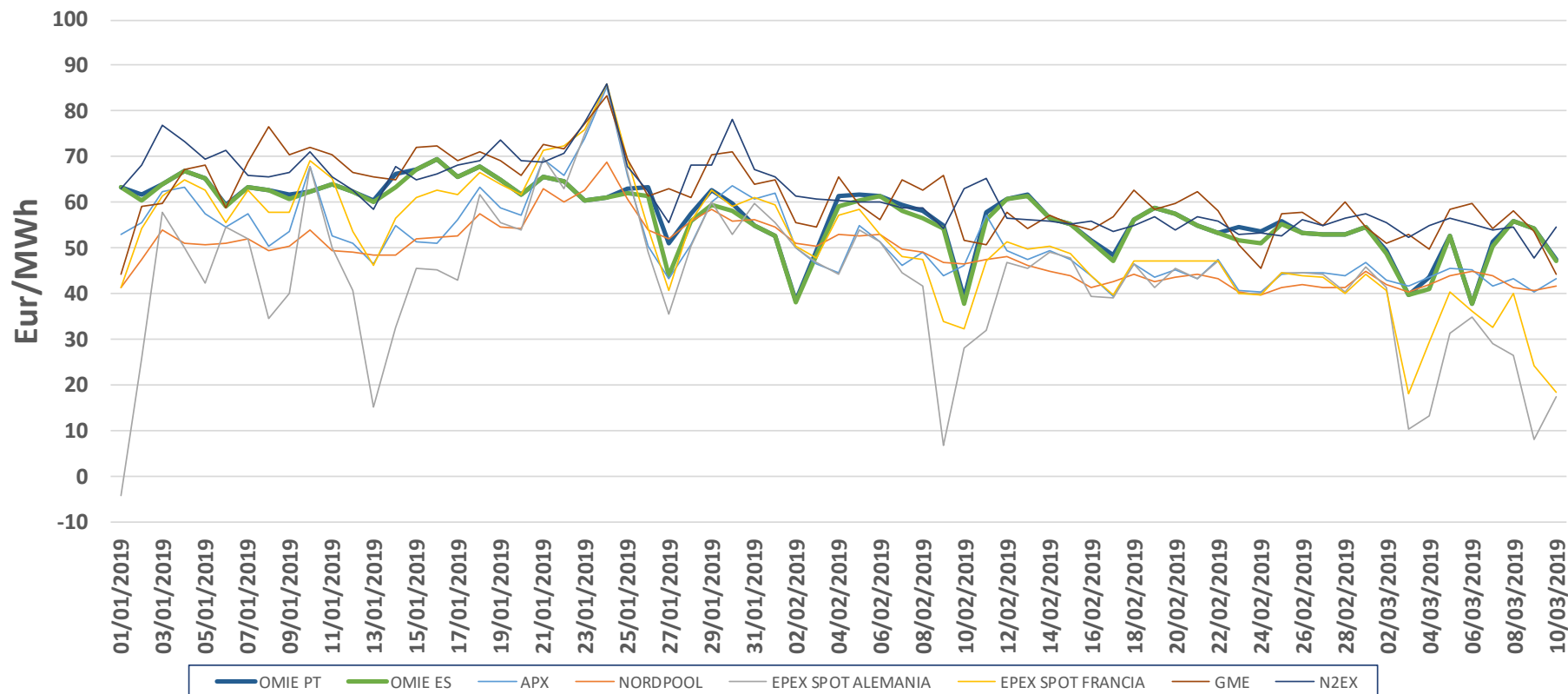
CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON FRANCIA Y ENERGÍA CASADA EN EL MERCADO CONTINUO (PIBCAC)
(01/01/2019 - 10/03/2019)



