



2015

# Informe Corporativo



**cmie**



<b>1</b>	<b>Consejo de Administración.....</b>	<b>4</b>
1.1.	Consejo de Administración.....	6
<b>2</b>	<b>Comité de Dirección.....</b>	<b>8</b>
2.1.	Comité de Dirección.....	10
<b>3</b>	<b>Entorno económico, energético y medioambiental.....</b>	<b>12</b>
3.1.	La economía mundial.....	14
3.2.	Contexto energético y medioambiental.....	18
3.3.	Hacia el mercado interior de la electricidad en la UE.....	22





<b>4</b>	<b>La actividad de OMIE.....</b>	<b>24</b>
4.1.	Conoce nuestra empresa.....	26
4.2.	Operando el mercado Ibérico de la electricidad.....	30
4.3.	Nuestra actividad en cifras.....	34
4.4.	Comprometidos con Europa.....	36
4.5.	Nuestra cultura corporativa.....	40
4.6.	En la punta de la tecnología.....	42
4.7.	Un equipo humano de primer nivel.....	46
4.8.	Diálogo con los grupos de interés.....	48
4.9.	Actividades de formación.....	52
4.10.	Abiertos a la sociedad.....	53



1

## Consejo de Administración





1.1. Consejo de Administración.....	6
-------------------------------------	---





## > 1.1. | Consejo de Administración

**Pedro Mejía Gómez**  
*Presidente*

**José Carvalho Netto**  
*Vicepresidente*

*Vocales:*

ABENGOA. S.A.  
**Ana Raquel Díaz Vázquez**

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 Cobian**

**PARCAIXA, SGPS, S.A.**  
**Paulo Henriques**

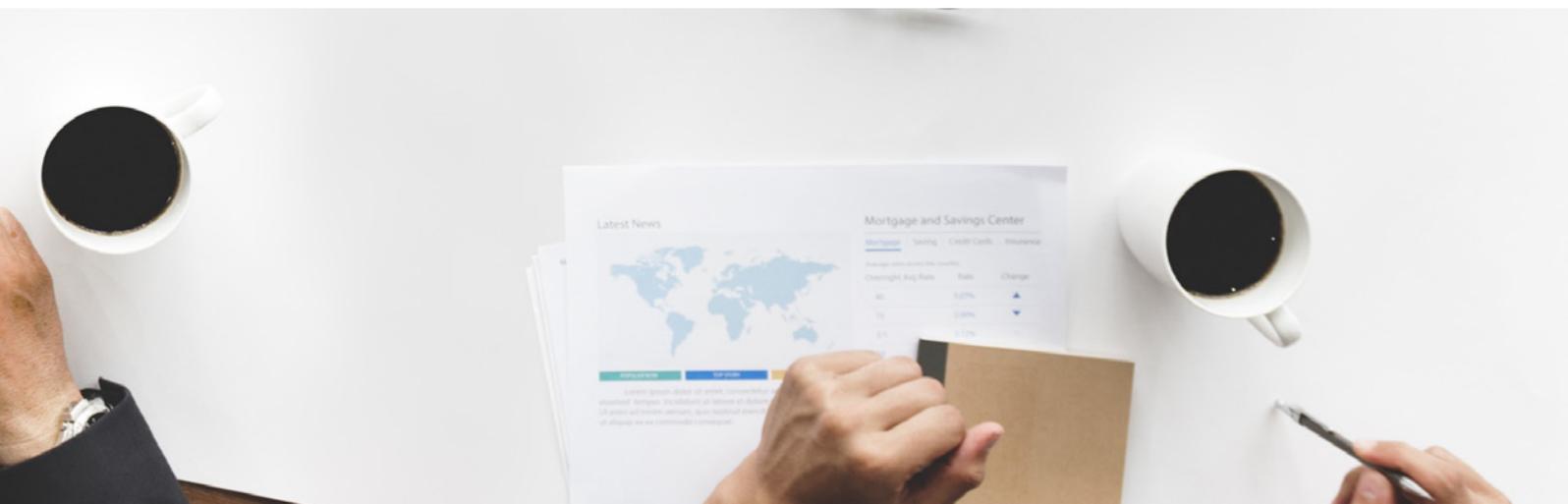
**REDES ENERGÉTICAS NACIONAIS,**  
**SGPS, S.A. (REN)**  
**María José Clara**

**REN Serviços, S.A.**  
**Pedro Henriques Gomes Cabral**

**VIESGO INFRAESTRUCTURAS ENERGÉTICAS, S.L.U.**  
**Javier Anzola Pérez**

**Rafael Ramos Gil**  
*Secretario (No consejero)*

**Pedro Raio Félix**  
*Vicesecretario (No consejero)*





# 2

## Comité de Dirección





2.1. Comité de Dirección.....	10
-------------------------------	----





## > 2.1. | **Comité de Dirección**

**Pedro Mejía Gómez**  
*Presidente*

**José Carvalho Netto**  
*Vicepresidente*





*Direcciones:*

**Rafael Gómez-Elvira González**  
*Adjunta a Presidencia*

**Rafael Ramos Gil**  
*Asesoría Jurídica*

**Luis Miguel López Otero**  
*Gestión Corporativa*

**Carlos Francisco Gamito Calvo**  
*Liquidaciones*

**José Javier González Fdez.-Castañeda**  
*Ofertas y Casación*

**Pedro Basagoiti Satrústegui**  
*Sistemas de Información*





# 3

## Entorno económico, energético y medioambiental





3.1. La economía mundial.....	14
3.2. Contexto energético y medioambiental.....	18
3.3. Hacia el mercado interior de la electricidad en la UE.....	22



### > 3.1. | La economía mundial: Un crecimiento más moderado

El 2015 fue un año caracterizado por el miedo a una recaída de la economía mundial, con un crecimiento (3,1%) claramente inferior al de años anteriores.

A pesar de las incertidumbres que persisten a fecha de hoy, el Fondo Monetario Internacional ha anunciado un aumento moderado de este crecimiento (3,2%) para el 2016 y ha pronosticado que esta tendencia se mantendrá en el año 2017 (3,5%).

Entre los riesgos que amenazan el crecimiento mundial se encuentran el reducido tirón de las economías avanzadas, el enfriamiento de las economías emergentes, la caída de los precios del petróleo y otras materias primas, así como las perspectivas de un endurecimiento de las políticas monetarias en algunas regiones.

En relación con la moderación del crecimiento de las economías emergentes, los mercados de renta variable han interpretado este hecho como una señal de crisis y potencial riesgo de recesión. Sin embargo, el Fondo Monetario Internacional lo explica como la consecuencia del necesario reequilibrio en algunas de estas economías, que estaban experimentando crecimientos muy altos alimentados por burbujas de diversa índole. La desaceleración de China respondería a este fenómeno y, por esta razón, la segunda economía del mundo deberá cambiar su modelo actual, basado fundamentalmente en la inversión y la exportación de productos manufacturados, por un modelo más sustentado en el consumo interno y en los servicios.



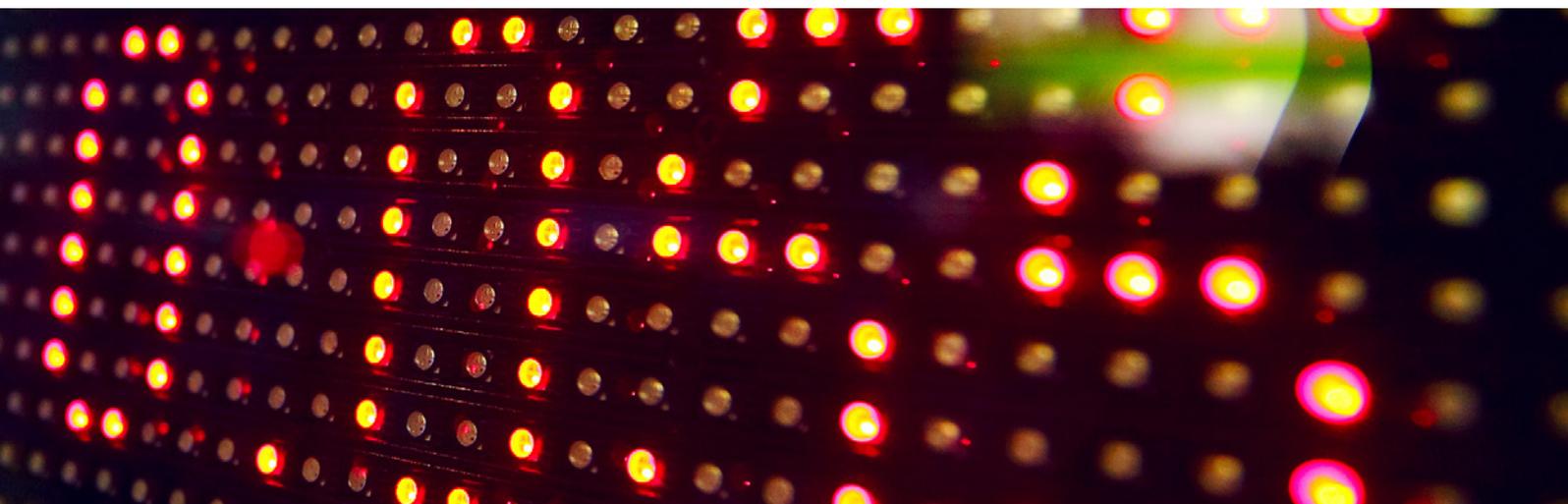


En el año 2015 las economías emergentes supusieron el 70% del crecimiento mundial, si bien la tasa de crecimiento de estos países se ha visto reducida por quinto año consecutivo hasta un 4%. Por su parte, las economías avanzadas han continuado en la senda de la recuperación, con un crecimiento del 1,9% en 2015, aunque este hecho no ha sido suficiente para compensar la disminución del crecimiento de China y el colapso provocado por el hundimiento de los precios del petróleo en economías como la rusa o la brasileña.

