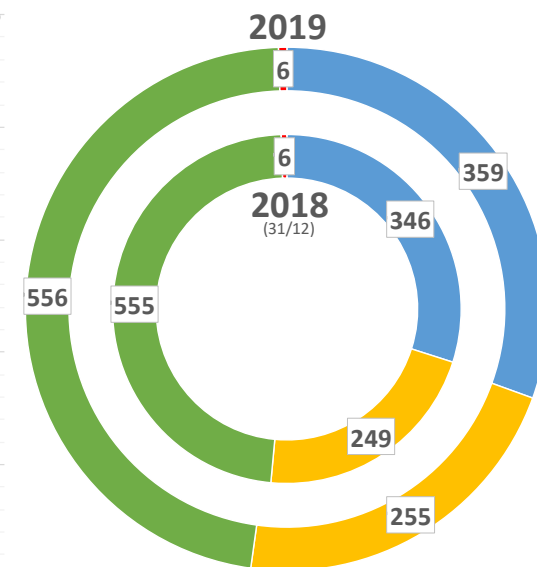
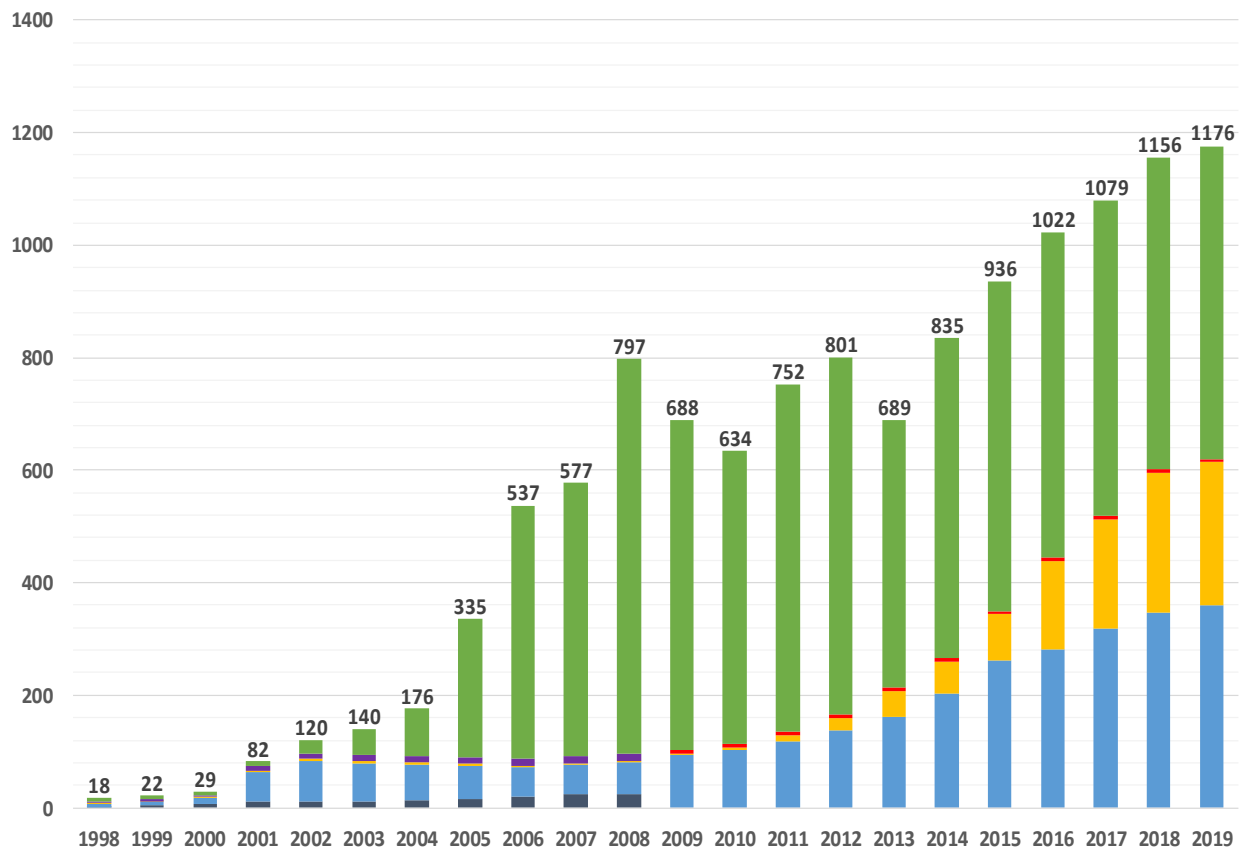


SITUACIÓN DEL MERCADO DE
ELECTRICIDAD
04-06-2019



NÚMERO DE AGENTES EN EL MERCADO IBÉRICO

AGENTES POR TIPO EN EL MERCADO IBÉRICO (26/05/2019)



■ PRODUCTORES

■ DISTRIBUIDORES *

■ COMERCIALIZADORES

■ COMERCIALIZADOR DE REFERENCIA / ULTIMO RECURSO

■ CONSUMIDORES DIRECTOS

■ AGENTES EXTERNOS **

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

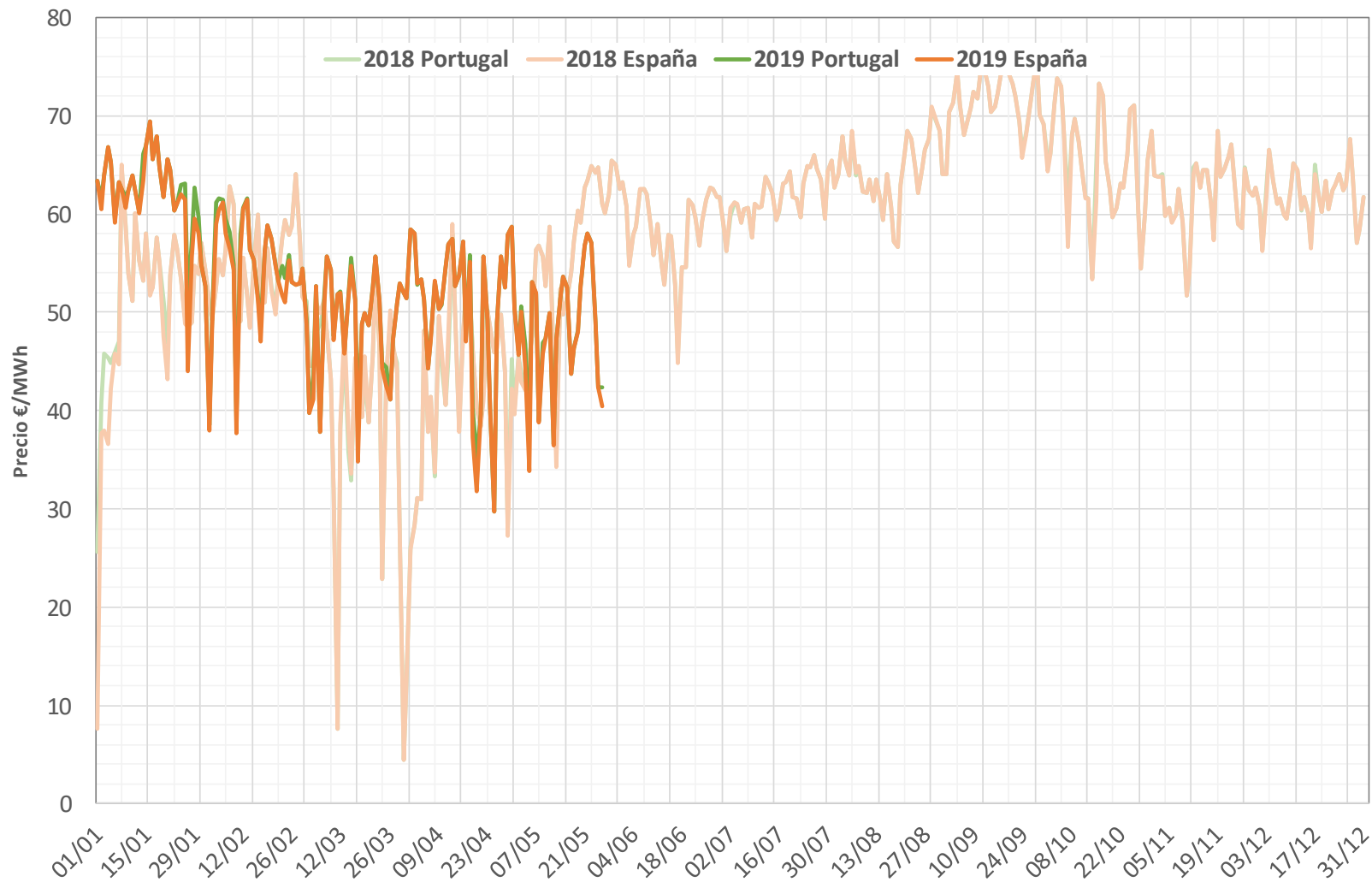
** Los agentes externos desde el 01/01/2009 se incluyen en los comercializadores

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

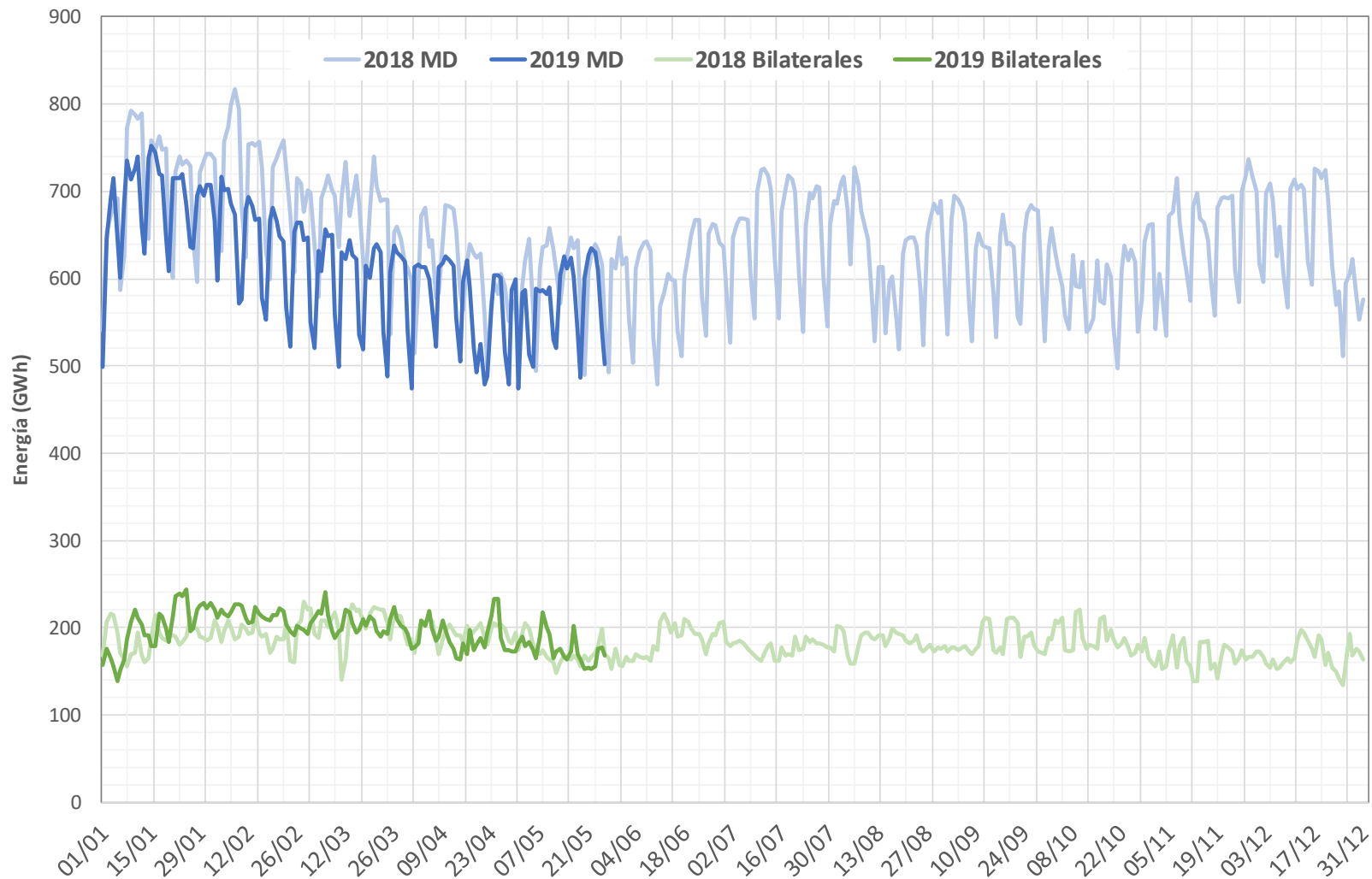
PRECIOS EN EL MERCADO DIARIO

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

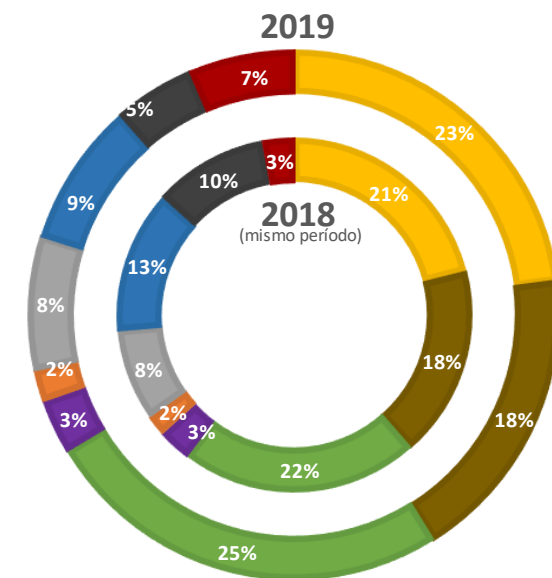
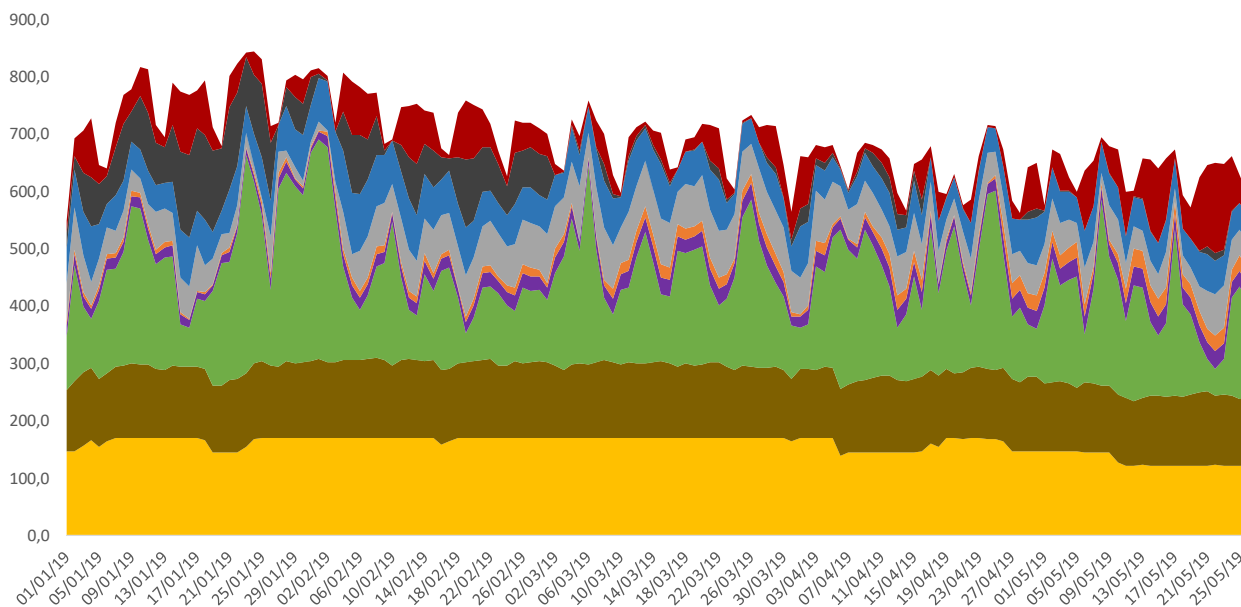


ENERGÍAS EN EL MERCADO DIARIO

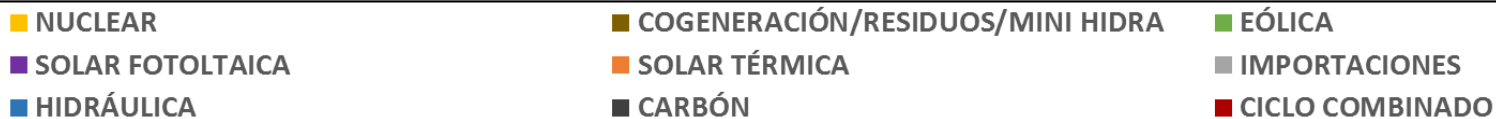
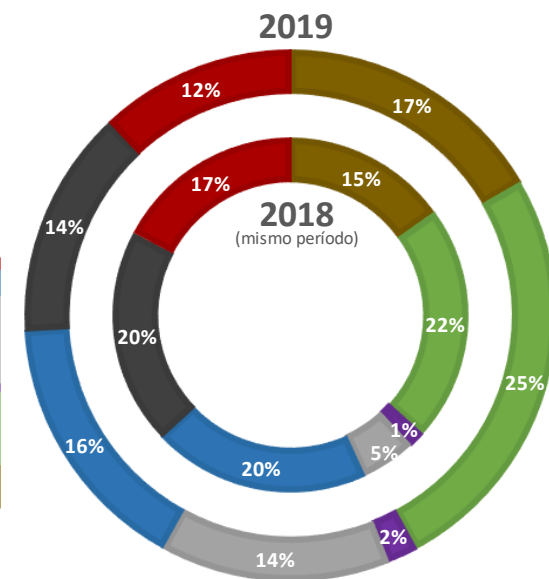
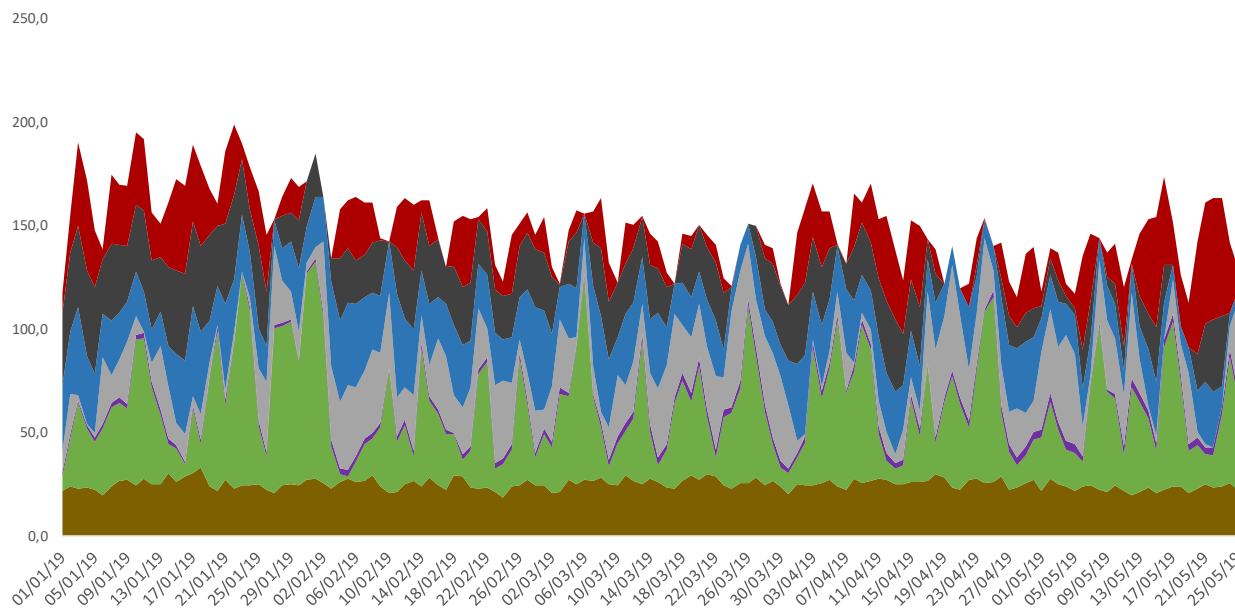
ENERGÍA TOTAL DE ADQUISICIÓN EN EL MIBEL (GWh)
2018 / 2019



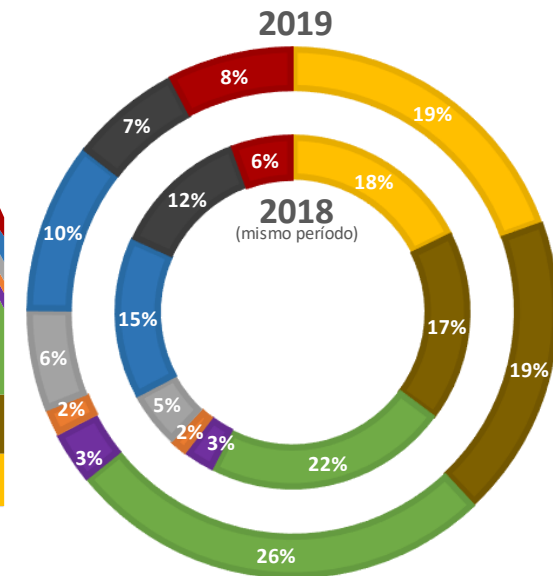
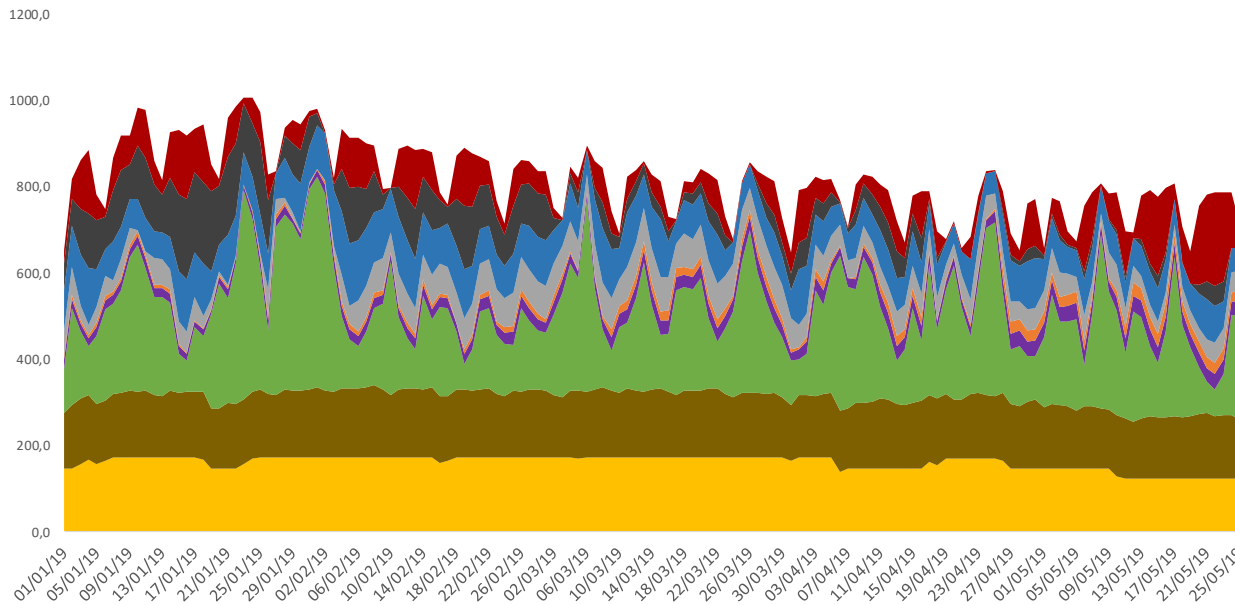
ENERGÍA DIARIA POR TECNOLOGÍAS SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL EN EL PDBF