MERCADOS INTERNACIONALES

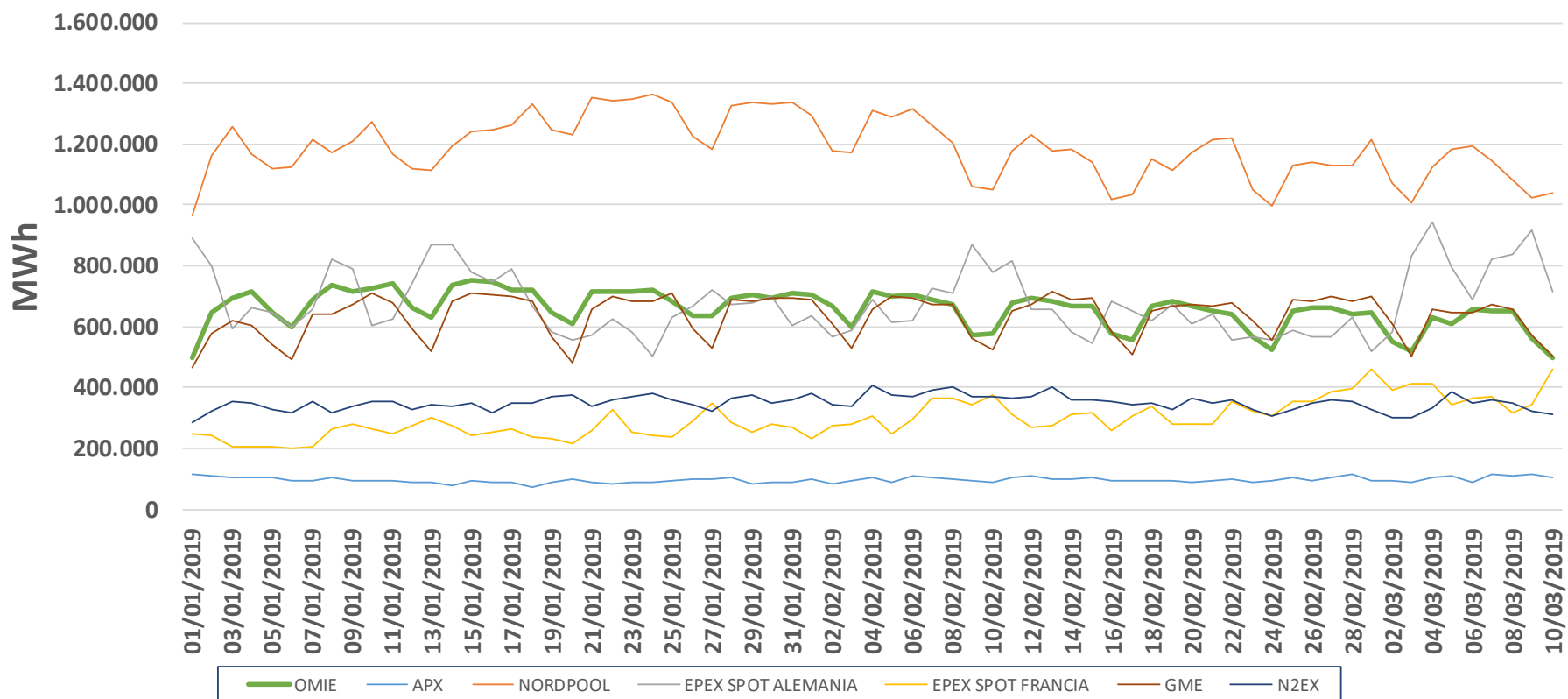
MERCADOS INTERNACIONALES

PRECIOS MEDIOS EUROPEX MERCADO DIARIO PERIODO DEL 01/01/2019 AL 10/03/2019



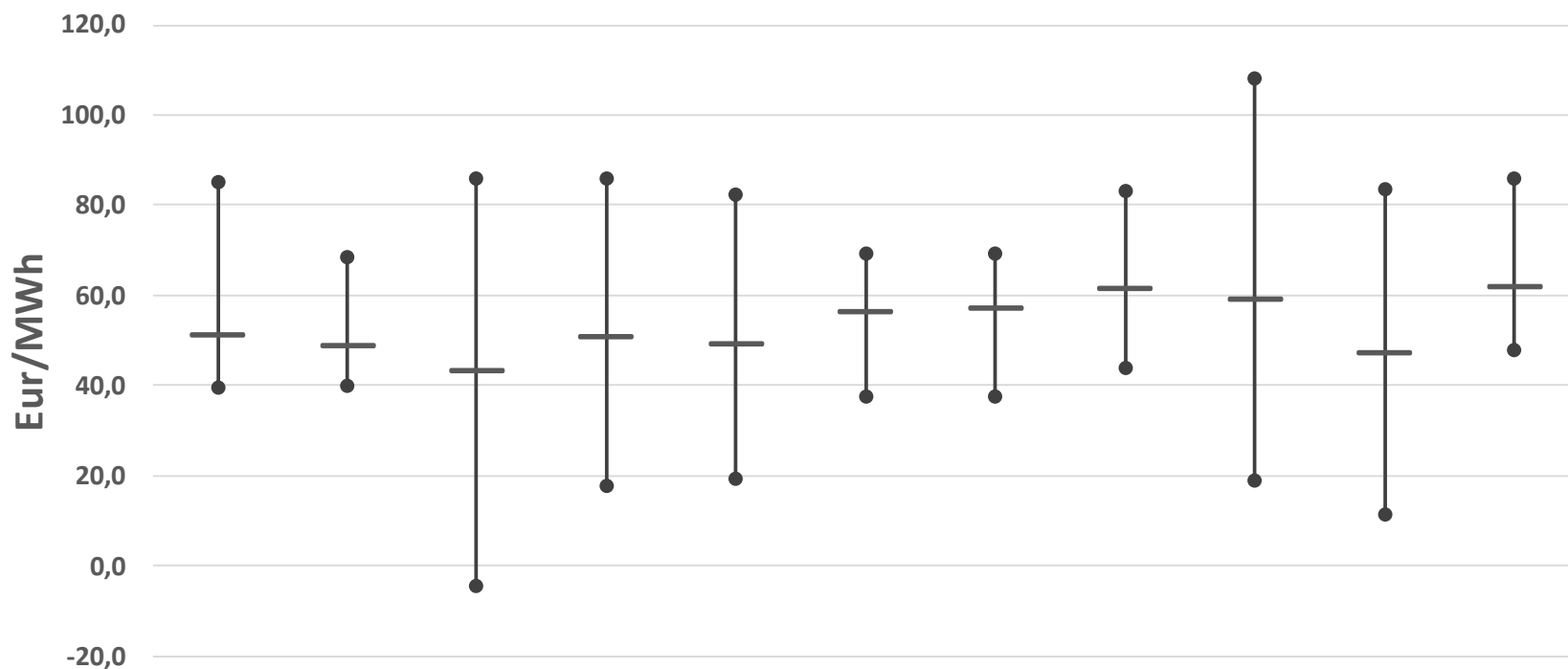
MERCADOS INTERNACIONALES

ENERGÍAS EUROPEX MERCADO DIARIO PERIODO DEL 01/01/2019 AL 10/03/2019



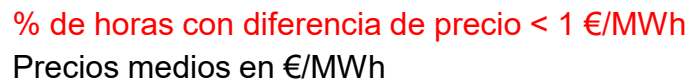
MERCADOS INTERNACIONALES

PRECIOS DIARIOS EUROPEX 01/01/2019 - 10/03/2019



	APX	Nordpool	EPEX SPOT Alemania	EPEX SPOT Francia	EXAA	OMIE ES	OMIE PT	GME	OPCOM	OTE	N2EX
Media	51,51	48,93	43,30	51,08	49,33	56,76	57,42	61,57	59,29	47,65	61,97
Max	85,28	68,65	85,80	85,94	82,50	69,43	69,43	83,24	108,30	83,72	86,10
Min	39,49	39,81	-4,30	17,88	19,43	37,70	37,70	44,05	18,99	11,55	47,81

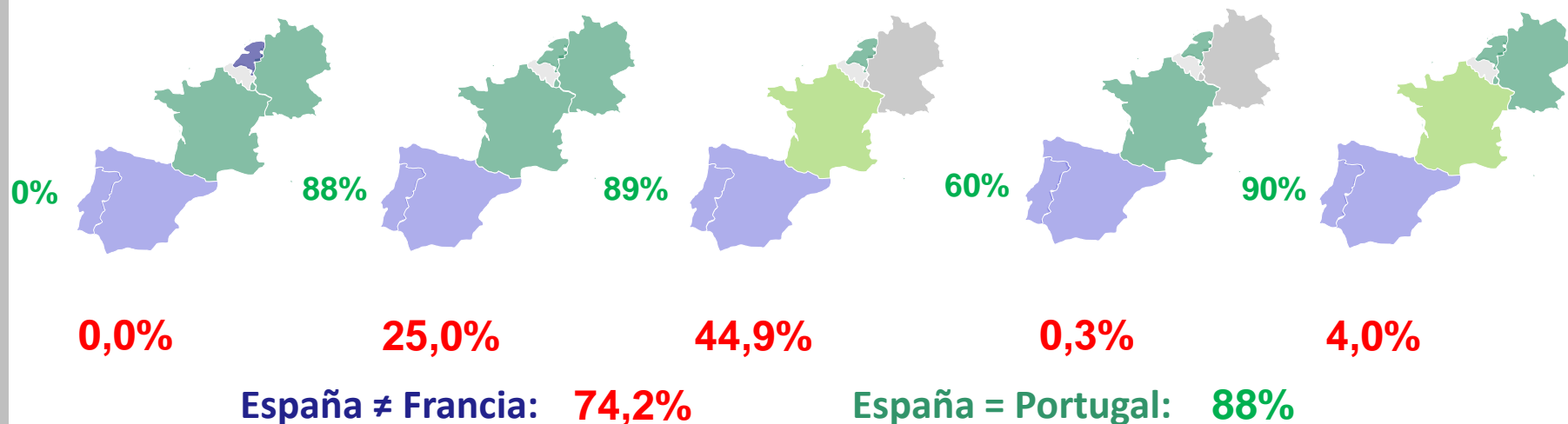
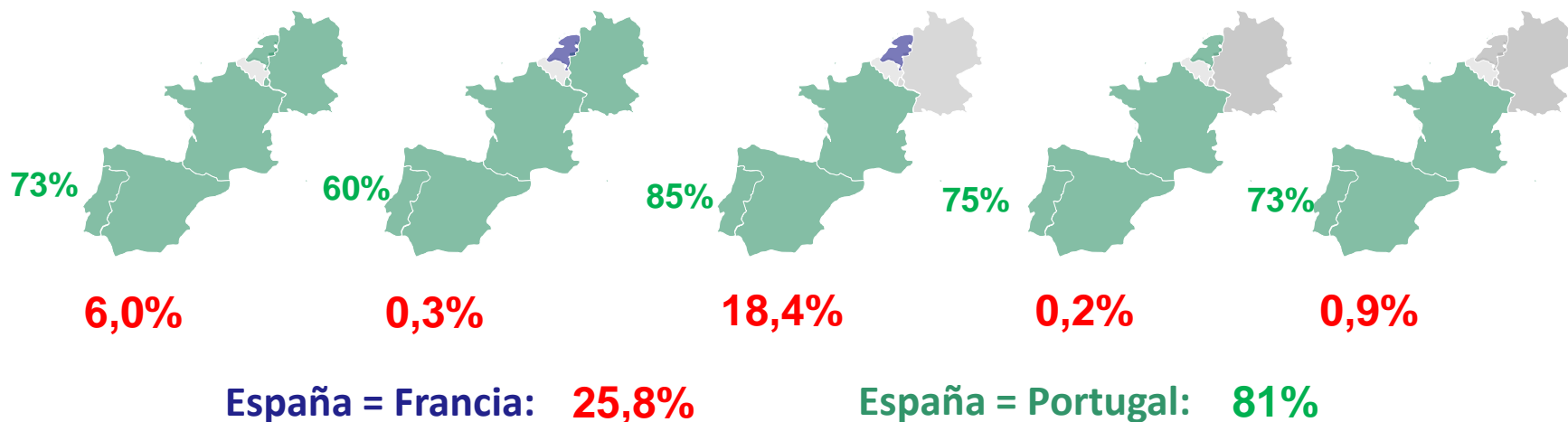
Diferencia de precio < 1 €/MWh