Las economías avanzadas crecerán de acuerdo a estas previsiones un idéntico 2,0% en el año 2016 y 2017, mientras que las economías emergentes y en desarrollo crecerán un 4,1 % y un 4,6% respectivamente en los dos próximos años.



.....  
*En el año 2015 las economías emergentes  
supusieron el 70% del crecimiento mundial*





## El lento despegue europeo

La caída de los precios del crudo ha supuesto una buena noticia para las economías avanzadas y, en particular, para Europa.

Esta coyuntura ha provocado un aumento del poder adquisitivo de los consumidores europeos y, por tanto, un incremento del consumo privado en la UE. Por otra parte, Europa se está beneficiando de una financiación históricamente barata que, atendiendo a lo comunicado por el Banco Central Europeo, se mantendrá más tiempo de lo previsto inicialmente.

Adicionalmente, la aplicación de una política monetaria más severa en Estados Unidos ha provocado un debilitamiento del Euro, lo que está ayudando a impulsar las exportaciones europeas.



..... ↙  
*La economía de la zona euro creció un 1,5% en 2015 y, según el Banco Central Europeo, se espera que esta tendencia se mantenga en el 2016*

Sin embargo, esta noticia positiva para la economía europea se ha visto empañada por la amenaza que un escenario de precios bajos, sostenido en el tiempo, supondría para determinados países productores en relación con una disminución de sus importaciones de productos europeos y al decaimiento de la inversión extranjera. Por tanto, un escenario prolongado en el tiempo de precios bajos del crudo se está revelando como una amenaza para la economía mundial.

La economía de la zona euro creció un 1,5% en 2015 y, según el Banco Central Europeo, se espera que esta tendencia se mantenga en el 2016.



## España y Portugal consolidan su crecimiento

Durante 2015 las economías de España y Portugal han consolidado el crecimiento iniciado en 2014. La demanda interna ha sido el principal motor en ambos países y los bajos precios del crudo han animado el crecimiento, en un escenario en el que la demanda externa se resentía.

En el caso de España, con un incremento del PIB del 3,2% en 2015, las turbulencias experimentadas por los mercados durante los últimos meses han provocado una disminución del impulso con el que venía creciendo. Sin embargo, el beneficio que produce para la economía española el contar con unos precios de energía bajos, la fortaleza de la demanda interna, animada por la buena marcha de la creación de empleo, así como el mantenimiento de unos datos de exportaciones positivos, pronostican unos datos de crecimiento del 2,6% en 2016 y del 2,3% para 2017, según prevé la Comisión Europea.

Por su parte, en Portugal han experimentado un crecimiento del 1,5% en 2015 gracias a la mayor fortaleza de la demanda interna. En este contexto, todas las previsiones son continuistas en relación con esta recuperación, que se verá acentuada por medidas fiscales expansivas y por el aumento del salario mínimo. La Comisión Europea estima para 2016 un crecimiento de la economía portuguesa del 1,4%, y un 1,3% en 2017.

Los datos de desempleo han mejorado durante 2015 y las previsiones anuncian bajadas de dos puntos porcentuales en el caso de España, hasta alcanzar el 19,7% de desempleo en 2016 y de un punto porcentual para la economía lusa, que descendería hasta el 11,6% en 2016.

En lo que se refiere a las finanzas públicas, ambas economías, se han visto beneficiadas por la mejora de la economía real. En principio, en el caso portugués la deuda pública habría tocado techo en 2015 y España alcanzaría su máximo de deuda en 2016, iniciando la senda descendente a partir de 2017.



.....  
*En el caso de España el mantenimiento de unos datos de exportaciones positivos, pronostican unos datos de crecimiento del 2,6% en 2016 y del 2,3% para 2017*



## ➤ 3.2. | Contexto energético y medioambiental

### Mercados de Energía: Escenario de bajos precios del petróleo

Durante el año 2015 se han producido hechos muy relevantes en los mercados de materias primas. Los precios del petróleo han caído con fuerza, hasta tocar mínimos en más de una década, arrastrando a los precios de otros combustibles altamente correlacionados.

El desplome se explica en gran medida por el mantenimiento de la producción en los países de la OPEP para bajar el precio del barril y así combatir el auge del shale oil procedente de Norte América. A este factor hay que añadirle otros no menos importantes como son: la inminente entrada en los mercados internacionales del petróleo procedente de Irán, una vez levantadas las sanciones que pesaban sobre aquel país, así como el inicio del cambio en el modelo de crecimiento Chino, que ha entrado en una fase de menor intensidad energética.

Las previsiones de la Agencia Internacional de la Energía respecto a los precios del petróleo auguran un aumento del precio hasta los 80 \$/barril para el año 2020, aunque no descartan un escenario de precios relativamente bajos durante un tiempo más prolongado, que mantendría los precios, por debajo de 85 \$/barril, hasta el año 2040. Las caídas en los precios de los últimos meses han animado a muchos países, que tradicionalmente subvencionaban el consumo a ir retirando estas ayudas, lo que a medio plazo podría contener el aumento de la demanda.

La agencia señala otros riesgos que pueden volver a tensionar los precios: la caída en las inversiones de upstream, que en 2015 han disminuido un 15%, podría reducir la oferta de petróleo a medio plazo; y el retorno de tensiones geopolíticas que hagan disminuir la oferta de carburantes.





En cuanto a las previsiones de la demanda de energía a largo plazo, cada año la AIE las revisa a la baja, respecto a sus estimaciones previas. En 2015 esta previsión fue de un crecimiento del 32% en el periodo 2013- 2040, (5 puntos porcentuales menos de lo estimado el año anterior). Todo el crecimiento neto provendría de países no OCDE, mientras que los integrantes de dicha Organización experimentarían una caída del 3%.

Según la AIE, la deceleración de China permite pensar en un escenario de menor consumo energético y menores emisiones de CO<sub>2</sub>. Algunos estudios afirman que China podría haber alcanzado ya su máximo de emisiones de CO<sub>2</sub>, es decir, casi 15 años antes de lo esperado hace pocos meses.



.....  
*China podría haber alcanzado  
ya su máximo de emisiones de CO<sub>2</sub>, es decir,  
casi 15 años antes de lo esperado hace pocos meses*





## Medio ambiente La Conferencia de París (COP 21)

Entre los días 30 de noviembre y 12 de diciembre de 2015, tuvo lugar en París la vigésima primera sesión de la Conferencia de las Partes de la Convención Marco de Naciones Unidas sobre el Cambio Climático (COP21), así como la undécima sesión de la Conferencia de las Partes en calidad de reunión de las Partes del Protocolo de Kioto (COP-MOP11).

La COP21 terminó con la adopción del Acuerdo de París que establece el marco global de lucha contra el cambio climático a partir de 2020. Se trata de un acuerdo histórico de lucha contra el cambio climático, que promueve una transición hacia una economía baja en emisiones y resiliente al cambio climático.

Los jefes de gobierno de más de 190 países, que suponen más del 97% de las emisiones globales, se comprometieron a limitar el calentamiento del planeta y acordaron mantener el aumento de la temperatura media mundial por debajo de 2°C con respecto a los niveles preindustriales, y proseguir los esfuerzos para limitar ese aumento de la temperatura a 1,5°C.