ENERGÍA DIARIA POR TECNOLOGÍAS SISTEMA ELÉCTRICO PORTUGUÉS EN EL PDBF

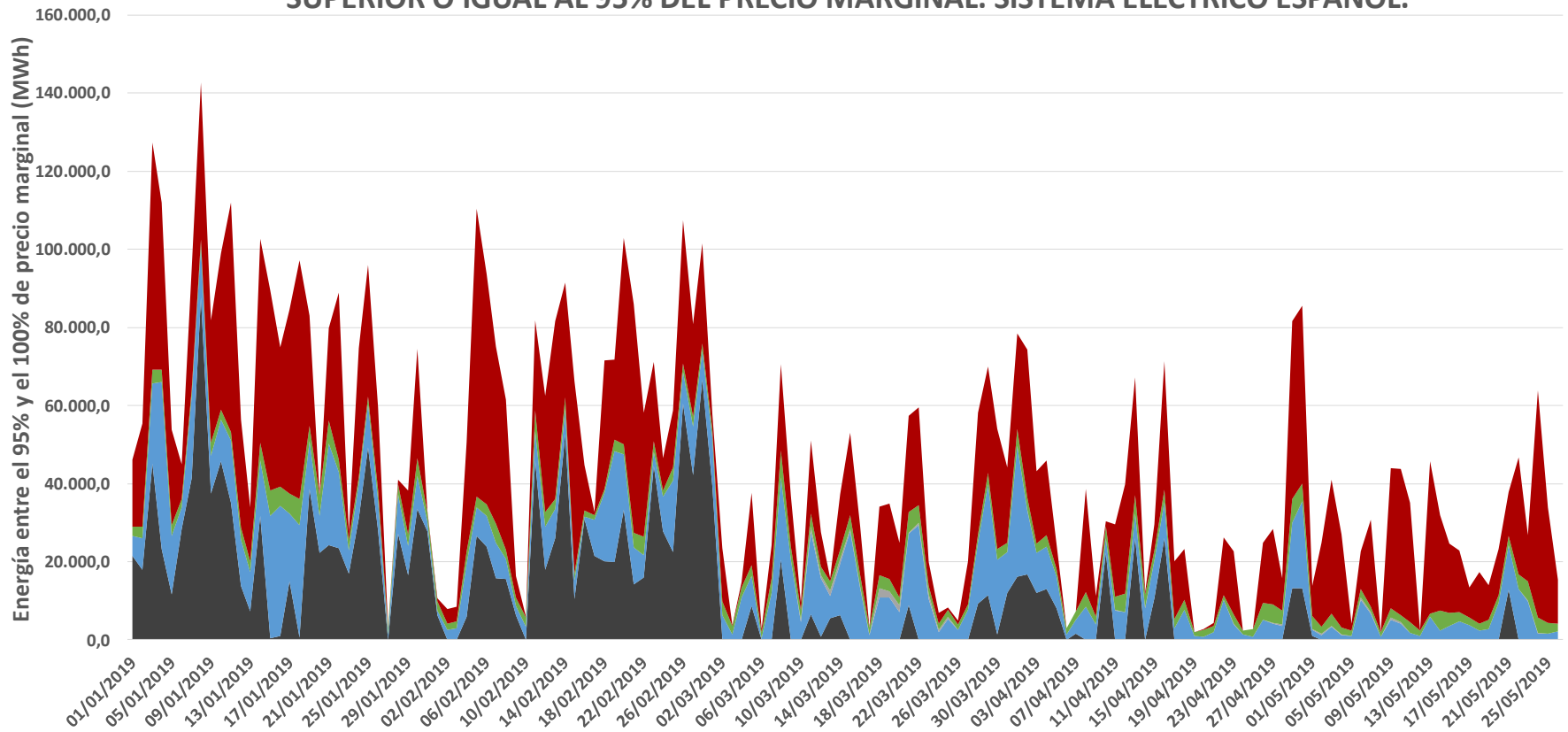


ENERGÍA DIARIA POR TECNOLOGÍAS EN EL MIBEL EN EL PDBF



ENERGÍAS EN EL 95% DEL PRECIO MARGINAL

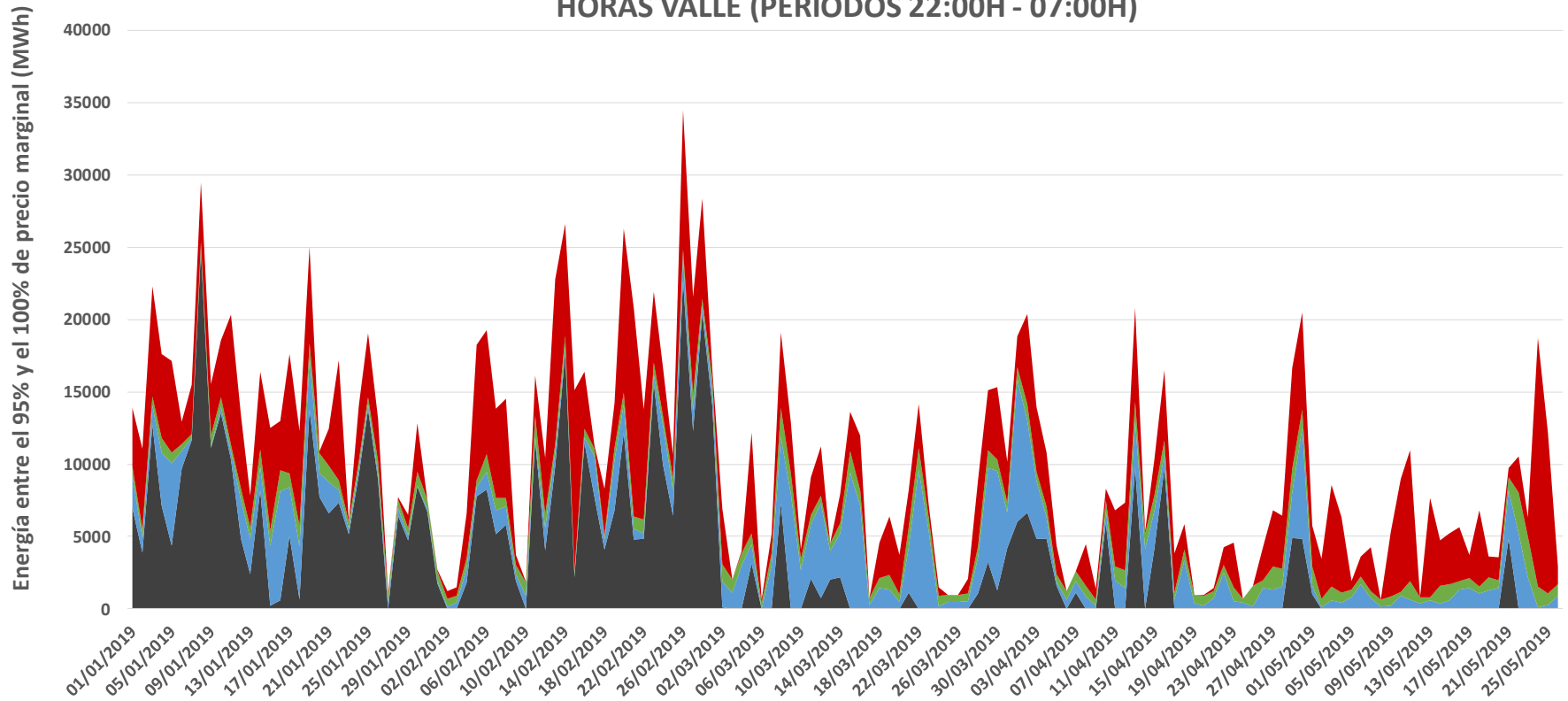
ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS CASADAS EN EL MERCADO DIARIO, OFERTADA A PRECIO SUPERIOR O IGUAL AL 95% DEL PRECIO MARGINAL. SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL.



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

ENERGÍAS EN EL 95% DEL PRECIO MARGINAL

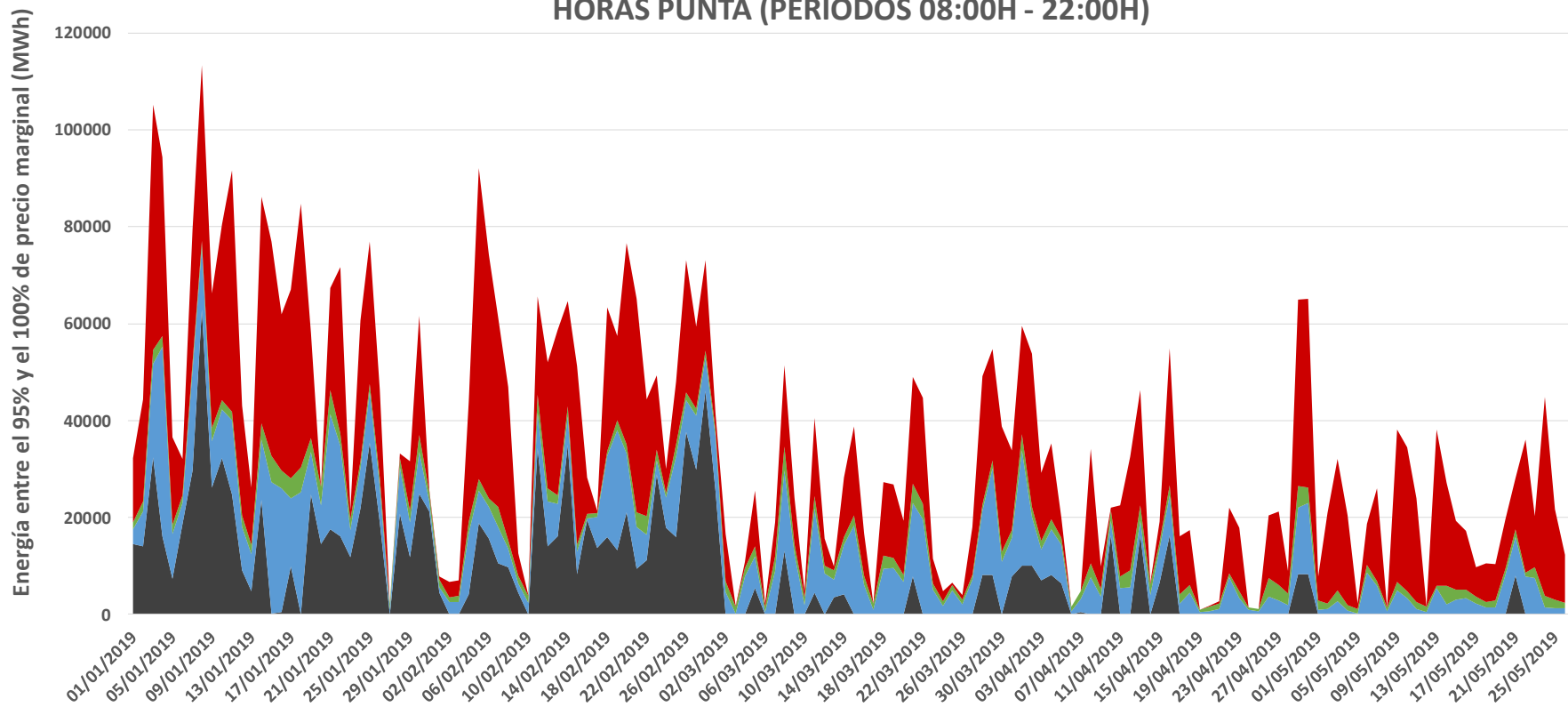
ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS CASADAS EN EL MERCADO DIARIO, OFERTADA A PRECIO SUPERIOR O IGUAL AL 95% DEL PRECIO MARGINAL. SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL. HORAS VALLE (PERÍODOS 22:00H - 07:00H)



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

ENERGÍAS EN EL 95% DEL PRECIO MARGINAL

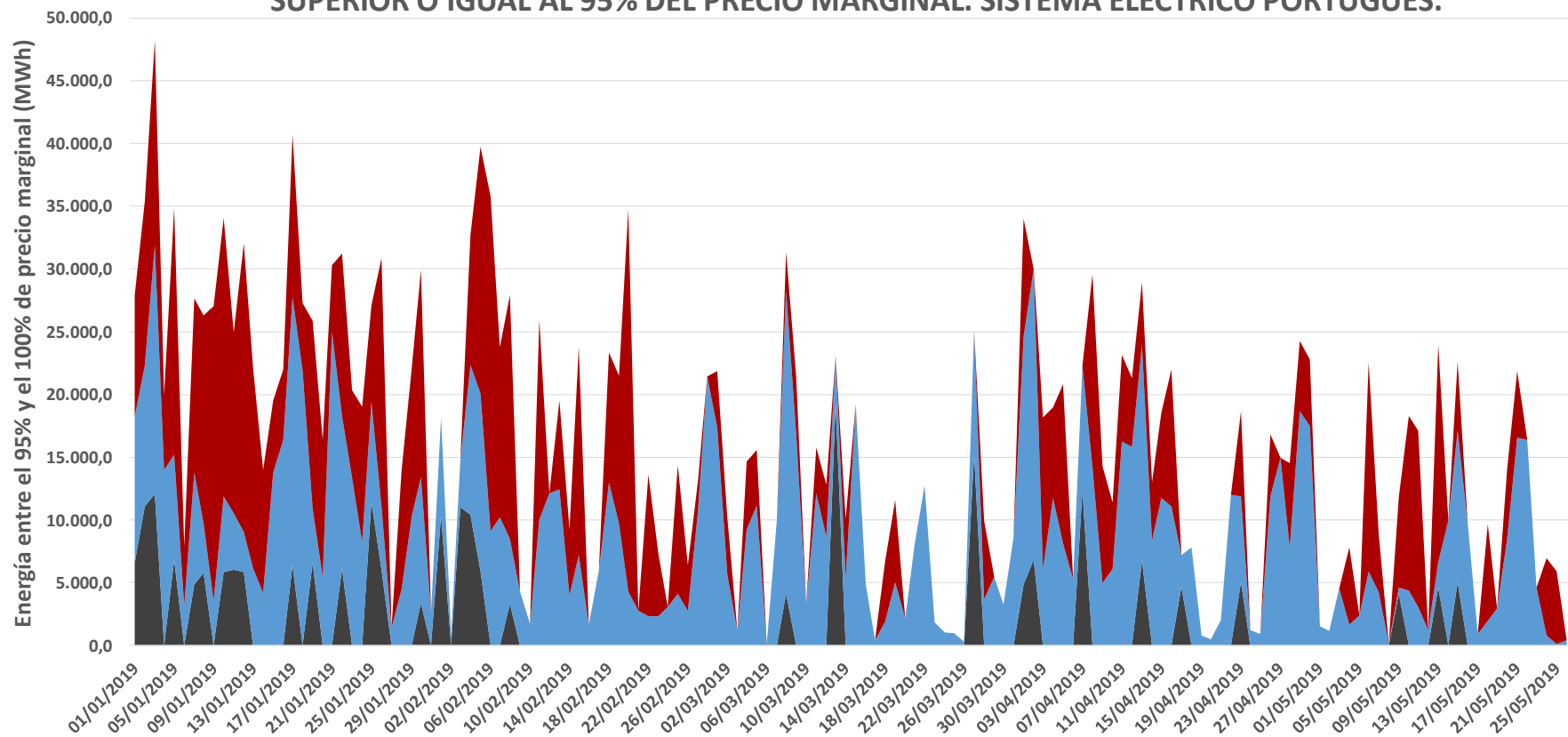
ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS CASADAS EN EL MERCADO DIARIO, OFERTADA A PRECIO SUPERIOR O IGUAL AL 95% DEL PRECIO MARGINAL. SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL. HORAS PUNTA (PERÍODOS 08:00H - 22:00H)



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

ENERGÍAS EN EL 95% DEL PRECIO MARGINAL

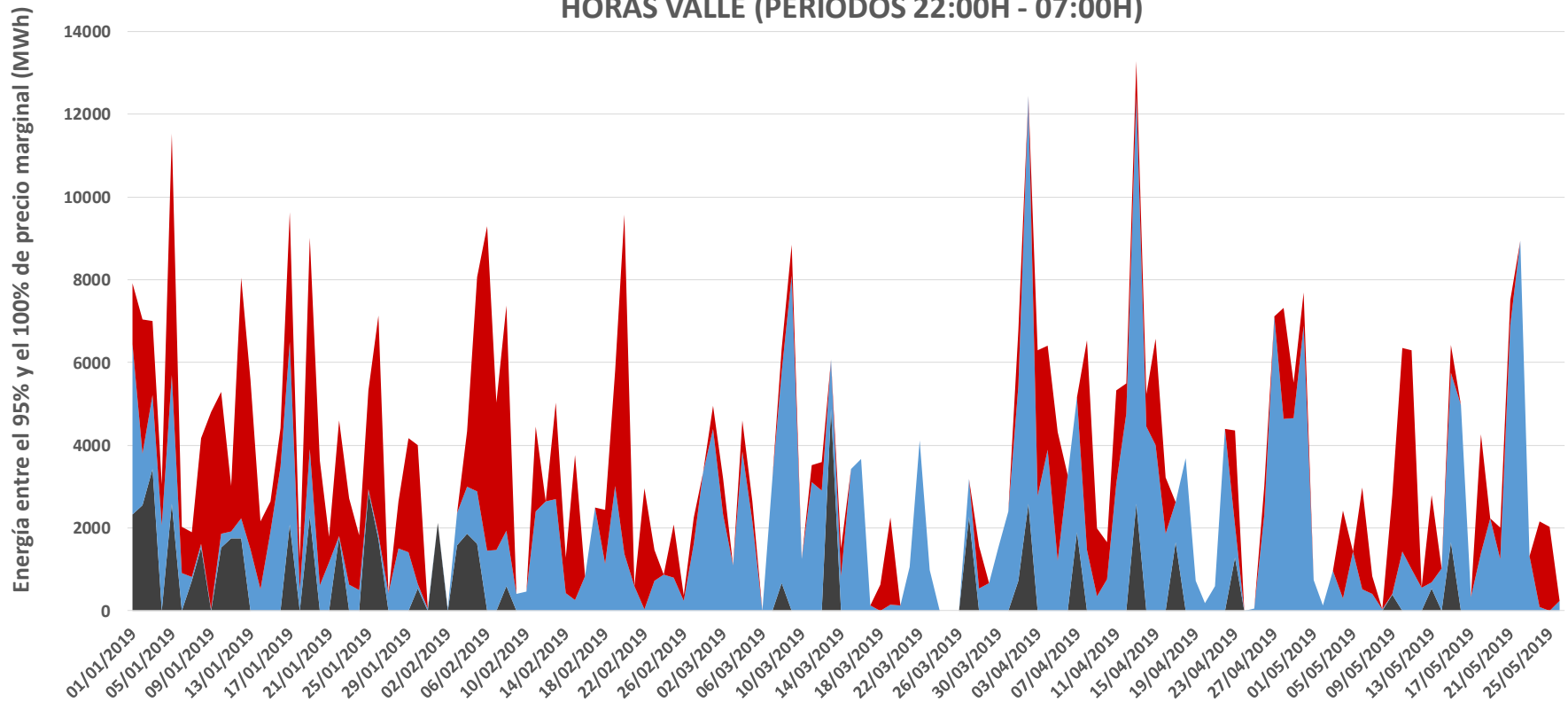
ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS CASADAS EN EL MERCADO DIARIO, OFERTADA A PRECIO SUPERIOR O IGUAL AL 95% DEL PRECIO MARGINAL. SISTEMA ELÉCTRICO PORTUGUÉS.



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

ENERGÍAS EN EL 95% DEL PRECIO MARGINAL

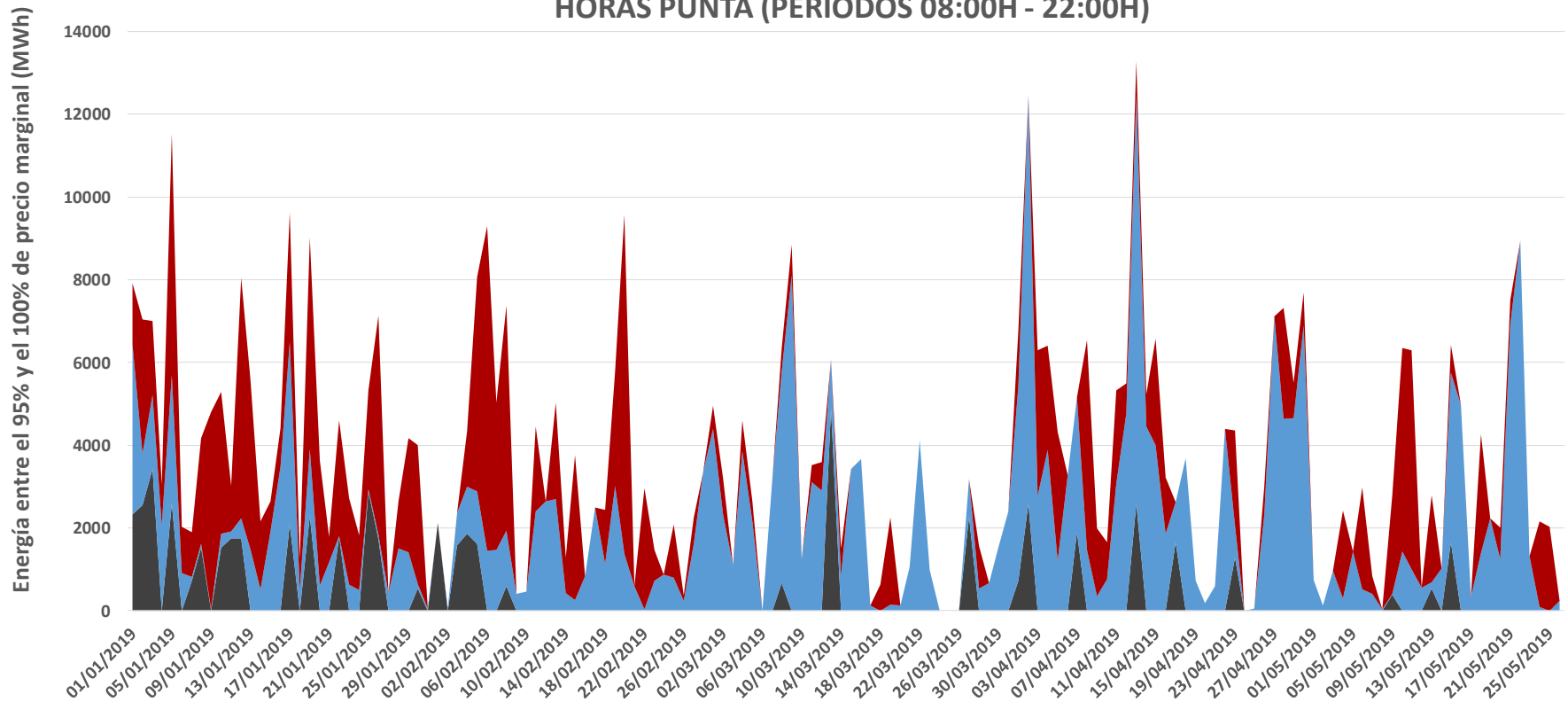
ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS CASADAS EN EL MERCADO DIARIO, OFERTADA A PRECIO SUPERIOR O IGUAL AL 95% DEL PRECIO MARGINAL. SISTEMA ELÉCTRICO PORTUGUÉS. HORAS VALLE (PERÍODOS 22:00H - 07:00H)



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

ENERGÍAS EN EL 95% DEL PRECIO MARGINAL

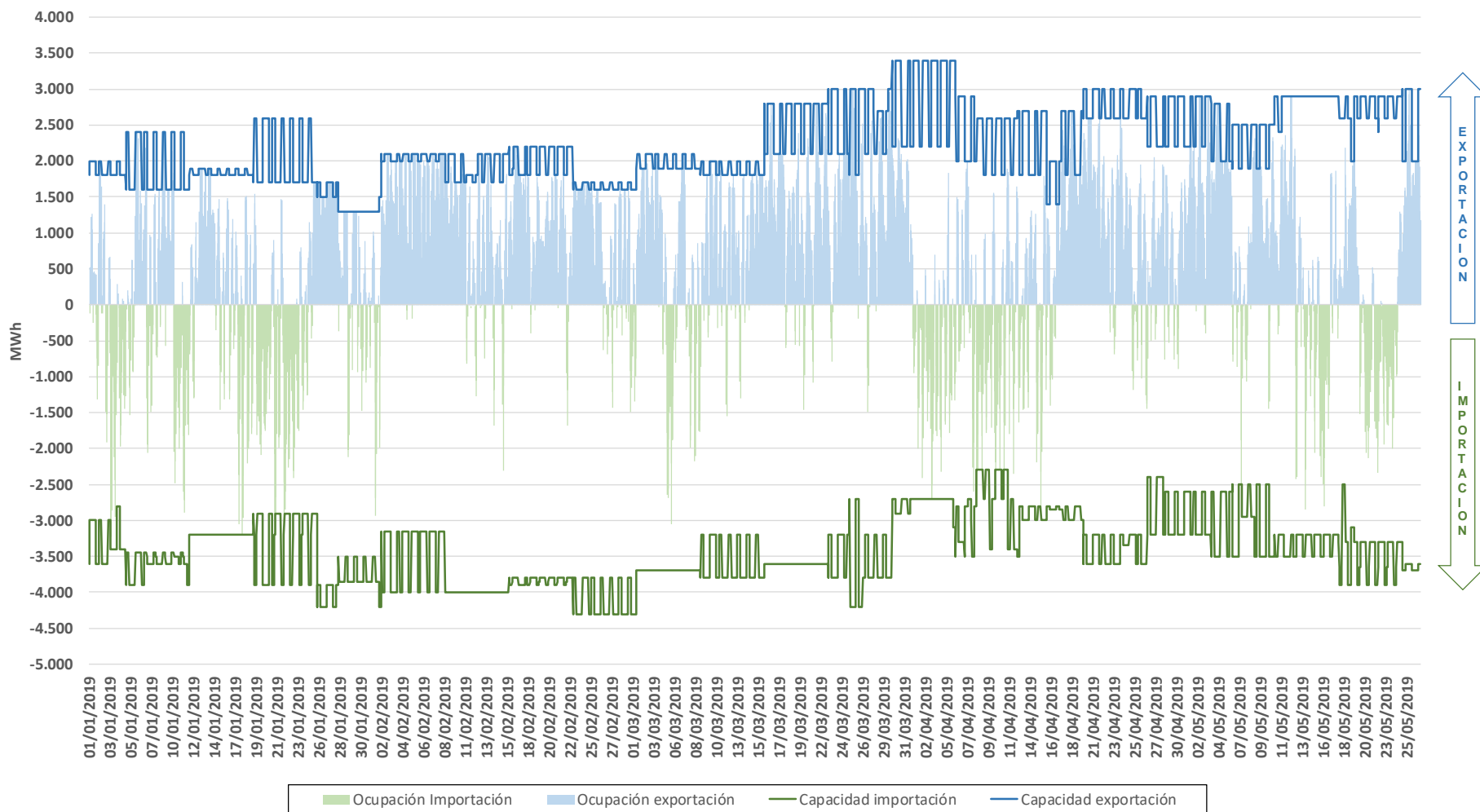
ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS CASADAS EN EL MERCADO DIARIO, OFERTADA A PRECIO SUPERIOR O IGUAL AL 95% DEL PRECIO MARGINAL. SISTEMA ELÉCTRICO PORTUGUÉS. HORAS PUNTA (PERÍODOS 08:00H - 22:00H)



