



06.2

Infraestructuras de tipo Concesional

06.2 Infraestructuras de tipo Concesional

Abengoa cuenta con una amplia cartera de activos propios de carácter concesional donde los ingresos están regulados mediante contratos de venta a largo plazo, tipo compra garantizada (take or pay) o suministro-venta de energía (power purchase agreement).

	2013	2012	2011	Var. 13-12 (%)
Resumen financiero				
Ventas (M€)	519	473	428	10
Ebitda (M€)	318	307	298	4
Margen ebitda (%)	61	65	70	- 4
Resumen transmisión				
Km construidos	1.723	1.476	3.903	17
Factor de disponibilidad medio (%)	99,8	99,4	99,5	0,4
Resumen solar				
Plantas en operación (MW)	1.223	743	443	65
Plantas en construcción y preconstrucción (MW)	640	910	1.210	- 29
Producción (GWh)	~1.310	~964	~367	36
Resumen desalación				
Capacidad instalada (m ³ /día)	500.000	400.000	400.000	25
Producción anual (Mm ³)	102,1	98,8	82,6	3
Resumen cogeneración				
Capacidad eléctrica instalada (MWe)	348,39	70,56	70,56	394
Capacidad térmica instalada (MWt)	1.155,69	142,91	142,91	709
Producción eléctrica anual (MWh)	2.054.791,71	345.231,00	396.664,26	495
Producción térmica anual (MWh)	3.204.345,10	238.702,99	285.922,89	1.242

* El aumento de magnitudes de cogeneración se debe fundamentalmente a la entrada en operación de la planta de 300 MW en México

06.2 Infraestructuras de tipo Concesional

Negocio de líneas de transmisión

Las líneas de transmisión permiten transportar electricidad de forma eficiente y sostenible. Los activos de transmisión son una parte esencial de la infraestructura energética, cuya importancia se está incrementando de manera notable debido a varios factores, como el incremento del consumo eléctrico, la progresiva separación de los centros de generación y consumo, el aumento progresivo del peso de las fuentes renovables en los mercados eléctricos y el crecimiento de los países emergentes.



Abengoa tiene en operación y en construcción más de 11.000 km en concesiones de líneas, duplicando la cifra de 2012. La compañía es uno de los principales concesionarios privados en Latinoamérica, con activos en Perú, Chile, y sobre todo, Brasil, donde este año ha conseguido cuatro nuevos grandes proyectos de transmisión que suman un total de más de 3.200 km.

Los grandes sistemas de transmisión y distribución son uno de los negocios estratégicos de Abengoa. La compañía es líder indiscutible del sector a nivel internacional, con una gran ventaja sobre sus competidores. Al estar integrada verticalmente y contar con probadas capacidades en ingeniería y construcción de líneas, puede acceder a las enormes oportunidades que están surgiendo en el ámbito de las concesiones de transmisión en todo el mundo, siendo este modelo concesional cada vez más frecuente.

La compañía cuenta con capacidades únicas para la gestión de sus propios activos en régimen concesional. Cubre toda la cadena de valor, desde la promoción, financiación, diseño e ingeniería, al suministro de equipos, la fabricación de las estructuras metálicas y la construcción, puesta en marcha y operación y mantenimiento de los sistemas.

Estas capacidades únicas permiten a la empresa transportar energía no sólo a grandes ciudades y centros industriales, sino también a lugares remotos y en condiciones extremas. Se le presenta en el futuro el reto de asumir la concesión de la mayor línea de transmisión en corriente continua de Brasil, o de una línea en Perú que alcanzará una altura de 3.000 m sobre el nivel del mar. Ambos proyectos se encuentran actualmente en construcción.

06.2 Infraestructuras de tipo Concesional

Abengoa ha establecido varios proyectos de responsabilidad social corporativa vinculados a las concesiones cuyo objetivo es beneficiar a las comunidades que viven en los alrededores de las líneas de transmisión en concesión y preservar el medioambiente.