Fuente: Web públicos de los PXs, procesado por OMIE

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

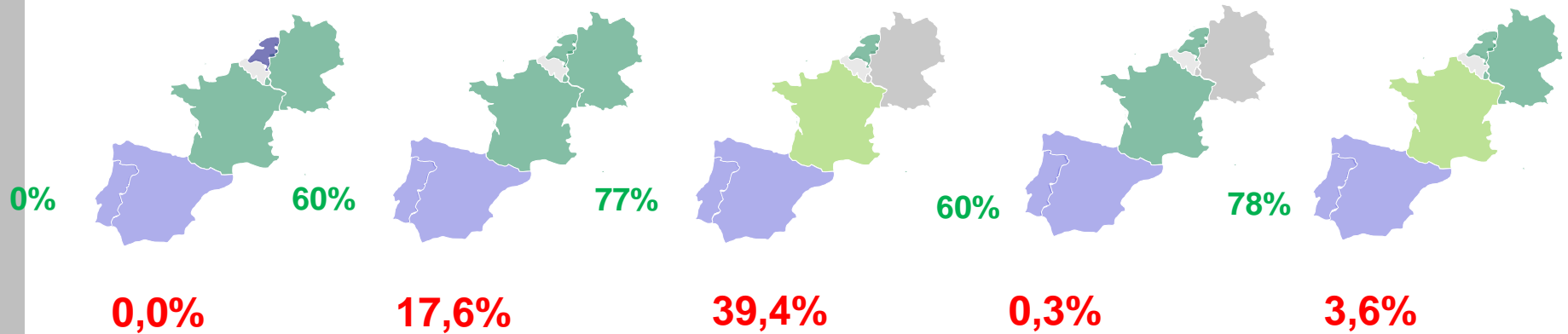
Periodos del 1/1 al 10/3



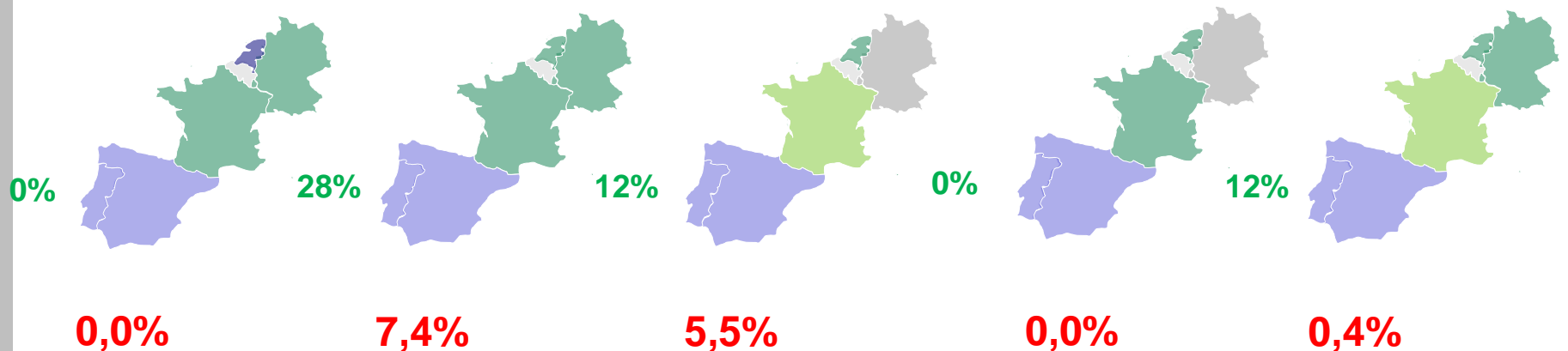
PORCENTAJE DE HORAS CON EL MISMO PRECIO: ESPAÑA / FRANCIA / ALEMANIA / HOLANDA // PORTUGAL