Otras partes relevantes de este acuerdo son el compromiso de que las emisiones globales toquen techo lo antes posible, asumiendo que esta tarea llevará más tiempo para los países en desarrollo, que cada cinco años todos los países comuniquen y mantengan sus objetivos de reducción de emisiones, así como la puesta en marcha de políticas y medidas nacionales para alcanzar dichos objetivos, o la determinación de sentar las bases para una transformación hacia modelos de desarrollo bajos en emisiones.



.....

*El cumplimiento de los objetivos de París pasa por la creciente electrificación de la economía*



En relación con este último compromiso, se cuenta con un importante paquete financiero que ayudará a la implementación del Acuerdo y que deberá construirse para los países desarrollados sobre la base del objetivo de movilización de 100.000 millones de dólares anuales, a partir de 2020, a través de distintas fuentes. Este objetivo se revisará al alza antes de 2025.

Si se quiere conseguir el cumplimiento de los objetivos de la COP21 se deben lanzar señales correctas a la inversión por parte de los reguladores. Solo de esta forma la senda hacia la descarbonización de la economía será una realidad.

El sector eléctrico, del que OMIE forma parte, está llamado a ser el centro de este nuevo paradigma energético, según los principales actores y agencias de energía. Hoy en día nadie pone en duda que el cumplimiento de los objetivos de París pasa por la creciente electrificación de la economía.



.....  
*La COP21 terminó con la adopción del Acuerdo de París que promueve una transición hacia una economía baja en emisiones y resiliente al cambio climático*



### > 3.3. | Hacia el mercado interior de la electricidad en la UE

El 15 de julio de 2015 se publicó la Comunicación de la Comisión Europea sobre “Un nuevo acuerdo para los consumidores de energía”.

La Comisión Europea reconoce que el sector energético ha evolucionado de manera importante en los últimos años, aunque considera que los consumidores europeos no se han aprovechado lo suficiente de este proceso. De esta forma, se señala la necesidad de preparar a los ciudadanos de cara a la nueva transformación del sector energético que se ha iniciado dentro del proceso de descarbonización de la economía europea. En este contexto, la Comunicación ha puesto en marcha una consulta pública sobre cómo debería ser el nuevo diseño del mercado de la electricidad para satisfacer todos los objetivos mencionados.

Esta consulta pública pretende involucrar desde el inicio a todas las partes interesadas en el proceso de elaboración de una propuesta de diseño del mercado eléctrico europeo, que estaría lista a finales de 2016. Entre otros aspectos, la Comisión Europea quiere impulsar “más mercado”, dando una especial relevancia a los Mercados Intradarios, de balance y de operación, acercándolos lo máximo posible al tiempo real.

La propuesta inicial de la Comisión valora muy positivamente todos los avances logrados en materia de integración hasta la fecha y supone un reconocimiento explícito del logro que ha supuesto el acoplamiento de los Mercados Diarios (Price Coupling of Regions), como hito importante en este proceso de búsqueda de un nuevo diseño del mercado eléctrico a nivel europeo.



Es importante señalar que en julio de 2015, en el mismo mes en el que la CE lanzó su consulta pública, se publicaba en el Diario Oficial de la Unión Europea (DOUE) el Reglamento (UE) 2015/1222 de la Comisión, de 24 de julio de 2015, por el que se establece una directriz sobre asignación de capacidad y la gestión de las congestiones. Entre otros aspectos, esta regulación europea de obligado cumplimiento por parte de los Estados miembros formaliza los proyectos, ya en marcha, de acoplamiento de Mercados Diarios e integración de Mercados Intradiarios, como el modelo de integración a seguir en toda la UE.

Por tanto, el nuevo diseño del mercado eléctrico se basará en una evolución del modelo ya existente, si bien se añadirán mecanismos de mercado adicionales que facilitarán, entre otros, la mayor participación de la generación a partir de fuentes renovables de energía y la de todo tipo de consumidores.



.....  
*El nuevo diseño del mercado eléctrico se basará en una evolución del modelo ya existente, la mayor participación de la generación a partir de fuentes renovables de energía y la de todo tipo de consumidores*





# 4

## La actividad de OMIE





4.1. Conoce nuestra empresa.....	26
4.2. Operando el mercado Ibérico de la electricidad.....	30
4.3. Nuestra actividad en cifras.....	34
4.4. Comprometidos con Europa.....	36
4.5. Nuestra cultura corporativa.....	40
4.6. En la punta de la tecnología.....	42
4.7. Un equipo humano de primer nivel.....	46
4.8. Diálogo con los grupos de interés.....	48
4.9. Actividades de formación.....	52
4.10. Abiertos a la sociedad.....	53



## > 4.1. | Conoce nuestra empresa

La electricidad es un vector energético indispensable en la vida cotidiana de las personas y básico para el funcionamiento de las empresas. En OMIE gestionamos el mercado mayorista de la electricidad, donde los agentes compradores y vendedores contratan las cantidades que necesitan (MWh) a precios públicos y transparentes.

OMIE gestiona de manera integrada los Mercados (Diarios e Intradiaarios) para toda la Península Ibérica y su modelo de funcionamiento es el mismo que el de otros muchos mercados europeos.

La participación en el mercado se realiza a través de una plataforma electrónica de fácil acceso a través de internet, lo que posibilita la participación simultánea de un gran número de agentes y la gestión de una elevada cantidad de ofertas de compra y venta de electricidad en un lapso reducido de tiempo. OMIE también realiza la liquidación y facturación de la energía comprada y vendida en los citados mercados.

En nuestra empresa trabajamos para ofrecer cada día un mejor servicio a nuestros clientes y dar valor a nuestros accionistas.



.....  
*En nuestra empresa trabajamos para ofrecer  
cada día un mejor servicio a nuestros clientes  
y dar valor a nuestros accionistas*





## OMIE en detalle

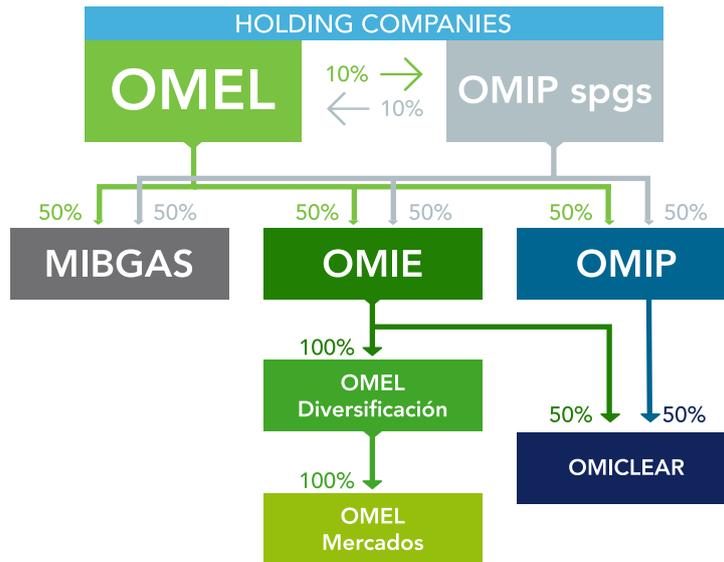
OMI-Polo Español S.A. (OMIE) es una empresa regulada por el Convenio Internacional de Santiago, relativo a la constitución de un mercado ibérico de la energía eléctrica (MIBEL) entre el Reino de España y la República de Portugal, y sujeta a la legislación española.

OMIE es una empresa perteneciente al grupo del Operador del Mercado Ibérico, cuya estructura corporativa se presenta en el gráfico siguiente.

OMIE está participada al 50% por la sociedad española OMEL y por la sociedad portuguesa OMIP SGPS, S.A.

Como operador del mercado eléctrico, OMIE está regulado por la Ley 24/2013, del Sector Eléctrico y, entre otros, por el Decreto 2019/1997, de 26 de diciembre, por el que se organiza y regula el mercado de producción de energía eléctrica.

Figura 1 · Estructura corporativa del Operador del Mercado Ibérico



i

OMIE gestiona de manera integrada los Mercados (Diarios e Intradía) para toda la Península Ibérica y su modelo de funcionamiento es el mismo que el de otros muchos mercados europeos



## MIBGAS

A mediados del mes de junio de 2012, se constituyó la sociedad MIBGAS, S.A., participada en partes iguales por las sociedades holding OMIP SGPS y OMEL, y que tiene por objeto el desarrollo de las actividades de un operador de mercado mayorista de gas natural en la Península Ibérica. Desde el momento de su constitución se ha trabajado intensamente en el desarrollo de esta iniciativa lo que nos ha permitido avanzar de manera sólida en el desarrollo de un mercado de gas para el suroeste de Europa.

La Ley 8/2015, de 21 de mayo, por la que se modificó la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos designó a MIBGAS S.A. como Operador del Mercado Organizado de Gas.

