



**emie**

---

# Informe Corporativo 2016

---

Un año decisivo en la construcción  
del mercado único europeo de  
electricidad

---

## OMIE en Europa

---

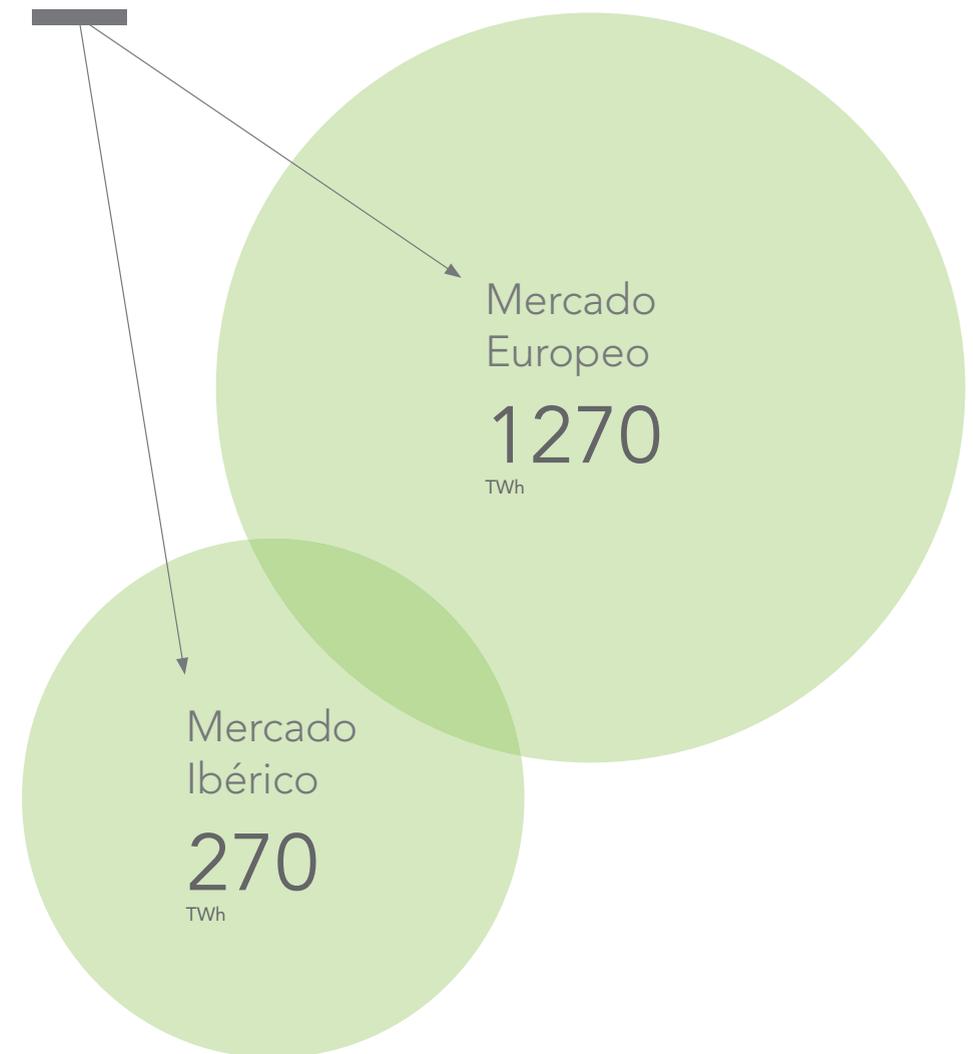
2016, nuestro primer año como NEMO en la UE.

Continuamos gestionando el mercado ibérico de electricidad y nos hemos convertido en una figura clave en el desarrollo del proyecto de construcción de un mercado único de electricidad.

---

---

**emie** NEMO





## Índice

## Informe Corporativo 2016

6 Una mirada  
hacia el futuro

---

10 Gobierno  
Corporativo

---

12 Entorno económico,  
energético y medioambiental

---

18 Nuevos pasos hacia el  
mercado único europeo

---

20 Datos Principales  
2016

24 Una empresa en  
constante evolución

---

34 Un equipo  
en crecimiento

---

36 La energía es  
cosa de todos

---

42 Glosario

# Una mirada hacia el futuro

Pedro J. Mejía Gómez  
Presidente de OMIE

El año 2016 ha sido un año importante para OMIE: la designación por los Gobiernos de España y de Portugal como Operador de Mercado de Electricidad (NEMO) para los mercados diario e intradiario y actuar como contraparte del mercado son dos hechos que cambian cualitativa y cuantitativamente la imagen de nuestra empresa y nos integran, de una manera definitiva, como una de las empresas líderes en el proyecto de construcción del mercado interior europeo de electricidad.

El pasado ejercicio nuestra compañía operó en un escenario de mayor optimismo para España y Portugal, como consecuencia de un crecimiento de sus economías del 3,2% y del 1,4%, respectivamente.

Para el año en curso y acorde con las estimaciones de las principales instituciones internacionales, ambas economías seguirán manteniendo este buen pulso.

En 2016 la demanda de electricidad en España, corregida por laboralidad y temperatura, creció un 0,8%, frente al 1,7% registrado en 2015. En el caso de Portugal, este incremento se situó en el 0,4%, frente al 0,1% en el año anterior. Un año más se confirma el progresivo desacoplamiento entre el creci-

miento económico y el de la demanda, en línea con lo que viene ocurriendo en países de economías avanzadas.

Con relación a los precios, en 2016 nuestros mercados arrojaron precios un 21% inferiores a los de 2015 y un 15% por debajo de la media de los últimos cinco años. El precio medio en España fue de 39,67 €/MWh y en Portugal de 39,44 €/MWh, resultando una diferencia de precio entre ambos países, inferior a 1€/MWh, en el 93% de las horas.