Periodos del 1/1 al 10/3

España > Francia: 60,9%

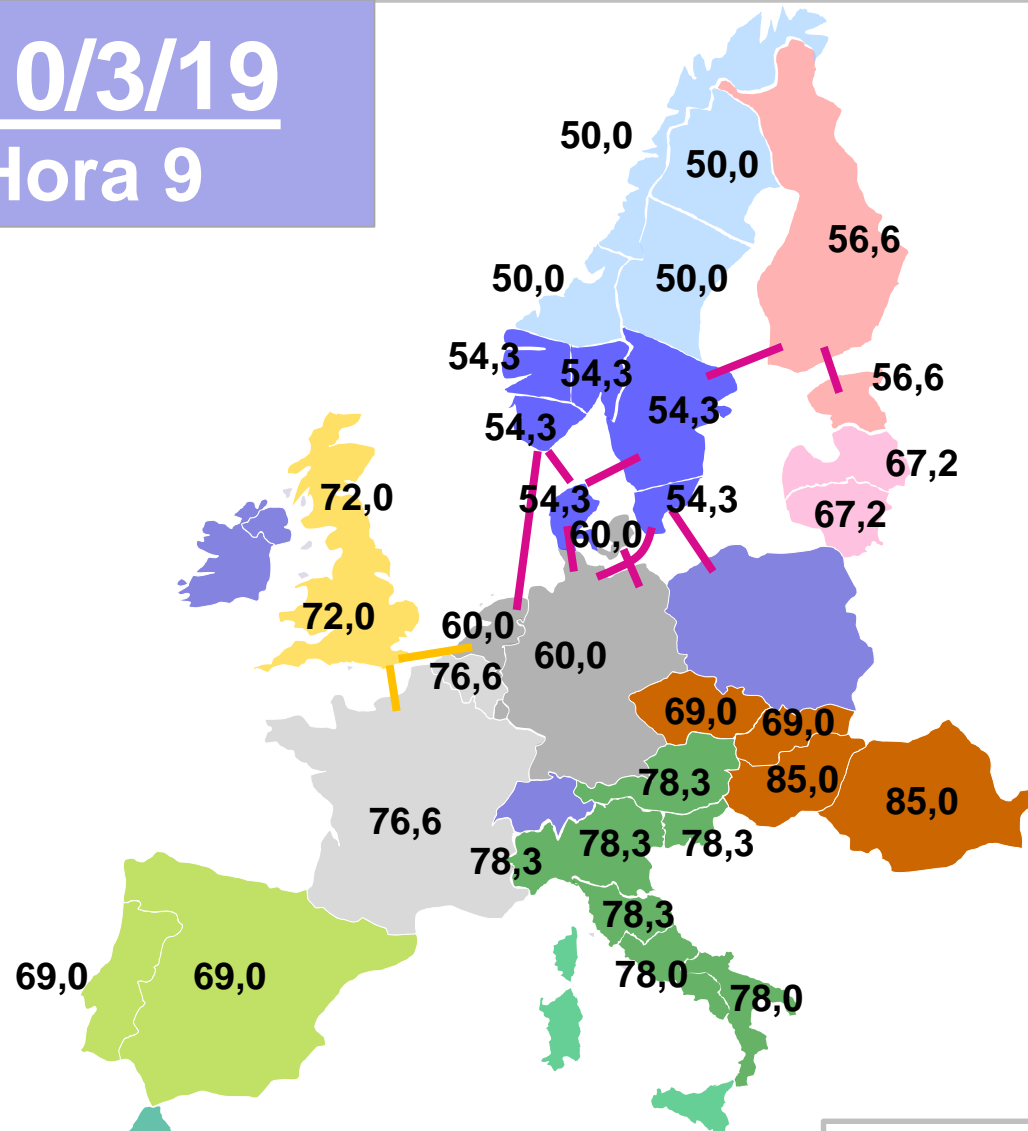


España < Francia: 13,3%



1/1/19 – 10/3/19

11/01/19 Hora 9

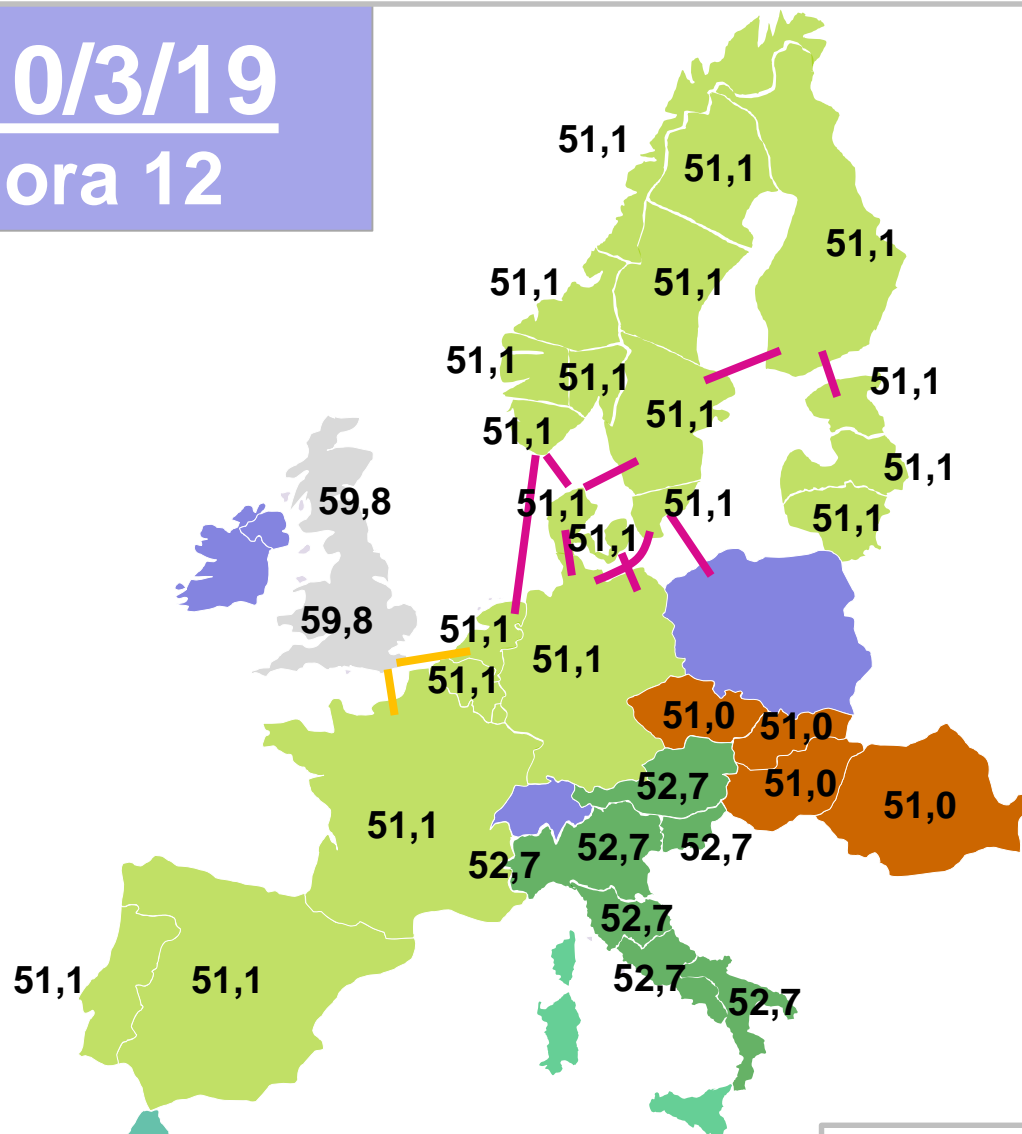


Precios en €/MWh

PRECIOS DE MERCADOS INTERNACIONALES.

Hora con el máximo acoplamiento de precios

1/1/19 – 10/3/19
03/02/19 Hora 12



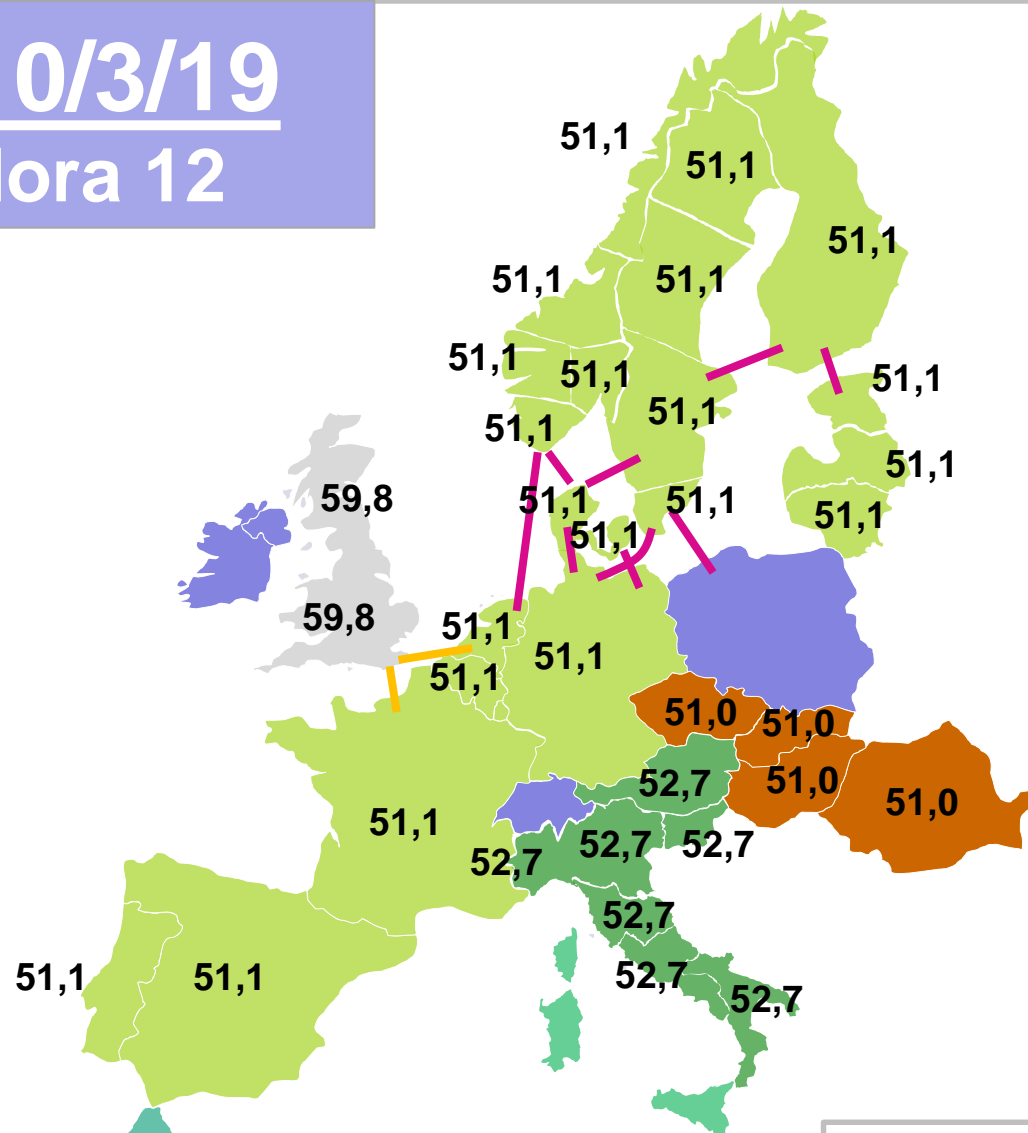
Precios en €/MWh

PRECIOS DE MERCADOS INTERNACIONALES.