Brasil

Abengoa continúa creciendo en el mercado de transmisión en este país. En 2013 han entrado en operación las siguientes líneas:

- **Manaus, de 500 kV y 586 km**, que une los municipios de Oriximiná, Silves y Lechuga. Situada en el norte de Brasil, es una de las primeras líneas eléctricas que atraviesan el Amazonas. Las torres utilizadas en el proyecto son de las más altas de Brasil, con 190 m de altura. Esta línea abastece de electricidad a la ciudad de Manaus, con 1,9 M de habitantes.

Vista aérea de la línea de Manaus en el Amazonas.



- **Itacayunas-Carajás (ATE VIII) de 130 km y 230 kV**. Situada en el estado de Pará, en el norte de Brasil, abastece a la población de Parauapebas, de 150.000 habitantes. La línea aporta mayor fiabilidad a las industrias de la zona, una de las regiones del país con mayor actividad minera. Abengoa tiene el derecho de concesión durante 30 años.

Asimismo, continúan en operación desde 2009, para Aneel, **cuatro líneas y subestaciones eléctricas de 230 KV situadas en la zona sur de Brasil**. Estas líneas han contribuido a aumentar la fiabilidad en el sistema eléctrico de la región. Abengoa tiene la operación y mantenimiento de estas líneas durante 30 años:

- **Curitiba–Bateias (ATE IV), de 85 km**, abastece a la población de Grande Curitiba, de 3,3 M de personas.
- **Londrina–Maringá (ATE V), de 140 km**, beneficia a unas 900.000 personas.
- **Campos Novos–Videira (ATE VI), de 131 km**, abastece de electricidad a 50.000 habitantes de la localidad de Videira.
- **Fox de Iguacu Norte-Cascavel Oeste (ATE VII), de 115 km**, situada en el sur de Brasil, en la frontera con Argentina y Paraguay. Abastece a 260.000 habitantes de la famosa localidad Foz de Iguacú.

06.2 Infraestructuras de tipo Concesional

Perú

- Tras finalizar la ingeniería y construcción, Abengoa ha puesto en operación la **línea de transmisión Chilca-Marcona-Ocoña-Montalvo (ATS), de 872 km y 500 kV**, que incluye la construcción de tres subestaciones eléctricas, así como la ampliación de otras tres. La concesión incluye la operación y mantenimiento durante 30 años. Esta línea, junto a la situada en la Libertad, permitirá conectar casi toda la costa peruana a lo largo de 1.600 kilómetros, contribuyendo al desarrollo de esa zona del país.

Línea ATS, en Perú.



- Continúa la operación de la **línea de alta tensión Carhuamayo-Cajamarca y Cerro Corona-Carhuaquero (ATN), de 572 km y 220 kV**, dos subestaciones eléctricas nuevas y ampliaciones de las cinco existentes. Abengoa tiene el contrato de operación y mantenimiento durante 30 años.

Chile

- Para Minera Quadra, tras finalizar la fase de ingeniería y construcción, Abengoa ha comenzado la **operación de dos líneas de 50 km y 79 km** para abastecer de energía a la mina Sierra Gorda, atravesando de norte a sur el desierto de Atacama, situado en el norte de Chile. Abengoa tendrá la operación de esta línea durante 20 años.
- Continúa en operación la **línea de transmisión de 10 km en Palmucho**, con un plazo de concesión para Abengoa de más de diez años.

Nuevas concesiones en construcción

- En **Brasil** la compañía tendrá la concesión de **siete grandes proyectos de transmisión de energía eléctrica que suman más de 5.800 km de longitud**. Las líneas pasarán, entre otros, por los municipios de Pernambuco, Ceará, Maranhao, Pará, Tocantins, Río Grande do Nort, Minas Gerais y Sao Paulo.
- También en **Brasil** Abengoa será la concesionaria de **una de las mayores líneas de corriente continua del mundo, con 2.412 km**. Estará situada entre las localidades de Porto Velho y Araraquara.
- En **Perú** operará durante 30 años la **línea de transmisión de 354 km y 220 kV entre Machupicchu y Tintaya**. En el mismo país Abengoa será la concesionaria durante 18 años de la **línea Las Bambas-Cotaruse, de 130 km y 220 kV**.