En cuanto a la interconexión con Francia, la diferencia de precio con España fue menor a 1 €/MWh en casi un 34% de las horas del año, frente al 15% en 2015. Esta mayor convergencia se debe, en gran medida, a la entrada en operación comercial de la nueva interconexión eléctrica entre España y Francia, en octubre del 2015.

En términos de energía, el mercado "spot" mantuvo sus niveles de liquidez, con un volumen de negociación cercano a 270 TWh equivalentes a casi el 83 % del consumo eléctrico en la Península Ibérica. Unas cifras ligeramente superiores a las del año 2015 y que supusieron un volumen económico de 11.027 M€.

"2016 ha sido un año importante para OMIE: la designación como NEMO para los mercados diario e intradiario y actuar como contraparte del mercado".

El año 2016 también fue un año importante para la integración de los mercados mayoristas de electricidad en la UE. Se trata del primer año completo en el que se aplicó la directriz sobre asignación de capacidad y gestión de las congestiones (CACM). Acorde con esta regulación europea, los respectivos reguladores de Europa debieron designar al menos un NEMO en cada país.

En este nuevo entorno, OMIE sigue trabajando con el resto de operadores, ahora NEMOs, en el desarrollo de la regulación de detalle a nivel europeo para el acoplamiento de los mercados diario e intradiario bajo la supervisión de los reguladores europeos, la Comisión Europea y ACER, y en el marco de una estrecha colaboración con los operadores de sistema, así como con el resto de partes interesadas: productores, consumidores, comercializadores, etc.

En 2017 los reguladores nacionales europeos aprobarán el plan de los NEMOs para la operación del mercado acoplado a nivel europeo (MCO Plan), tanto en el horizonte temporal diario como intradiario, así como las metodologías propuestas sobre los algoritmos utilizados, los productos disponibles, los precios máximos y mínimos y los mecanismos de respaldo de la operación del mercado.

Con el mercado diario ya en operación, este año es decisivo para la implantación de la plataforma europea de mercado intradiario continuo transfronterizo. Trabajamos para

que su lanzamiento sea una realidad a finales de año y que entre en operación de manera gradual a lo largo del primer trimestre del 2018. Esta nueva plataforma será compatible con nuestras subastas regionales en MIBEL y permitirá un acercamiento del mercado al tiempo real. Sin duda, este nuevo mercado facilitará la mayor integración de energías renovables y la participación más activa de la demanda en el mercado eléctrico.

“En 2017, OMIE continuará ampliando y mejorando el servicio que presta a los agentes, contribuyendo al bienestar social de nuestras economías y dando valor a nuestros accionistas”.

—

Por otra parte, nuestra ambición por adelantarnos a los retos y nuestra experiencia en la gestión de mercados de energía, acumulada durante casi veinte años de historia, nos han hecho depositarios de la confianza del nuevo Operador del Mercado de Gas (MIBGAS) con quien colaboramos en la fase de implantación y en la actualidad en su operación diaria. Asimismo, y a través de nuestra filial OMEL Diversificación, participamos en la asignación de nueva potencia de generación a partir de fuentes de energía renovable que por primera vez se hacía a través de una subasta.

Como resultado de esta creciente actividad a nivel europeo y nacional, y en un entorno cada vez más integrado y complejo, OMIE viene impulsando importantes cambios en la operativa de la compañía. La mayor actividad de nuestra empresa ha llevado a OMIE a aumentar su plantilla en torno a un 30% en los últimos años y a rediseñar importantes aspectos de su organización.

El próximo mes de julio se cumplirán diez años de la integración de los mercados de electricidad de España y Portugal y, por tanto, de la entrada en operación de nuestro mercado spot para la Península Ibérica. Sin duda, se trata de una fecha para congratularnos por el resultado obtenido y nos anima a seguir teniendo ambición.

En resumen, OMIE ha seguido ampliando y mejorando el servicio que presta a los agentes, contribuyendo al bienestar social de nuestras economías y dando valor a nuestros accionistas. Fruto de ello, nuestra compañía ha incrementado su actividad y arrojado beneficios por encima de lo esperado, tal y

como recogen las Cuentas Anuales junto con la información detallada de nuestra actividad.

Los logros alcanzados son fruto de la dedicación y la profesionalidad del equipo de personas que integra nuestra compañía. En este sentido, quiero recordar aquí a José Carvalho Netto por su contribución en los últimos años y agradecerle su ayuda en la construcción de un verdadero Operador del Mercado Ibérico de la Electricidad. También recordar y agradecer a Javier González su aportación al lanzamiento y crecimiento, primero del mercado español, luego ibérico y ahora europeo. Espero que los dos disfruten de una jubilación bien merecida.

Igualmente quiero expresar mi agradecimiento por el apoyo de los miembros del Consejo de Administración y de todos nuestros accionistas, y confío en que seguiremos contando con la confianza de nuestros reguladores y agentes. Todo ello nos ayuda a renovar nuestra ilusión para acometer con determinación los grandes retos y proyectos que tenemos en el futuro inmediato.

