



Informe Mercado
Eléctrico Español
DICIEMBRE 2018



1. EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS DE LA ENERGÍA EN EL MERCADO ELÉCTRICO ESPAÑOL

Promedio Mercado Diario Diciembre 2018

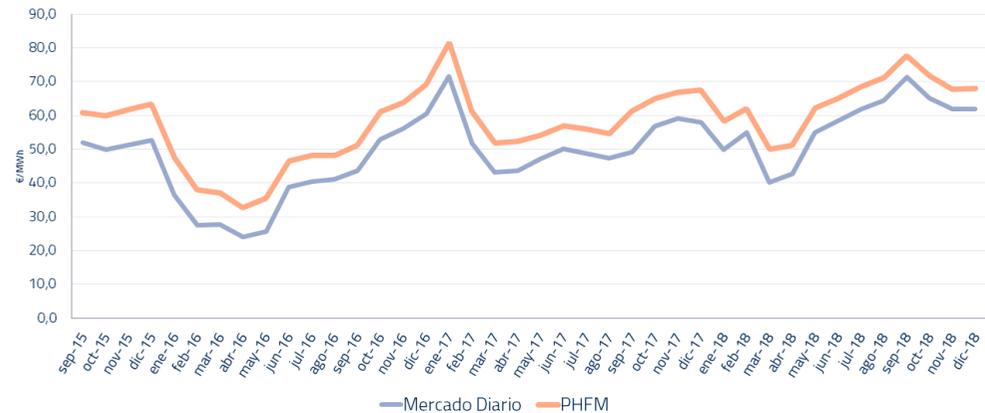
61,81 €/MWh

↓ **-0,3%**
vs. nov 2018

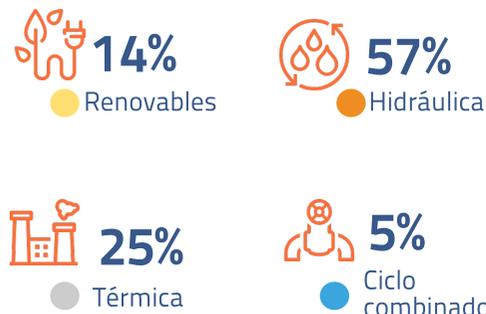
↑ **6,7%**
vs. dic 2017

promedio mínimo de 56,27 €/MWh
promedio máximo de 67,63 €/MWh

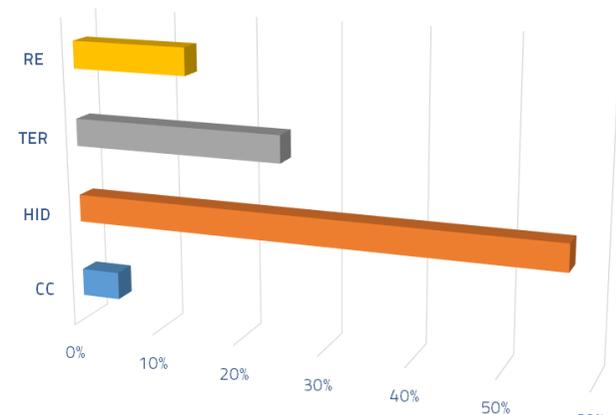
Evolución del precio de la energía



TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO



Tecnologías que marcan precio





1.1 VALORES HISTÓRICOS PRECIO MERCADO DIARIO (€/MWH)

	2018	2017	2016	2015	2014	2013	2018/2017
Enero	49,98	71,49	36,53	51,60	33,61	50,50	-30%
Febrero	54,88	51,74	27,50	42,57	17,12	45,04	6%
Marzo	40,13	43,19	27,79	43,13	26,67	25,88	-7%
Abril	42,67	43,69	24,11	45,34	26,44	18,17	-2%
Mayo	54,92	47,11	25,77	45,12	42,41	43,45	17%
Junio	58,46	50,22	38,90	54,73	50,95	40,87	16%
Julio	58,46	48,63	40,53	59,55	48,21	51,16	27%
Agosto	64,33	47,46	41,16	55,59	49,91	48,09	36%
Septiembre	71,27	49,15	43,59	51,88	58,89	50,20	45%
Octubre	65,08	56,77	52,83	49,90	55,11	51,50	15%
Noviembre	61,97	59,19	56,13	51,20	46,80	41,81	5%
Diciembre	61,81	57,94	60,49	52,61	47,47	63,64	7%
Media Año	57,28	52,22	39,61	50,27	41,97	44,19	9,7%