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

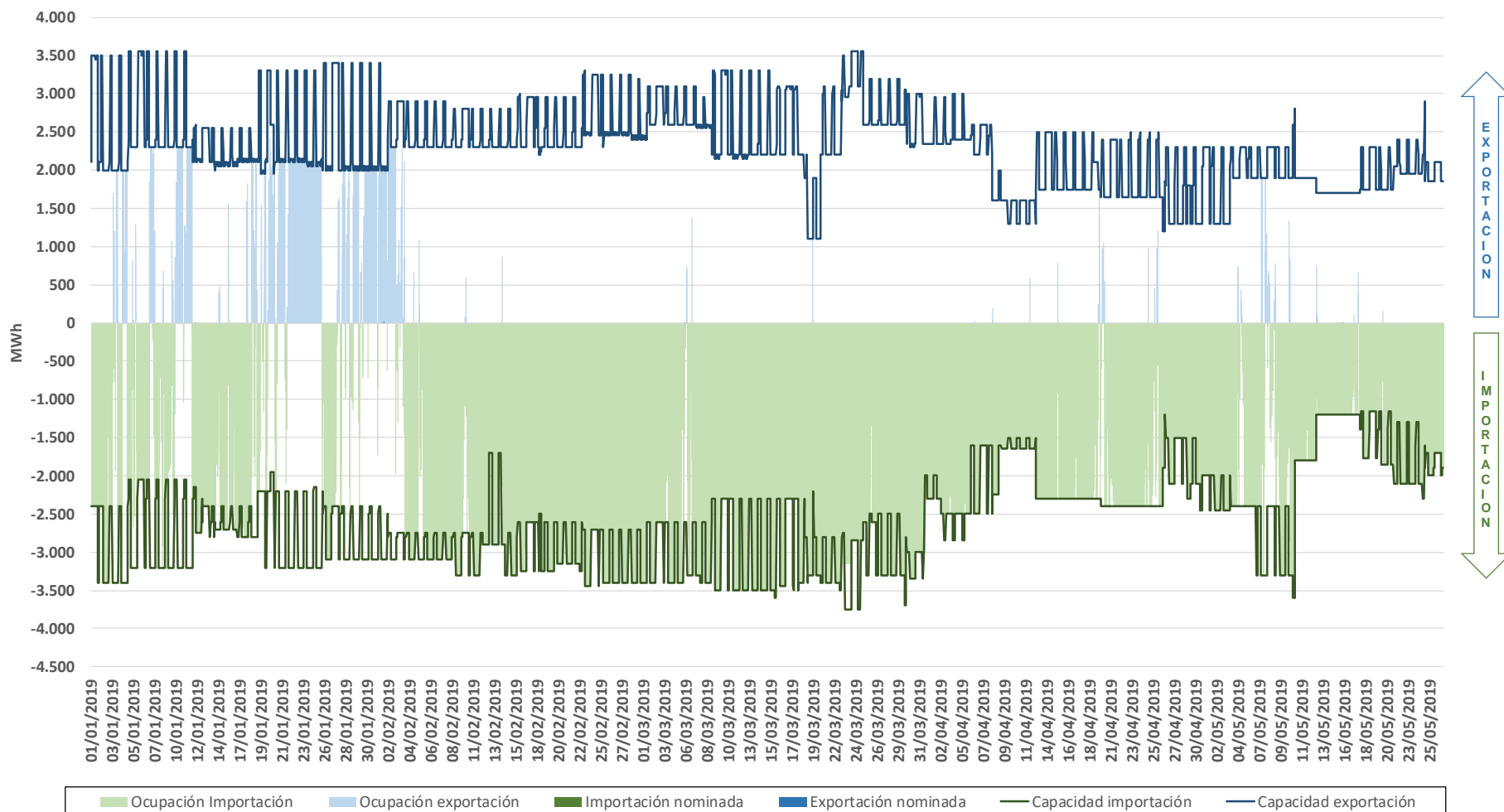
INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PDBF)

CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON PORTUGAL Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN CONTRATOS BILATERALES (PDBF)
(01/01/2019-26/05/2019)



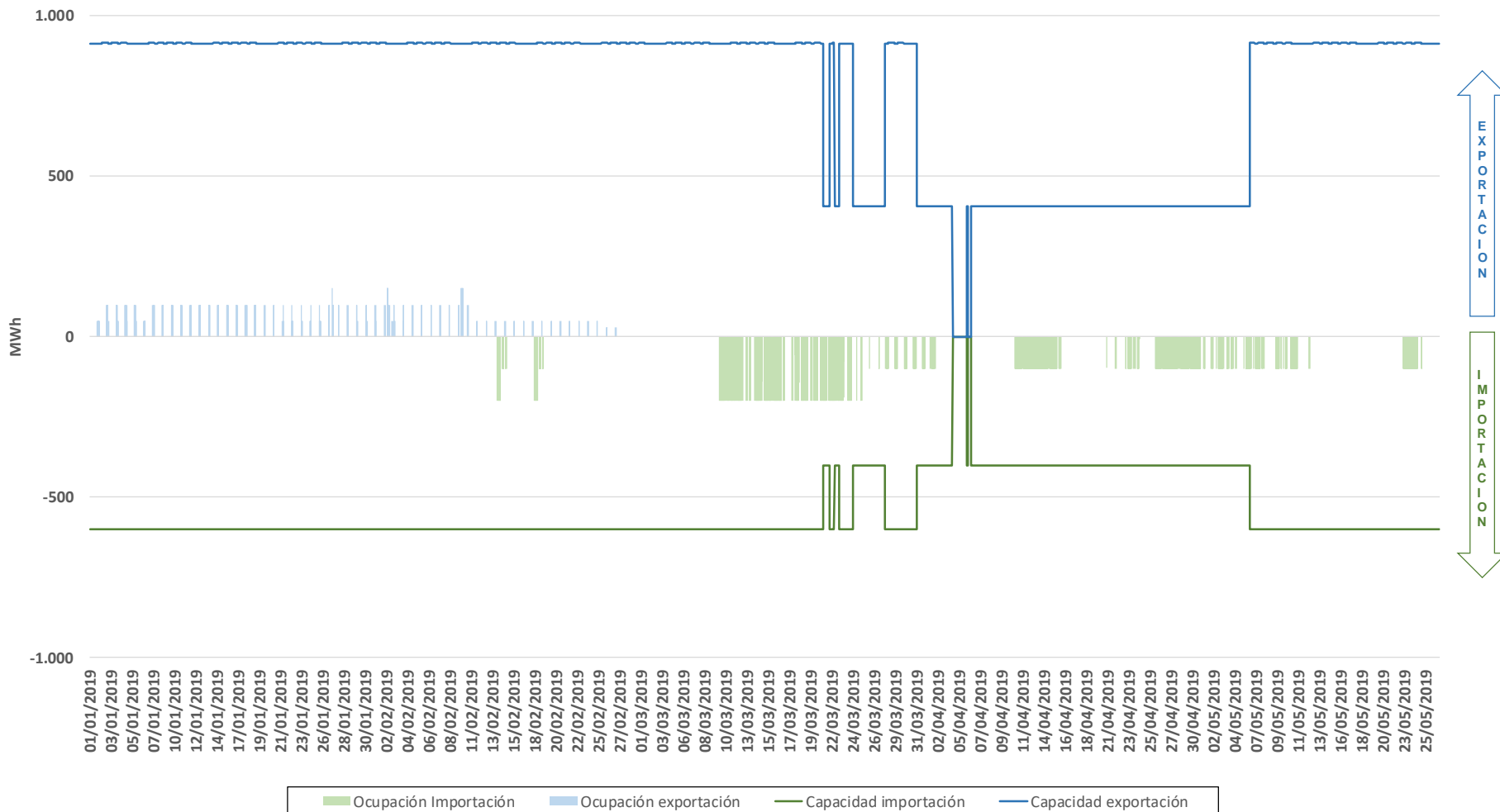
INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PDBF)

CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON FRANCIA Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN CONTRATOS BILATERALES (PDBF)
(01/01/2019-26/05/2019)



INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PDBF)

CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON MARRUECOS Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN CONTRATOS BILATERALES (PDBF)
(01/01/2019-26/05/2019)



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 01/01/2019 al 26/05/2019

SESIONES DE INTRADIARIO

PMA ES= 53,25 EUR/MWh Etotal= 14.519 GWh
PMA PT= 54,10 EUR/MWh

Intradiario 1

PMA ES=52,73 EUR/MWh Etotal=7.772 GWh
PMA PT=53,55 EUR/MWh

Intradiario 2

PMA ES=52,36 EUR/MWh Etotal=1.836 GWh
PMA PT=53,36 EUR/MWh

Intradiario 3

PMA ES=53,15 EUR/MWh Etotal=1.087 GWh
PMA PT=54,08 EUR/MWh

Intradiario 4

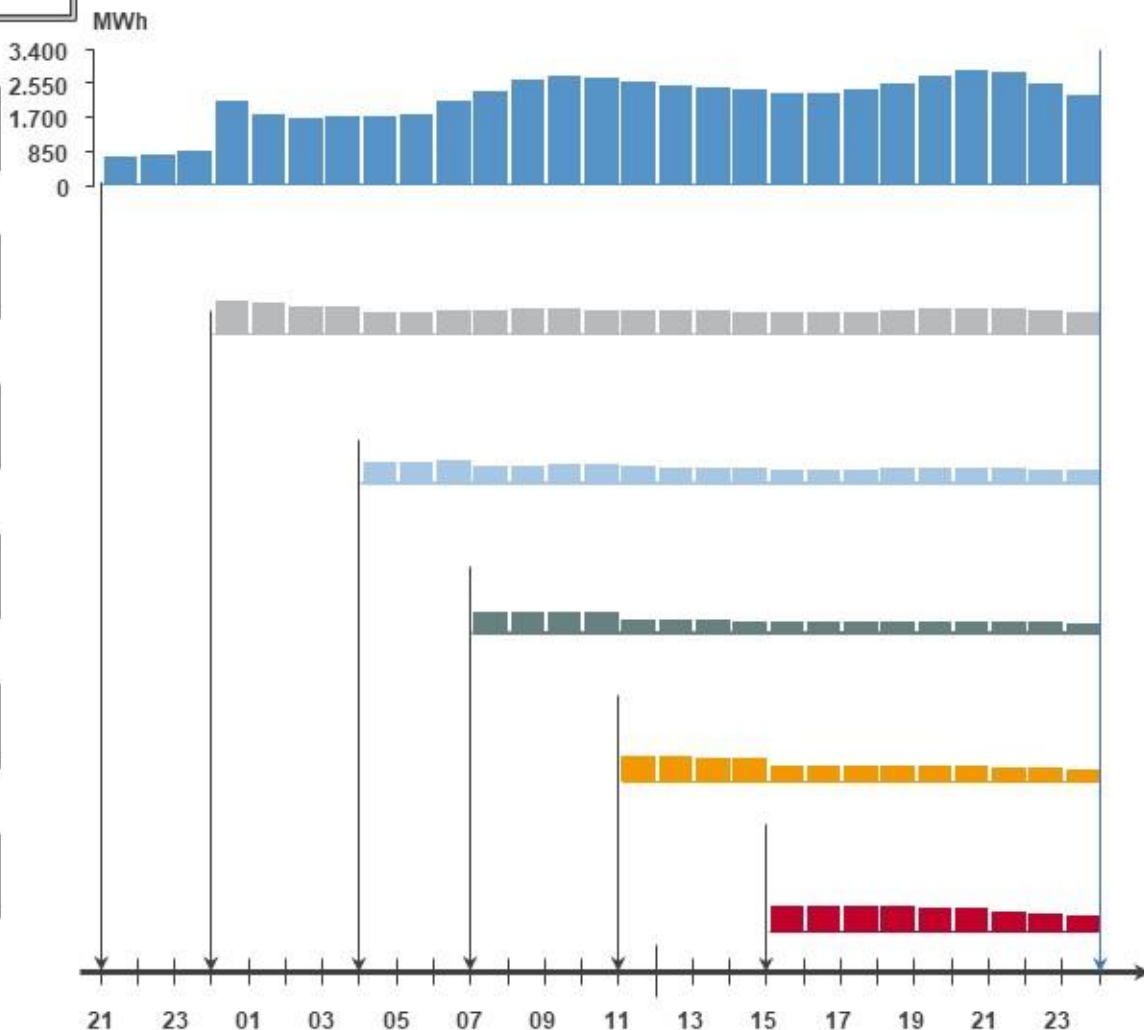
PMA ES=54,33 EUR/MWh Etotal=754 GWh
PMA PT=54,96 EUR/MWh