Entre los objetivos de MIBGAS se encuentran, entre otros, los siguientes: incrementar la competitividad dentro del sector; contribuir a la armonización y racionalización del mercado ibérico del gas; fomentar la liquidez y la transparencia con una negociación en condiciones de igualdad, transparencia y objetividad para todos los agentes participantes; y contribuir a aumentar la seguridad de suministro y el refuerzo de las interconexiones ibéricas con Europa (Plan Juncker).

En el futuro, el accionariado de este operador del mercado estará formado por OMEL (20%), OMIP SGPS (10%), los gestores técnicos de los sistemas de España (ENAGAS) y Portugal (REN) con un 20% y el 50% restante repartido entre otras empresas que podrán tener individualmente una participación máxima del 5%.

## > 4.2. | Operando el mercado Ibérico de la electricidad

El precio de la electricidad es muy importante para la sociedad en su conjunto. En particular, la construcción del Mercado Interior de la Electricidad en la UE arrancó a mediados de los años noventa del siglo pasado con el objetivo de hacer llegar los beneficios de la liberalización del sector eléctrico, en términos de un mejor precio y servicio, a los ciudadanos y a las empresas.

Es en este contexto donde comienzan a crearse mercados organizados en todas las regiones de Europa.

OMI-Polo Español S.A. (OMIE) es la empresa responsable de gestionar el Mercado spot Diario e Intradía de electricidad en la Península Ibérica y también realiza la facturación y la liquidación de la energía comprada y vendida en los citados mercados de la electricidad.



.....  
*OMIE es la empresa responsable de gestionar el Mercado spot Diario e Intradía de electricidad en la Península Ibérica*





En el momento actual operan en el mercado 930 agentes. Pueden actuar como agentes del mercado los productores de electricidad, incluidos los productores de energía a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, los comercializadores, los consumidores que así lo deseen, los representantes de agentes vendedores y los representantes de agentes compradores.

La participación en el mercado se realiza a través de un sistema informático sencillo que utiliza internet, lo que posibilita la participación simultánea de un gran número de agentes y la gestión de una elevada cantidad de ofertas de compra y venta de electricidad en un lapso reducido de tiempo, así como la elaboración de las liquidaciones económicas correspondientes.

Adicionalmente, OMIE cuenta con dos filiales para llevar a cabo subastas de productos energéticos, OMEL Diversificación y OMEL Mercados.



## La operación en los Mercados Diario e Intradía

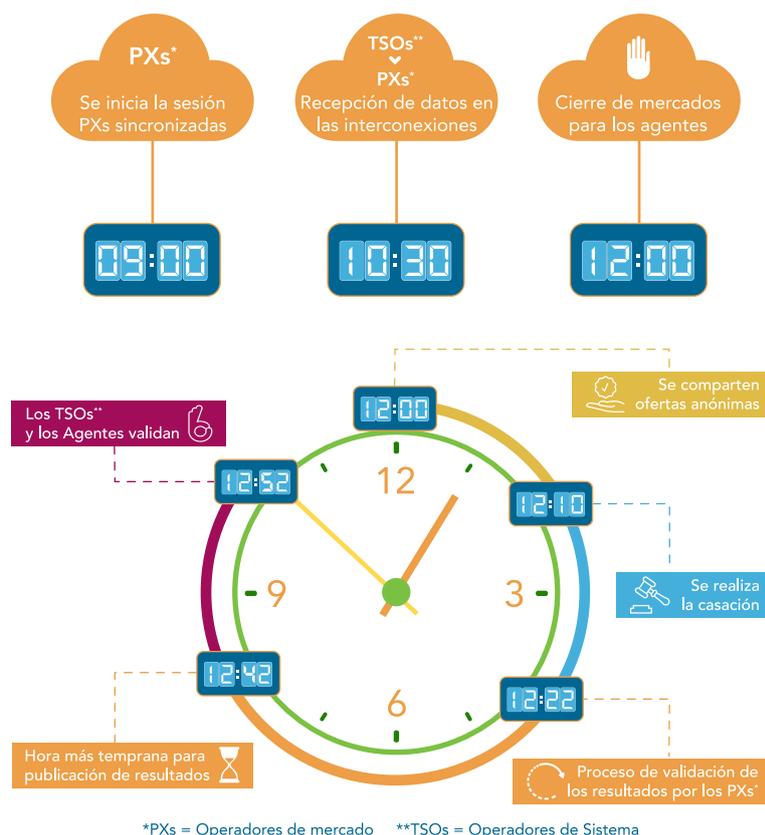
El mercado ibérico de electricidad lo componen los mercados a plazo, que son gestionados por OMI-Polo Portugués, SGMR (OMIP), y el mercado diario y los mercados intradiarios gestionados por OMIE. En el gráfico se muestra la secuencia temporal de los mercados y procesos que se llevan a cabo en MIBEL.

El mercado diario es el principal mercado de contratación de electricidad en la Península Ibérica y funciona todos los días del año. Las ofertas de compra y de venta de energía eléctrica para un día determinado se pueden efectuar hasta las 12:00 de la mañana del día anterior, hora de cierre de la recepción de ofertas para todos los países europeos acoplados.

Seguidamente se procesan estas ofertas en el sistema de información de OMIE (SIOM) y se realiza la casación de las ofertas de forma conjunta con el resto de operadores del mercado acoplados mediante el algoritmo EUPHEMIA desarrollado conjuntamente por los operadores del mercado en el proyecto denominado PCR (Price Coupling of Regions).

Dicho algoritmo calcula los precios en cada una de las áreas de oferta definidas en el sistema europeo que participan en dicho proyecto y asigna los flujos entre áreas.

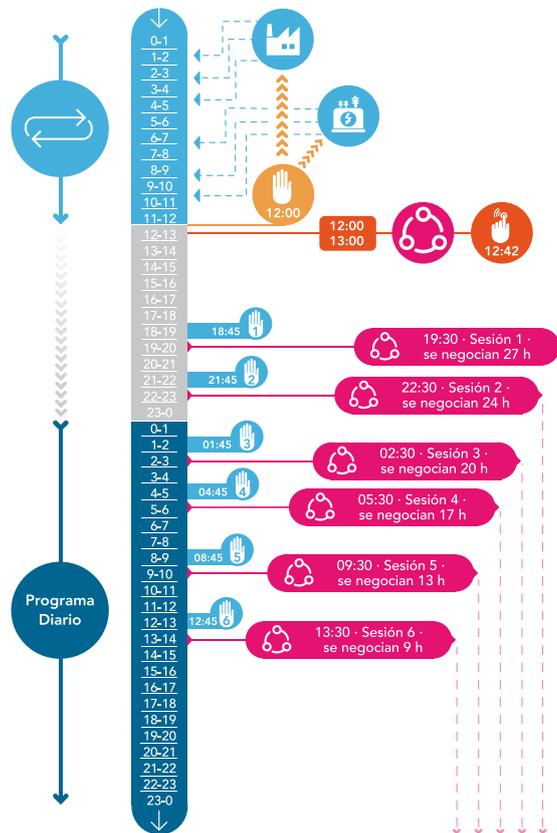
Figura 2 · Proceso de casación



A continuación OMIE comunica los precios y la energía vendida y comprada en cada una de las horas del día siguiente utilizando el sistema SIOM. En el Mercado Diario se negoció de media en 2015 el 74,3 % de la energía consumida en el mercado ibérico.

Finalizado el mercado diario, y hasta las 12:45 del día siguiente, se llevan a cabo 6 mercados de ajustes (denominados Mercados Intradiarios) que permiten a los compradores y vendedores que lo deseen realizar ofertas de compra y venta de energía eléctrica para ajustar sus programas de producción y de consumo a sus mejores previsiones de lo que van a generar o necesitar en el tiempo real. En los Mercados Intradiarios se negoció de media en 2015 un 14,0% de la energía total gestionada en el Mercado Diario.

Figura 3 · Secuencias del Mercado Diario e Intradiario



A continuación se procede a realizar la liquidación a los agentes de la energía comprada y vendida en los distintos mercados. Esta liquidación y la factura correspondiente se ponen diariamente a su disposición. El certificado digital garantiza la confidencialidad y le permite a cada agente acceder a su liquidación y facturación.

Los cobros y pagos de cada semana natural se efectúan los miércoles y jueves de la semana siguiente.

### > 4.3. | Nuestra actividad en cifras

El volumen económico del mercado eléctrico gestionado por OMIE en 2015 ascendió a 13.420 millones de euros y en términos de energía a 259 TWh. Se emitieron más de 128.000 facturas.