Fuente: OMIE,



1.2 DEMANDA Y PRECIO

DEMANDA

533.632 MWh
Mínimo

784.731 MWh
Máximo



Demanda Energética

21.225 GWh

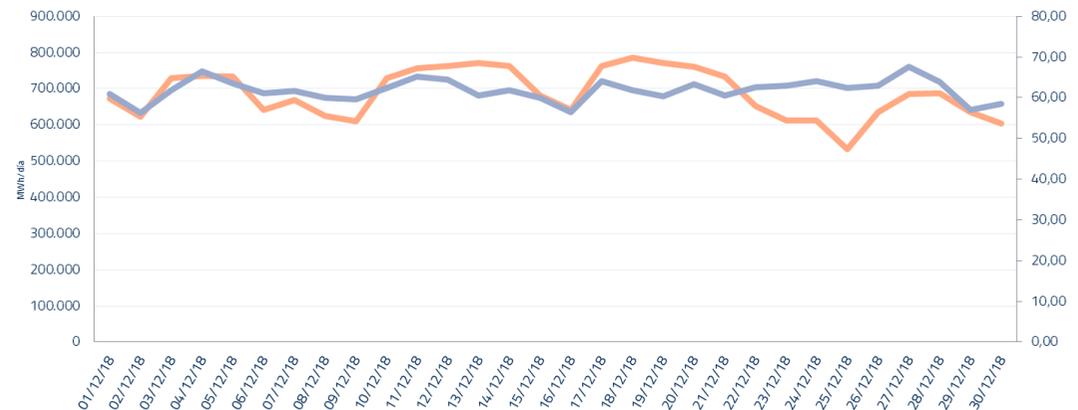
↑ **1,3%**
vs. nov 18

↓ **-4,5%**
vs. dic 17



Relación Demanda y Precio

— Demanda Diaria — Precio Promedio Mercado Diario POOL



Fuente: OMIE, Demanda REE



1.3 PHFM (PRECIO HORA FINAL MEDIO PARA COMERCIALIZADORES) (€/MWh)

Promedio PHFM

68,09 €/MWh

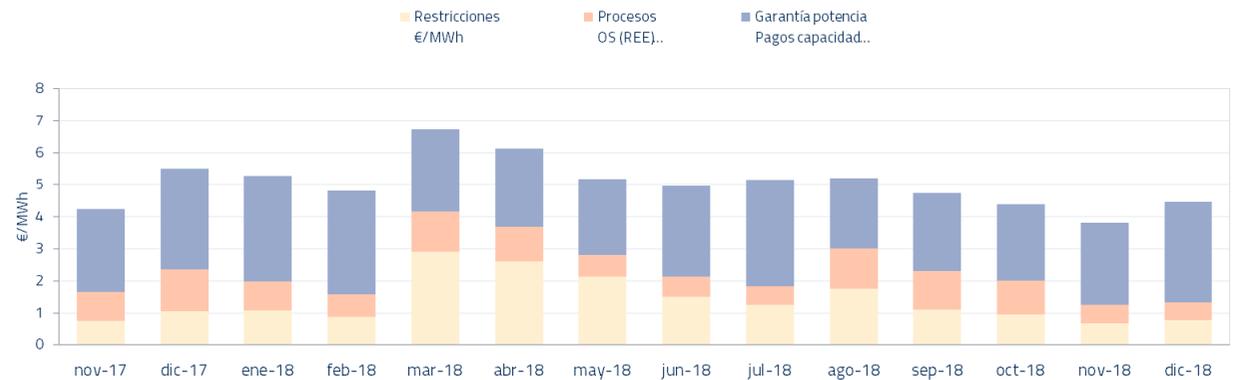
↑ **0,6%**

vs. noviembre 2018

↑ **0,9%**

vs. diciembre 2017

Componentes Precio Medio Final Mensual



Fuente: CNMC



PHFM DIC 18
6,28 €/MWh
vs. mercado diario

3,14 €/MWh
Costes garantía de potencia

Diferencia interanual
de los procesos OS.
-43,64%

0,56 €/MWh
Costes Operador del Sistema



1.3 PHFM (PRECIO HORA FINAL MEDIO PARA COMERCIALIZADORES) (€/MWH)

Promedio Mercado PHFM

	2018	2017	2016	2015	2014	2013	2012	2018/2017
Enero	58,42	81,69	47,4	66,41	49,45	64,32	62,55	-28%
Febrero	62,04	61,35	38,09	58,47	32,28	57,99	64,77	1%
Marzo	49,92	51,84	37,16	56,33	39,41	39,67	57,73	-4%
Abril	51,19	52,23	32,68	59,13	39,79	31,06	51,92	-2%
Mayo	62,18	54,10	35,43	57,71	52,55	53,57	52,53	15%
Junio	64,91	56,95	46,59	66,73	61,26	52,55	62,79	14%
Julio	68,47	56,00	48,26	72,3	59,15	61,90	60,70	22%
Agosto	71,17	54,72	48,16	64,89	58,54	56,35	57,43	30%