Hora con el máximo acoplamiento de precios con España

1/1/19 – 10/3/19

03/02/19 Hora 12

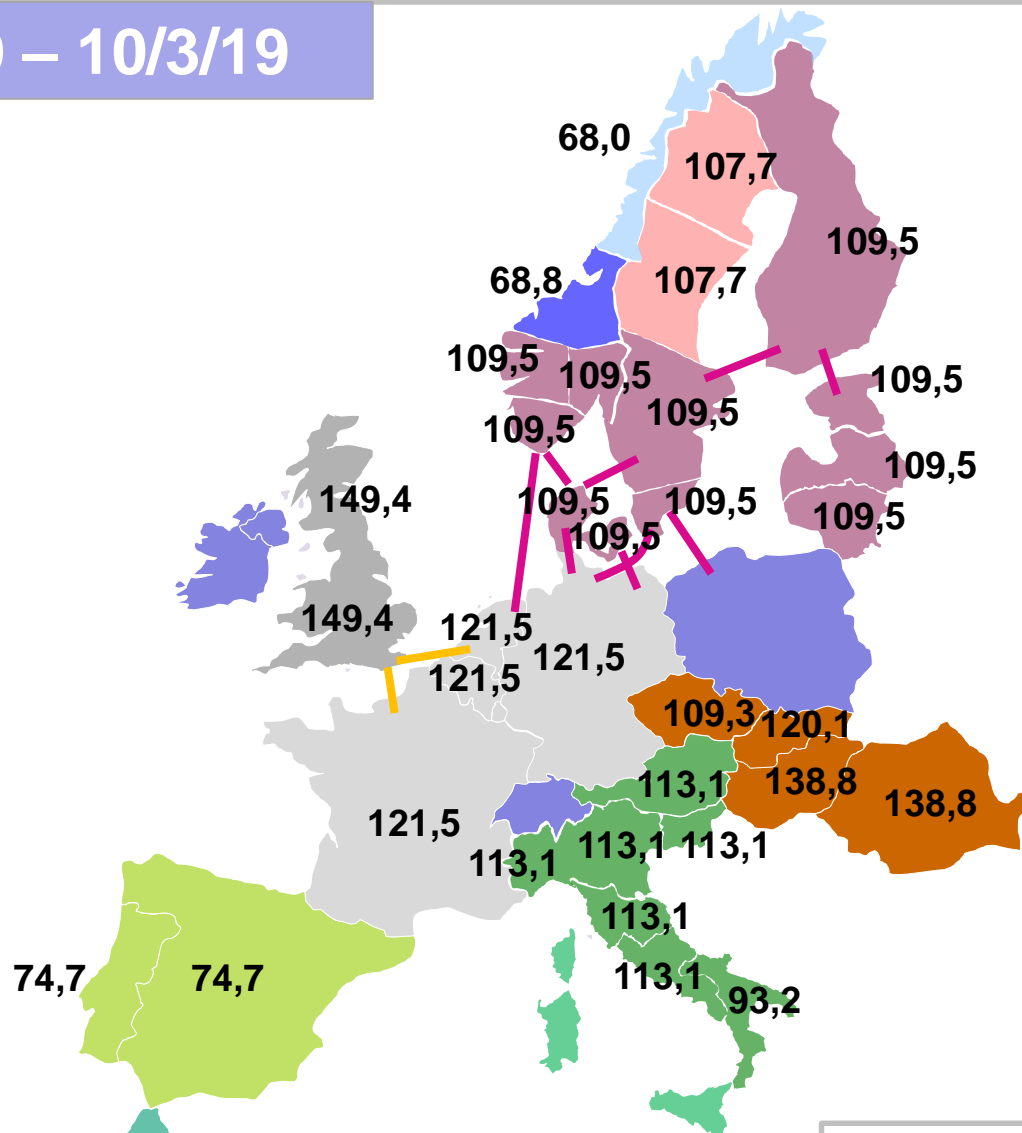


Precios en €/MWh

PRECIOS DE MERCADOS INTERNACIONALES

Precios máximos en cada área

Periodo 1/1/19 – 10/3/19

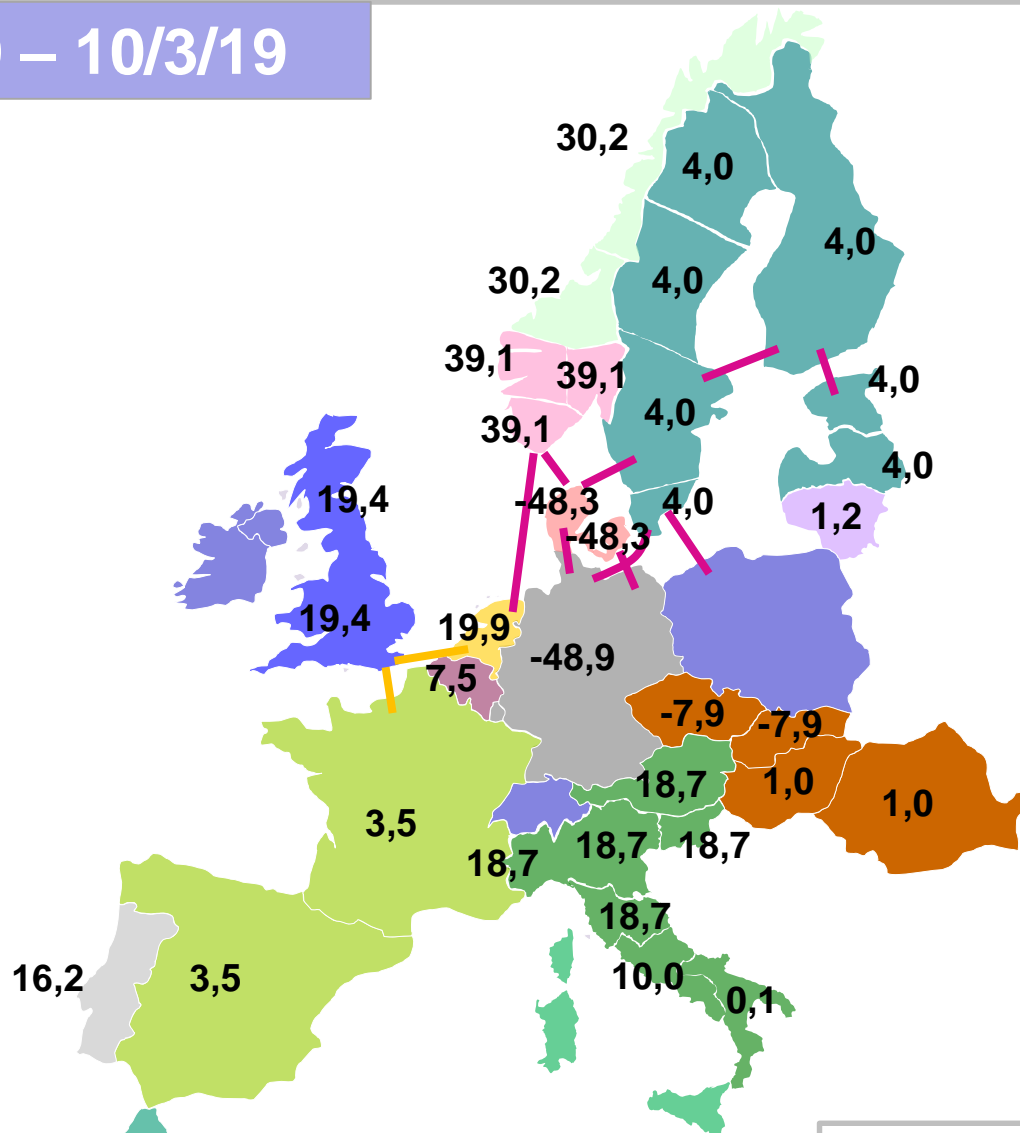


Precios en €/MWh

PRECIOS DE MERCADOS INTERNACIONALES

Precios mínimos en cada área

Periodo 1/1/19 – 10/3/19



Precios en €/MWh

LIQUIDACIONES

PRECIO HORARIO FINAL MEDIO DEMANDA NACIONAL

FEBRERO



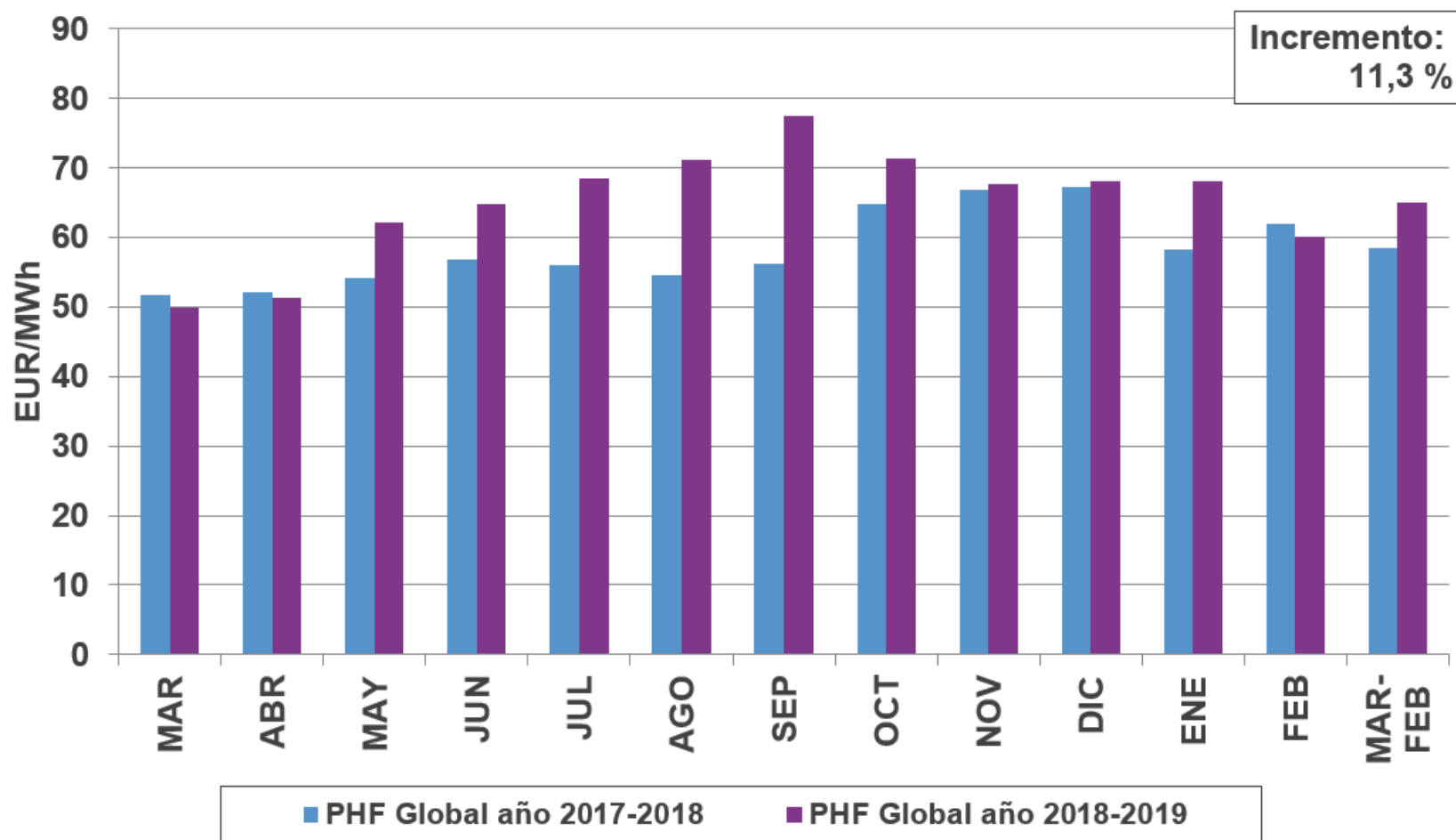
Mercado/Proceso	Año 2018		Año 2019	
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%
Mercado diario	55,77	90,03%	54,93	91,41%
Mercado intradiario	-0,01	-0,01%	-0,03	-0,05%