Pedro J. Mejía Gómez  
Presidente de OMIE

Nuestras Cifras:



Volumen económico gestionado por nuestra empresa en 2016

11.027

Millones de euros



En términos de energía

270

TWh

Demanda MIBEL

83%

# Gobierno Corporativo

## Consejo de Administración

---

Pedro J. Mejía Gómez  
**Presidente**

José Carvalho Netto <sup>(1)</sup>  
**Vicepresidente**

---

### VOCALES

Abengoa S.A.  
Germán Bejarano Garcia

Banco Santander S.A.  
Carlos Martín de los Santos Bernardos

EDP-Energías de Portugal S.A.  
Carlos Alves Pereira Mata

Endesa Generación Portugal S.A.  
Adolfo de Rueda Villén

Gas Natural SDG S.A.  
Rosa Sanz García

Iberdrola Generación España S.A.U.  
Gregorio Relaño Cobián

Parcaixa SGPS S.A.  
Paulo Henriques

Redes Energéticas Nacionais SGPS S.A. (REN)  
María José Clara

REN Serviços S.A.  
Pedro Henriques Gomes Cabral

Viesgo Infraestructuras Energéticas S.L.U.  
Javier Anzola Pérez

---

Secretario (No consejero)  
Rafael Ramos Gil

Vicesecretario (No consejero)  
Pedro Raio Félix

## Comité de Dirección

---

Pedro J. Mejía Gómez  
**Presidente**

José Carvalho Netto <sup>(1)</sup>  
**Vicepresidente**

---

### DIRECTORES

Rafael Ramos Gil  
Asesoría Jurídica

Rafael Gómez-Elvira González  
Asuntos Europeos e Institucionales

Luis Miguel López Otero  
Gestión Corporativa

Carlos Francisco Gamito Calvo  
Liquidaciones y Facturación

Yolanda Cuéllar Salinas <sup>(2)</sup>  
Operación del Mercado

Juan Bogas Gálvez <sup>(3)</sup>  
Seguimiento del Mercado

Pedro Basagoiti Satrústegui  
Sistemas de Información

(1) Hasta 31 de mayo de 2016

(2) Hasta octubre 2016 José Javier González Fernández-Castañeda

(3) Desde febrero 2017

# Entorno económico, energético y medioambiental

Europa, igual que el resto del mundo, vive un momento en el que todo parece estar en revisión.

—

## Se espera un mayor crecimiento mundial aunque con grandes incertidumbres

2016 se caracterizó por un crecimiento estable con importantes divergencias entre países. Hay varios factores que animan al optimismo:

**La mayor actividad**, el pleno empleo y el estímulo fiscal en EEUU.

**La mejora** de las perspectivas y el estímulo en la economía China.

**El empuje** de las demás economías avanzadas.

**Mayor estabilidad** de los precios del petróleo y otras materias primas.

Por otro lado, otros factores que podrían tener un impacto negativo:

**Las perspectivas** de crecimiento de las economías emergentes no son optimistas.

**Las políticas** aislacionistas y proteccionistas a nivel internacional.

## Datos 2016

Economías emergentes



+4,1%

Economías avanzadas



+1,6%

## Previsiones del FMI

Economías emergentes  
2017



+4,5%

2018 +4,8%

Economías avanzadas  
2017



+1,9%

2018 +2%

Economía mundial  
2017



+3,4%

2018 +3,6%

# Entorno económico, energético y medioambiental

## Europa consolida la recuperación, pero persisten las dudas

El crecimiento europeo ha cumplido con las expectativas en un entorno que ha sido poco favorable, lastrado por la debilidad del comercio mundial, el escaso crecimiento de los países emergentes, los ataques terroristas y la incertidumbre que generan el Reino Unido y EEUU.

La recuperación europea parece más firme de lo que estaba pronosticado. Sin embargo, los bajos precios del petróleo, la depreciación del euro y la política monetaria acomodaticia podrían no mantenerse durante mucho tiempo.



En este contexto, la Comisión Europea presentó a fines de año una comunicación sobre "Clean Energy for All Europeans"; un "Paquete de Invierno" que plantea una revisión de la legislación europea en materia de mercado interior de la energía y de acción por el clima dentro de los objetivos de la UE para el 2030 y 2050.

## España y Portugal crecen, cumplen y superan las previsiones

Durante 2016, España ha superado las expectativas de crecimiento gracias a la demanda interna, los bajos precios del crudo, las rebajas fiscales y las exportaciones. Las previsiones anuncian una ligera desaceleración debido al incremento de la inflación, al posible endurecimiento de las condiciones financieras y a una menor crecimiento de la demanda.

Por su parte, Portugal ha crecido también gracias a la demanda interna y a las exportaciones, así como a la fortaleza del sector turístico. Las previsiones anticipan una mejora continuada de la economía reforzada por la reforma laboral y el aumento del salario mínimo.

Respecto a las finanzas públicas, ambas economías continúan haciendo esfuerzos para controlar el déficit público y cumplir con los objetivos macroeconómicos.



### Previsión del Banco de Portugal      Previsión del Banco de España



# Entorno económico, energético y medioambiental

## Un aumento de precios de las materias primas acompaña la recuperación económica

Durante 2016, los precios del crudo estuvieron por debajo de 50\$/bbl. La tendencia cambió en noviembre con el acuerdo de la OPEP para reducir la producción en 1,2 millones de barriles diarios y el acuerdo de Rusia y otros países ajenos a la mencionada organización para reducir también, en medio millón de barriles, la producción.

Durante el primer semestre de 2017, se espera equilibrar el mercado hasta alcanzar un ligero déficit de producción. La siguiente reunión de la OPEP, prevista para mayo, decidirá si continúa con el recorte acordado o levanta las restricciones a la producción.

La Agencia Internacional de la Energía (AIE) prevé una demanda inferior en 2017 con respecto a la de 2016. De hecho, la Agencia viene revisando cada año sus previsiones a la baja. En 2015, previó un crecimiento del 32% en el periodo 2014-2040; y en 2016, lo revisó al 30%. Todo el crecimiento neto provendría de países no OCDE, mientras que los integrantes de dicha organización experimentarían una caída del 2% de su demanda.