Septiembre	77,58	61,35	51,26	60,9	69,29	60,22	57,32	26%
Octubre	71,62	64,96	61,16	59,96	67,49	64,01	58,87	10%
Noviembre	67,70	66,85	63,91	61,75	59,28	54,71	55,35	1%
Diciembre	68,09	67,51	69,06	63,46	61,13	79,46	56,23	1%
Media AÑO	64,44	60,80	48,26	62,34	54,14	56,32	58,18	6,0%



2. TECNOLOGÍAS

2.1 EMBALSES HIDROELÉCTRICOS

Capacidad Diciembre 2018

10.126 Hm³



Generación eléctrica Diciembre 18

10.022 GWh

Generación eléctrica

↓ **-1%**

vs. nov 2018

S./ Capacidad%

Hm3	GWh ACTUAL	Capacidad Total	Mes Anterior	Año Anterior	Media 5 años	Media 10 años
10.126	10.022	58,2%	60,3%	53,3%	66,9%	66,0%

Fuente: Boletín hidrológico nacional





2.2 PARTICIPACIÓN DE LAS RENOVABLES, COGENERACIÓN Y RESIDUOS



Participación total

35,77%



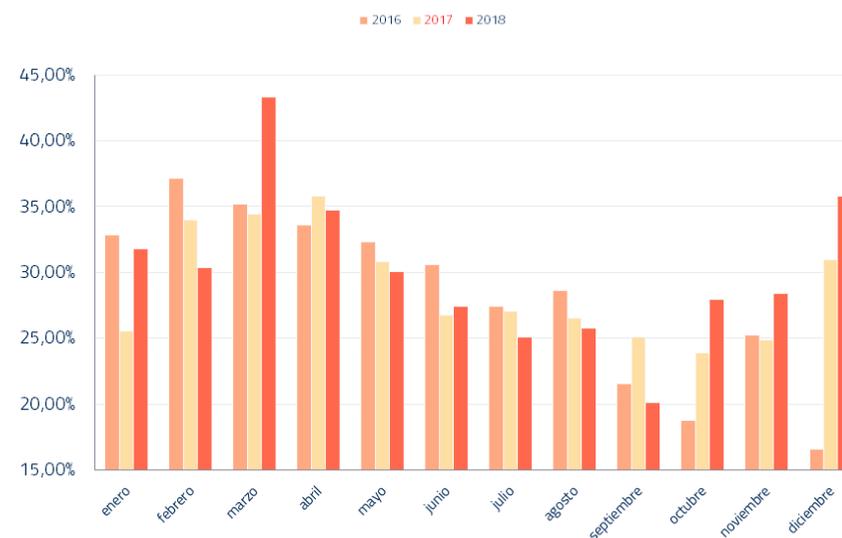
Producción renovables

8.867 GWh

ene-16	feb-16	mar-16	abr-16	may-16	jun-16	jul-16	ago-16	sep-16	oct-16	nov-16	dic-16
32,87%	37,12%	35,16%	33,61%	32,33%	30,56%	27,42%	28,60%	21,59%	18,76%	25,22%	16,58%
ene-17	feb-17	mar-17	abr-17	may-17	jun-17	jul-17	ago-17	sep-17	oct-17	nov-17	dic-17
25,53%	33,99%	34,42%	35,77%	30,82%	26,75%	27,03%	26,56%	25,08%	23,88%	24,90%	30,97%
ene-18	feb-18	mar-18	abr-18	may-18	jun-18	jul-18	ago-18	sep-18	oct-18	nov-18	dic-18
31,81%	30,34%	43,28%	34,77%	30,08%	27,44%	25,11%	25,78%	20,17%	27,97%	28,40%	35,77%