Restricciones	0,93	1,50%	0,72	1,21%
Reserva de potencia a subir	0,06	0,10%	0,06	0,09%
Asig. Secundaria	0,48	0,78%	0,37	0,62%
Otros procesos	0,10	0,16%	0,00	0,00%
Pago por capacidad	3,18	5,14%	3,21	5,34%
Servicio de interrumpibilidad	1,43	2,31%	0,84	1,40%
TOTAL	61,94	100%	60,09	100%

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

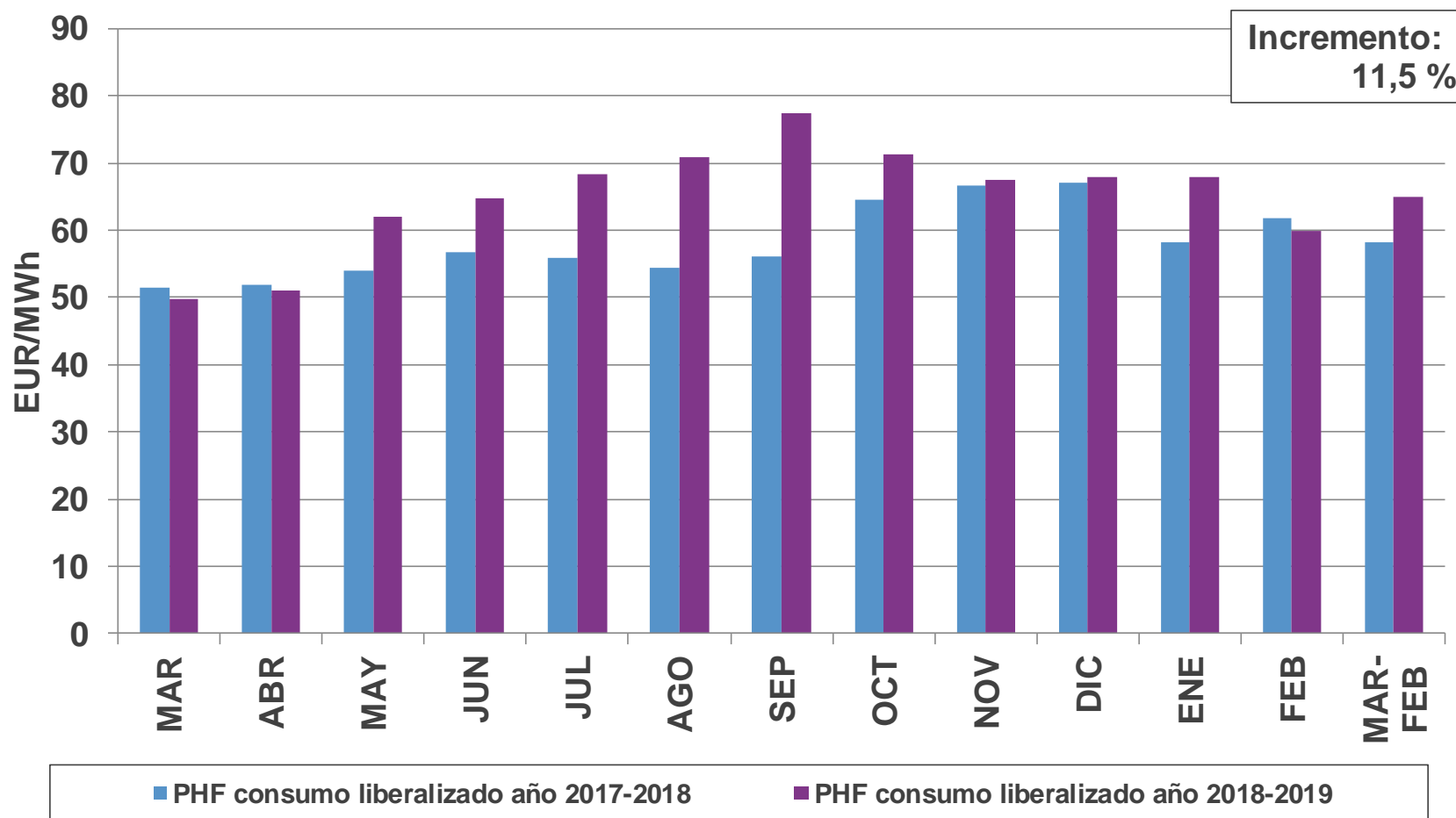
Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la Disposición Adicional Sexta del Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo

PRECIO HORARIO FINAL GLOBAL

MAR 17 – FEB 18 y MAR 18 – FEB 19



PRECIO HORARIO FINAL DE LOS CONSUMIDORES DIRECTOS Y COMERCIALIZADORES (EXCEPTO LOS DE REFERENCIA) MARZO 2018 - FEBRERO 2019