06.2 Infraestructuras de tipo Concesional

Negocio solar

Abengoa ha afianzado en 2013 su liderazgo a nivel mundial en el ámbito de las infraestructuras solares de tipo concesional mediante la construcción y puesta en operación de nuevas plantas, su participación cada vez mayor en nuevos mercados a nivel internacional, y la promoción de nuevos proyectos con tecnologías innovadoras no aplicadas antes a nivel comercial.

Abengoa tiene una presencia global, que para su negocio solar se distribuye en los siguientes países:

- Europa: España e Italia
- América: Estados Unidos, México, Brasil y Chile
- África: principales países del norte de África y Sudáfrica
- Asia: Oriente Medio, India y China
- Oceanía: Australia

En el área de la tecnología solar, 2013 concluye con un importante crecimiento en la diversificación geográfica del negocio solar de Abengoa gracias a la entrada en operación de plantas termosolares como Solana en Arizona en Estados Unidos. Este crecimiento tiene garantizada su sostenibilidad gracias a que el próximo año se completarán proyectos de suma importancia, entre los que cabe destacar la planta cilindroparabólica de 280 MW en California, Mojave Solar. Este significativo crecimiento ha servido de impulso para seguir abriendo nuevos mercados, materializándose en la concesión este año de una planta de 110 MW en Israel.

Las líneas de actividad en las que Abengoa divide su negocio solar de infraestructuras de tipo concesional son:

- **Promoción de plantas solares e híbridas**

Esta línea de actividad consiste en la búsqueda de ubicaciones idóneas para las plantas solares, la consecución de los procesos de tramitación administrativa necesarios para la construcción de los proyectos, la negociación de los acuerdos de financiación y construcción de los proyectos, así como la búsqueda y cierre de acuerdos con eventuales socios. Todas estas actividades se hacen para plantas solares que generan electricidad, para plantas híbridas que usan el sol junto con una fuente de energía convencional y para plantas industriales que producen calor para usos comerciales e industriales.

- **Explotación comercial de plantas solares e híbridas**

Las plantas de energía solar desarrolladas por Abengoa venden su electricidad bajo contratos a largo plazo con un régimen concesional. La óptima explotación de nuestras plantas es fundamental para asegurar y mejorar la rentabilidad prevista y la experiencia en la realización de estas tareas sirve como base para mejoras tecnológicas. Además, gracias al gran número de plantas comerciales en operación, Abengoa es capaz de encontrar sinergias entre las distintas plantas y, en consecuencia, mejorar el rendimiento de las mismas.

06.2 Infraestructuras de tipo Concesional

Promoción de plantas

A lo largo de este año 2013 se han alcanzado grandes hitos en el área de promoción de plantas que han servido para afianzar la posición de la compañía. Entre los logros de este año, cabe destacar la entrada en operación de Solana, la mayor planta del mundo de tecnología cilindroparabólica con 280 MW, que también cuenta con un sistema único en Estados Unidos de almacenamiento de la energía térmica en sales fundidas para permitir la producción tras la puesta de sol o en periodos transitorios. Este año Abengoa ha incorporado a Liberty Interactive Corporation como inversor en la sociedad de proyecto que gestiona la planta, con una inversión de 300 MUSD. Abengoa continúa siendo la responsable tanto de la gestión como de la operación y el mantenimiento. Solana ha supuesto un importante paso para consolidar el posicionamiento y la confianza del mercado estadounidense en Abengoa, además de un avance tecnológico para la gestionabilidad de la energía solar.

En este año Abengoa también ha completado dos grandes proyectos. Por un lado, se han financiado y puesto en marcha dos nuevas plantas cilindroparabólicas en España, con una potencia instalada de 50 MW cada una. Estas dos nuevas plantas, sumadas a otras dos con las mismas características ya en operación, hacen de la Plataforma Solar Extremadura la instalación solar más importante en Europa. Por otro lado, entró en operación Shams-1, la primera planta cilindroparabólica de Oriente Medio.