Cobertura de la demanda de Renovables, Cogeneración y Residuos





2.3 TECNOLOGÍA NUCLEAR



Participación en la producción Dic 2018

4.287 GWh



Promedio Producción

80,96%

DICIEMBRE 2018

Paradas y arranques programados

Almaraz I

- 02/12/2018 arranca
- 06/12/2018 Alcanza el 100% de su potencia

Ascó I

- 23/12/2018 Arranca
- 26/12/2018 Alcanza el 100% de su potencia

Vandellós

- 19/12/2018 Parada no programada

Disponibilidad Centrales Nucleares dic 2018





2.4 TECNOLOGÍA FOTOVOLTAICA

Evolución de la participación en el mix de generación según la segunda liquidación de Red Eléctrica:



Producción
DICIEMBRE 2018
400.059 MWh

Participación
energía generada
2,0%

Previsión producción
fotovoltaica
ENERO 2019
AUMENTE

	2016	MWh	CUOTA %	2017	MWh	CUOTA %	2018	MWh	CUOTA %
Enero'16	334.568	1,6%	Enero'17	418.812	1,75%	Enero'18	414.271	1,9%	
Febrero'16	447.135	2,3%	Febrero'17	415.308	2,27%	Febrero'18	483.012	2,2%	
Marzo'16	669.227	3%	Marzo'17	673.457	3,38%	Marzo'18	549.891	2,4%	
Abril'16	680.877	3,3%	Abril'17	788.044	4,40%	Abril'18	657.370	3,4%	
Mayo'16	786.000	4%	Mayo'17	821.705	4,6%	Mayo'18	770.435	4,1%	
Junio'16	866.000	4,45%	Junio'17	833.134	4,1%	Junio'18	770.824	4,3%	
Julio'16	866.000	4,00%	Julio'17	862.922	4,21%	Julio'18	881.708	4,3%	
Agosto'16	879.000	3,98%	Agosto'17	773.169	3,95%	Agosto'18	797.401	3,9%	
Septiembre'16	704.000	3,52%	Septiembre'17	731.433	3,82%	Sept'18	675.900	3,2%	
Octubre'16	550.351	2,73%	Octubre'17	643.291	3,15%	Oct'18	537.559	2,6%	
Noviembre'16	398.587	1,93%	Noviembre'17	511.061	2,29%	Nov'18	350.665	1,6%	
Diciembre'16	351.885	1,75%	Diciembre'17	403.672	1,7%	Dic '18	400.059	2,0%	





2.5 COMPOSICIÓN DE LA OFERTA POR TECNOLOGÍAS SOBRE EL TOTAL DE GENERACIÓN



RENOVABLES
37,74%
Diciembre 2018



NO RENOVABLES
62,26%
Diciembre 2018



Evolución de la participación en el mix de generación según Red Eléctrica.

TECNOLOGÍA	Diciembre 2017	Enero 2018	Febrero 2018	Marzo 2018	Abril 2018	Mayo 2018	Junio 2018	Julio 2018	Agosto 2018	Septiembre 2018	Octubre 2018	Noviembre 2018	Diciembre 2018
Nuclear	21,73%	23,38%	22,00%	19,32%	19,46%	19,71%	19,35%	21,76%	24,38%	25,42%	24,64%	18,10%	20,85%
Carbón	17,87%	13,92%	16,87%	5,68%	6,88%	11,92%	12,14%	16,98%	16,71%	20,92%	16,10%	18,30%	13,84%
Ciclo Combinado	13,38%	10,52%	9,56%	5,25%	6,01%	10,38%	11,79%	11,09%	12,85%	10,90%	11,97%	15,24%	14,09%
Térmica no renov.	10,79%	11,66%	11,02%	10,76%	12,33%	12,79%	12,77%	11,78%	11,06%	12,13%	12,05%	11,49%	12,30%
Interc. Intern.	-1,51%	6,17%	4,12%	-1,26%	4,42%	7,23%	9,95%	9,15%	5,85%	5,70%	-0,87%	0,17%	0,18%
Hidráulica	6,58%	9,89%	11,29%	18,86%	23,99%	18,17%	19,40%	14,61%	10,01%	9,76%	6,98%	10,07%	12,08%
Eólica	24,72%	24,29%	22,39%	33,11%	22,50%	17,12%	13,81%	12,03%	14,48%	12,19%	20,55%	21,60%	20,98%
Solar fotovoltaica	1,69%	1,88%	2,21%	2,38%	3,40%	4,13%	4,28%	4,31%	3,90%	3,90%	2,58%	1,61%	1,95%
Solar térmica	0,61%	0,60%	1,08%	0,98%	1,70%	2,67%	3,23%	4,36%	3,57%	2,36%	1,40%	0,45%	0,53%
Térmica renovable	1,39%	1,39%	1,46%	1,20%	1,22%	1,55%	1,71%	1,61%	1,54%	1,62%	1,42%	1,39%	1,45%