*El volumen económico del mercado eléctrico gestionado por OMIE en 2015 ascendió a 13.420 millones de euros y en términos de energía a 259 TWh*

En el transcurso del ejercicio se celebraron 365 sesiones de Mercado Diario y 2.190 de Mercado Intradiario, habiéndose llevado a cabo en el mercado alrededor de 16,5 millones de transacciones en el ejercicio.

De los 930 agentes antes citados que operaban en 2015, 579 lo hacían como productores y 351 como compradores. De estos últimos, 269 eran comercializadores (6 de referencia) y 82 consumidores directos.

Principales Agentes  
del Mercado Eléctrico



**Principales Indicadores del Mercado**

	2015	2014
Energía total TWh		
Energía negociada en el mercado intradiario TWh	259	259
Número de agentes	32	35
Volumen económico M€	930	835
% Demanda MIBEL	13.420	10.960
	79%	80%
<b>Precio medio del mercado diario €/MWh</b>		
Zona española	50,32	42,13
Zona portuguesa	50,43	41,86
<b>% horas con diferencia de precio &lt;1€/MWh</b>		
España/Portugal	98,1%	95,1%
España/Francia	14,9%	9,1%

De los 930 agentes que operaban en 2015, 579 lo hacían como productores y 351 como compradores



## > 4.4. | Comprometidos con Europa

La participación en proyectos europeos de integración de mercados sigue siendo una de las líneas prioritarias de actuación de OMIE.

El año 2015 ha sido un año relevante en materia de mercado interior, con la entrada en vigor de la nueva regulación europea sobre asignación de capacidad y gestión de congestiones.

Esta directriz (Reglamento UE nº 2015/1222) establece las normas de detalle sobre el comercio transfronterizo de electricidad en la Unión Europea y, entre otros muchos aspectos, define una nueva gobernanza a nivel europeo para el acoplamiento de los Mercados Diarios de electricidad y la integración de Mercados Intradiarios transfronterizos.



.....

*En diciembre de 2015, OMIE era designado como “Nominated Electricity Market Operator” (NEMO) en España y Portugal*



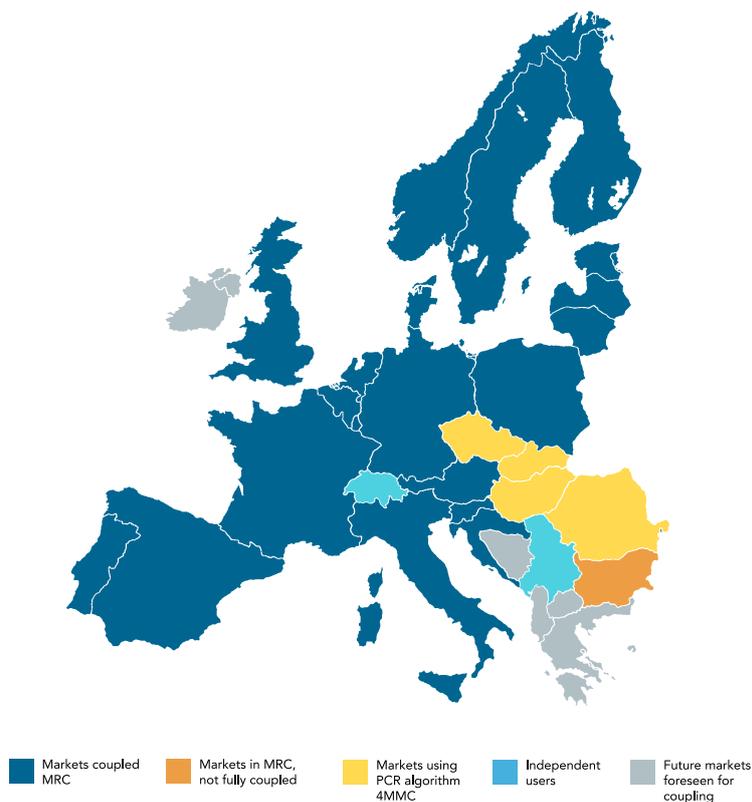
En este contexto, en diciembre de 2015, OMIE era designado como “Nominated Electricity Market Operator” (NEMO) en España y Portugal, a efectos de la nueva gobernanza europea para la integración de mercados mayoristas de electricidad. Como consecuencia de esta regulación OMIE ha pasado a ser contraparte de todas las transacciones en el mercado.

En paralelo, las instituciones europeas han seguido impulsando los proyectos de integración de los Mercados Diarios e intradiarios de electricidad.

A principios de 2016, la implantación del conocido como Multi-Regional Coupling (MRC) ya agrupaba a los operadores del mercado y de sistema de 21 países europeos los cuales mediante el algoritmo del PCR (EUPHEMIA) calculan de manera simultánea los precios horarios de los Mercados Diarios de cada una de sus áreas de oferta y asignan los flujos de energía transfronterizos entre ellas.

Adicionalmente a los anteriores hay otros países europeos que utilizan el citado algoritmo pero que no están acoplados actualmente a los países del MRC. Por una parte está el denominado proyecto 4MMC que está formado por el acoplamiento de cuatro países ( Hungría, Rumanía, República Checa y Eslovaquia) y además hay otros dos países que usan el mismo algoritmo del PCR para el cálculo de los precios horarios de sus Mercados Diarios, pero de forma independiente. Serbia, desde febrero de 2016 y Suiza, desde febrero de 2014.

Figura 4 · Países acoplados en el Multi-Regional Coupling y en 4MMC. Y usuarios del algoritmo del PCR



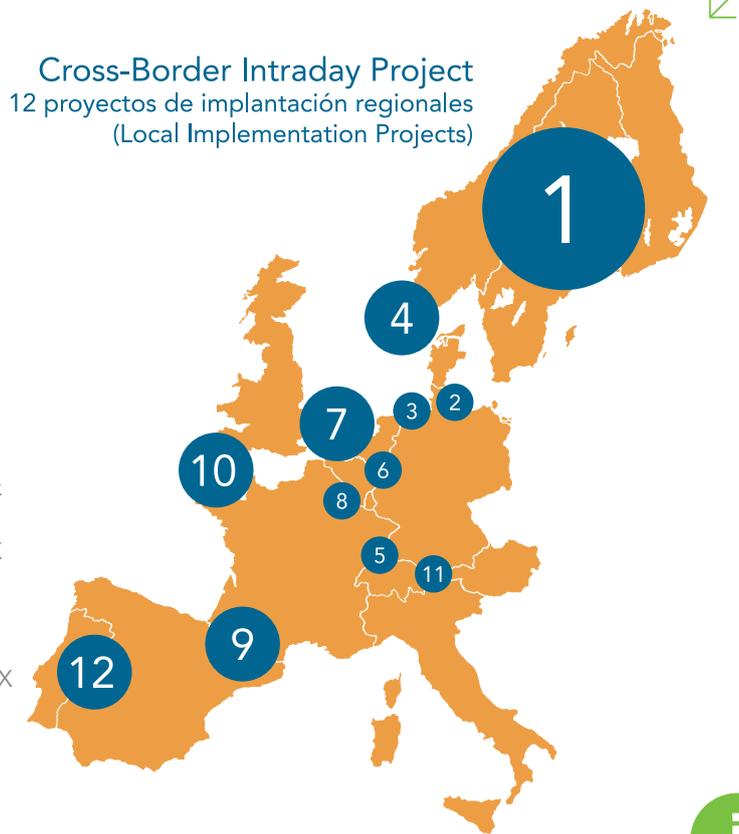
A principios de 2016, la implantación del conocido como Multi-Regional Coupling agrupaba a los operadores del mercado y de sistema de 21 países europeos



El año 2015 también ha sido un año muy activo en relación con el proyecto de implantación de la plataforma de comercio transfronterizo en el horizonte intradiario (XBID).

Figura 5 · Proyecto XBID. Fuente: Foro de Florencia, octubre 2015

- Cross-Border Intraday Project  
12 proyectos de implantación regionales  
(Local Implementation Projects)
- 1 - LIP: Nordic - Participants: Fingrid, EnDK, SvK, Statnett, NPS
  - 2 - LIP: DK2/DE (Kontek) - Participants: EnDK, 50Hz, NPS, EPEX
  - 3 - LIP: DK1/DE, DE/NL - Participants: EnDK, Tennet NL & DE, Amprion, EPEX, APX/Belpex, NPS
  - 4 - LIP: NorNed - Participants: Statnett, Tennet NL, APX/BELPEX, NPS
  - 5 - LIP: FR/DE, CH/DE, CH/FR, DE/AT - Participants: Amprion, TrasnnetBW, APG, RTE, Swissgrid, EPEX, NPS, Tennet DE
  - 6 - LIP: NL/BE - Participants: Elia, Tennet NL, APX/Belpex
  - 7 - LIP: BritNed - Participants: BDL, NG, Tennet NL, APX
  - 8 - LIP: FR/BE - Participants: RTE, Elia, APX/Belpex, EPEX
  - 9 - LIP: FR/ES - Participants: RTE, REE, EPEX, OMIE, REN
  - 10 - LIP: IFA - Participants: RTE, NG, NPS, EPEX
  - 11 - LIP: AT/CH - Participants: APG, Swissgrid, EPEX
  - 12 - LIP: ES/PT - Participants: REE, REN, OMIE, RTE, EPEX



El propósito del proyecto XBID es permitir el comercio de energía entre las distintas zonas de Europa de manera continua y aumentar la eficiencia global de las transacciones en los Mercado Intradarios en toda Europa. La solución final del XBID permitirá la creación de un mercado integrado intradiario europeo, compatible con la negociación que actualmente tienen los diferentes Mercados Intradarios de cada país, dotando de mayor liquidez a las transacciones que se producen en un horizonte temporal menor al diario.