### Datos 2016

Precio del crudo 

**43** \$/bbl

### Previsión AIE

Precio del crudo   
**2017**

**56** \$/bb

**2018 80** \$/bb

## La Conferencia de Marrakech (COP 22), encargada de cumplir el Acuerdo de París por el medio ambiente

Según la AIE, el cumplimiento de la firma del Acuerdo de París, firmado por 195 países y que entró en vigor en noviembre de 2016, está garantizado.

La XXII Sesión de la COP, celebrada en Marrakech, adquirió el compromiso de redactar para 2018 las reglas para cumplir el Acuerdo de París. De este modo, se concretarán los mecanismos para limitar el calentamiento del planeta y mantener el aumento de la temperatura media mundial por debajo de 2°C con respecto a los niveles preindustriales, así como proseguir los esfuerzos para limitar ese aumento a 1,5°C.

El año 2017 debe ser un año para proyectos a gran escala y para la movilización de la financiación, asegurando que se alcanzan los objetivos para el Fondo de adaptación. Hay que recordar que en París los países desarrollados se comprometieron a financiar a partir de 2020, con un mínimo de 100.000 millones al año, la mitigación y adaptación al cambio climático de los países en desarrollo. Acordaron igualmente revisar al alza esta cifra antes de 2025. A día de hoy, los fondos destinados a estas partidas de mitigación y adaptación al cambio climático de los países en desarrollo ya alcanzan los 67.000 millones al año.

# Nuevos pasos hacia el mercado único europeo

Con las últimas incorporaciones -Bulgaria, Croacia y Serbia- ya somos 26 países los que calculamos el precio de la electricidad con el mismo modelo y 22 los que lo hacemos de manera simultánea.



**26** países

usamos el mismo modelo para calcular el precio de la electricidad

**22** países

calculamos el precio de la electricidad simultáneamente

Este último año, los NEMOs hemos elaborado el Plan para la Operación del Acoplamiento Único de Mercados (MCO Plan), donde establecemos las normas para ampliar la formación de precio conjunta a toda la UE, y donde detallamos las soluciones ya implantadas en los países con mercados acoplados. Esta propuesta debe ser aprobada por el conjunto de Reguladores nacionales a lo largo de 2017.

También, hemos continuado desarrollando el proyecto intradiario, cerrado algunas etapas y añadido nuevos miembros. Todos los socios esperamos que en 2017 podamos lanzar un mercado intradiario europeo.

El propósito de este proyecto es aumentar la eficiencia y dotar de mayor liquidez a los mercados en toda Europa en un horizonte temporal menor al diario.

Por primera vez, el comercio de la energía será examinado a escala europea para detectar e impedir la manipulación del mercado.

En 2016 ACER publicó nuevas guías para la aplicación de REMIT en cuanto a la vigilancia de la integridad y transparencia de los mercados. En 2011, ACER recibió el mandato de garantizar la integridad y la transparencia de los mercados mayoristas de energía (REMIT). Todos los mercados acoplados ya hemos comenzado a reportar a ACER las operaciones en los mercados diario e intradiario y hacemos posible que el mercado europeo tenga un mayor seguimiento y control.

# Datos Principales 2016

## Energía, recursos y precios

Algunos de los datos más relevantes que podemos extraer del ejercicio pasado sobre la energía negociada y el mercado ibérico nos ayudan a definir la situación.