Intradiario 5

PMA ES=54,12 EUR/MWh Etotal=823 GWh
PMA PT=54,97 EUR/MWh

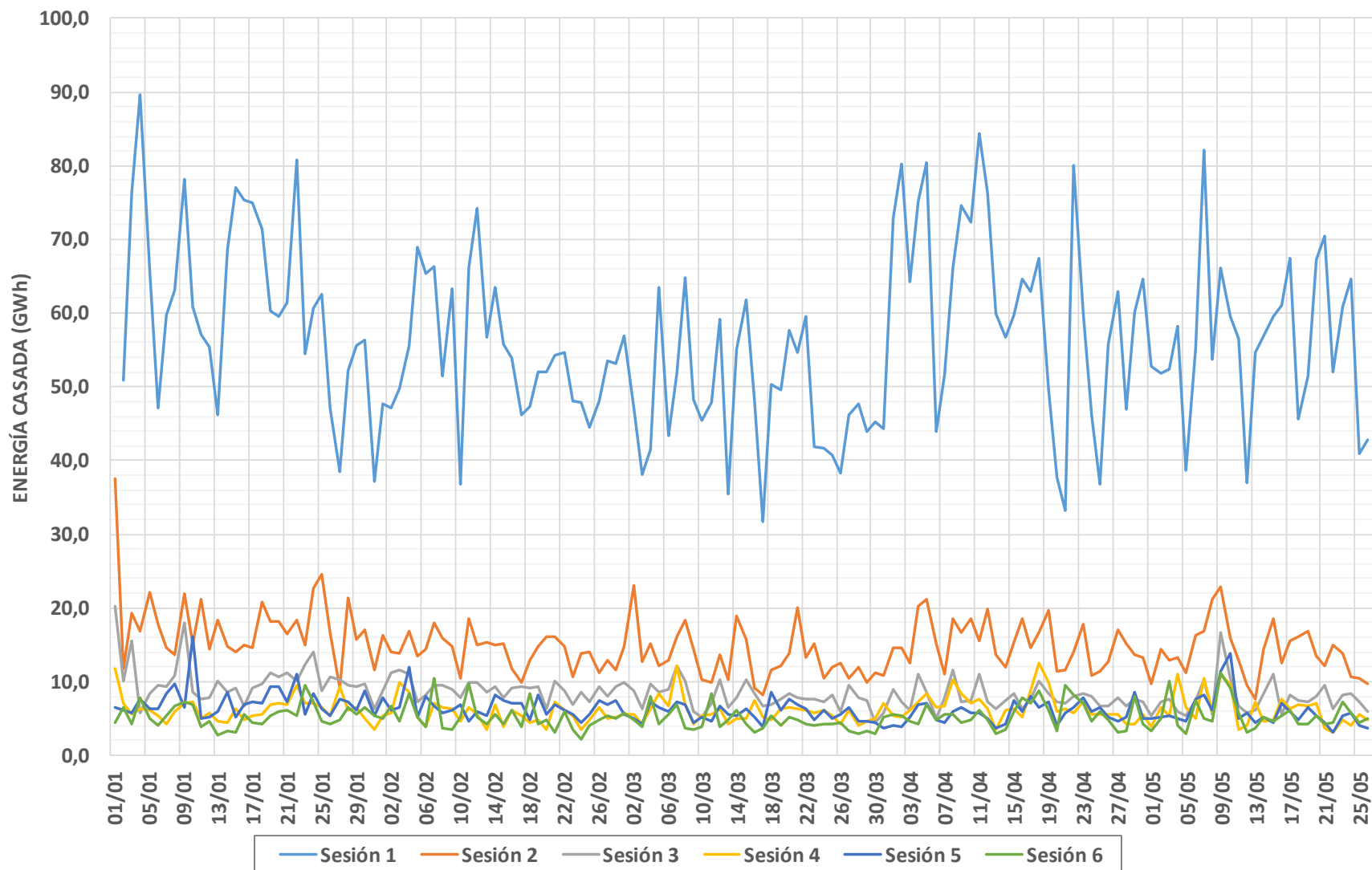
Intradiario 6

PMA ES=54,10 EUR/MWh Etotal=662 GWh
PMA PT=55,04 EUR/MWh



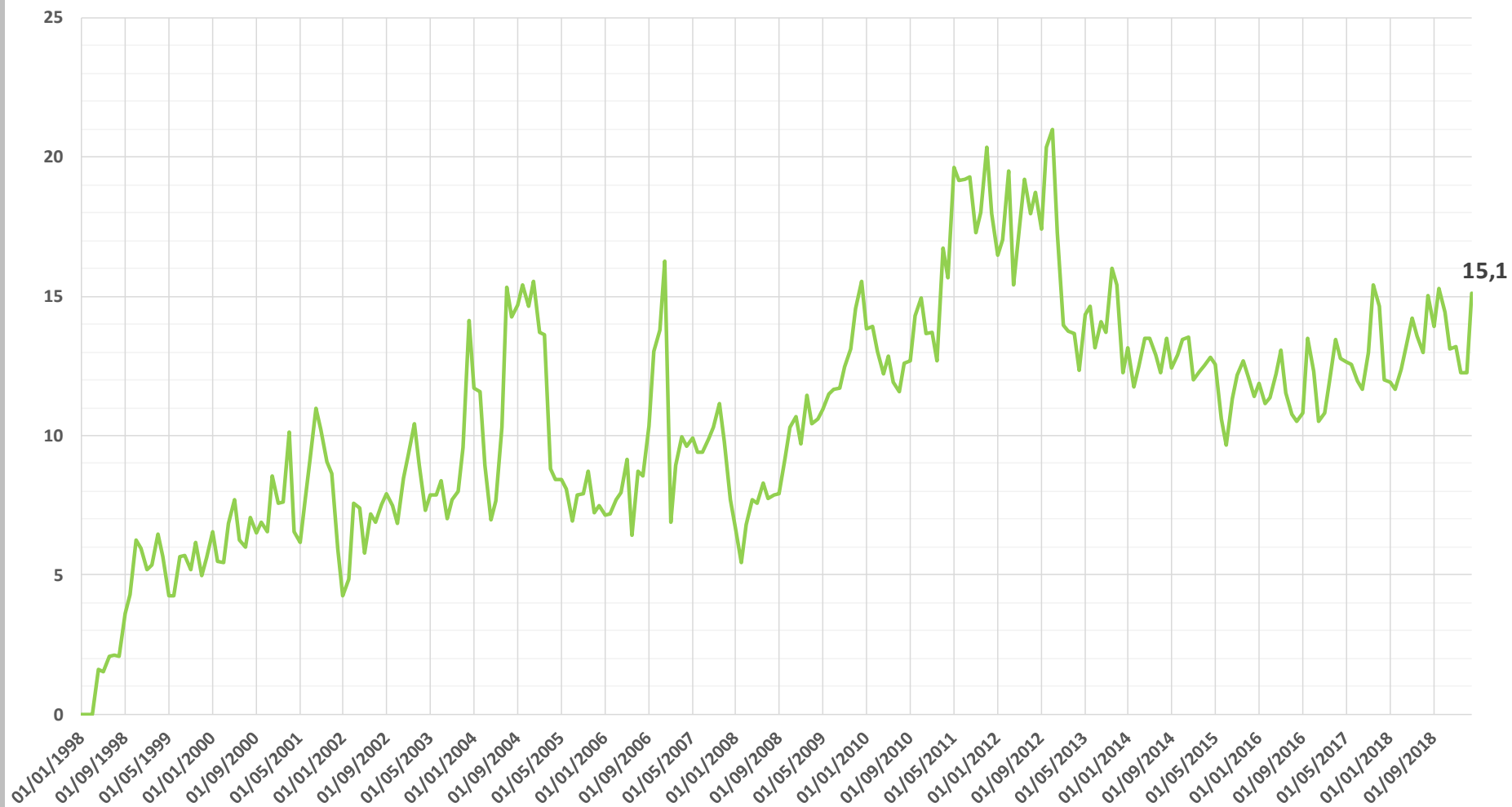
MERCADO INTRADIARIO SUBASTAS

ENERGÍA CASADA POR SESIÓN EN EL MERCADO INTRADIARIO - 2019



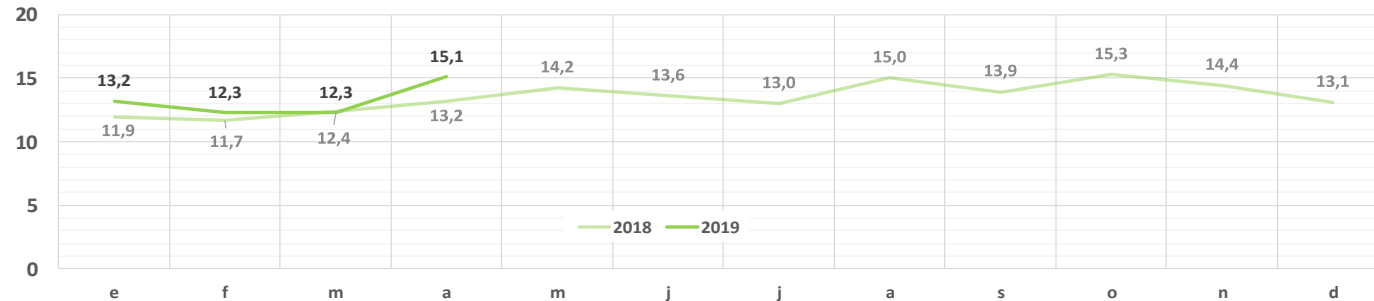
MERCADO INTRADIARIO SUBASTAS

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

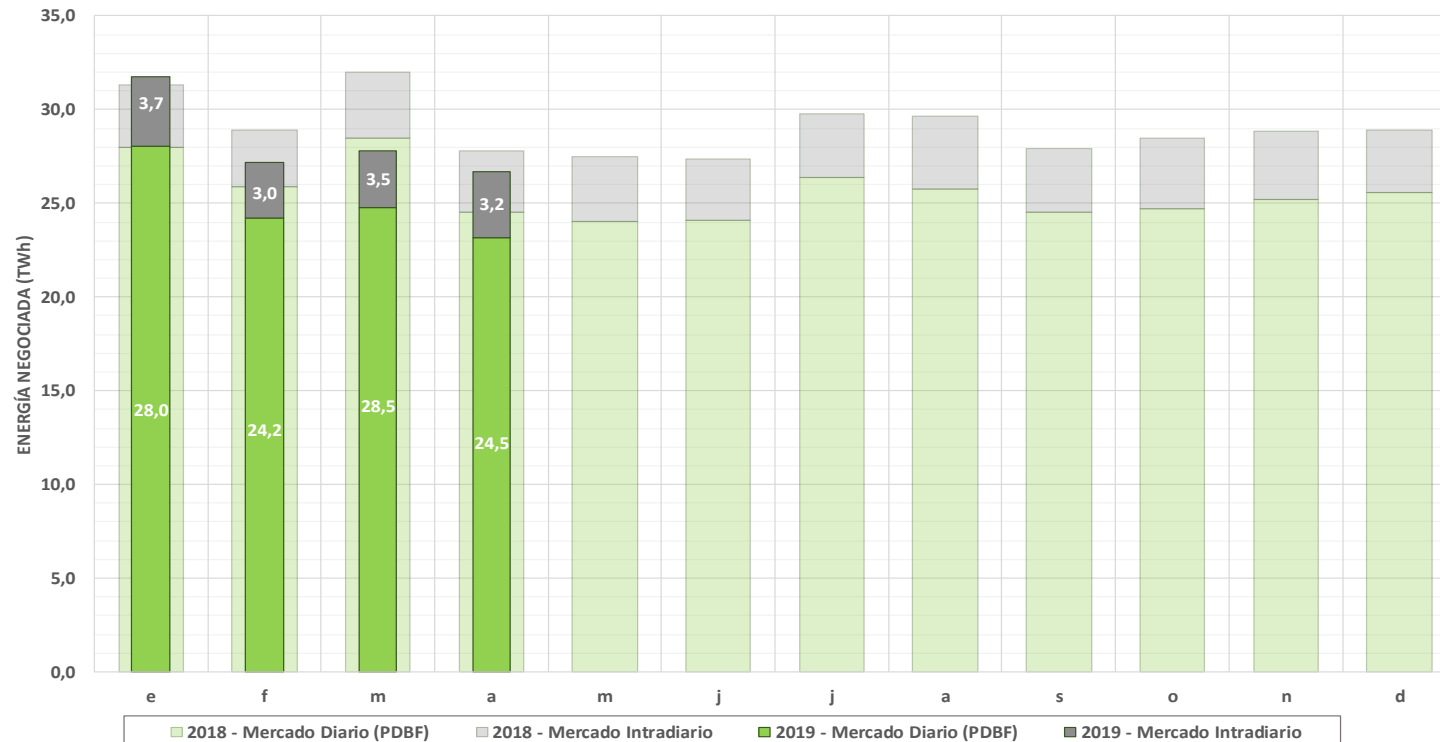


MERCADO INTRADIARIO SUBASTAS

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

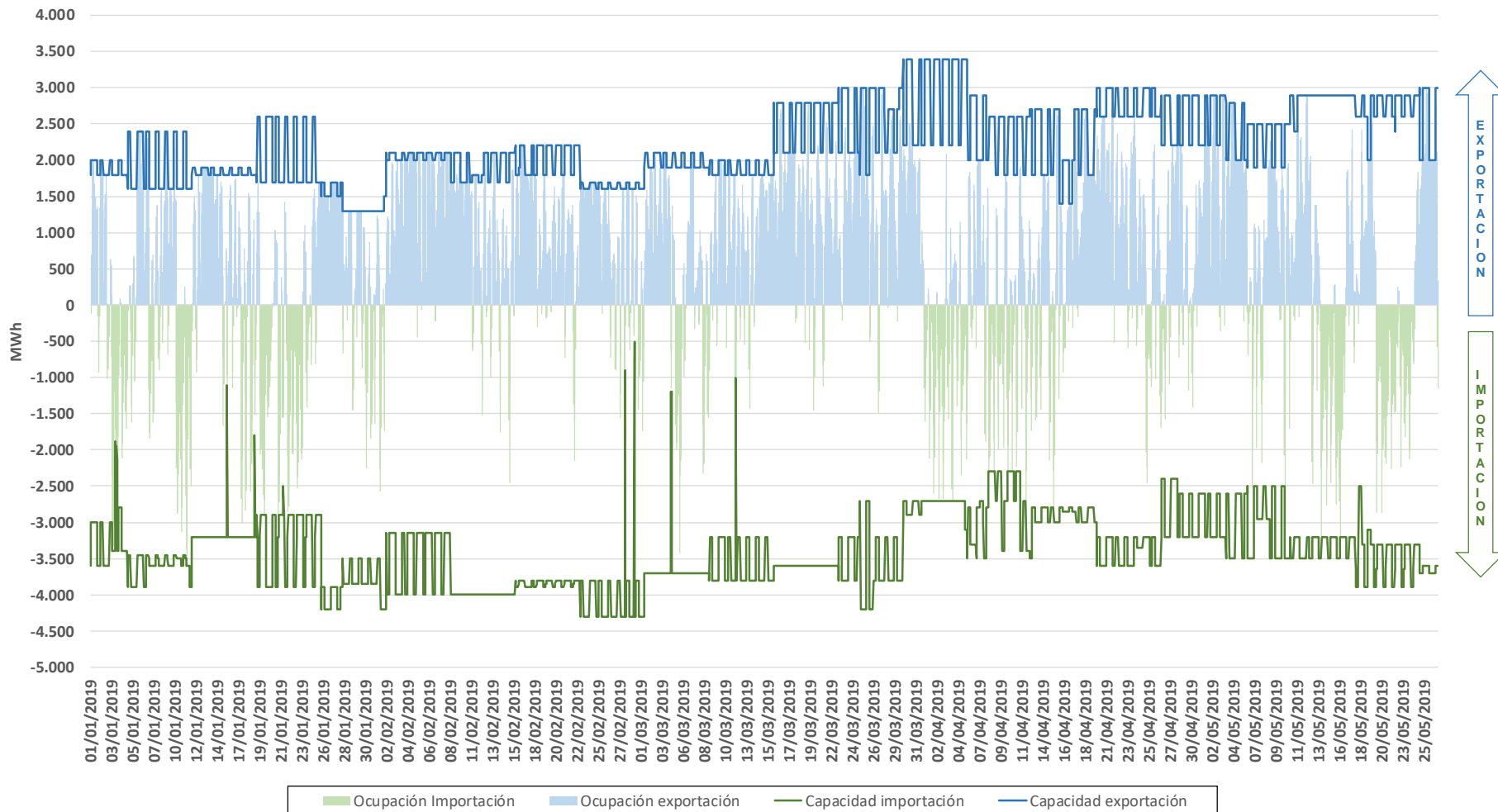


ENERGÍA MENSUAL NEGOCIADA EN EL MERCADO DIARIO (PDBF) Y EN LOS MERCADOS INTRADIARIOS EN EL MIBEL



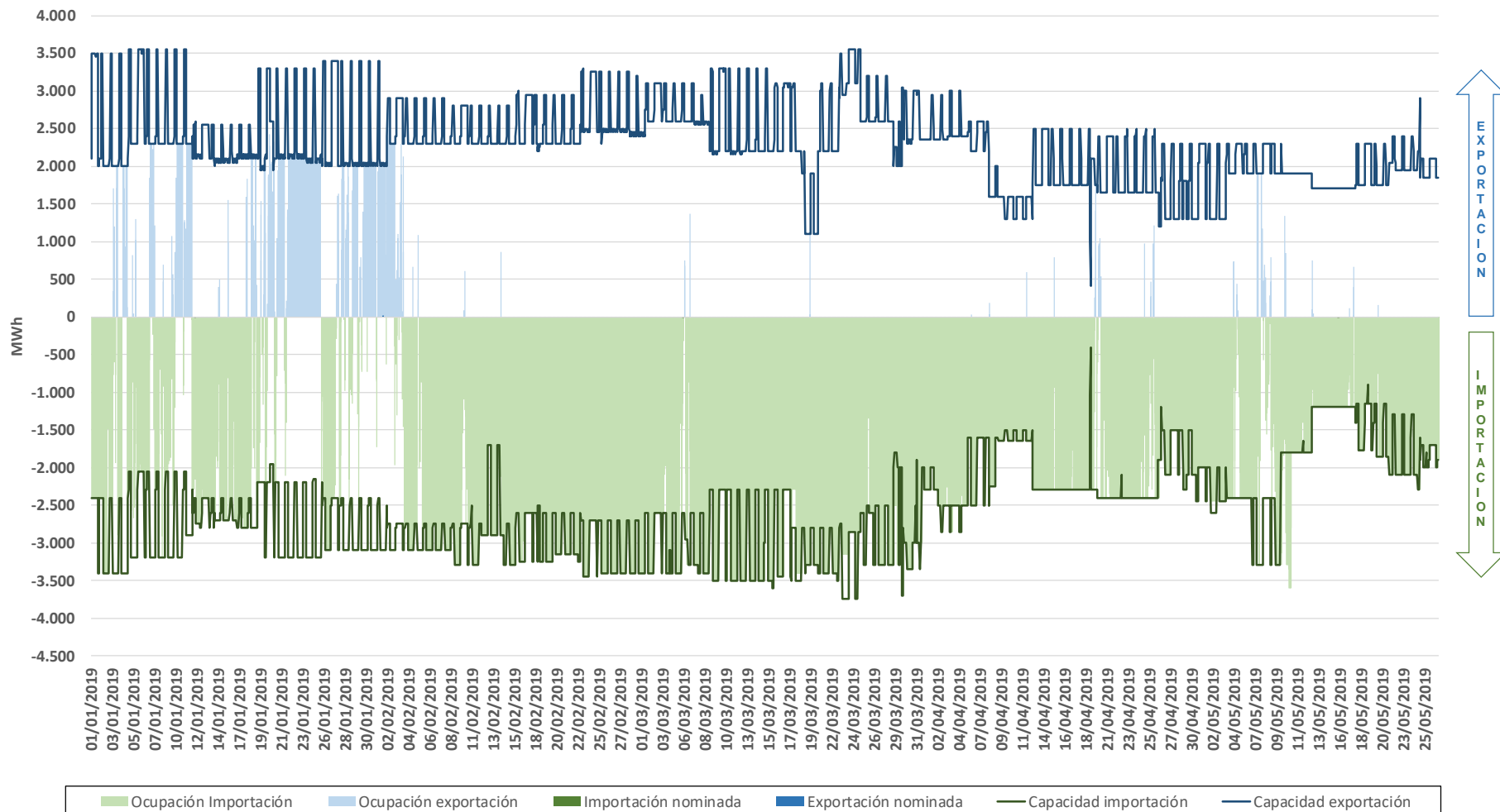
INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PHF)

CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON PORTUGAL Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN CONTRATOS BILATERALES (PHF)
(01/01/2019-26/05/2019)



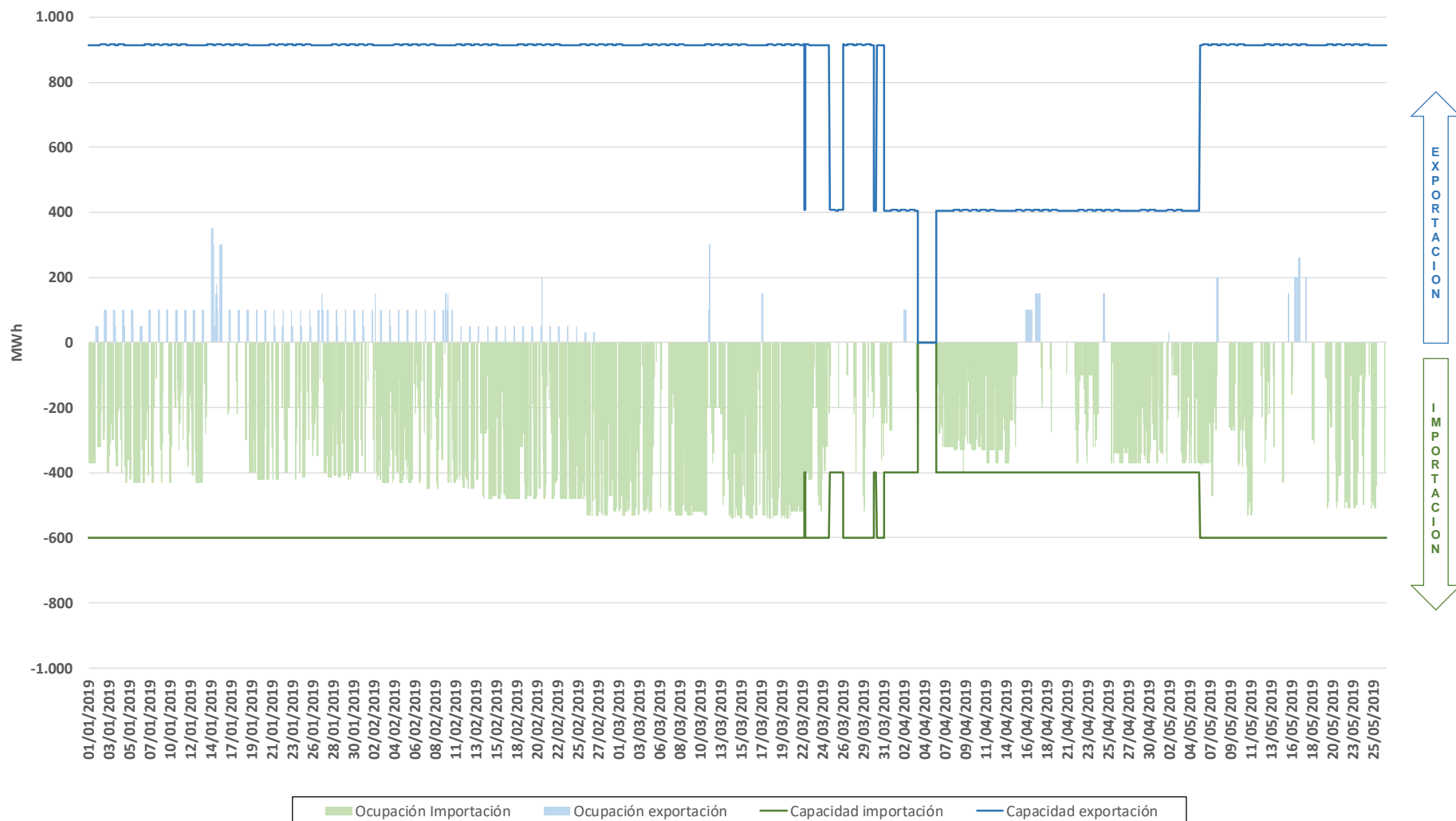
INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PHF)

**CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON FRANCIA Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN CONTRATOS BILATERALES (PHF)
(01/01/2019-26/05/2019)**



INTERCONEXIONES INTERNACIONALES (PHF)

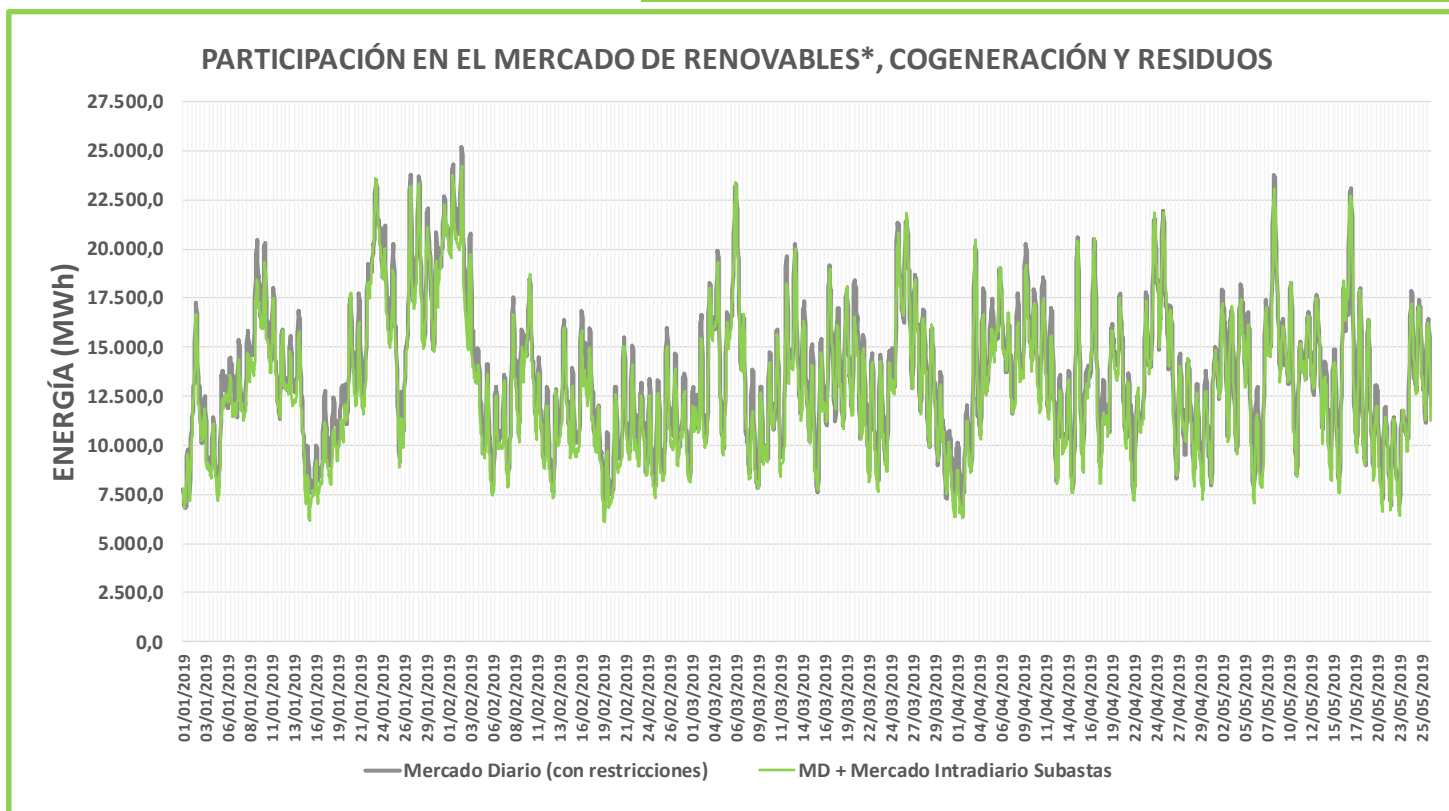
CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON MARRUECOS Y ENERGÍA CASADA EN LOS MERCADOS Y EJECUTADA EN CONTRATOS BILATERALES (PHF)
(01/01/2019-26/05/2019)



PARTICIPACIÓN EN MERCADO DE RENOVABLES–(ESP)

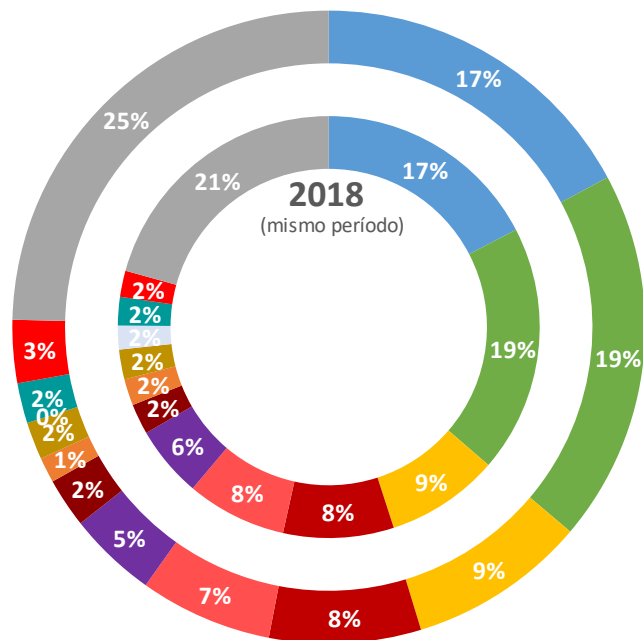
Potencia declarada en España de Renovables, cogeneración y residuos que oferta a mercado a 26 de mayo de 2019

TECNOLOGÍA	POTENCIA INSTALACIONES DIRECTAMENTE A MERCADO (MW)	POTENCIA DECLARADA COMERCIARLIZADORES DE REFERENCIA (MW)
Térmica renovable*	1.102,1	2585,6
Cogeneración y residuos	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	38.496,8	18.733,7



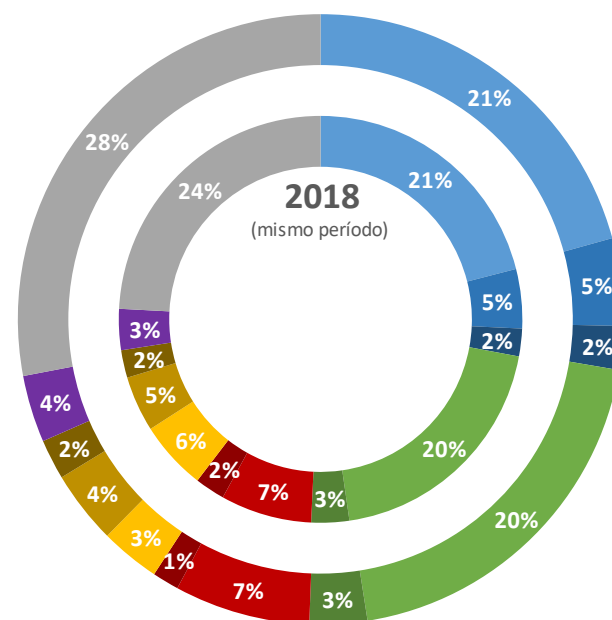
CUOTAS DE MERCADO POR EMPRESA EN EL PROGRAMA HORARIO FINAL (enero - marzo 2019)

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. 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 (<2%)

UNIDADES DE ADQUISICIÓN 2019

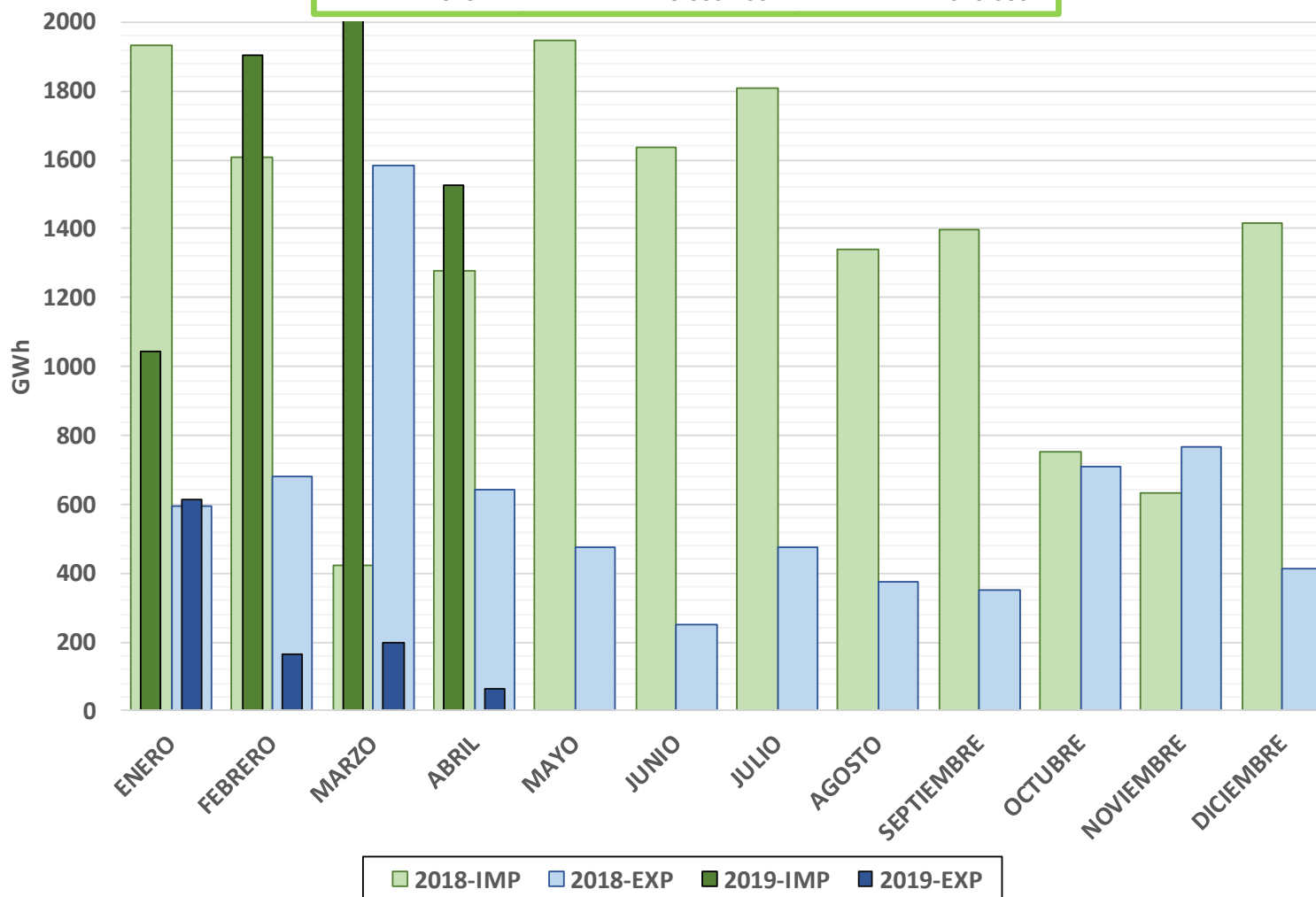


- ENDESA ENERGÍA
- ENDESA ENERGIA XXI, S.L.
- ENDESA ENERGIA, SUCURSAL EN PORTUGAL
- IBERDROLA GENERACIÓN ESPAÑA S.A.
- IBERDROLA COMERCIALIZACIÓN DE ÚLTIMO RECURSO, SA
- EDP COMERCIAL-COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA
- EDP ENERGÍA S.A.
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- NATURGY IBERIA S.A.
- COMERCIALIZADORA REGULADA GAS POWER, S.A
- FORTIA ENERGIA, S.L.
- RESTO AGENTES (<2%)