2.6 COMPOSICIÓN DEL MIX



Renovables,
Cogeneración
y Residuos
35,77%
Noviembre 2018

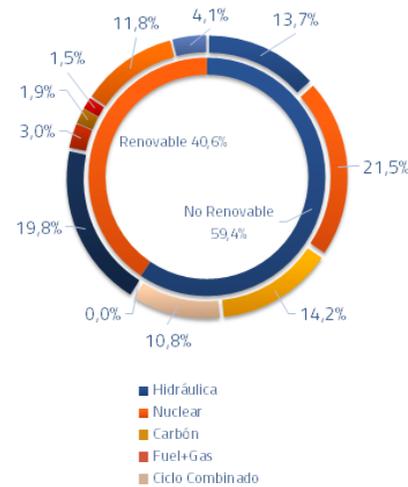


Eólica
20,98%
Noviembre 2018

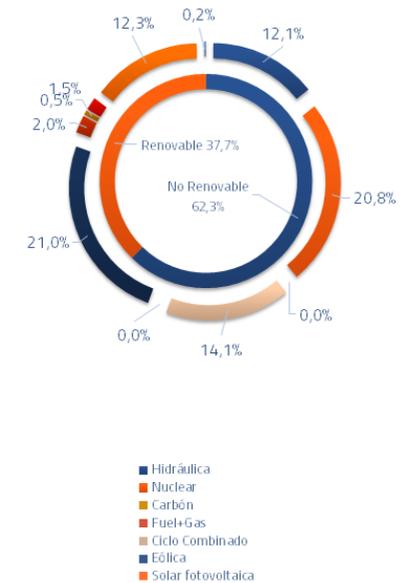


Fotovoltaica
1,95%
Noviembre 2018

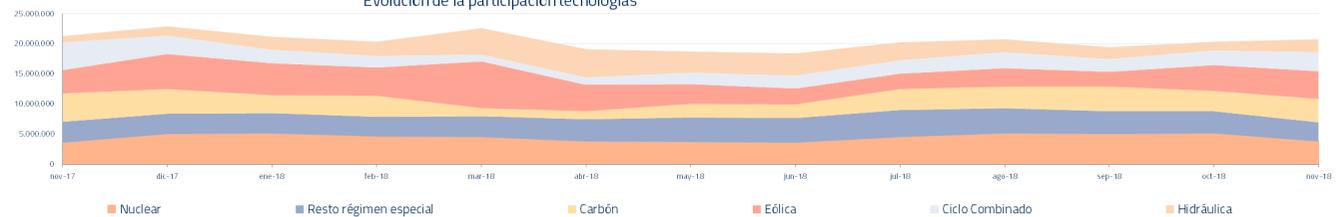
Mix Generac. Eléctrica
Año móvil: enero 2017/dic 2018