### Precio medio del mercado diario €/MWh

Zona española

**39,67**

50,32 en 2015



Zona portuguesa

**39,44**

50,43 en 2015



### % Horas con diferencia de precio <1€/MWh

España / Portugal

**93,4%**

98,1 en 2015



España / Francia

**33,6%**

14,9 en 2015



### Energía

Energía total negociada

**270** TWh

259 en 2015



Energía negociada en el mercado intradiario

**32** TWh

32 en 2015



Demanda MIBEL

**83%**

79 en 2015

### Recursos

Número de agentes registrados

**1.022**

930 en 2015



Volumen económico

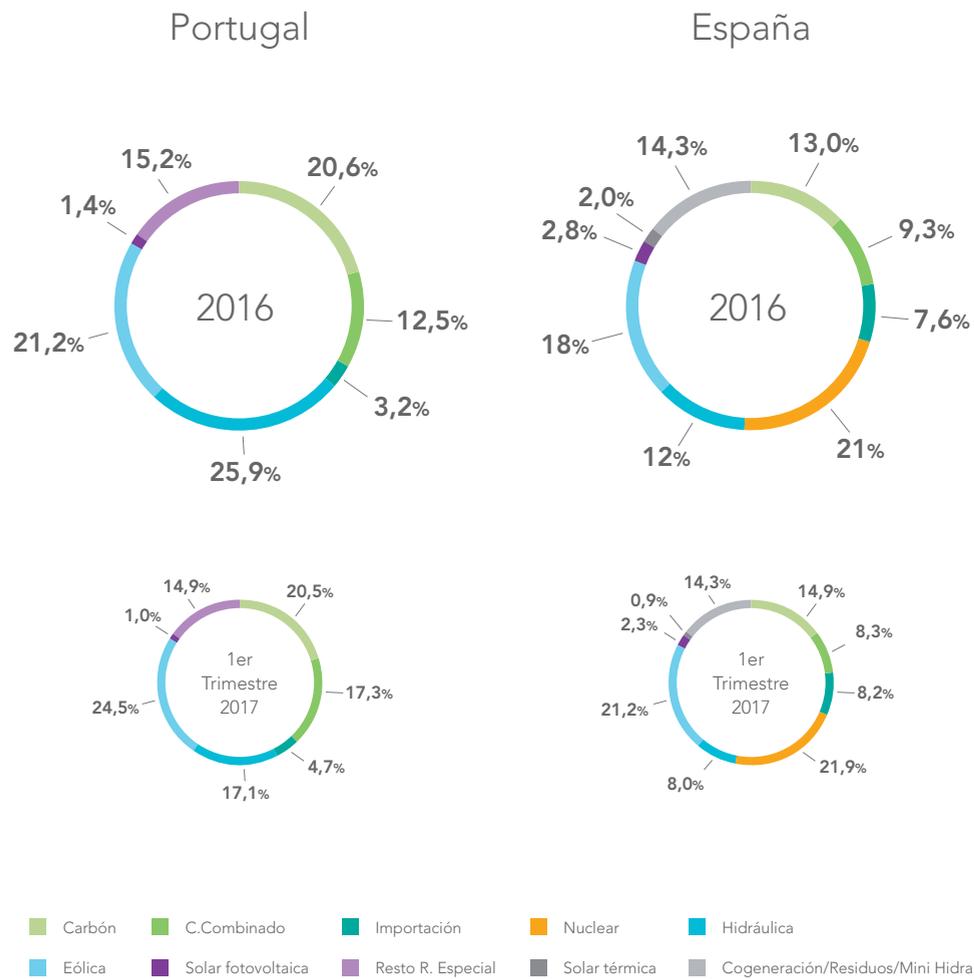
**11.027** M€

13.420 en 2015

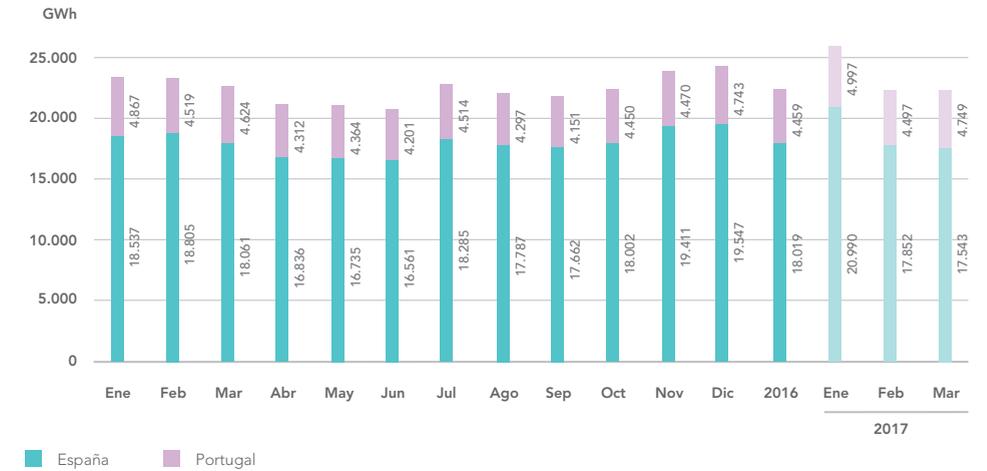


# Datos Principales 2016

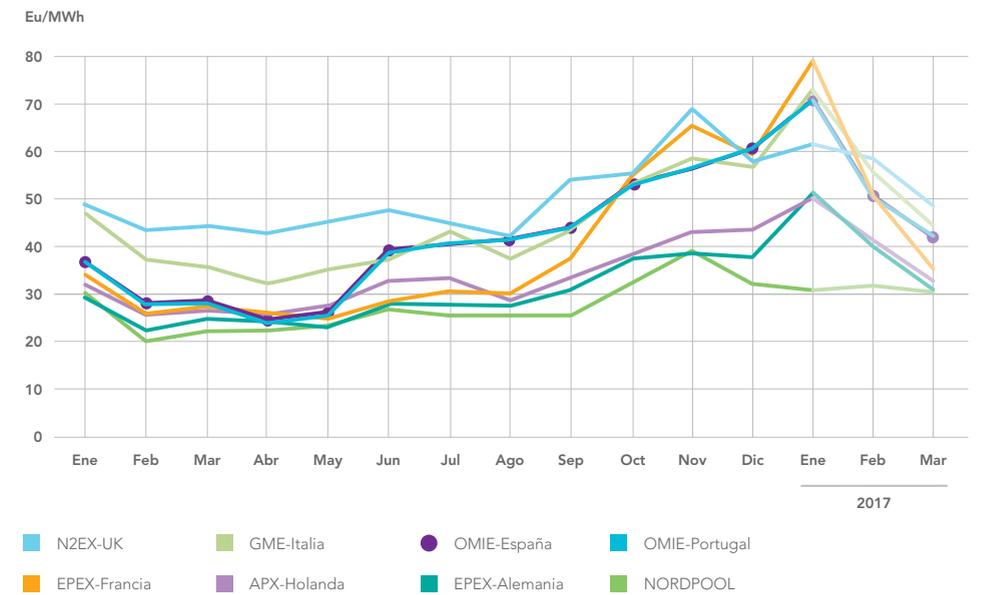
## Cobertura de la demanda por tecnologías



## Energía total (Mercado diario e intradiario)



## Precios medios mensuales en Europa



# Una empresa en constante evolución

---

El mercado de la electricidad está avanzando hacia un mercado europeo común y OMIE es uno de los líderes de esta transformación.

—

Yolanda Cuéllar  
Operación del Mercado

A portrait of Yolanda Cuéllar, a woman with long, wavy brown hair, wearing a dark blazer over a patterned scarf. She is standing with her arms crossed, looking directly at the camera with a slight smile. The background is dark and out of focus.

“Nuestro objetivo es conseguir que el mercado de la electricidad funcione perfectamente de acuerdo a las reglas y procedimientos”

# Una empresa en constante evolución

Carlos Gamito  
Liquidaciones y Facturación

## Quiénes somos y qué hacemos

En OMIE, gestionamos el mercado mayorista de la electricidad en la Península Ibérica. La compañía está participada por la española OMEL y la portuguesa OMIP SGPS al 50% cada una. Hacemos posible que los agentes compradores y vendedores contraten las cantidades de electricidad (MWh) que necesitan de forma segura, y a precios públicos y transparentes.