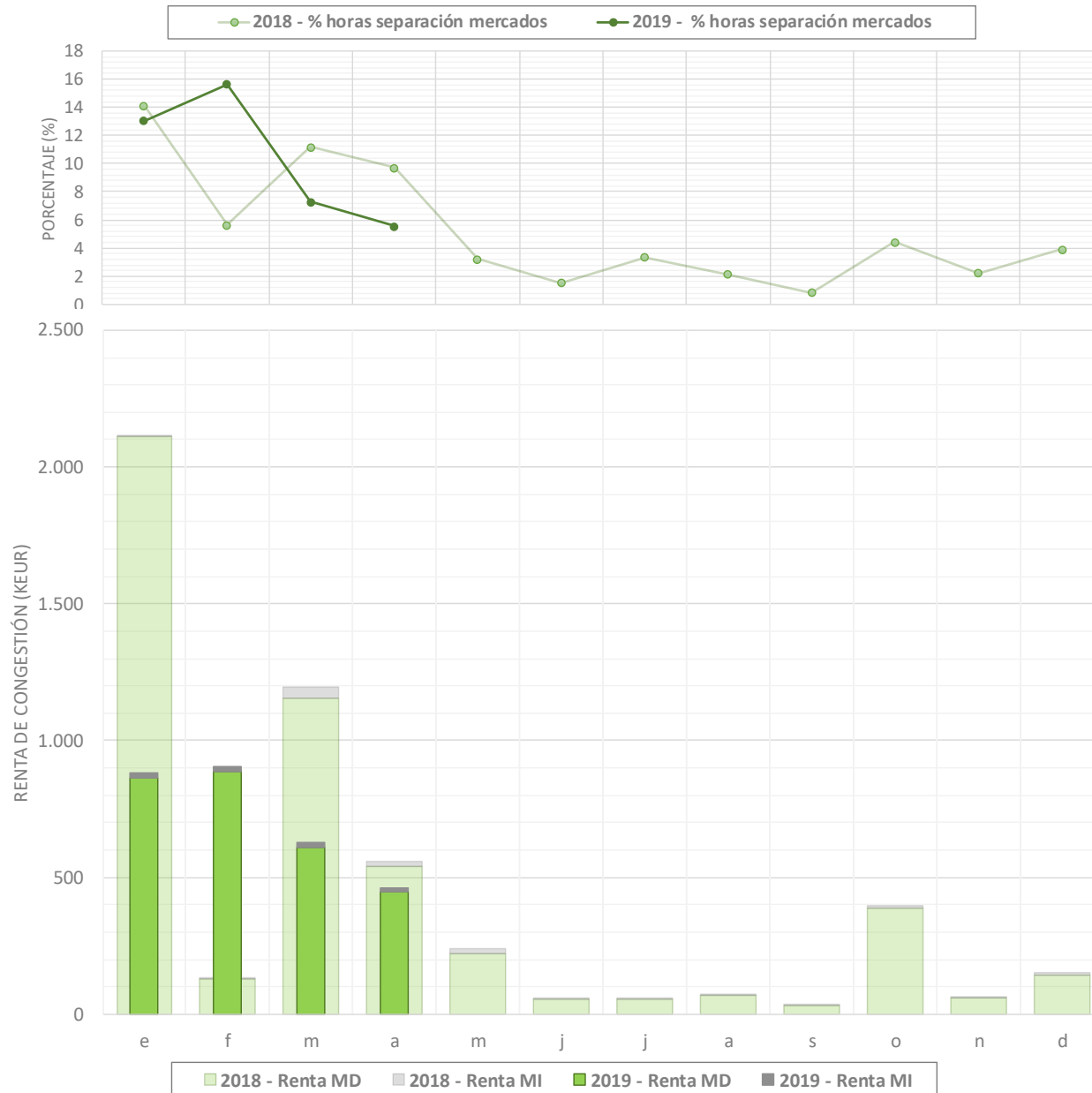
ACOPLAMIENTO MIBEL

ENERGÍA TOTAL DE IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES EN MIBEL. ÁMBITO INTERANUAL

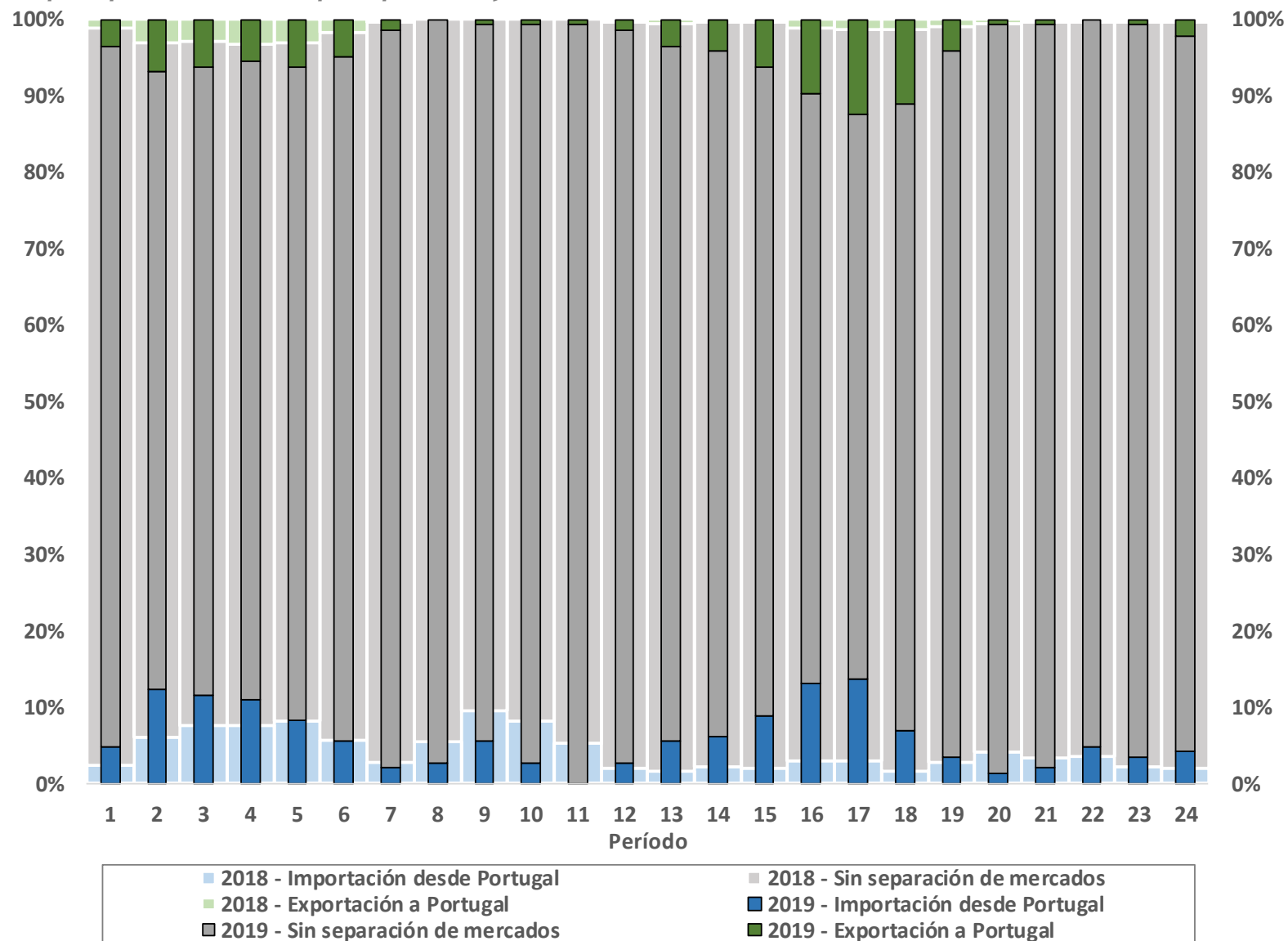
	IMPORTACIÓN [MWh]	EXPORTACIÓN [MWh]
TOTAL 2018	16.168.936	7.315.157
ENE-ABR 2018	5.239.574	3.499.017
ENE-ABR 2019	6.863.735	1.040.360



SEPARACIÓN DE MERCADOS ESPAÑA/PORTUGAL



PORCENTAJE DE HORAS CON SEPARACIÓN DE MERCADOS POR HORA EN EL MERCADO DIARIO COMPARADO CON 2018 (01/01/2019 – 26/05/2019)



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

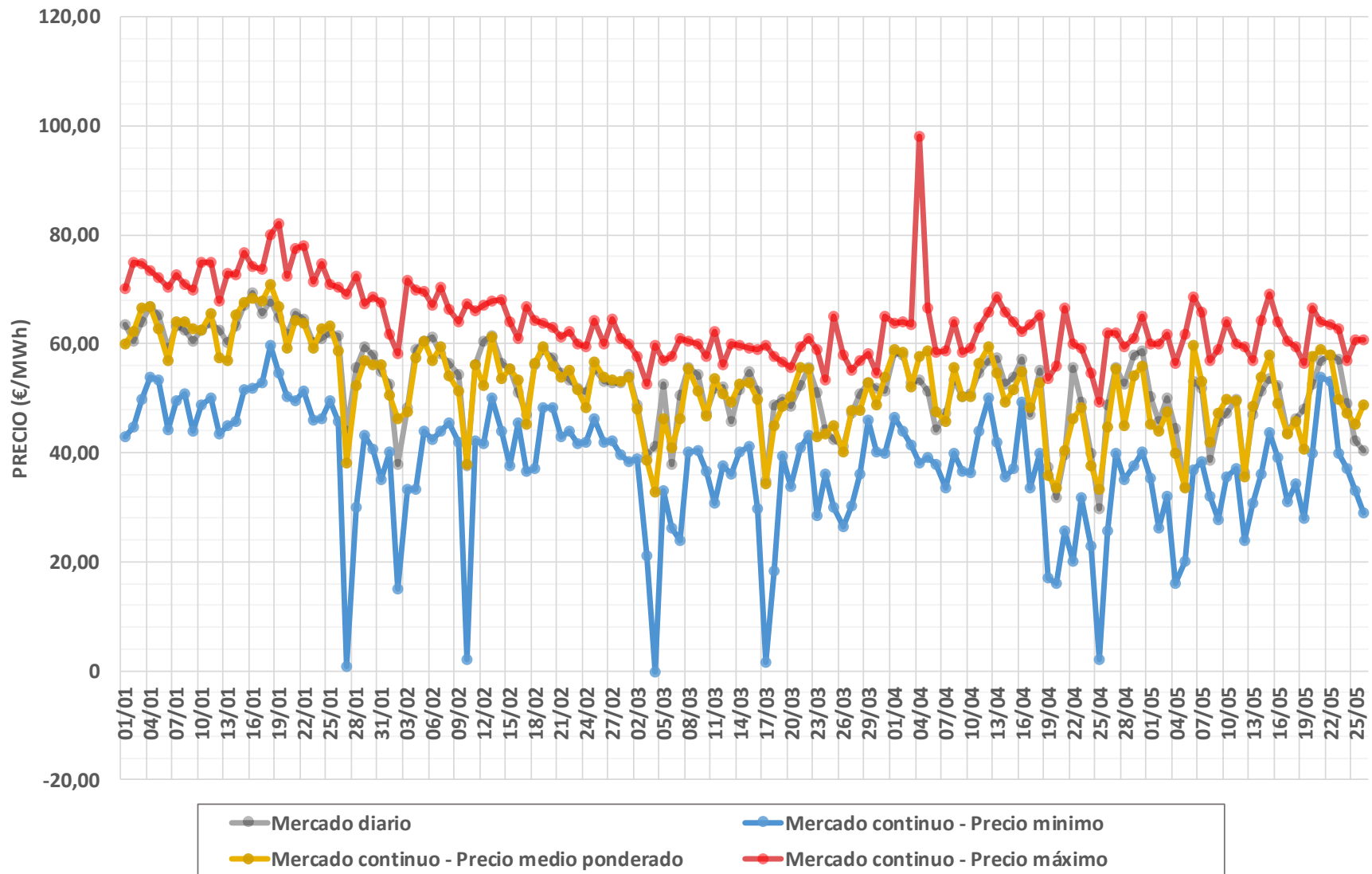
CIFRAS DEL MERCADO CONTINUO desde 01/01/2019 a 26/05/2019

ESPAÑA		PORTUGAL	
Ofertas		Ofertas	
1.096.371		58.597	
(*) Transacciones	Energía	(*) Transacciones	Energía
241.452	995,62 GWh	69.890	318,26 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.

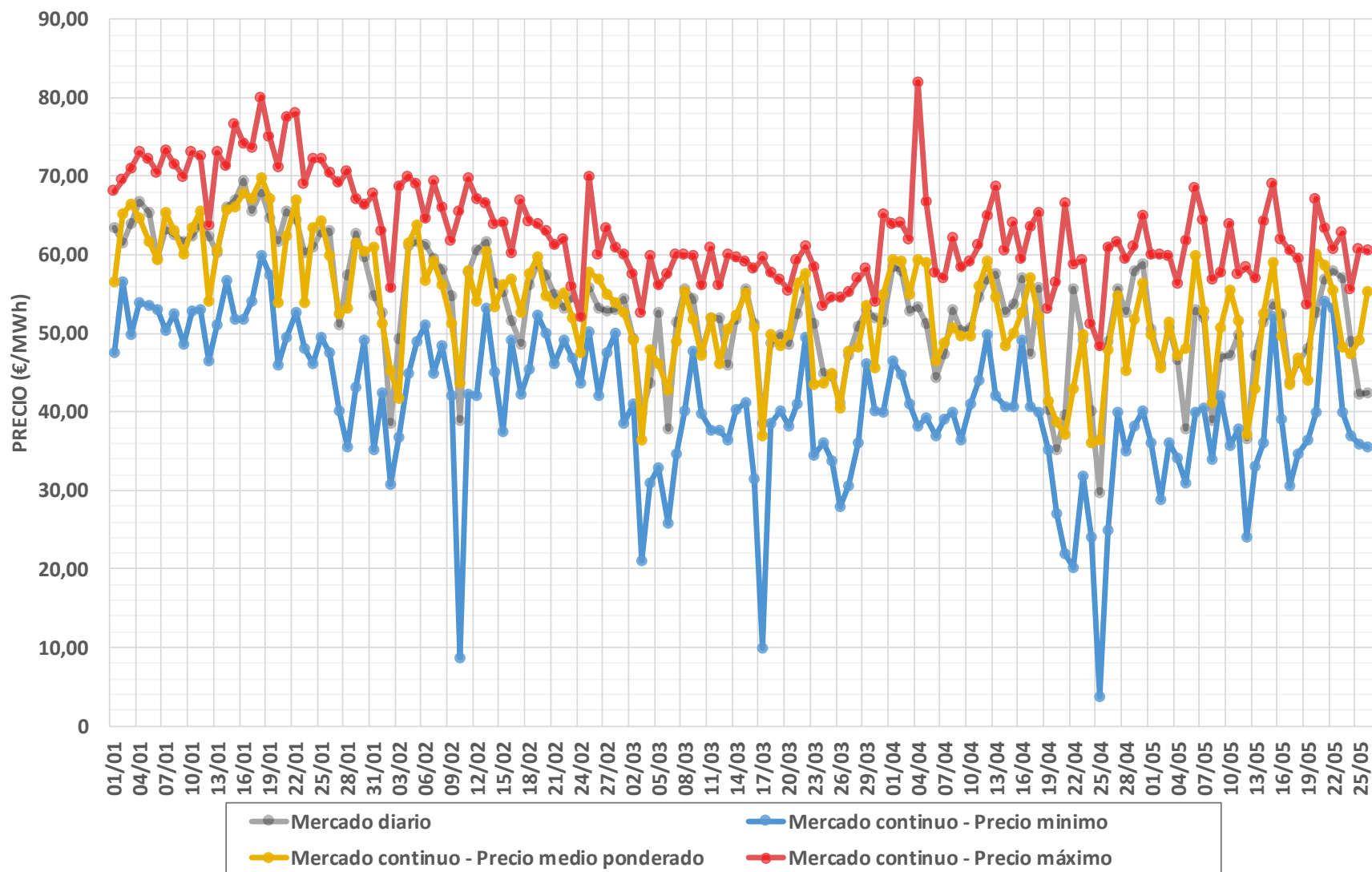
PRECIOS EN EL MERCADO CONTINUO (ESP) - 2019