Las negociaciones actualmente avanzan a buen ritmo a pesar de la complejidad de las mismas entre un número tan numeroso de partes; los socios del proyecto pretenden que el lanzamiento de este mercado pueda hacerse en 2017.



*El 2015 ha sido un año muy activo en relación con el proyecto de implantación de la plataforma de comercio transfronterizo en el horizonte intradiario (XBID)*

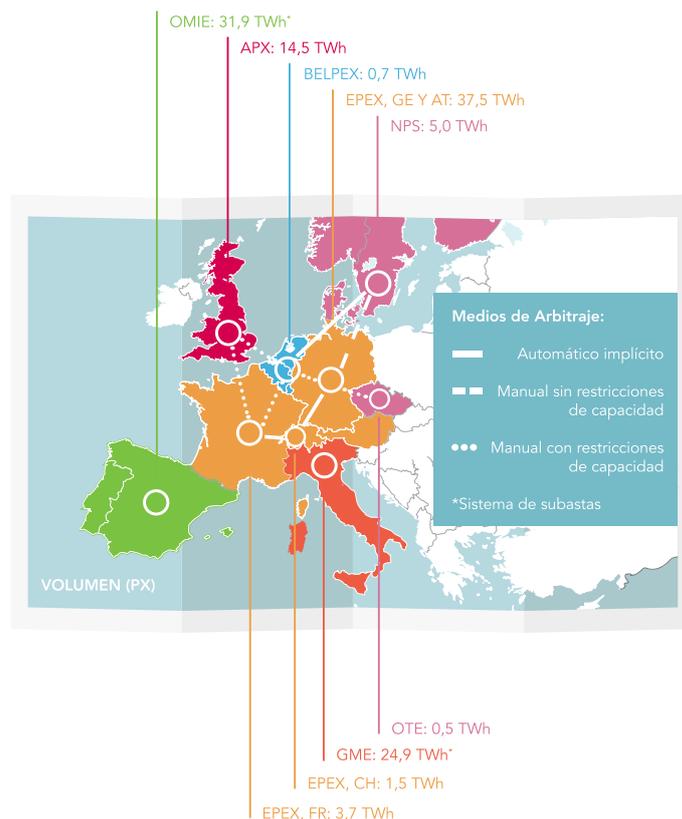


Por otra parte, en julio de 2015, OMIE obtuvo la acreditación de la Agencia de Cooperación de los Reguladores de la Energía (ACER) como "Registered Reporting Mechanism (RRM)".

De esta forma, OMIE se convertía en uno de los cinco primeros RRM de la UE, superando todos los requisitos exigidos por ACER para ofrecer servicios de "reporting" a los agentes.

Para dar respuesta al Reglamento de Ejecución (UE) n° 1348/2014 de la Comisión, de 17 de diciembre de 2014, relativo a la comunicación de datos en virtud del artículo 8, apartados 2 y 6, del Reglamento (UE) n° 1227/2011 del Parlamento Europeo y del Consejo sobre la integridad y la transparencia del mercado mayorista de la energía y tras el desarrollo adecuado de los sistemas y procedimientos asociados, el día 6 de octubre de 2015 se comenzó a reportar a ACER las operaciones en el mercado diario y en los Mercados Intradiarios para los agentes acogidos al servicio de reporte REMIT.

Figura 6 · Comercio Intradiario de electricidad en los distintos mercados europeos



En julio de 2015, OMIE obtuvo la acreditación de la Agencia de Cooperación de los Reguladores de la Energía (ACER) como "Registered Reporting Mechanism (RRM)"

## > 4.5. | Nuestra cultura corporativa

La cultura corporativa de OMIE, orientada a dar un servicio a la sociedad fiable y eficiente, se asienta en los principios de independencia, transparencia y objetividad que determinan todas las actuaciones de la compañía y que inspiran el Código de Conducta aprobado por el Consejo de Administración de la empresa, que entró en vigor el 15 de mayo de 1998.

El mercado de electricidad gestionado por OMIE es esencialmente un lugar para comprar y vender en condiciones de igualdad para todos los agentes que operan en él. Todos reciben un mismo trato, se rigen por unas mismas normas y compran y venden al mismo precio marginal la energía que ha resultado casada en el mercado, con independencia de su nacionalidad y de su tamaño.



.....  
*La cultura corporativa de OMIE se asienta en los principios de independencia, transparencia y objetividad*



A su vez, las condiciones de confidencialidad y transparencia establecidas por la regulación en cuanto a las operaciones del mercado organizado, tienen por objeto, por una parte, preservar la necesaria condición de contratación anónima para los participantes y, por otra, promover la completa transparencia de todas las actuaciones llevadas a cabo por los agentes una vez transcurridos los plazos determinados normativamente. Por ello, transcurrido un plazo máximo de tres meses desde la finalización de una sesión del mercado, todos los datos correspondientes a dicha sesión son públicos.

Esta forma de operar nos permite configurarnos como una institución muy abierta a la hora de facilitar información, mantener un régimen de transparencia en nuestra actuación y difundir de forma amplia el resultado de nuestros trabajos y actividades.



La independencia de OMIE queda garantizada por la composición de su accionariado y por el origen de sus ingresos. En este sentido OMIE es una empresa participada de forma paritaria por OMEL (Sociedad Holding española) y OMIP SGPS (Sociedad Holding portuguesa), manteniéndose para estas sociedades holding los límites de participación establecido en el artículo 4 del Convenio MIBEL. Por otra parte, la manera en la que obtiene sus ingresos, está regulada de forma normativa por el Ministerio de Industria, Energía y Turismo.



## Colaborando con los reguladores

OMIE colabora activamente con los reguladores de España y Portugal, así como con el Consejo de Reguladores del MIBEL. En particular, OMIE realiza propuestas de mejora de la regulación sobre el mercado a través de los cauces legalmente establecidos al Ministerio de Industria, Energía y Turismo de España, al Ministério da Economia de Portugal, así como a la Entidade Reguladora dos Serviços Energéticos (ERSE) y a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC). Adicionalmente, OMIE remite información periódica a los reguladores que permite seguir el funcionamiento del mercado y el comportamiento de los agentes que participan en el mismo.

A nivel europeo, y como consecuencia de la cada vez mayor involucración de la compañía en los procesos de integración europea, OMIE ha venido reforzando en los últimos años su colaboración con la Agencia de Cooperación de los Reguladores de Energía (ACER) y con la Comisión Europea.



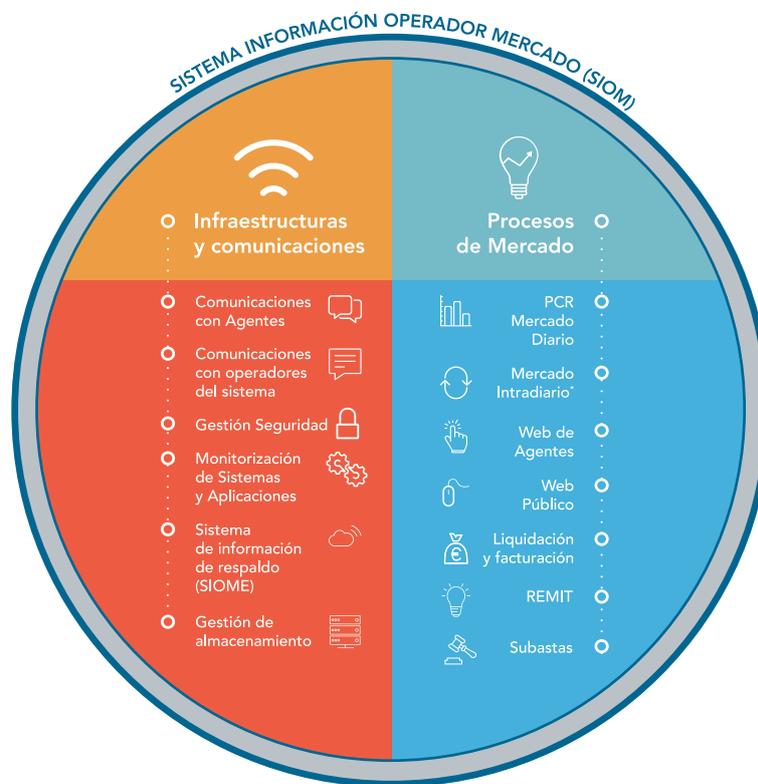
.....  
*OMIE colabora activamente con los reguladores de España y Portugal, así como con el Consejo de Reguladores del MIBEL*



## > 4.6. | En la punta de la tecnología

El mercado español de la electricidad está diseñado como un mercado de funcionamiento completamente electrónico. La industria de la electricidad y las tecnologías de información, en constante evolución, requieren que OMIE adapte sus sistemas de manera continua para mantener su liderazgo tecnológico atendiendo a todas las necesidades de nuestros agentes.