Asimismo, Abengoa también ha firmado con el Estado de Israel un contrato de suministro de energía a largo plazo para una planta cilindroparabólica de 110 MW en alianza con un socio local, Shikun & Binui, una compañía global en el sector de las infraestructuras y la construcción. Además se ha ampliado nuestra cartera de proyectos en Sudáfrica con la adjudicación de una nueva planta cilindroparabólica de 100 MW y cinco horas de almacenamiento, Xina Solar One.

La finalización de estos proyectos y la firma de otros anteriormente mencionados con un marcado carácter innovador han hecho de este año un periodo inigualable para el asentamiento de nuestra compañía en nuevos mercados, garantizando así la continuidad del crecimiento a medio y largo plazo.

Explotación de plantas

La explotación de las plantas que Abengoa puso en marcha en años anteriores es sin duda el motor del exponencial crecimiento que la compañía ha experimentado en el último año. La operación de 23 plantas de tecnología tanto termosolar como fotovoltaica, con más de 1,2 GW de potencia instalada, han permitido a Abengoa adquirir una valiosa experiencia en la operación y mantenimiento de plantas. Este "know how" se está transformando en una de nuestras principales líneas de negocio, ya que Abengoa es una de las compañías con mayor experiencia en la operación de plantas de todo el sector de la energía solar. Sin duda, es la base sobre la que se fundamenta todo crecimiento del negocio solar de la compañía, una base firme para alcanzar los objetivos marcados para los próximos años.

Solana

En 2013, Solana ha comenzado su operación, adquiriendo el estatus de mayor planta cilindroparabólica del mundo con 280 MW de potencia instalada. La energía producida en esta planta se comercializa mediante un acuerdo de compraventa de electricidad de 30 años que Abengoa ha firmado con Arizona Public Service (APS), la compañía eléctrica más grande del estado de Arizona.

Localizada a unos 100 kilómetros al suroeste de Phoenix (Arizona), esta planta cuenta con un campo solar de 32.000 colectores y un sistema de seis horas de almacenamiento de energía térmica en sales fundidas, único en Estados Unidos. Este sistema permite producir electricidad y suministrarla durante los periodos nublados y tras la puesta del sol, satisfaciendo el pico de demanda máxima de electricidad.

Desde una perspectiva medioambiental, Solana ofrece energía limpia, libre de contaminación y de gases de efecto invernadero, equivalente a la demanda energética de 70.000 hogares, evitando la emisión de casi medio millón de toneladas de CO₂ al año.

06.2 Infraestructuras de tipo Concesional

Plataforma Solúcar

En la Plataforma Solúcar se agrupan una serie de plantas dedicadas a la explotación comercial y a la innovación tecnológica. La plataforma acoge las primeras dos torres que entraron en operación comercial en el mundo, tres plantas cilindroparábolicas y dos fotovoltaicas. Además, hay numerosas instalaciones de investigación, desarrollo e innovación, incluyendo dos plantas piloto de torre. Todas ellas fueron construidas y se operan de forma independiente. En 2013, PS10 cumplió seis años de operación comercial, y PS20 cuatro años, y se superó el primer año de operación conjunta de las cuatro torres del complejo.

La experiencia adquirida mediante la operación y mantenimiento de las siete plantas comerciales ubicadas en la Plataforma Solúcar, hace de Abengoa una compañía líder en la gestión de plantas solares. Por otro lado, la primera torre solar de sales fundidas está alcanzando niveles muy elevados de eficiencia, lo que permite contar con esta tecnología de manera comercial para situaciones donde es necesario ofrecer soluciones limpias con periodos muy largos de almacenamiento.

Plataforma de Solúcar.



Plataforma solar Extremadura

En 2013 comenzó la explotación comercial de Solaben 1 y Solaben 6, dos de las cuatro plantas cilindroparábolicas de 50 MW cada una, independientes a nivel de construcción y de operación, que integran la Plataforma Solar Extremadura. La entrada en operación de estas dos plantas hace de esta instalación la mayor plataforma solar de Europa y una de las mayores del mundo, con una producción total de energía limpia que permite cubrir las necesidades de abastecimiento de unos 105.000 hogares y evita la emisión a la atmósfera de aproximadamente 126.000 toneladas de CO₂ anuales.