PRECIOS EN EL MERCADO INTRADIARIO CONTINUO Y MERCADO DIARIO (ESP) - 2019

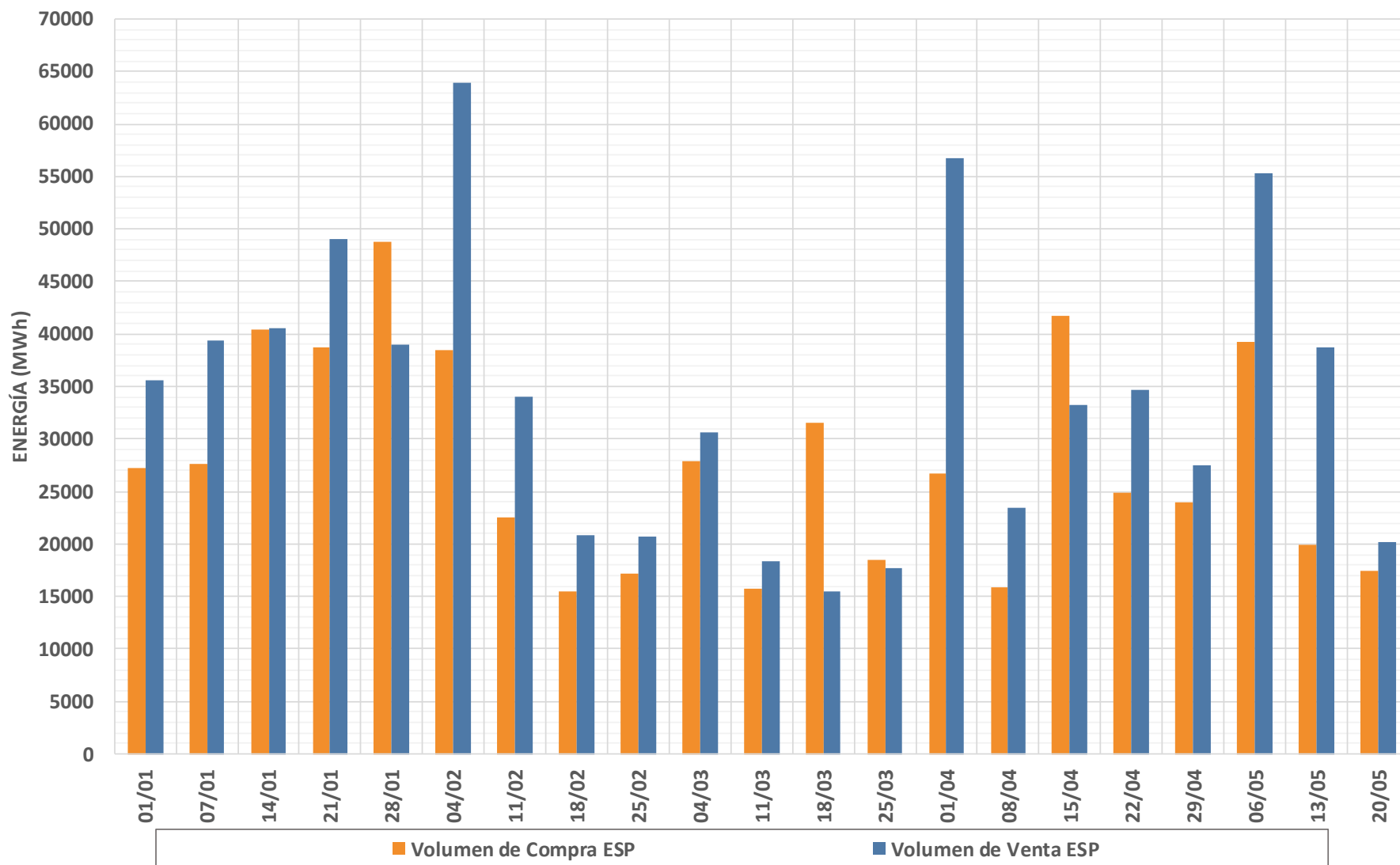


PRECIOS EN EL MERCADO CONTINUO (PT) - 2019

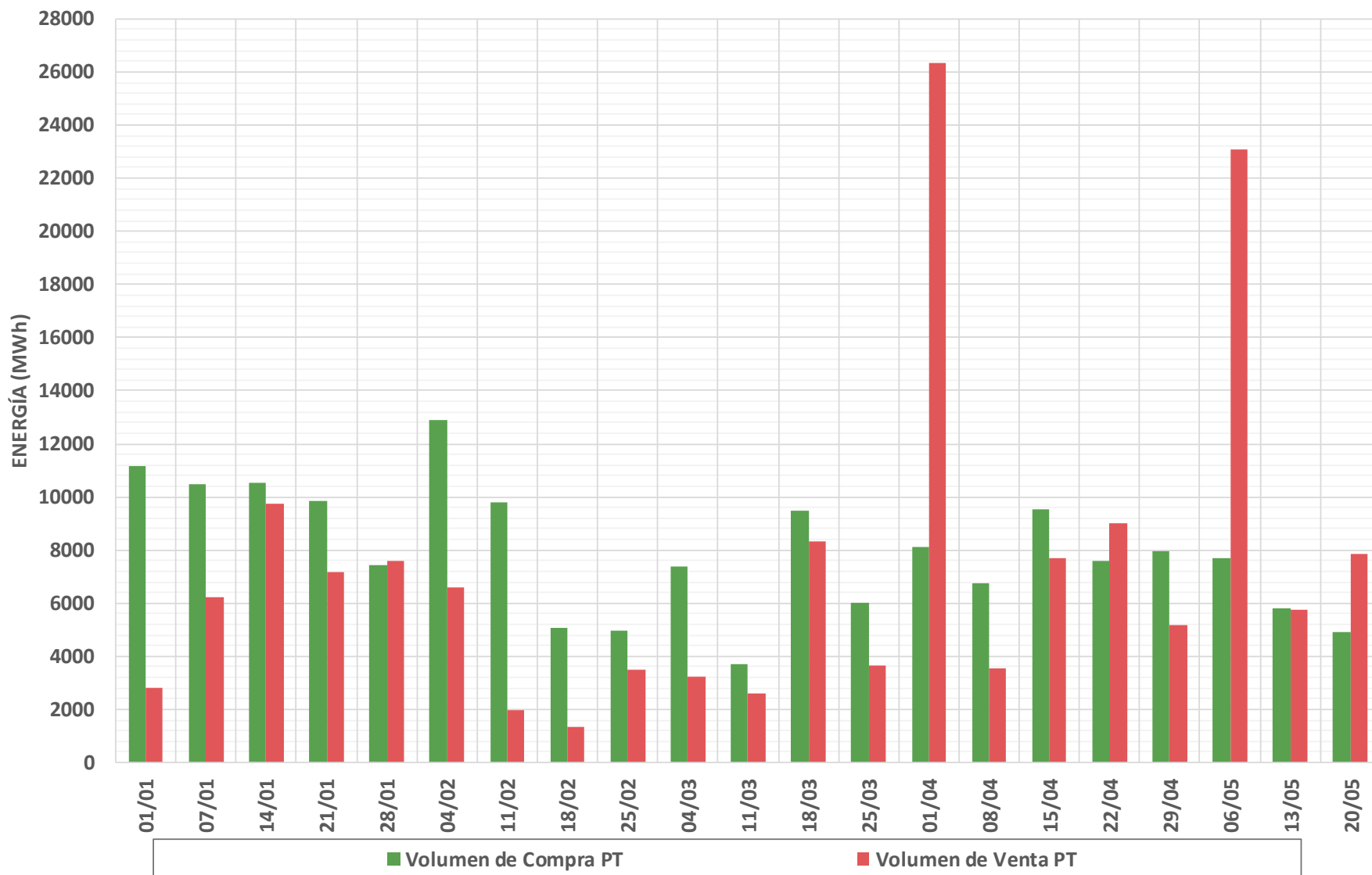
PRECIOS EN EL MERCADO INTRADIARIO CONTINUO Y MERCADO DIARIO (PT) - 2019



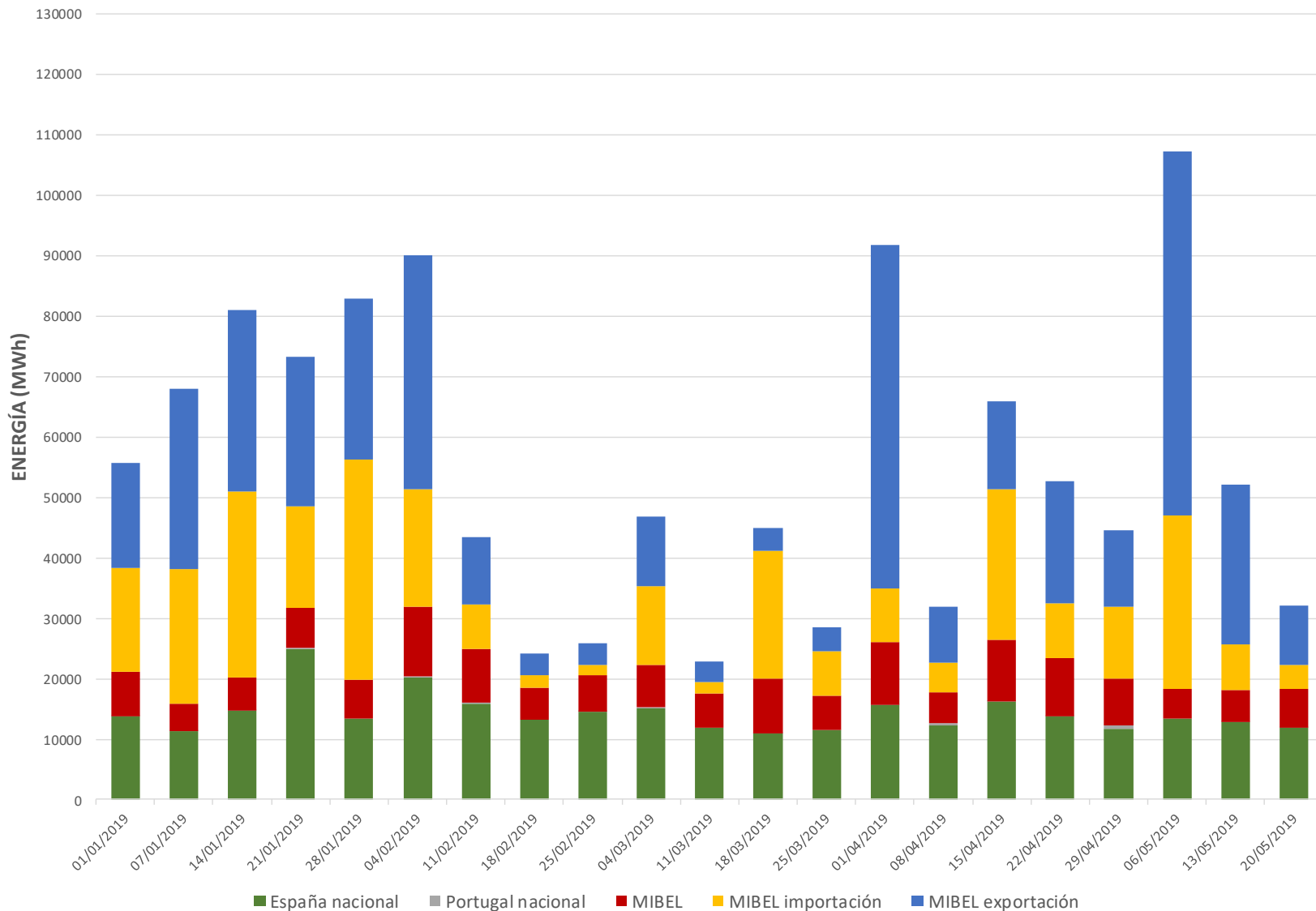
VOLUMEN NEGOCIADO EN EL MERCADO CONTINUO POR SEMANA EN ESPAÑA - 2019



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

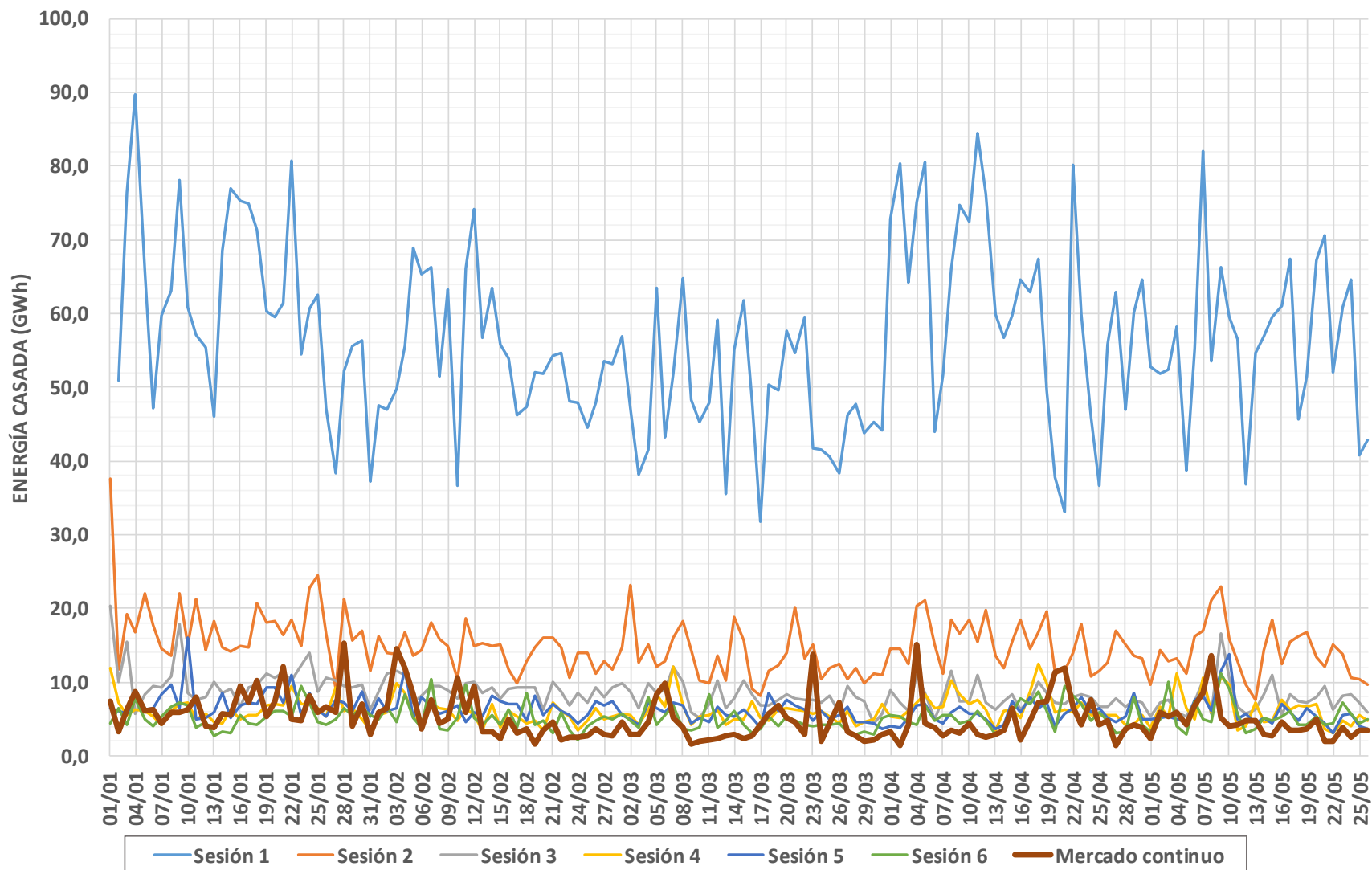


VOLUMEN TRASACCIONADO EN EL MERCADO CONTINUO - 2019



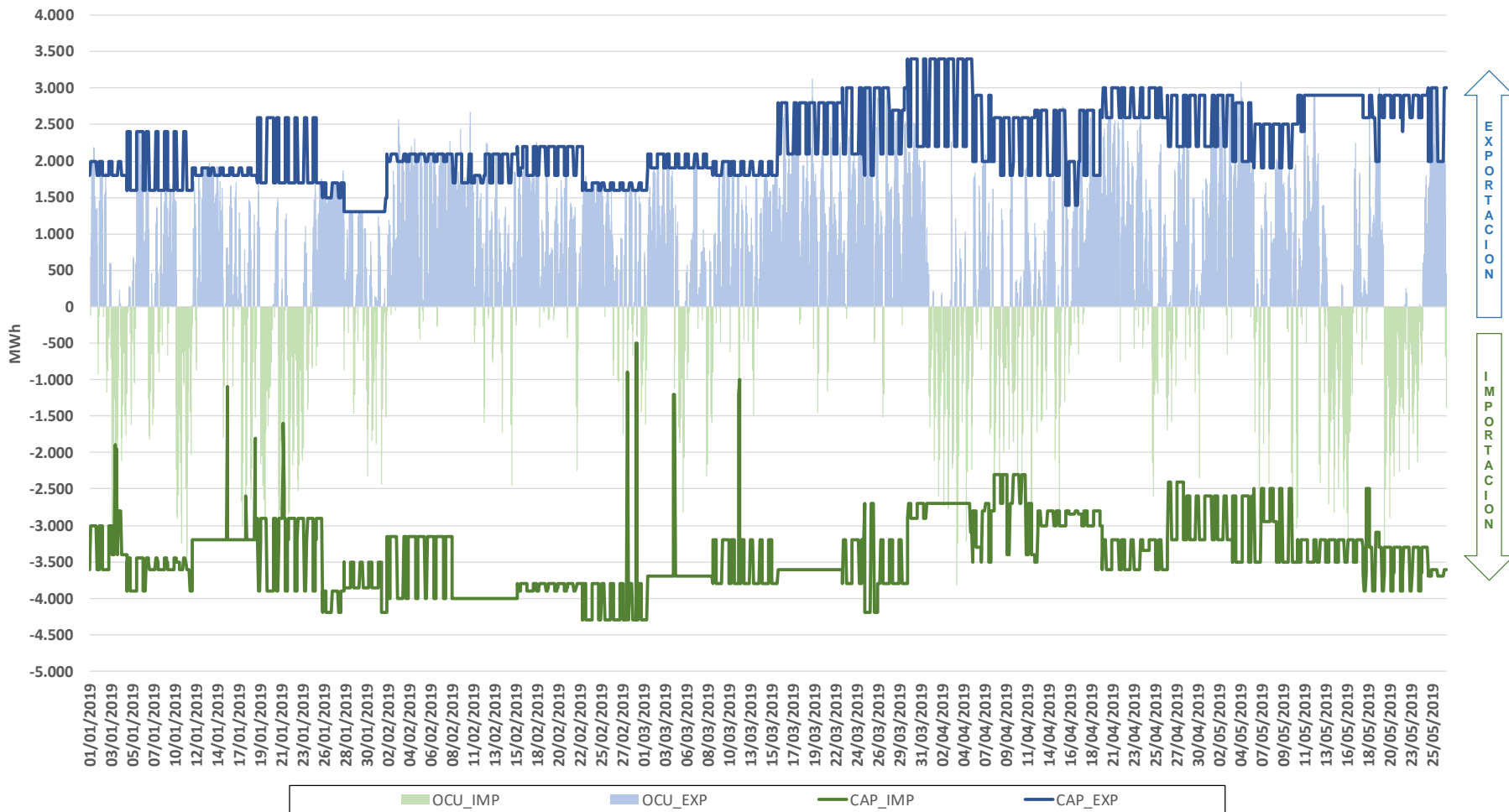
ENERGÍA NEGOCIADA INTRADIARIO MIBEL - 2019

ENERGÍA NEGOCIADA EN EL MERCADO INTRADIARIO MIBEL - 2019



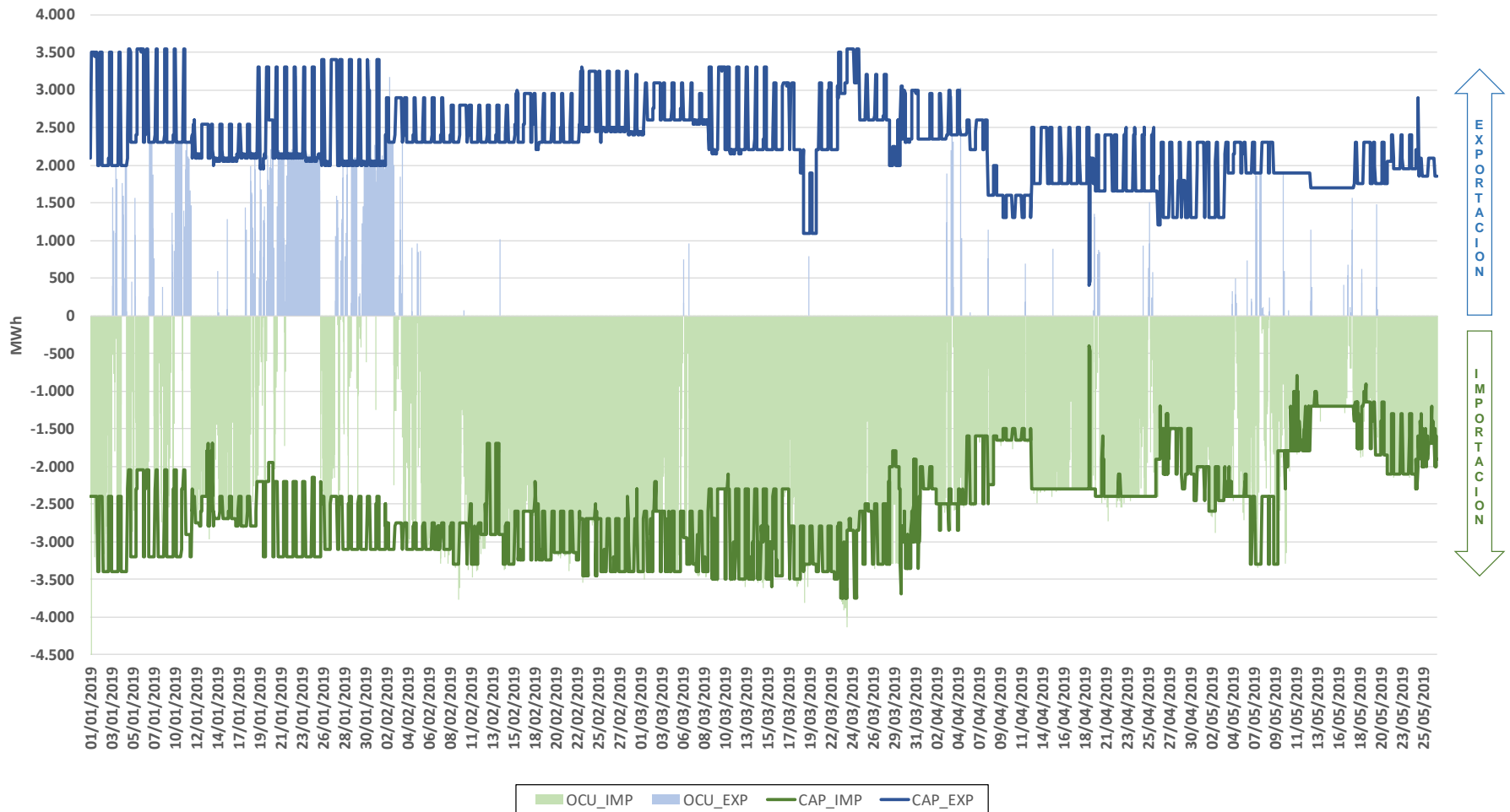
INTERCONEXIÓN TRAS EL MERCADO CONTINUO

CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON PORTUGAL Y ENERGÍA CASADA EN EL MERCADO CONTINUO (PIBCAC)
(01/01/2019 - 26/05/2019)



INTERCONEXIÓN TRAS EL MERCADO CONTINUO

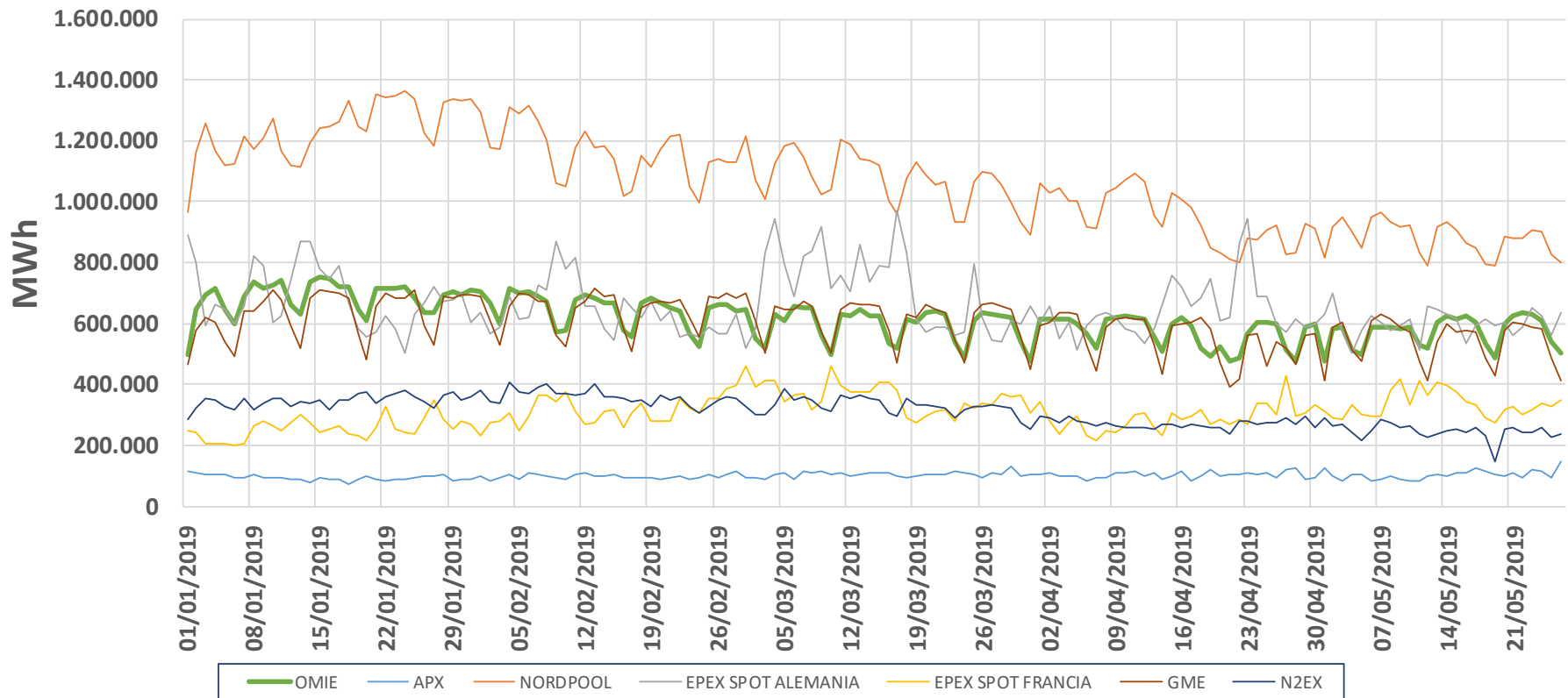
CAPACIDAD DE INTERCAMBIO CON FRANCIA Y ENERGÍA CASADA EN EL MERCADO CONTINUO (PIBCAC)
(01/01/2019 - 26/05/2019)



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

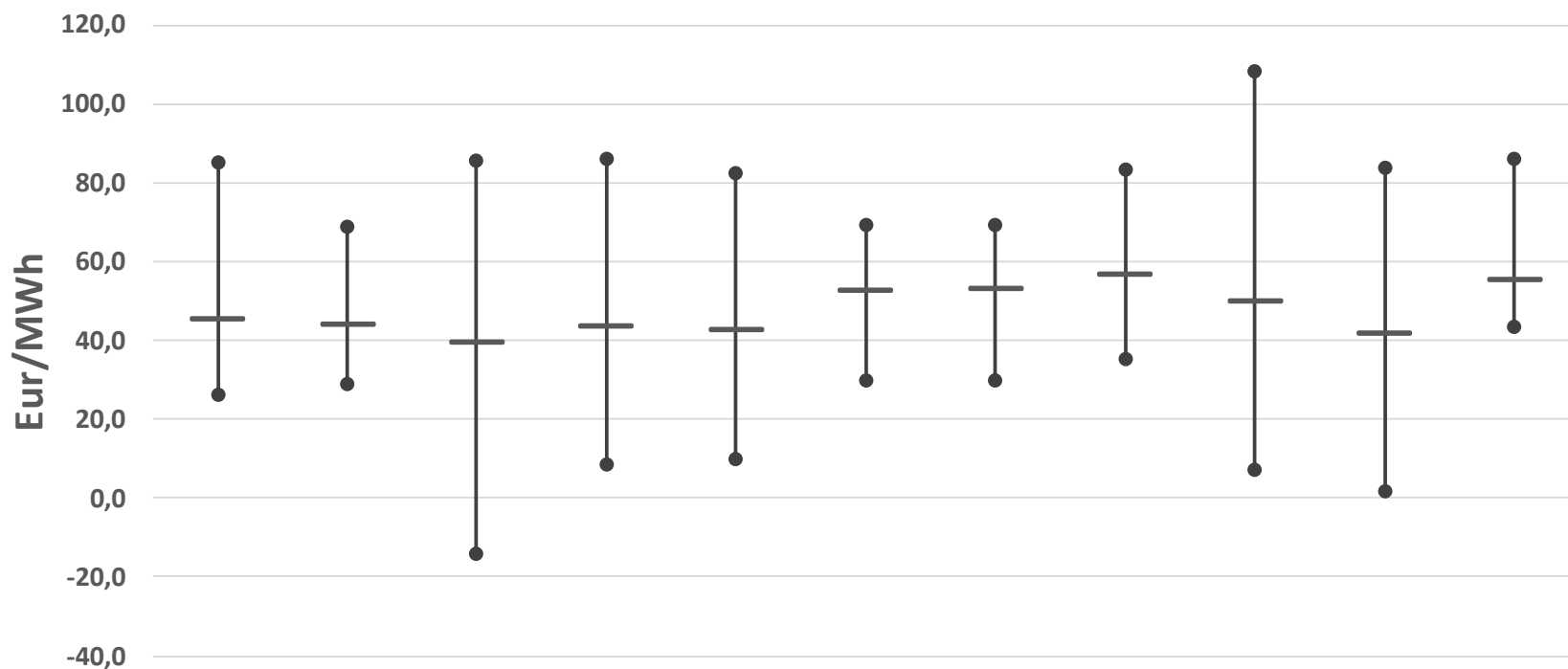
MERCADOS INTERNACIONALES

ENERGÍAS EUROPEX MERCADO DIARIO PERIODO DEL 01/01/2019 AL 26/05/2019



MERCADOS INTERNACIONALES

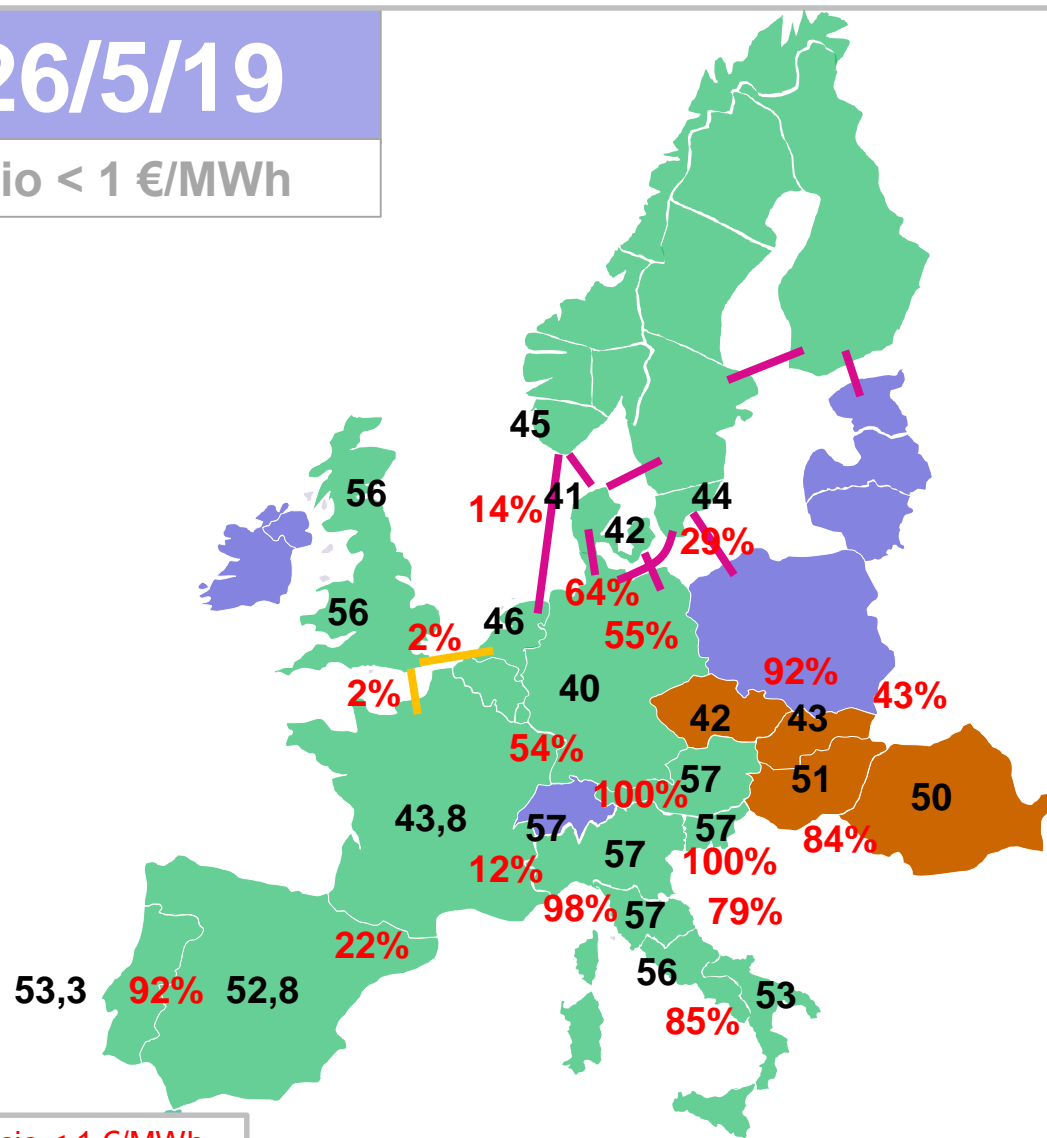
PRECIOS DIARIOS EUROPEX 01/01/2019 - 26/05/2019