→ Figura 7 · Los Sistemas de OMIE



\*En el futuro: Además, XBID Mercado Intradía Continuo



*El mercado español de la electricidad está diseñado como un mercado de funcionamiento completamente electrónico*

El sistema informático diseñado por OMIE (SIOM), basado en la utilización de Internet, permite la participación en el mercado de usuarios con unas necesidades y requerimientos muy distintos, desde agentes que realizan cientos de transacciones cada día, hasta aquellos que realizan una oferta únicamente cuando tienen necesidades puntuales de venta o adquisición de energía.

Las bases del sistema son la excelencia operacional, la simplicidad en el acceso y que no se requieran altos conocimientos informáticos para los usuarios.

El sistema SIOM es la base de todas las operaciones que se llevan a cabo en el mercado, decir, los procesos de casación, las liquidaciones, la publicación de información, la facturación y los procesos de cobros y pagos. Asimismo, también permite que sean los propios agentes los que gestionen su alta y el mantenimiento de sus datos.



.....  
*Las bases del sistema son la excelencia operacional, la simplicidad en el acceso y que no se requieran altos conocimientos informáticos para los usuarios*



Durante el año 2015, además de los desarrollos informáticos asociados a la publicación de la nueva regulación del mercado y al proceso continuo de mejora de las funcionalidades y prestaciones proporcionadas por las diferentes aplicaciones, se introdujeron modificaciones importantes. Entre ellas, destacan las mejoras introducidas en la infraestructura del PCR para la integración del MIBEL en el mercado integrado diario de electricidad europeo, los desarrollos asociados al proyecto XBID de creación de un mercado integrado intradiario europeo y las aplicaciones necesarias para la realización del reporte a ACER de la información de las transacciones y ofertas del mercado, tal y como establece la normativa REMIT.



Dentro del entorno PCR, durante este año se han puesto en funcionamiento nuevas versiones de la aplicación PMB y del algoritmo EUPHEMIA, que proporcionan unas mejores prestaciones y permiten tratar los requerimientos de los nuevos países que se han incorporado al proceso de formación de precios europeo.

En relación con el proyecto XBID de creación de un mercado integrado intradiario europeo, además de los trabajos y desarrollos comunes con el resto de los operadores de mercado y sistema participantes en el proyecto, se han iniciado los desarrollos del sistema local de negociación que será utilizado por OMIE para comunicarse con la plataforma XBID una vez haya finalizado el proyecto.

Respecto a la implementación de las soluciones tecnológicas para la aplicación destinada a que los agentes cumplan las obligaciones de reporte previstas en REMIT, durante este año se han establecido los mecanismos necesarios para poder reportar a ACER las ofertas recibidas y las transacciones llevadas a cabo en el mercado. Igualmente, se han desarrollado las funcionalidades necesarias para dar de alta a los diferentes agentes que contraten el servicio y darles acceso a la información que diariamente es transmitida a ACER.

Adicionalmente a estos trabajos, durante este año se ha continuado incorporado mejoras al sistema informático de subastas de OMIE para la realización de las diferentes licitaciones de productos energéticos llevadas a cabo durante 2015.

Como consecuencia de esta filosofía de mejora continua de los sistemas de información, la tecnología existente en OMIE, que ha sido exportada a diversos mercados europeos, ha mantenido durante este año un nivel de desarrollo y prestaciones avanzados.



.....

*Durante este año se han puesto en funcionamiento nuevas versiones de la aplicación PMB y del algoritmo EUPHEMIA*





.....  
*Se han iniciado los desarrollos del sistema local de negociación  
que será utilizado por OMIE para comunicarse  
con la plataforma XBID una vez  
haya finalizado el proyecto*



## > 4.7. | Un equipo humano de primer nivel

OMIE está comprometido con el desarrollo profesional de sus recursos humanos a través de su formación continua y de una adecuada gestión de sus necesidades.

Como principales elementos de actuación en estos ámbitos destacan los siguientes:



### Empleo estable y de calidad

En un contexto económico difícil, OMIE sigue buscando la optimización de sus recursos humanos para garantizar el correcto funcionamiento del mercado.

OMIE apuesta por una plantilla integrada por profesionales altamente cualificados, comprometidos con la consecución de los objetivos empresariales, y que constituye el activo más valioso de la compañía.

El equipo humano, acorde con las necesidades de la estructura organizativa actual, gira en torno a 71 personas fijas, de las cuales 24 son mujeres y 47 son hombres, con una edad media aproximada de 42 años.

Los titulados universitarios representan el 88% de la plantilla, de los que el 92% son titulados superiores.



### Protección de la salud y la seguridad laboral

Durante el ejercicio 2015, OMIE mantuvo su compromiso con la salud y la seguridad laborales promoviendo una cultura preventiva mediante reconocimientos médicos anuales y mejorando la gestión del sistema tanto para eliminar los riesgos de salud como en la prevención de riesgos laborales, con los correspondientes planes de formación de la plantilla.



.....  
*OMIE apuesta por una plantilla integrada por profesionales altamente cualificados, comprometidos con la consecución de los objetivos empresariales, y que constituye el activo más valioso de la compañía*

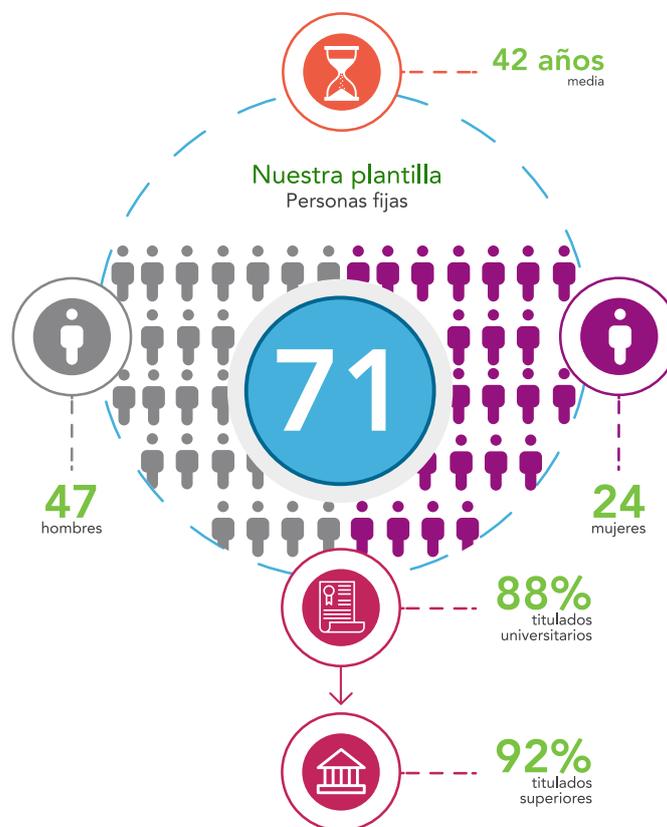




## Política de formación y de desarrollo profesional de la plantilla

Con el fin de adaptar el equipo humano a las nuevas tecnologías y promover el desarrollo profesional y personal de la plantilla, OMIE fomenta la participación del personal en programas de formación como alumnos y también como profesores. OMIE promueve planes definidos para la mejora y mantenimiento del conocimiento de cada empleado en función del puesto que desempeña.

Figura 8 · El Capital Humano de OMIE



## > 4.8. | Diálogo con los grupos de interés

La responsabilidad social de OMIE tiene como pilar básico el mantenimiento de un diálogo fluido y transparente con los representantes de la sociedad civil de nuestro entorno, es decir, con los accionistas, agentes del mercado, proveedores, empleados, medios de comunicación y en general con el entorno social relacionado con el mercado de la electricidad gestionado por la compañía.