El nombramiento por los gobiernos de España y Portugal como NEMO, nos convierte en uno de los operadores europeos de mercados de electricidad y gestores del mercado en la Península Ibérica.

Funcionamos igual que muchos mercados europeos. A día de hoy, más de 1000 agentes pueden operar en tiempo real en el mercado ibérico diario e intradiario a través de una plataforma electrónica accesible desde internet, que garantiza la participación simul-

tánea y la gestión de cerca de 2 millones de ofertas válidas de compra y venta anuales.

Desde el 1 de enero de 2016, somos la contraparte central de todas las transacciones que se realizan en el mercado. Para ello, hemos modificado los sistemas de liquidación, facturación y contabilidad para adaptarlos a las nuevas magnitudes. El volumen económico negociado ha superado los 11.000 millones de euros y hemos emitido más de 149.000 facturas.

Por otro lado, nuestra experiencia en la gestión de mercados de energía ha hecho que se confíe en nosotros para implementar y colaborar en la operación del recientemente creado Mercado Ibérico del Gas (MIBGAS). Seguiremos ampliando nuestros mercados y productos siempre que ayude a ofrecer un mejor servicio a nuestros agentes y a dar valor a nuestros accionistas.



# Una empresa en constante evolución

El mercado ibérico de la electricidad funciona electrónicamente y nos provee de datos para facilitarnos la toma de decisiones y anticiparnos a los problemas.

## Una plataforma transparente para mejorar el sector

La plataforma informática, diseñada por el equipo de OMIE y exportada a diversos mercados europeos, funciona a través de internet y abre el mercado a todos los usuarios.

Es una plataforma simple, intuitiva, que permite una operativa completa. Por eso, se ha convertido en la base de todas las operaciones que se llevan a cabo en el mercado: desde el alta y mantenimiento de datos por parte de los agentes hasta los procesos de cobros y pagos, pasando por los procesos de tratamiento de ofertas, casación, liquidación, la publicación de información y la facturación.

## Lideramos los grupos que desarrollan los requerimientos del algoritmo y del respaldo (backup) en Europa

En el **grupo de algoritmo**, desarrollamos la solución de acoplamiento que calcula los precios de los mercados europeos. Tenemos en cuenta las peculiaridades de cada mercado y buscamos soluciones para optimizar los precios, y aumentar el bienestar social de la economía en Europa, y de los consumidores.

El **grupo de backup** desarrolla soluciones que den respuesta cuando el acoplamiento encuentre dificultades en los procesos, o en el propia ejecución del algoritmo, para alcanzar una solución en el tiempo previsto.

## Adaptando la plataforma a las necesidades del mercado:

La tendencia del Business Intelligence nos inspira a trabajar con los datos que nos llegan de cada operación e integrarlos en la toma de decisiones. Gracias a nuestra plataforma, no sólo garantizamos el perfecto funcionamiento del mercado, sino que también obtenemos cada jornada una gran cantidad de datos que nos ayudarán a comprender mejor el mercado. Por eso, mantenemos nuestra plataforma en constante actualización:

**Perfeccionamiento** de las aplicaciones para realizar el reporte a ACER con las transacciones y ofertas del mercado, tal y como establece la normativa europea REMIT.

**Desarrollo** de la infraestructura que permitirá la comunicación entre el sistema local de negociación con la plataforma XBID.

**Introducción** de una nueva versión del algoritmo de casación europeo EUPHEMIA para realizar el procesamiento en paralelo aumentando el número de soluciones analizadas en el tiempo disponible.

**Optimización** del sistema informático de subastas para la realización de las diferentes licitaciones durante 2016 y, en particular, la subasta de asignación de retribución específica a nuevas plantas de biomasa y energía eólica (subastas REIBE).

# Una empresa en constante evolución

## ¿Cómo operamos?

### Mercado diario

El principal mercado de contratación de electricidad en la Península Ibérica y funciona todos los días del año.



## 2014

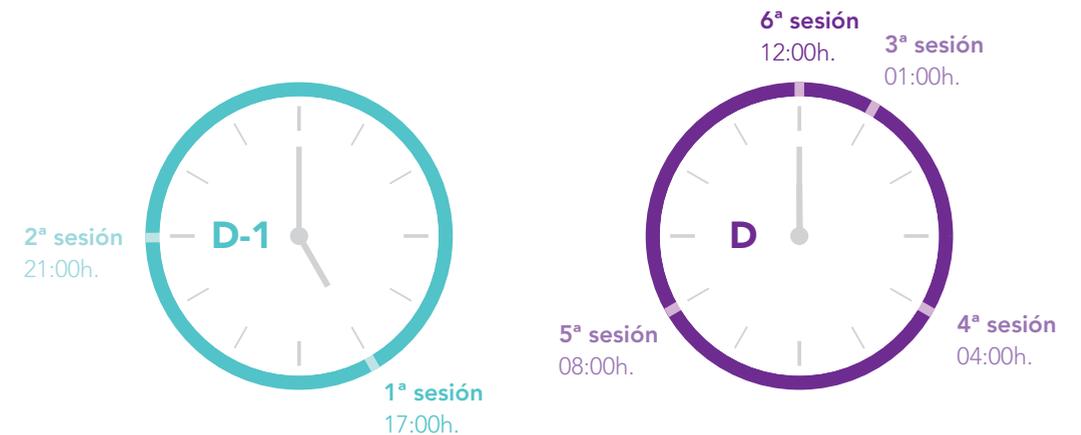
Comenzamos a participar en la formación de precios en conjunto con Europa y todos los países casamos las ofertas a las 12 de la mañana.