	APX	Nordpool	EPEX SPOT Alemania	EPEX SPOT Francia	EXAA	OMIE ES	OMIE PT	GME	OPCOM	OTE	N2EX
Media	45,61	44,21	39,65	43,77	43,12	52,78	53,28	56,84	50,00	42,03	55,56
Max	85,28	68,65	85,80	85,94	82,50	69,43	69,43	83,24	108,30	83,72	86,10
Min	26,10	28,89	-14,01	8,76	10,00	29,69	29,69	35,20	7,01	1,74	43,58

1/1/19 – 26/5/19

Diferencia de precio < 1 €/MWh

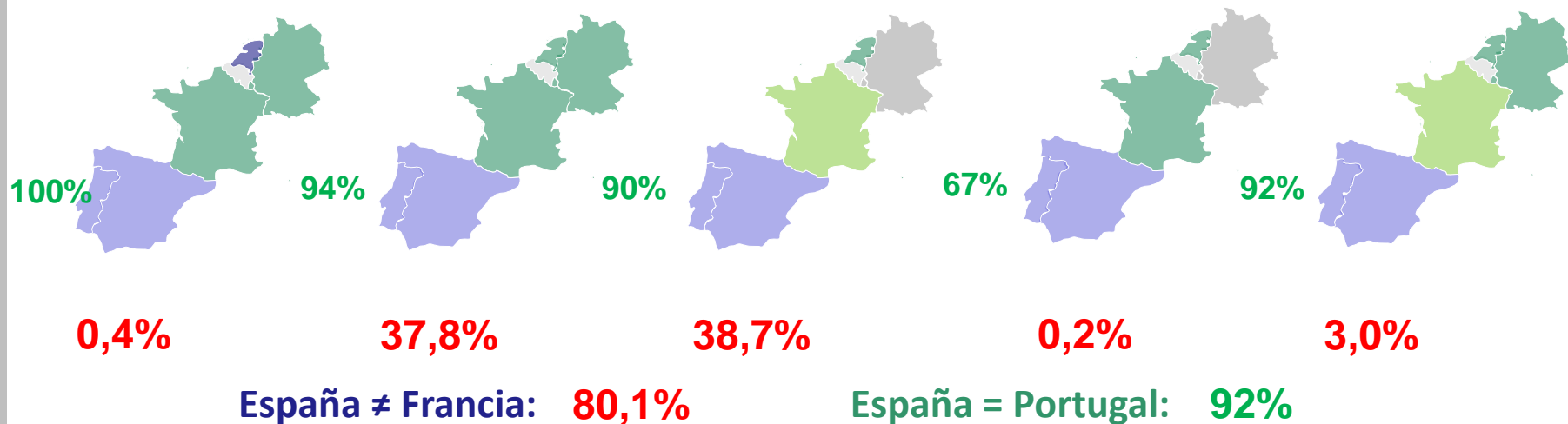
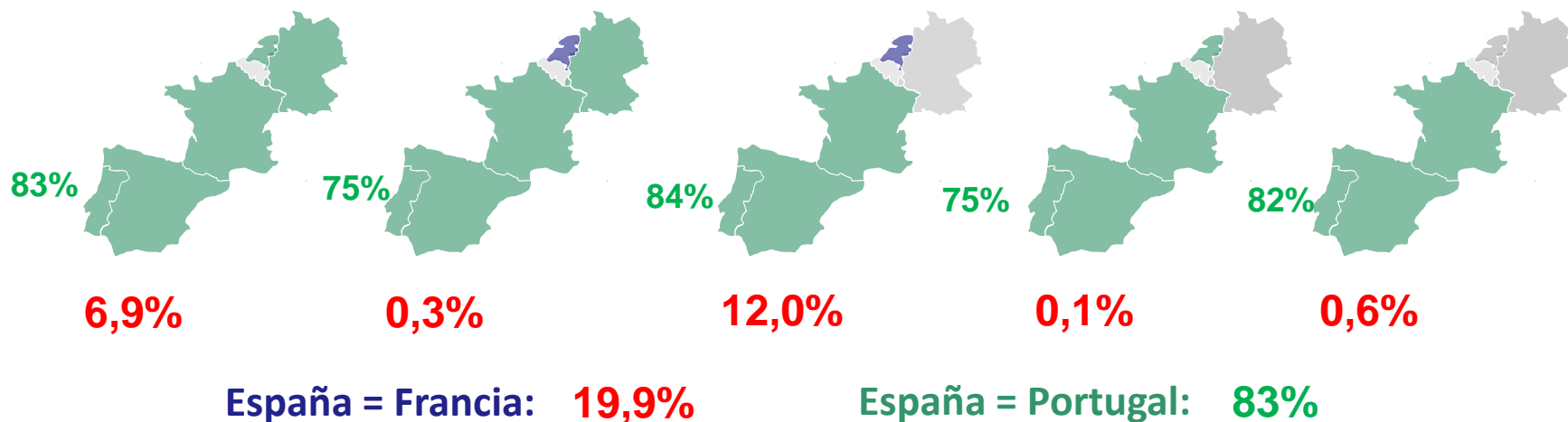


% de horas con diferencia de precio < 1 €/MWh

Precios medios en €/MWh

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

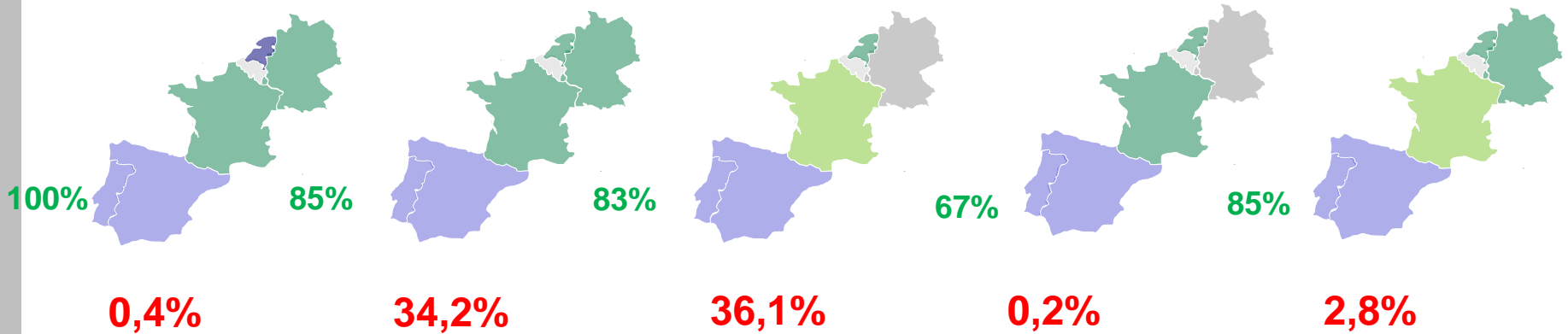
Periodos del 1/1 al 26/5



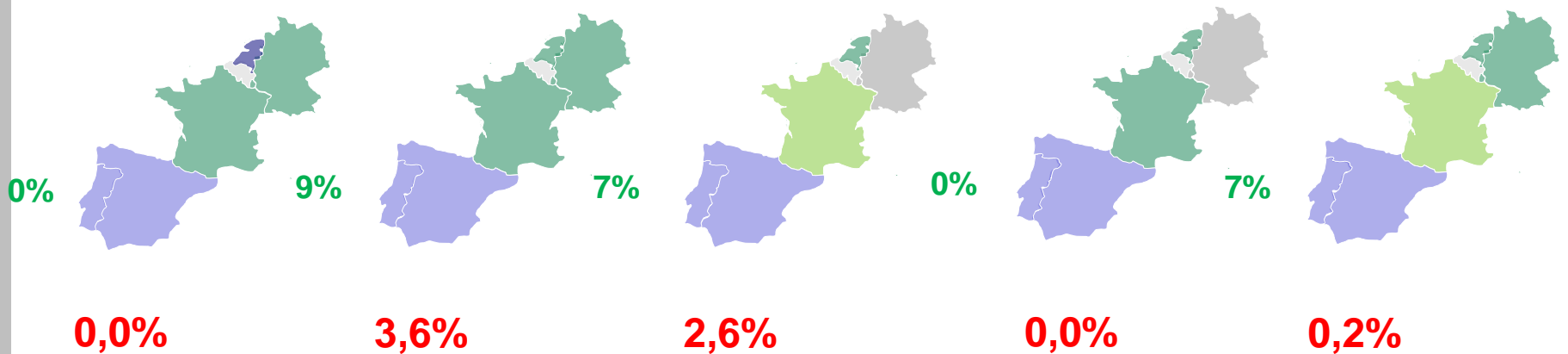
PORCENTAJE DE HORAS CON EL MISMO PRECIO: ESPAÑA / FRANCIA / ALEMANIA / HOLANDA // PORTUGAL

Periodos del 1/1 al 26/5

España > Francia: **73,6%**



España < Francia: **6,5%**

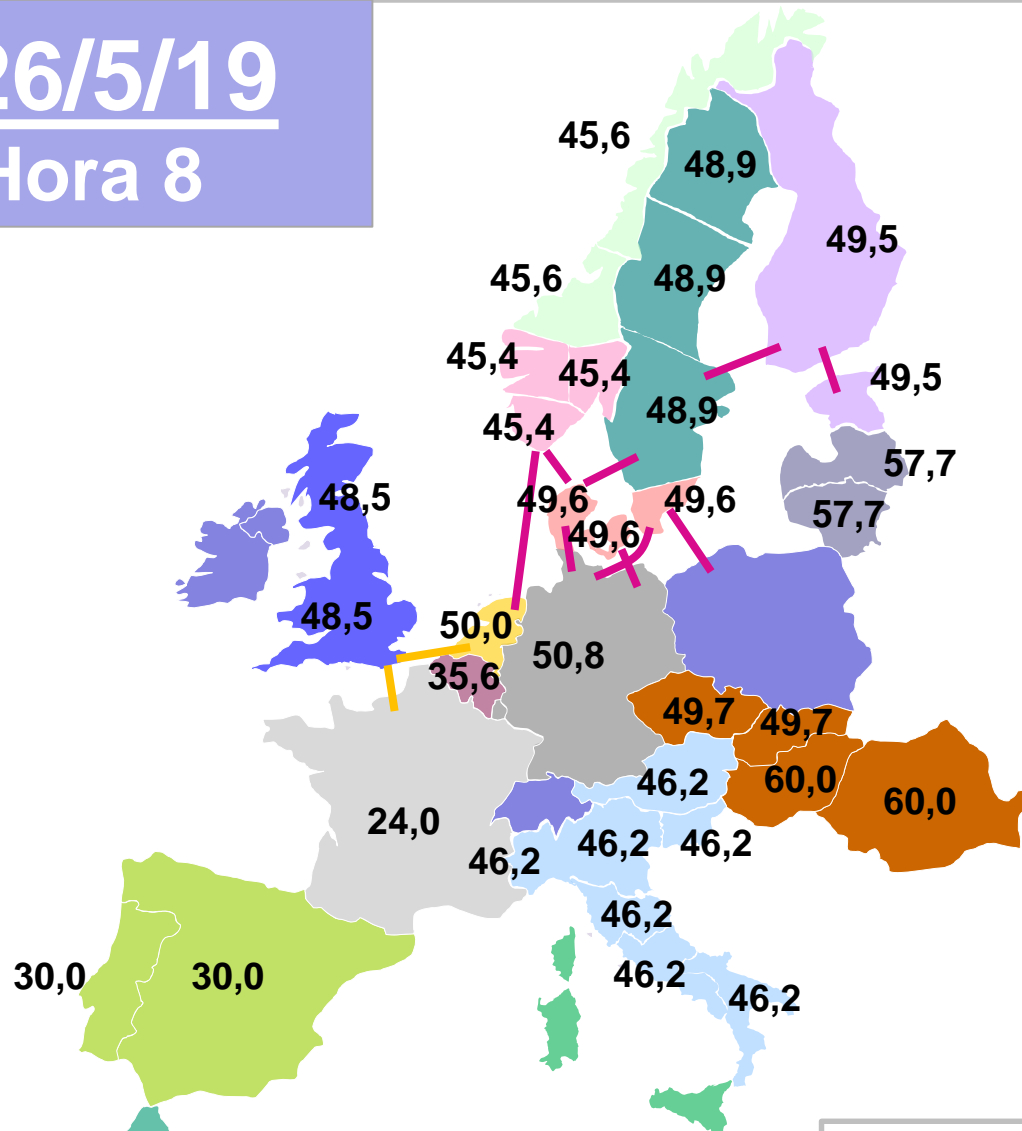


PRECIOS DE MERCADOS INTERNACIONALES

Hora con la máxima dispersión de áreas de precios

1/1/19 – 26/5/19

25/04/19 Hora 8



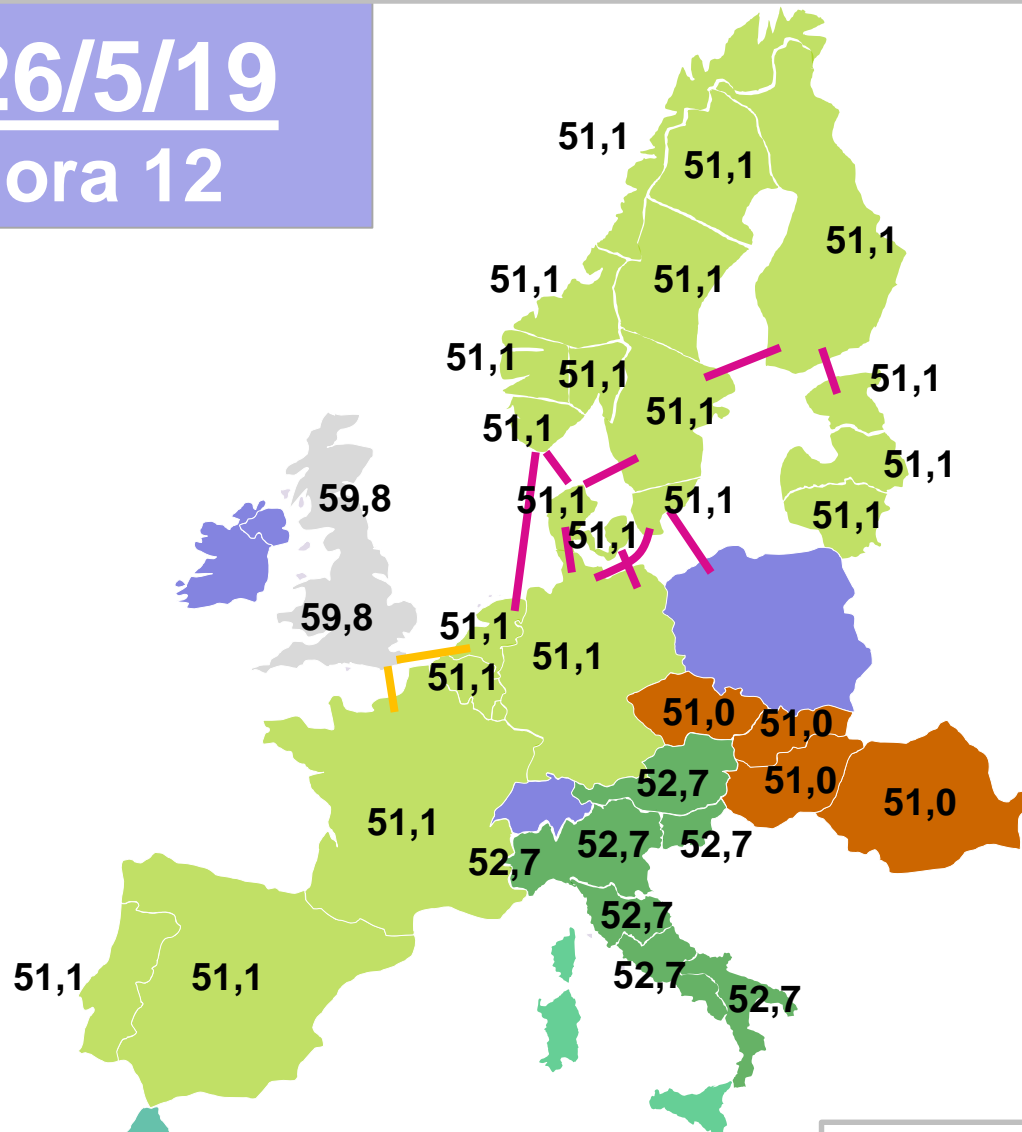
Precios en €/MWh

PRECIOS DE MERCADOS INTERNACIONALES.

Hora con el máximo acoplamiento de precios

1/1/19 – 26/5/19

03/02/19 Hora 12



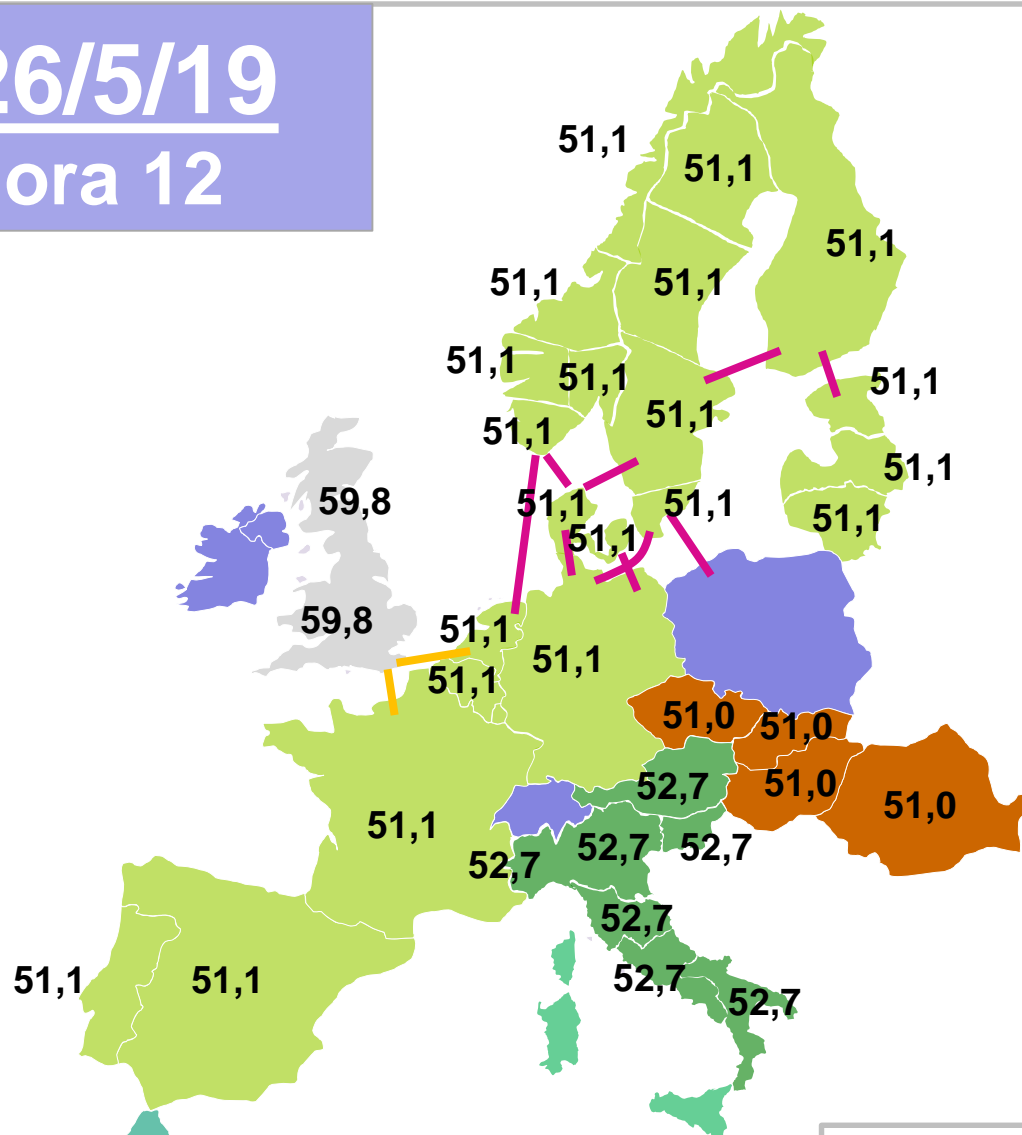
Precios en €/MWh

PRECIOS DE MERCADOS INTERNACIONALES.

Hora con el máximo acoplamiento de precios con España

1/1/19 – 26/5/19

03/02/19 Hora 12



Precios en €/MWh

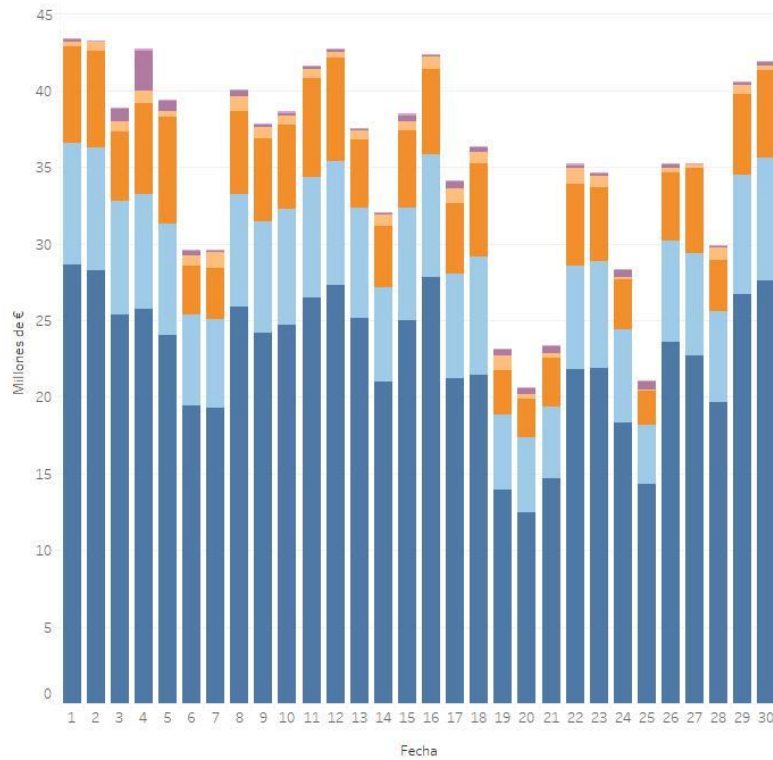
A decorative horizontal bar is located on the left side of the slide, consisting of a white segment followed by a green segment.