PRECIO HORARIO FINAL MEDIO DE LA DEMANDA NACIONAL MARZO 2018 - FEBRERO 2019

		Mercado diario	Mercado intradiario	Restricciones	Asig. Secundaria	Otros procesos	Pago por capacidad	TOTAL
MARZO	EUR/MWh	41,75	-0,01	3,08	0,89	1,62	2,56	49,88
	%	83,70	-0,03	6,17	1,79	3,25	5,12	100
ABRIL	EUR/MWh	43,55	-0,02	2,79	0,68	1,86	2,42	51,26
	%	84,94	-0,04	5,43	1,32	3,62	4,72	100
MAYO	EUR/MWh	55,41	-0,01	2,23	0,52	1,60	2,35	62,09
	%	89,24	-0,02	3,58	0,84	2,57	3,78	100
JUNIO	EUR/MWh	58,86	-0,04	1,56	0,49	1,19	2,80	64,85
	%	90,76	-0,07	2,40	0,76	1,83	4,31	100
JULIO	EUR/MWh	62,32	-0,02	1,31	0,45	1,11	3,25	68,43
	%	91,07	-0,03	1,91	0,66	1,63	4,76	100
AGOSTO	EUR/MWh	65,00	-0,05	1,79	0,47	1,75	2,16	71,12
	%	91,40	-0,07	2,51	0,66	2,47	3,04	100
SEPTIEMBRE	EUR/MWh	71,78	-0,01	1,13	0,49	1,76	2,41	77,56
	%	92,54	-0,01	1,45	0,63	2,27	3,11	100
OCTUBRE	EUR/MWh	66,10	-0,04	0,98	0,63	1,45	2,36	71,47
	%	92,48	-0,06	1,37	0,88	2,02	3,30	100
NOVIEMBRE	EUR/MWh	62,94	-0,04	0,69	0,41	1,18	2,56	67,73
	%	92,92	-0,07	1,02	0,61	1,74	3,78	100
DICIEMBRE	EUR/MWh	62,63	-0,05	0,83	0,34	1,19	3,14	68,09
	%	91,98	-0,07	1,21	0,51	1,75	4,61	100
ENERO	EUR/MWh	62,98	-0,03	0,66	0,35	0,86	3,26	68,09
	%	92,50	-0,04	0,97	0,52	1,26	4,79	100
FEBRERO	EUR/MWh	54,93	-0,03	0,72	0,37	0,89	3,21	60,09
	%	91,41	-0,05	1,21	0,62	1,49	5,34	100

PRECIO HORARIO FINAL MEDIO DEMANDA NACIONAL

AÑO MÓVIL

Mercado/Proceso	Mar-2016 / Feb-2017		Mar-2017 / Feb-2018		Mar-2018 / Feb-2019	
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%
Mercado diario	45,82	85,73%	51,66	88,33%	59,08	90,74%
Mercado intradiario	0,00	0,01%	-0,01	-0,01%	-0,03	-0,05%
Restricciones	2,04	3,81%	1,41	2,41%	1,48	2,27%
Reserva de potencia a subir	0,15	0,27%	0,09	0,15%	0,24	0,36%
Asig. Secundaria	0,67	1,25%	0,60	1,03%	0,51	0,78%
Otros procesos	0,06	0,11%	0,08	0,14%	0,01	0,01%
Pago por capacidad	2,76	5,17%	2,71	4,63%	2,71	4,17%
Servicio de interrumpibilidad	1,95	3,65%	1,94	3,32%	1,12	1,73%
TOTAL	53,45	100%	58,48	100%	65,11	100%

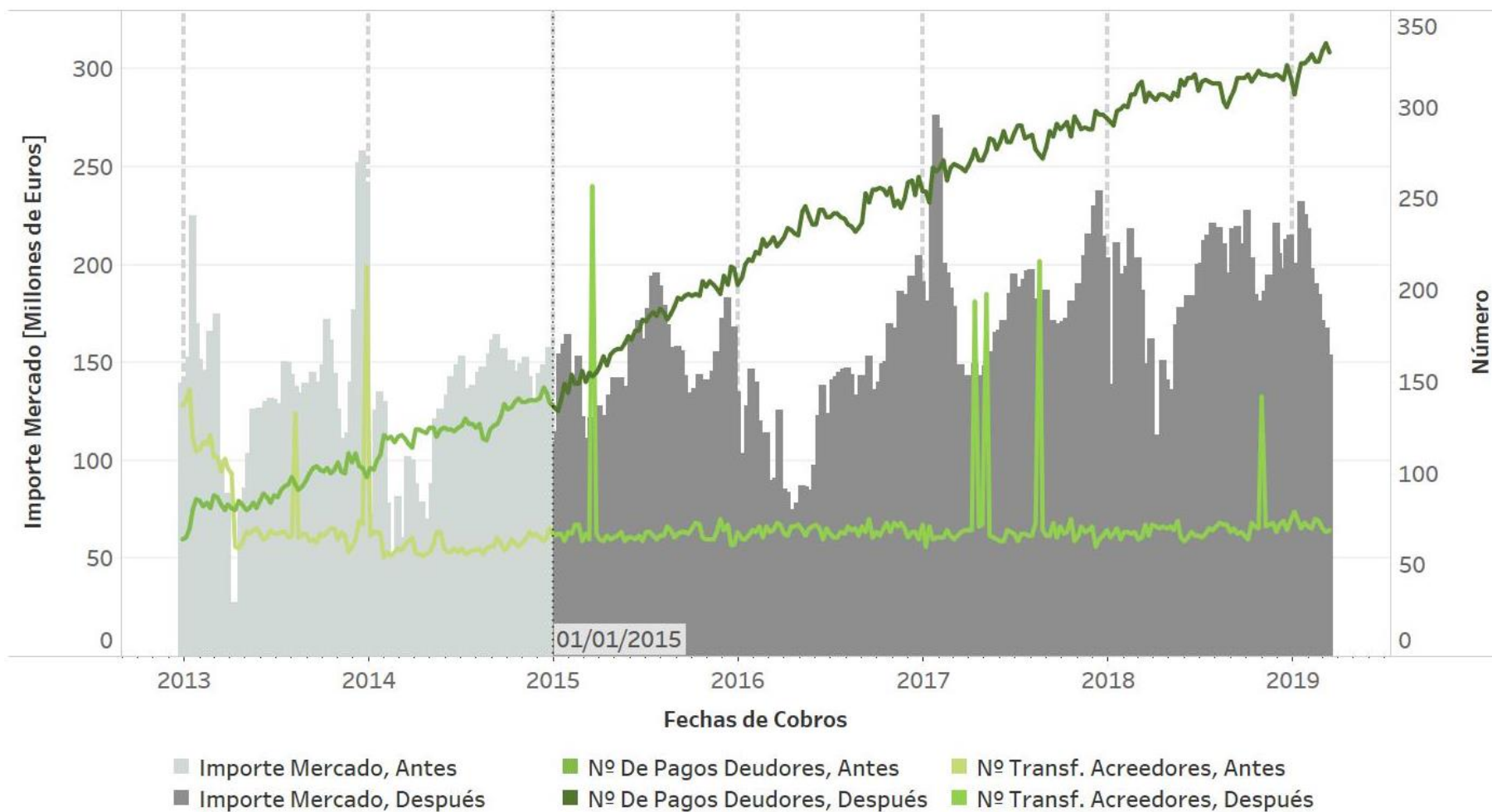
La componente de restricciones incluye tanto las restricciones técnicas al mercado diario como las restricciones en tiempo real.

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	SALDO A DÉFICIT
	GWh	M€	€/MWh	M€	M€
MAR 16 - FEB 17	250,1	690,8	2,76	411,9	278,9
MAR 17 - FEB 18	253,1	685,2	2,71	385,8	299,4
MAR 18 - FEB 19	252,7	685,6	2,71	244,2	441,4