## 2018

Tenemos previsto comenzar a operar en un mercado intradiario europeo gracias al proyecto XBID.

### Mercado intradiario

Una vez finalizado el mercado diario, permite a los agentes ajustar los programas de producción y de consumo según lo que van a generar o necesitar en tiempo real. Se realizan 6 mercados intradiarios cada 3 o 4 horas siendo el primero de ellos el día anterior a la entrega de la energía.



Una vez finaliza la casación, se procede a realizar la liquidación de la energía comprada y vendida por los agentes en los distintos mercados y se ponen diariamente a su disposición.

# Una empresa en constante evolución



Construimos un mercado transparente, eficiente, fiable y accesible para todos.

## Abiertos a todos



Garantizamos que el mercado de electricidad sea un lugar para comprar y vender en condiciones de **igualdad para todos los agentes**. Todos se rigen por las mismas normas, y compran y venden al mismo precio marginal la energía que ha resultado casada en el mercado, sin barreras, sin importar su nacionalidad, el tamaño de la empresa, ni el volumen de la operación.

## Transparentes



Las condiciones de **confidencialidad y transparencia** preservan la contratación anónima y promueven la completa transparencia de todas las actuaciones una vez transcurridos los tres meses determinados normativamente.

## Fiables



Para operar a través de OMIE, **las garantías son fundamentales**. Nosotros garantizamos la transacción y aseguramos que no existan riesgos entre vendedor y comprador.

## Independientes

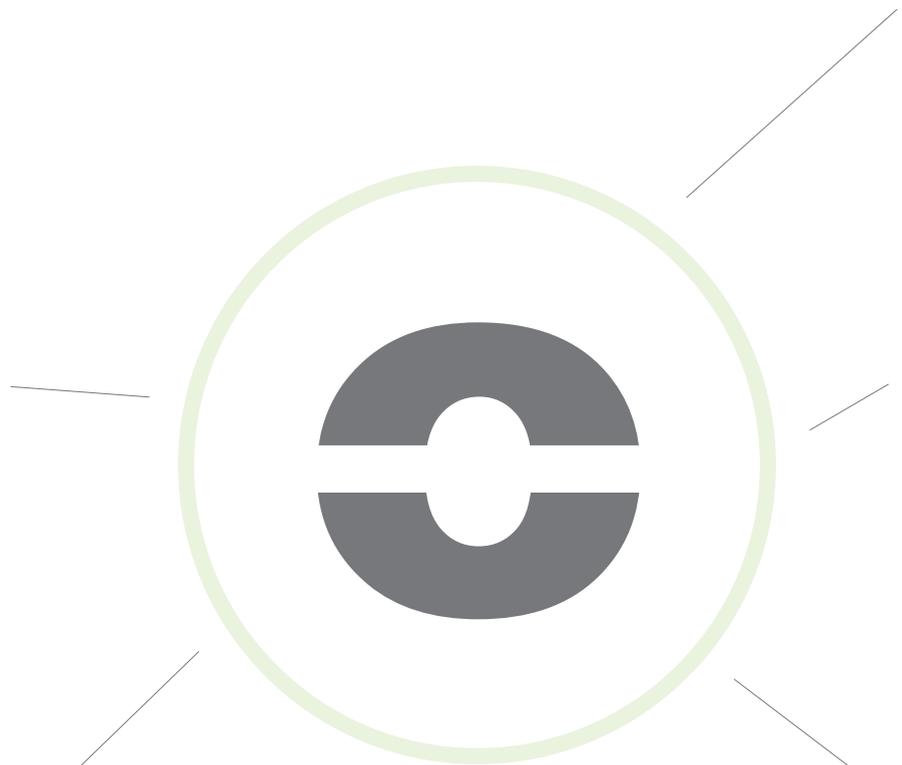


La independencia de la gestión de OMIE queda garantizada por el carácter regulado de nuestra actividad y por la composición de nuestro accionariado. La regulación limita las participaciones en el capital de la sociedad, de manera que ningún accionista pueda tener el control sobre la misma.

## Integrados en la sociedad



Colaboramos activamente con los reguladores nacionales e internacionales, así como con el resto de partes interesadas (productores, consumidores, Academia, etc.)



# Un equipo en crecimiento

Nuestro equipo ha crecido cerca de un 30% en los últimos 3 años con profesionales cualificados, y contratos estables y de calidad.

Contamos con un equipo de profesionales altamente cualificados. Desde OMIE, estamos comprometidos con el desarrollo profesional y personal de cada uno de ellos. Queremos que las personas crezcan en nuestra empresa y, para ello, desarrollamos planes de mejora continua y ofrecemos unos contratos que aseguran un empleo estable y de calidad.



**74** personas 

**34%** mujeres 

**41** años de edad media 

**66%** hombres 

**30%** profesionales más en los últimos 3 años 

**88%** de titulados universitarios de los que el **94% son titulados superiores** 

# La energía es cosa de todos

---

Reconocemos la importancia que tiene la energía en la sociedad. Por eso, también nos esforzamos en informar, en compartir lo que sabemos sobre la energía y sobre el mercado, y por supuesto, en mejorar el mundo contribuyendo que la energía llegue a todos los lugares donde las personas la necesitan.

—

Ignacio Pérez-Arriaga  
Professor & Director of the BP Chair  
on Energy & Sustainability, UPC.  
Permanent visiting professor, MIT.

A portrait of Ignacio Pérez-Arriaga, an older man with glasses, wearing a blue and white striped shirt. He is standing with his arms crossed, looking directly at the camera. The background is a bright, slightly blurred indoor setting.