La relación de OMIE con sus grupos de interés se articula a través de una política de transparencia para dar a conocer la actividad de la compañía y dar respuesta a las cuestiones que sobre la misma y las actividades que desarrolla se puedan suscitar.

Entre los procedimientos y medios que se utilizan se incluyen los siguientes:



### Página web pública

La página web ([www.omie.es](http://www.omie.es)) es la principal herramienta utilizada por OMIE para proporcionar información a todos los grupos de interés, lo que permite que todos los interesados en el mercado puedan disponer de la misma información en igualdad de condiciones.

De forma concreta se proporciona:

- Información sobre la compañía, sus actividades y sus órganos de gobierno. Entre dichos contenidos se encuentran las funciones de OMIE, sus estatutos sociales, el marco legal aplicable a OMIE y al sector eléctrico, el código de conducta que afecta a los miembros del Consejo de Administración y a los directivos y empleados de la Sociedad
- Información sobre cómo hacerse agente del mercado, sobre los miembros del mercado y también información detallada de las funciones, estructura y composición del Comité de Agentes del Mercado
- Información sobre los mercados gestionados por OMIE, y sobre los diferentes productos que se gestionan en las subastas organizadas por las filiales de la compañía
- Información sobre la normativa que afecta al mercado
- Informes mensuales de la actividad registrada del mercado
- Informe anual del mercado e informe económico anual de la empresa
- Todos los resultados de los Mercados Diarios e intradiarios gestionados por OMIE, tales como precios, curvas agregadas de oferta y demanda, volúmenes de contratación, etc. organizadas en varios ámbitos (diario, mensual, anual, etc.)



## Comité de Agentes del Mercado

Con el objetivo de supervisar el funcionamiento de los mercados diario e intradiario y proponer medidas orientadas a la gestión de ambos, los agentes del mercado están presentes en un comité, denominado Comité de Agentes del Mercado, que se reúne de forma periódica.

En el año 2015 el Comité de Agentes del Mercado mantuvo seis reuniones de carácter ordinario y una reunión extraordinaria.

Entre los temas tratados se encuentran los siguientes:

- Análisis del funcionamiento del mercado y liquidación de las transacciones
- Incidencias producidas en el funcionamiento de los mercados diario e intradiario, la liquidación de las compras y ventas de energía y los procesos de cobros y pagos
- Información sobre el funcionamiento del mercado acoplado europeo
- Situación sobre la regulación y los proyectos europeos
- Adaptación de las Reglas de Funcionamiento del Mercado a la operativa de OMIE como contraparte
- Información sobre la oferta de servicios de OMIE a los agentes del mercado para cumplir lo previsto en la normativa REMIT
- Operaciones en el Mercado Diario y en el Mercado Intradiario y reporte de los contratos bilaterales





## Medios de comunicación

OMIE mantiene un contacto continuo con los medios de comunicación proporcionándoles de forma directa información relevante del mercado.

- Envío diario por correo electrónico a medios de comunicación de los resultados de energías y precios, desagregadas por hora de la casación del mercado diario para España y Portugal
- Envío diario por correo electrónico a medios de comunicación de los resultados de energías y precios del mercado a plazo gestionado por OMIP



.....  
*OMIE mantiene un contacto continuo con los medios de comunicación proporcionándoles de forma directa información relevante del mercado*



- Remisión de notas de prensa a medios de comunicación españoles y extranjeros de los resultados de las subastas gestionadas por empresas filiales de OMIE
- En 2015 se intensificaron las actuaciones de comunicación en el contexto de los avances del "Cross-Border Intraday Market Project"
- Atención personalizada a las cuestiones sobre el mercado de la electricidad formuladas por los profesionales de los medios de comunicación



## Entidades e instituciones interesadas en aspectos concretos

La liberalización del mercado de electricidad en la Península Ibérica suscita un creciente interés sobre los diversos aspectos del mismo, por lo que desde su constitución el operador del mercado ha dispuesto en su organización de mecanismos para dar respuesta a todas las inquietudes que se le plantean mediante dos procedimientos:

- Contestación por escrito a las cuestiones planteadas a través de la cuenta de correo electrónico de contacto de nuestra web. Durante el año 2015 se dieron respuesta a los más de 700 correos electrónicos recibidos
- Reuniones personalizadas y específicas para dar a conocer el funcionamiento a las instituciones sobre aspectos concretos de las actividades desarrolladas por OMIE

## > 4.9. | Actividades de formación

OMIE colabora en actividades formativas en ámbitos nacionales e internacionales tanto con entidades del sector energético como con entidades educativas en general.

Durante el año 2015, OMIE continuó con la promoción de las actividades de formación e información materializadas tanto en cursos para los agentes del mercado de electricidad y empresas interesadas, impartidos en las instalaciones de OMIE, como en la participación en másters y jornadas especiales de colaboración con instituciones públicas y privadas y otras entidades académicas interesadas en el sector eléctrico.

En concreto, más de 100 profesionales del sector energético han participado en los cinco cursos que sobre el mercado eléctrico se impartieron en 2015. Asimismo, OMIE ha impartido sesiones informativas, de formación y pruebas sobre subastas de gas.



.....  
*Más de 100 profesionales del sector energético han participado en los cinco cursos que sobre el mercado eléctrico se impartieron en 2015*



Además, se impartieron diversas clases de master en el marco de acuerdos o en colaboración con la Universidad Carlos III, Cremades & Calvo Sotelo, la Universidad Pontificia de Comillas, el Club Español de la Energía, la Escuela de Organización Industrial (EOI), el Colegio de Ingenieros de Caminos y el Instituto Tecnológico de Energía (ITE).

OMIE también participó en jornadas divulgativas relacionadas con aspectos económico-financieros, jurídicos, tecnológicos de los mercados de energía, en colaboración con el Club Español de la Energía, la Universidad Rey Juan Carlos, el IESE, el IIR, el Instituto Vasco de Competitividad (Orchestra) y la Universidad de Zaragoza.



### “International Workshop” de OMIE

Durante el año 2015 se ha continuado con el OMIE International Workshop. En junio se organizó la sexta edición bajo el título “Competition in Wholesale Electricity Markets” y en diciembre se celebró la séptima edición sobre “Environment and electricity markets: From Paris onwards”. Estos seminarios convocaron, entre otros, a académicos de reconocido prestigio a nivel internacional, altos directivos de empresas energéticas ibéricas y reguladores europeos.

## > 4.10. | Abiertos a la sociedad

OMIE mantiene una presencia activa en organismos y asociaciones nacionales e internacionales relacionadas con el sector energético, tanto a nivel ibérico como europeo.

En 2015 se ha organizado una jornada divulgativa sobre el Mercado Ibérico de la Electricidad en Madrid en colaboración con ACOGEN y con la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia y se participó en una Jornada técnica en Valencia sobre “Europa, retos energéticos tras 30 años de España en la Unión Europea”.

OMIE también colabora con instituciones y organizaciones sociales con el objetivo de satisfacer necesidades de distintos colectivos.

Nuestra empresa es patrono de la Fundación Energía sin Fronteras. Esta organización humanitaria, que cuenta con más de 200 voluntarios, tiene como misión proveer de acceso a los servicios energéticos y de agua potable, de modo continuado, a comunidades rurales aisladas que todavía no disponen de ellos o los tienen en condiciones primarias o por procedimientos rudimentarios e inadecuados.

Entre los programas desarrollados y finalizados por Energías sin Fronteras en el año 2015 destacan proyectos en República Democrática del Congo (abastecimiento de agua a 15.000 personas en la isla de Idjwi), Kenia (iluminación domiciliaria del complejo Nyumbani Village donde residen 1.180 niños huérfanos del sida con sus abuelas.), Perú (1), y España (1), con un total de más de 19.000 beneficiarios.

En 2015 Energía sin Fronteras ha seguido desarrollando su labor de asesoría técnica en proyectos de agua y energía en Congo, Togo, Benín, Kenia, Ruanda, Perú, Brasil y Nicaragua.

A principios de 2016 se encuentran en fase de ejecución proyectos en Camerún (1), México (1), Mali (1), Cuba y Haití (1) y Guatemala (2). Estos dos últimos son proyectos de Sostenibilidad, que responden al objetivo de mantenerlos operativos durante su vida de diseño. En el año 2015 OMIE colaboró en actos de la Fundación celebrados en España.



OMIE también colabora con instituciones y organizaciones sociales con el objetivo de satisfacer necesidades de distintos colectivos





**omie**

[www.omie.es](http://www.omie.es)

Operando el Mercado Ibérico  
de la Electricidad  
*Comprometidos con Europa*