Mix Generación Eléctrica dic 2018



Evolución de la participación tecnologías





3. MESES PRÓXIMOS

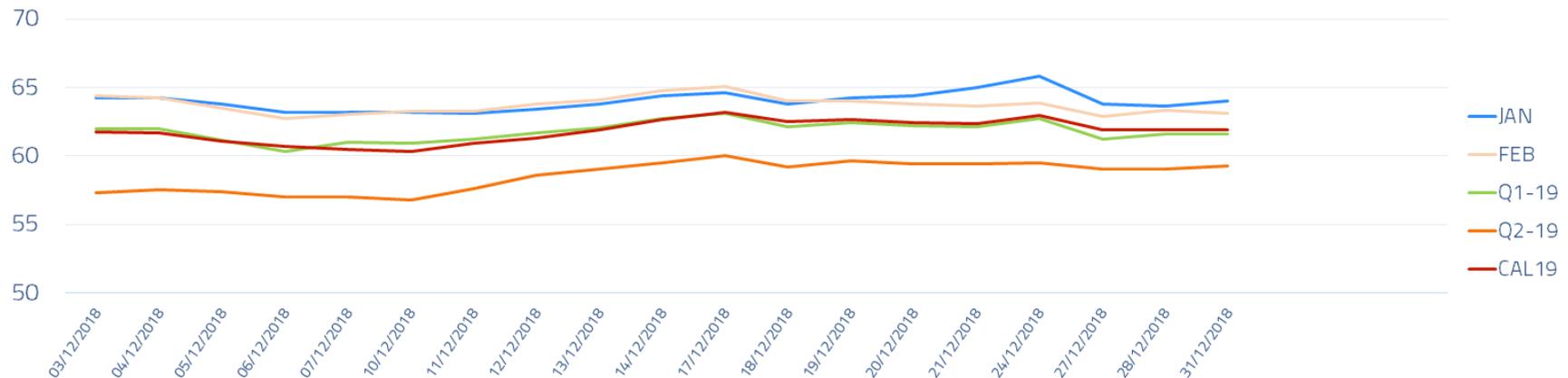
NIVELES PREVISTOS

3.1 Mercado de Futuros (OTC)

	M + 1	M + 2
DEMANDA ELÉCTRICA	↑↑	↑↑
EÓLICA	=↑	=↑
HIDRÁULICA	↑	↑↑
NUCLEAR	↑	↑
IMPORTACIONES	↓	↓
TENDENCIA	↑	=



Productos de Futuros

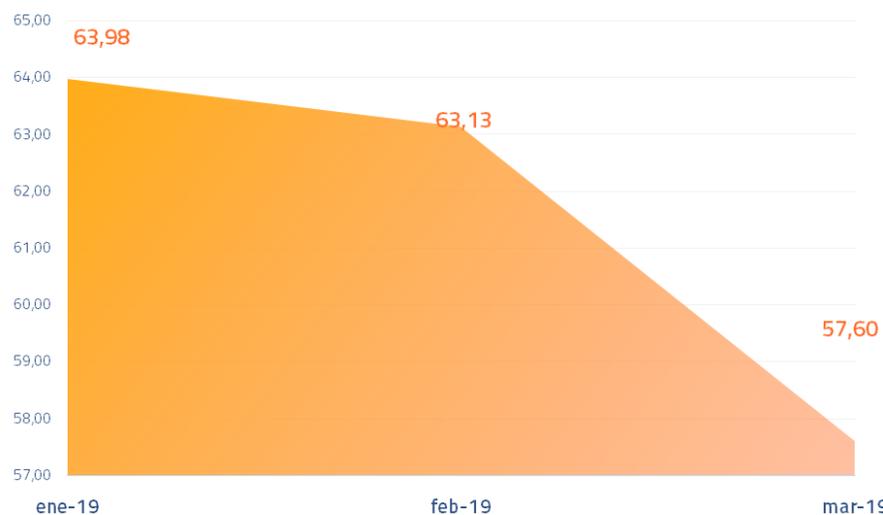


COTIZACIONES DE LOS PRECIOS DE FUTUROS EN EL ÚLTIMO DÍA DEL MES PARA LOS DISTINTOS HORIZONTES TEMPORALES

3.1.1

A corto plazo

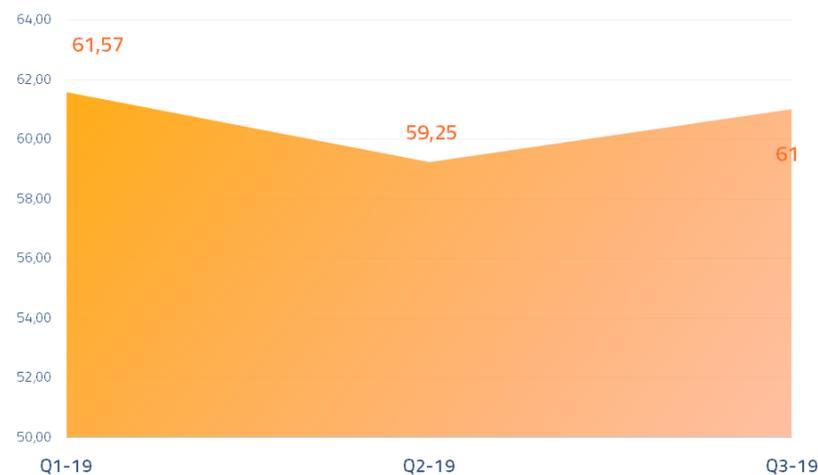
FUTUROS	
Periodo	€/MWh
ene -19	63,98
feb -19	63,13
mar -19	57,60



3.1.2

A largo plazo

FUTUROS	
Periodo	€/MWh
Q1-19	61,57
Q2-19	59,25
Q3-19	61



Fuente: OMIE



c/Consell de Cent, 42 - 08014 - Barcelona – España

T. 93 228 99 72 - F. 93 426 24 06

nexusenergia.com