“OMIE es un ejemplo de inquietud intelectual, innovación y colaboración con el entorno para impulsar y difundir el conocimiento sobre el sector”.

# La energía es cosa de todos

## Nuestro diálogo con los grupos de interés

**Realizamos** jornadas divulgativas en colaboración con distintas asociaciones públicas y privadas.

**Mantenemos** reuniones con el Comité de Agentes del Mercado (CAM) donde realizamos un análisis del funcionamiento del mercado, la liquidación de las transacciones, posibles incidencias en el mercado diario e intradiario y ofrecemos información sobre la oferta de servicios de OMIE.

**Colaboramos** en actividades formativas nacionales e internacionales tanto con entidades del sector energético como con entidades educativas en general.

**Continuamos** desarrollando el International Workshop de OMIE que, en mayo de 2017,

Favorecer la comunicación y el diálogo fluido con nuestros agentes y la sociedad en general, forma parte fundamental de nuestro trabajo.

—  
cumplirá su décima edición. En él analizamos y debatimos las últimas tendencias en el desarrollo de mercados de energía con académicos de reconocido prestigio internacional, reguladores y altos directivos de empresas de energía de los cinco continentes. “The utility of the future: preparing for a changing energy sector” en mayo y “Power storage in markets: Future or reality” en noviembre, fueron nuestras últimas jornadas.

Además, mantenemos un diálogo fluido con medios de comunicación y multitud de entidades interesadas. Proporcionamos información mediante nuestra web, de forma que todos los interesados en el mercado dispongan de la misma información en igualdad de condiciones.

Más información en [omie.es](http://omie.es)



“El CAM, con la colaboración de OMIE, se ha convertido en un foro idóneo para debatir y comprender las diferentes visiones de los agentes y fomentar la confianza en el mercado mediante la transparencia y la información.

Con la misma ilusión que hace 20 años, abordaremos conjuntamente los nuevos retos que plantea un mercado europeo más integrado”.

Antonio Canoyra  
Presidente del CAM

## Compartimos nuestro conocimiento:

### Cursos

Más de 90 profesionales del sector energético participaron en los cursos sobre el mercado eléctrico en 2016.

### Másters

Nuestros profesionales impartieron clases de Máster diversas universidades, dando así un enfoque práctico y real del funcionamiento y la regulación de los mercados de electricidad.

### Jornadas divulgativas

Participamos en jornadas divulgativas sobre cuestiones económico-financieras, jurídicas, tecnológicas de los mercados de energía, en colaboración con ENERCLUB y escuelas de negocio.

# La energía es cosa de todos

---

## Nuestra responsabilidad con la energía

Somos patronos de la Fundación Energía sin Fronteras (ESF) en la que, gracias a 200 voluntarios, se trabaja para facilitar servicios energéticos y agua potable a comunidades rurales aisladas que todavía no disponen de ellos.

En 2016, pudimos ver terminadas 3 infraestructuras eléctricas importantes:

En **La Matanza (Perú)**, el bombeo fotovoltaico del pozo Monte Azul.

—

En la **Isla de Idjwi (RD Congo)**, la traída de aguas a la comarca de Kabuye.

—

En **Nyumbani (Kenia)**, el remate de la iluminación domiciliar de la ecoaldea.

—

A final de año, estaban en fase de ejecución otras 20 actuaciones y proyectaron una nueva Estrategia de ESF en España para empezar a actuar contra la Pobreza Energética.



# Glosario

## ACER

La Agencia para la Cooperación de los Reguladores de la Energía, una agencia de la Unión Europea, se creó en virtud del Tercer Paquete Energético, con el objetivo de avanzar en la consecución del mercado interior de la electricidad y el gas natural.

## Contraparte

Parte contraria en una operación de compraventa. Si hay una compra en el mercado, como contraparte, somos el vendedor. Si hay una venta en el mercado, como contraparte, somos el comprador.

## Euphemia

Acrónimo de Algoritmo híbrido de integración Pan-europea del mercado eléctrico. Se utiliza para calcular los precios de la electricidad en Europa y las posiciones netas, maximizando el bienestar social, teniendo en cuenta las limitaciones de red como el flujo entre diferentes áreas de precio.

## MIBEL

El Mercado Ibérico de la Electricidad. El resultado de un proceso de cooperación desarrollado por los gobiernos de España y Portugal con el fin de promover la integración de los sistemas eléctricos de ambos países.

## MWh - TWh

Unidad de medida de energía eléctrica, equivalente a un millón de vatios-hora (MWh) o a un billón de vatios-hora (TWh).

## NEMO

Nominated Electricity Market Operator, es la figura que establece el Reglamento (UE) 2015/1222 de la Comisión, que habilita para

realizar las funciones de operador del mercado acoplado de electricidad en un determinado país.

## Operador del Mercado

Es la sociedad encargada de la gestión del mercado de electricidad.

## PCR

El Price Coupling of Regions (PCR), es el proyecto de los mercados europeos de electricidad, para desarrollar un sistema de acoplamiento de mercados que calcule los precios de la electricidad en toda Europa, y que permita asignar la capacidad transfronteriza en los mercados de corto plazo.

## SIOM

El Sistema de Información del Operador del Mercado (SIOM) es la herramienta de acceso utilizada por los agentes del mercado para participar y obtener información del mercado de electricidad.

## XBID

Cross-border Intraday Initiative, es un proyecto de los mercados europeos de electricidad conjuntamente con los operadores del sistema para elaborar un mercado intradiario transfronterizo europeo.

## REMIT

Un marco legal establecido por la UE para vigilar los mercados mayoristas de la energía. El objetivo es detectar e impedir la manipulación del mercado.