LIQUIDACIONES

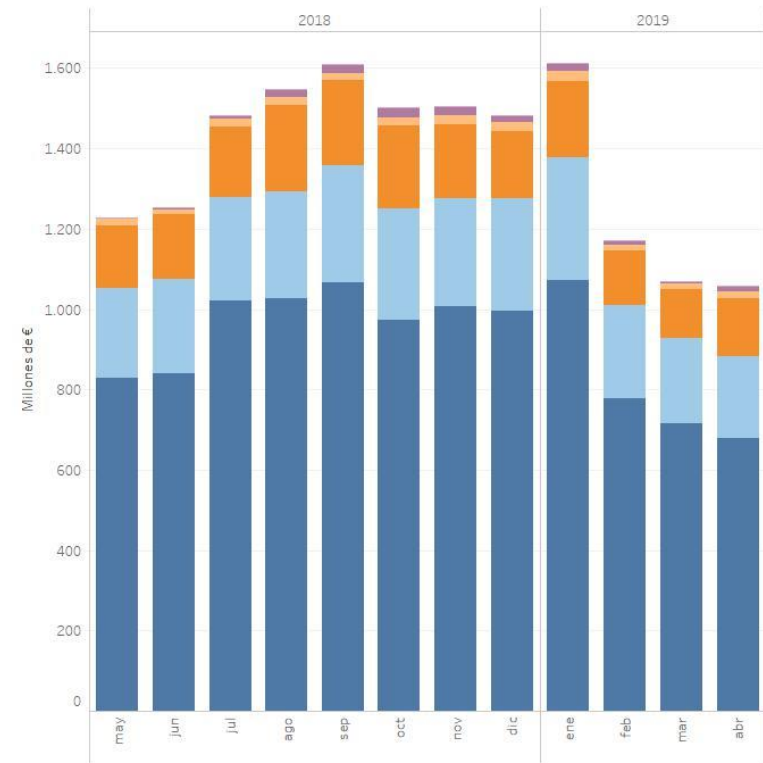
VOLUMEN ECONÓMICO DE LAS COMPRAS NEGOCIADAS EN OMIE

La zona española incluye exportaciones por las fronteras con Francia, Marruecos y Andorra

ABRIL



AÑO MÓVIL

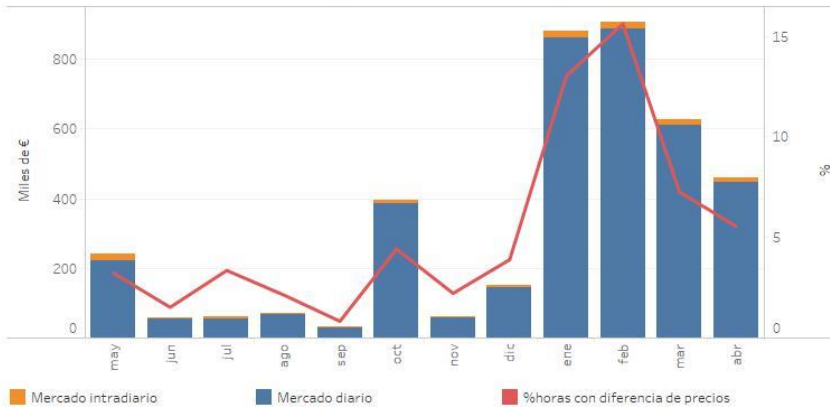


■ Mercado diario - España
 ■ Mercado diario - Portugal
 ■ Mercado intradiario - España
 ■ Mercado intradiario - Portugal
 ■ Mercado continuo - España
 ■ Mercado continuo - Portugal

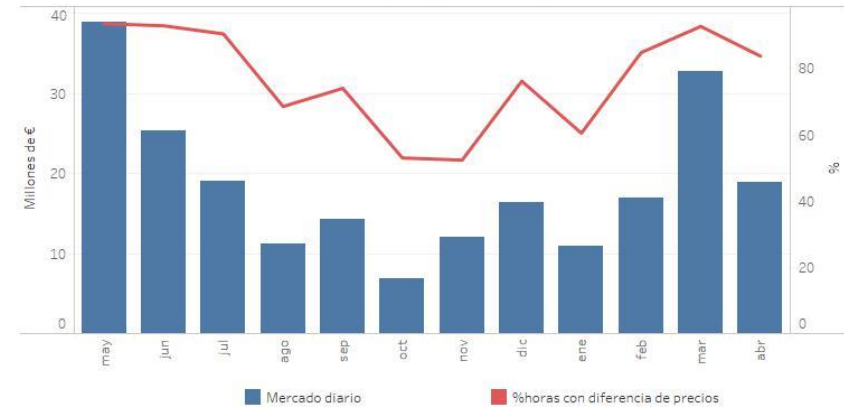
EVOLUCIÓN DE LAS RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

AÑO MÓVIL

Interconexión España - Portugal



Interconexión España - Francia



Año	Mes	Interconexión PORTUGAL			Interconexión FRANCIA			TOTAL
		Flujo importación GWh	Flujo exportación GWh	Renta congestión Euros	Flujo importación GWh	Flujo exportación GWh	Renta congestión Euros	Renta Congestión Euros
2018	ene	529.429	502.593	2.115.344	1.895.049	16.239	30.217.877	32.333.221
2018	feb	485.988	517.819	134.280	1.571.696	150.396	17.201.248	17.335.528
2018	mar	1.134.865	255.371	1.196.002	337.501	991.723	13.459.970	14.655.971
2018	abr	618.562	367.089	560.114	1.239.296	133.858	16.538.889	17.099.002
2018	may	430.689	494.784	239.551	1.930.810	5.032	38.901.893	39.141.443
2018	jun	764.442	266.654	57.975	1.629.920	0	25.262.896	25.320.871
2018	jul	838.928	242.590	60.349	1.810.415	3.955	19.007.875	19.068.224
2018	ago	674.378	341.417	70.572	1.336.245	146.609	11.239.909	11.310.480
2018	sep	485.758	370.942	33.322	1.387.987	66.746	14.220.777	14.254.098
2018	oct	473.996	620.444	396.157	743.682	413.983	6.830.309	7.226.466
2018	nov	699.723	450.159	61.556	585.541	654.183	11.973.892	12.035.448
2018	dic	618.501	600.333	150.142	1.348.595	342.307	16.433.796	16.583.938
2018	Total	7.755.260	5.030.194	5.075.363	15.816.736	2.925.032	221.289.328	226.364.691
2019	ene	510.146	656.372	880.015	908.899	557.041	10.941.364	11.821.380
2019	feb	188.905	887.580	906.060	1.716.149	116.134	16.983.319	17.889.379
2019	mar	242.074	1.026.856	627.560	2.173.683	3.933	32.678.859	33.306.419
2019	abr	438.465	738.287	460.211	1.417.354	14.678	18.894.395	19.354.606
2019	Total	1.379.591	3.309.096	2.873.847	6.216.085	691.787	79.497.937	82.371.784

Año	Mes	RENTA DE CONGESTIÓN		
		Interconexión PORTUGAL	Interconexión FRANCIA	TOTAL
2018	ene - abr	4.005.740	77.417.983	81.423.723
2019	ene - abr	2.873.847	79.497.937	82.371.784

**Incremento total Renta de Congestión
1,2%**

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

EVOLUCIÓN DE LAS DIFERENCIAS DE PRECIOS ENTRE ESPAÑA Y PORTUGAL

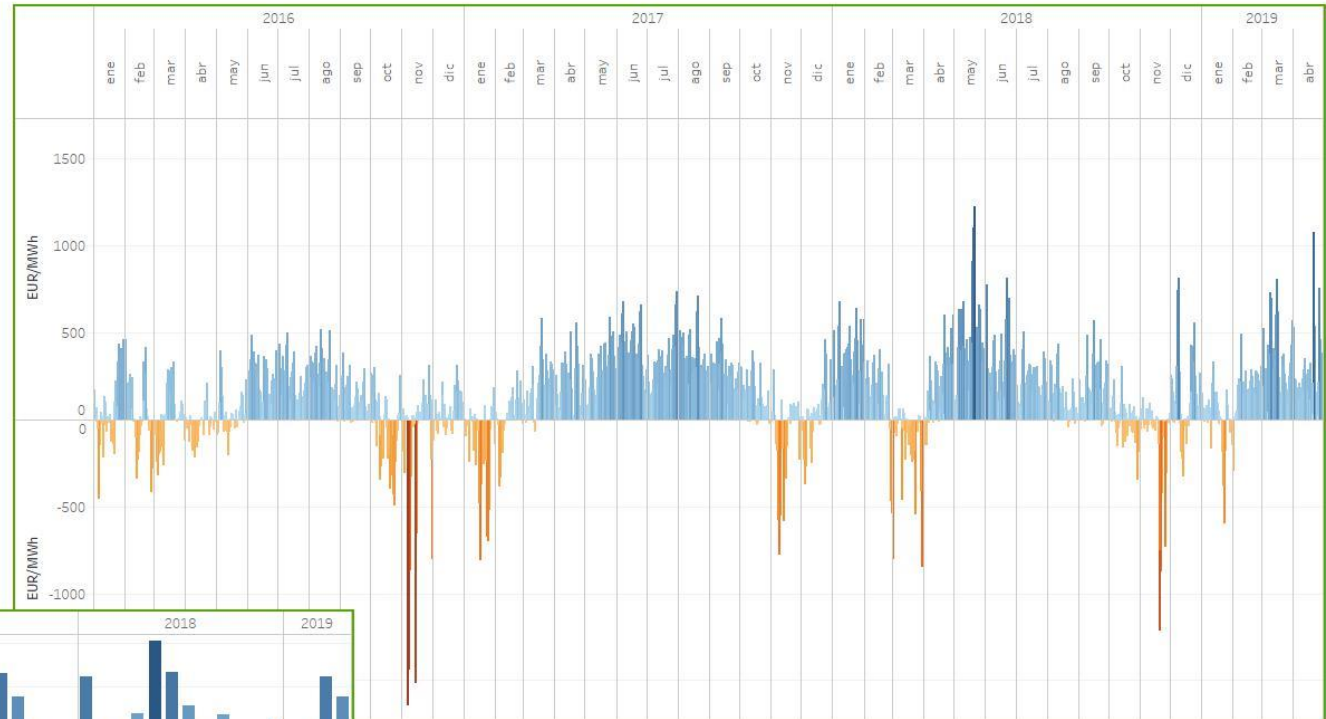


ACUMULADOS DIARIOS



ACUMULADOS MENSUALES

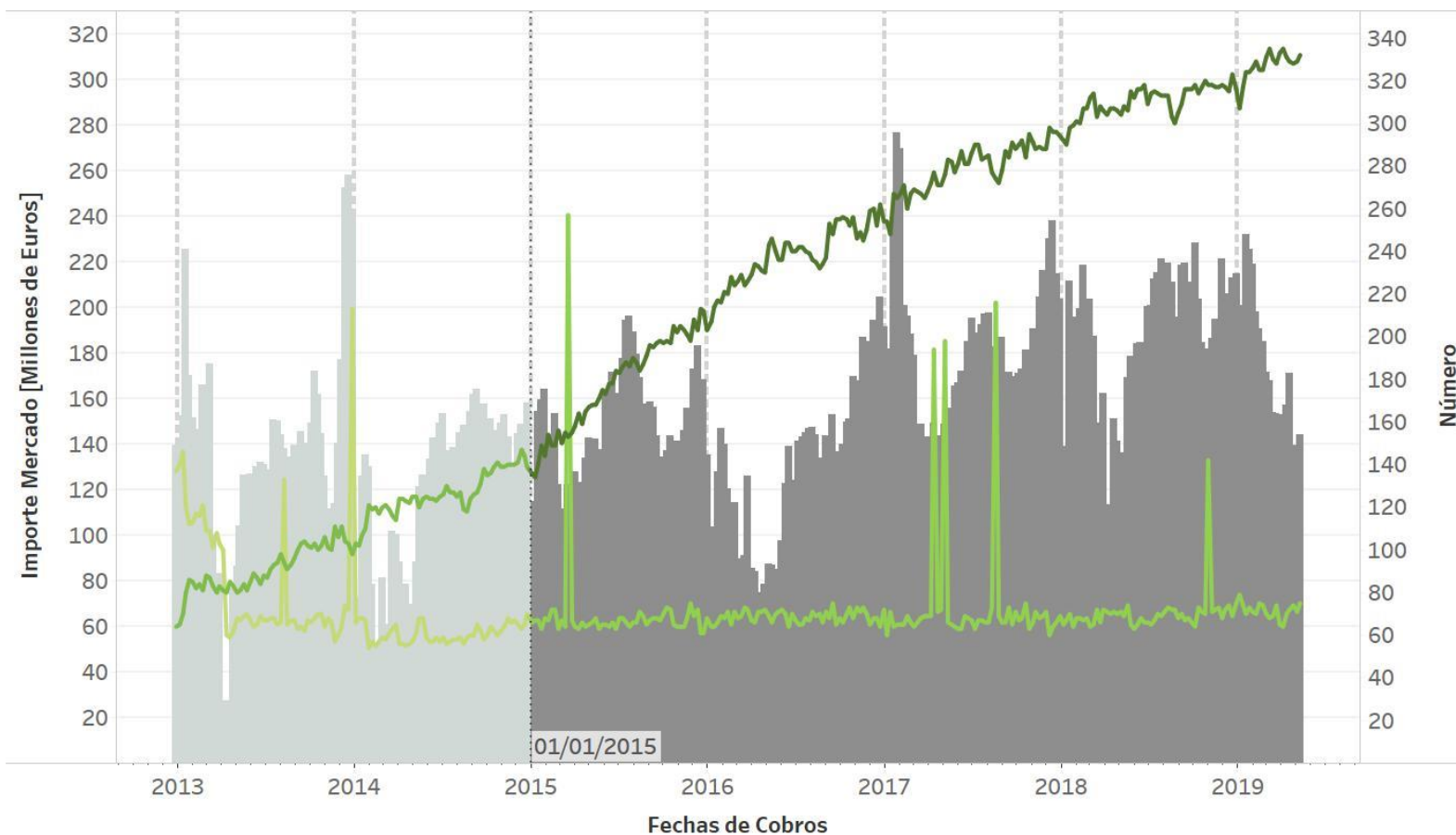
EVOLUCIÓN DE LAS DIFERENCIAS DE PRECIOS ENTRE ESPAÑA Y FRANCIA



ACUMULADOS DIARIOS

ACUMULADOS MENSUALES

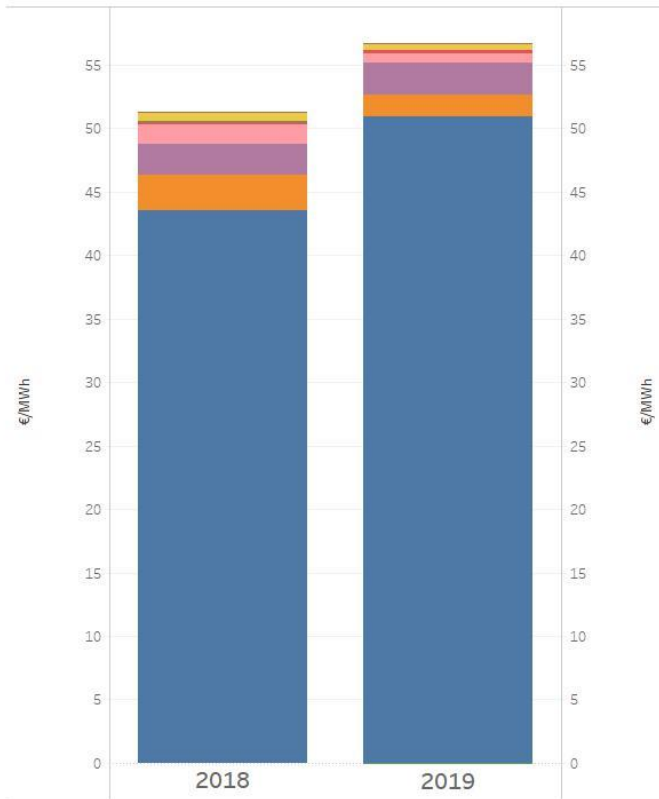
EVOLUCIÓN SUMAS TRANSFERIDAS A AGENTES ACREEDORES POR DÍA DE COBROS Y NÚMERO DE AGENTES ACREEDORES/DEUDORES



- Importe Mercado, Antes
- Importe Mercado, Después
- Nº De Pagos Deudores, Antes
- Nº De Pagos Deudores, Después
- Nº Transf. Acreedores, Antes
- Nº Transf. Acreedores, Después

PRECIO HORARIO FINAL MEDIO DEMANDA NACIONAL

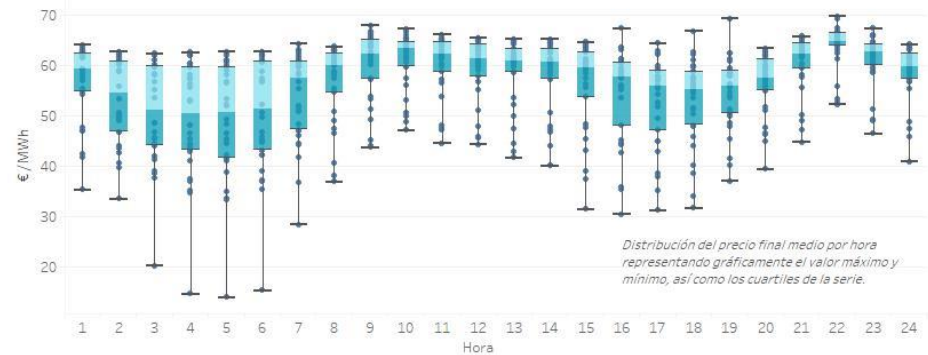
ABRIL

■ Mercado diario
 ■ Pago por capacidad
 ■ Reserva potencia subir
 ■ Asig. Secundaria
■ Restricciones
 ■ Servicio de Interrumpibi...
 ■ Mercado intradiario
 ■ Otros procesos

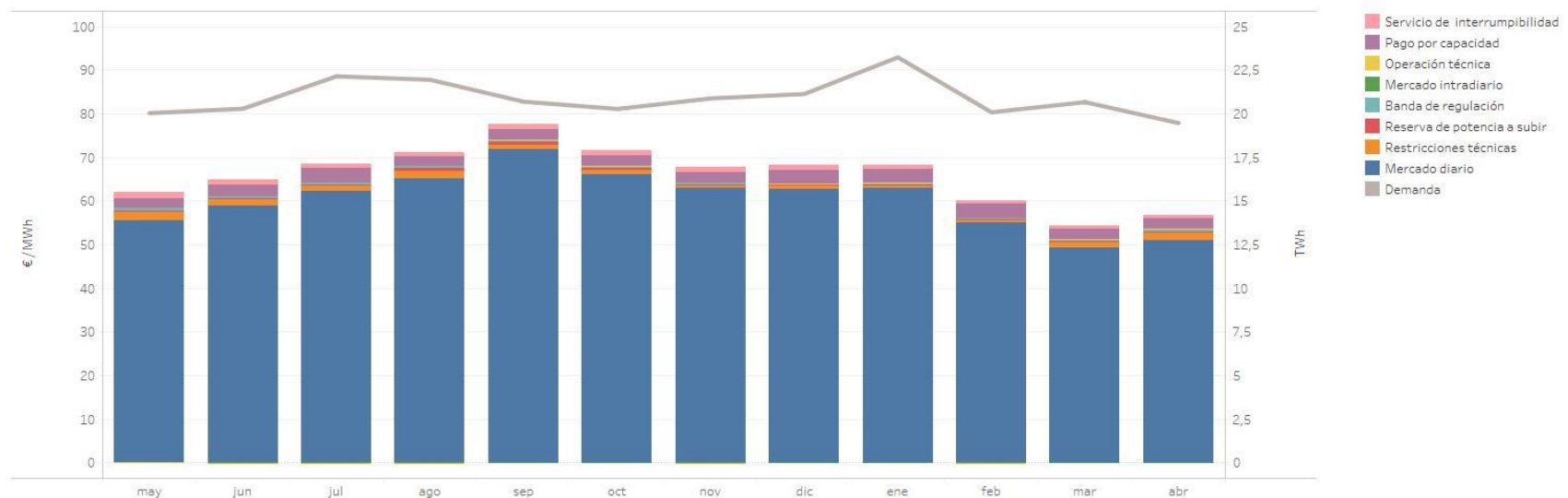
Mercado/Proceso	Año 2018		Año 2019		Incremento
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	Δ (%)
Mercado diario	43,55	84,95	50,94	89,87	16,98
Mercado intradiario	0,00	0,00	-0,05	-0,09	
Restricciones	2,78	5,43	1,72	3,04	-38,07
Asig. Secundaria	0,68	1,32	0,51	0,90	-24,67
Otros procesos	0,05	0,09	0,05	0,09	13,60
Pago por capacidad	2,42	4,72	2,45	4,33	1,38
Servicio de interrumpibilidad	1,53	2,99	0,78	1,37	-49,47
Reserva potencia subir	0,27	0,53	0,27	0,48	0,23
TOTAL	51,26	100,00	56,68	100,00	10,58

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.



COMPONENTES DEL PRECIO FINAL MEDIO DEL SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL – DEMANDA NACIONAL

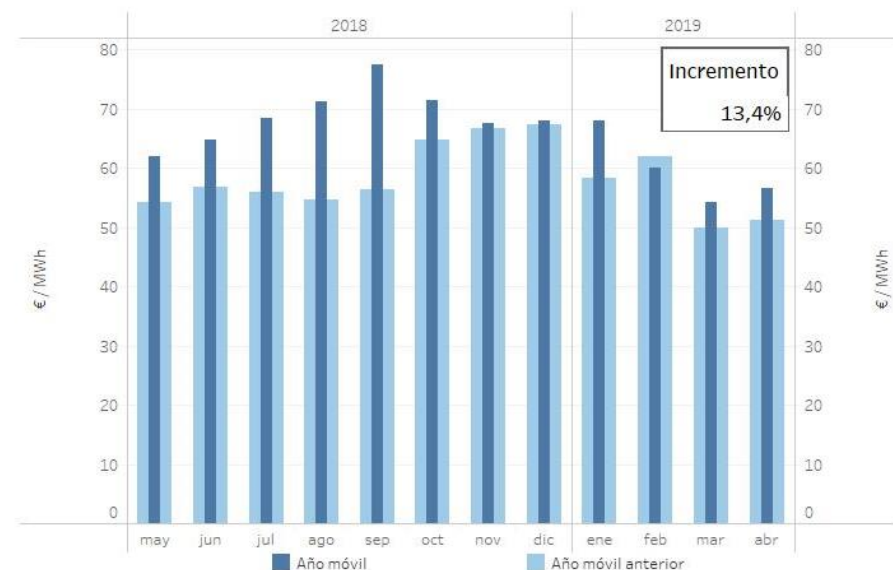
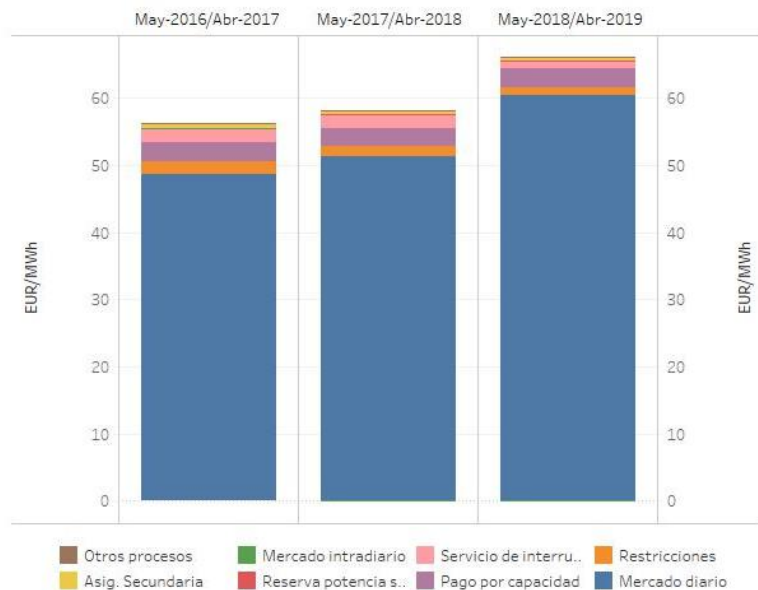
AÑO MÓVIL



Año	Mes	Mercado diario	Restricc. técnicas	Reserva de potencia a subir	Banda de regulación	Mercado intradiario	Operación técnica	Pago por capacidad	Servicio de interrumpib.	Precio final medio	
2018	mayo	55,41	2,23	0,13	0,52	-0,01	0,00	2,35	1,47	62,09	
	junio	58,86	1,56	0,08	0,49	-0,04	-0,02	2,80	1,12	64,85	
	julio	62,32	1,31	0,09	0,45	-0,02	-0,02	3,26	1,03	68,41	
	agosto	65,00	1,79	0,72	0,47	-0,05	0,00	2,18	1,03	71,14	
	septiembre	71,78	1,13	0,64	0,49	-0,01	0,02	2,41	1,10	77,56	
	octubre	66,10	0,98	0,31	0,63	-0,04	0,02	2,36	1,12	71,47	
	noviembre	62,94	0,69	0,08	0,41	-0,04	-0,01	2,50	1,09	67,66	
	diciembre	62,63	0,83	0,11	0,34	-0,05	0,00	3,14	1,08	68,09	
	2019	enero	62,98	0,66	0,12	0,35	-0,03	0,01	3,26	0,73	68,09
		febrero	54,93	0,72	0,06	0,37	-0,03	0,00	3,21	0,84	60,09
		marzo	49,36	1,11	0,14	0,42	-0,02	0,07	2,53	0,73	54,34
		abril	50,94	1,72	0,27	0,51	-0,05	0,05	2,45	0,78	56,68
Año móvil		60,40	1,22	0,23	0,45	-0,03	0,01	2,71	1,01	66,00	

PRECIO HORARIO FINAL MEDIO DEMANDA NACIONAL

AÑO MÓVIL



	May-2016 / Abr-2017		May-2017 / Abr-2018		May-2018 / Abr-2019	
Mercado/Proceso	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%
Mercado diario	48,69	86,71	51,36	88,23	60,40	91,52
Asig. Secundaria	0,61	1,09	0,64	1,09	0,45	0,69
Mercado intradiario	0,01	0,01	-0,01	-0,02	-0,03	-0,05
Otros procesos	0,06	0,11	0,07	0,12	0,01	0,01
Pago por capacidad	2,75	4,89	2,71	4,66	2,71	4,11
Reserva potencia subir	0,10	0,17	0,12	0,20	0,23	0,35
Restricciones	1,95	3,48	1,50	2,58	1,22	1,85
Servicio de interrumpibilidad	1,99	3,54	1,83	3,14	1,01	1,53
TOTAL	56,15	100,00	58,21	100,00	66,00	100,00

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.

GRACIAS
POR SU ATENCIÓN

—omie