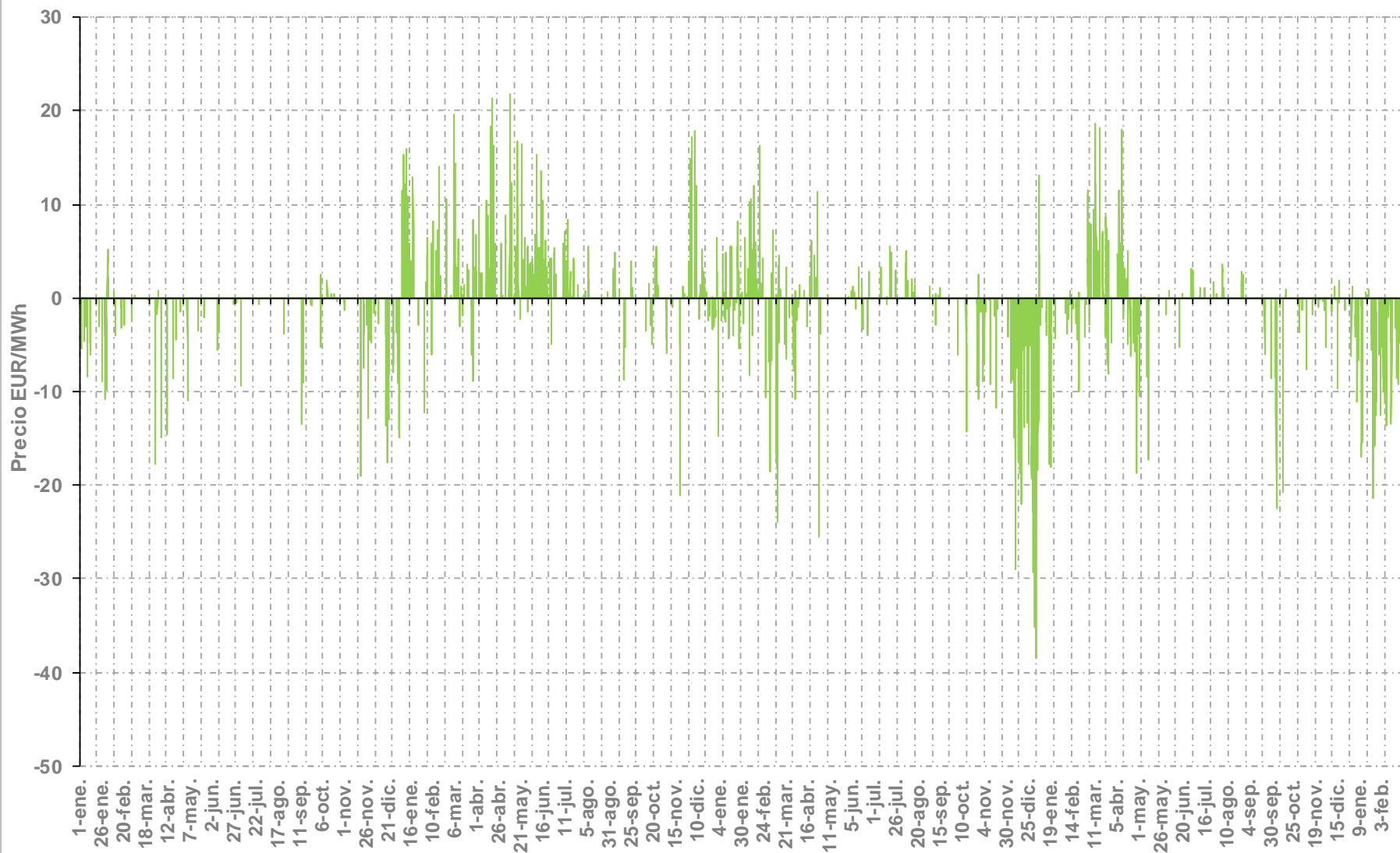
* Los datos de las liquidaciones desde abril de 2018 son provisionales

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



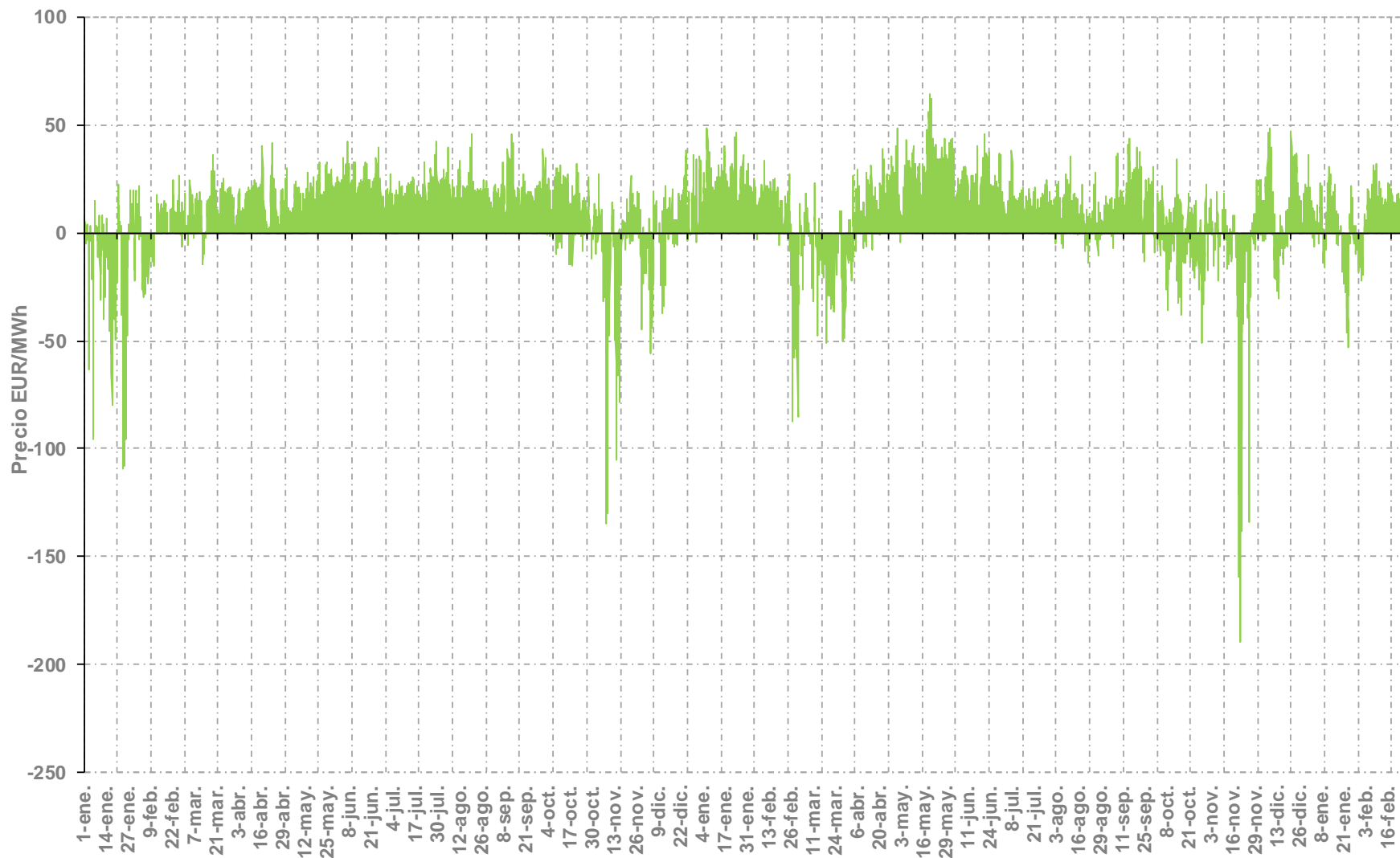
EVOLUCIÓN DE LA DIFERENCIA DE PRECIOS ENTRE ESPAÑA Y PORTUGAL

01/01/2015 AL 28/02/2019



EVOLUCIÓN DE LA DIFERENCIA DE PRECIOS ENTRE ESPAÑA Y FRANCIA

01/01/2017 AL 28/02/2019



RENTA CONGESTIÓN EN CADA FRONTERA

01/01/2018 AL 31/12/2018

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	450.158,6	699.723,0	61.556	654.182,7	585.541,2	11.973.892	12.035.448
Diciembre	600.332,8	618.500,9	150.142	342.306,6	1.348.595,4	16.433.796	16.583.938
Total	5.030.194,0	7.755.141,2	5.075.363	2.925.031,8	15.816.736,0	221.289.328	226.364.691

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

01/01/2019 AL 28/02/2019

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	656.372,3	510.146,3	880.015	557.041,4	908.898,7	10.941.364	11.821.380
Febrero	887.579,7	188.905,2	906.060	116.134,2	1.716.149,2	16.983.319	17.889.379
Marzo							
Abril							
Mayo							
Junio							
Julio							
Agosto							
Septiembre							
Octubre							
Noviembre							
Diciembre							
Total	1.543.952,0	699.051,5	1.786.075	673.175,6	2.625.047,9	27.924.684	29.710.759

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