Abengoa tiene una participación del 70 % de las plantas Solaben 2 y Solaben 3, mientras que ITOCHU, una compañía global de origen japonés, controla el 30 % restante de estas dos plantas. En el caso de Solaben 1 y Solaben 6, Abengoa mantiene el 100 % de la propiedad.

La construcción y operación del complejo solar ha generado importantes beneficios socioeconómicos para la región. Su construcción ha requerido una media de 400 trabajadores al día, con picos de 1.000 trabajadores. La actividad económica generada en torno a la plataforma solar también ha motivado el crecimiento de la red empresarial de la región y ha supuesto un impulso para el sector servicios.

06.2 Infraestructuras de tipo Concesional

Plataforma solar Écija

Este complejo cuenta con dos plantas cilindroparabólicas de 50 MW cada una. Las plantas Helioenergy 1 y Helioenergy 2, con una construcción y operación independientes entre sí, son operadas conjuntamente por el negocio solar de Abengoa y E.ON.

Vista aérea de Helioenergy 1 y Helioenergy 2, dos plantas cilindroparabólicas de 50 MW cada una.



Plataforma solar Castilla-La Mancha

El complejo, situado entre los municipios de Arenas de San Juan, Villarta de San Juan y Puerto Lápice en la provincia de Ciudad Real, cuenta con dos plantas cilindroparabólicas idénticas de 50 MW cada una, que fueron construidas y funcionan individualmente.

06.2 Infraestructuras de tipo Concesional

Plataforma solar El Carpio

La plataforma cuenta con un total de 121.000 espejos que concentran la luz del sol para generar vapor a temperaturas de hasta 400 grados centígrados.

Colectores cilindroparábolicos de Solacor 1, de 50 MW.



La instalación consiste en dos plantas cilindroparábolicas que se construyeron y se operan independientemente. Ambas plantas son propiedad conjunta de Abengoa y el conglomerado japonés JGC. Abengoa, que opera ambas plantas, cuenta con una participación del 74 %.

Shams-1

Shams-1, la primera planta termosolar en Oriente Medio, con 100 MW de potencia, representa el paso definitivo para la implantación de Abengoa en una región que cuenta con un potencial enorme en el sector de la energía solar. En 2013 entró en operación esta planta de tecnología cilindroparábolicas que tiene una potencia instalada equivalente a la demanda de 20.000 hogares. Abengoa tiene un 20 % de la propiedad de esta planta.

Vista general de Shams-1. Primera planta termosolar en Oriente Medio, de 100 MW de potencia.



06.2 Infraestructuras de tipo Concesional

Hassi R'Mel

La central híbrida de ciclo combinado solar que Abengoa opera en Hassi R'Mel, Argelia, continúa cumpliendo satisfactoriamente con los objetivos de operación. Esta planta tiene 150 MW de potencia, de los que 20 proceden de un campo de colectores cilindroparábolicos. Se trata de una de las primeras centrales de este tipo construidas en el mundo, lo que además sitúa a Abengoa como una de las compañías pioneras en la construcción y operación de plantas solares en el norte de África. Abengoa comparte la propiedad de esta planta con un socio estratégico, NEAL (New Energy Algeria).

La hibridación de centrales de ciclo combinado con tecnología termosolar es una solución muy interesante en emplazamientos donde el recurso solar es abundante y el precio del gas bajo.

Hassi R'Mel, la planta híbrida de 150 MW de ciclo solar combinado (ISCC) con campo solar cilindroparábólico, se encuentra situada en Argelia.



Nuevas concesiones en construcción

En 2014 se espera la entrada en operación de las plantas de Mojave, en California, Estados Unidos, y la planta de Khi Solar One en Sudáfrica y ambas pasarán a formar parte del negocio concesional de Abengoa, dando una vez más muestra del afán de la compañía por diversificarse e internacionalizar su negocio.

En los próximos años, continuará la expansión del negocio concesional a nivel internacional, con los proyectos Kaxu Solar One y Xina Solar One en Sudáfrica, y Ashalim en Israel, ambas en fase de construcción.

Vista general de Kaxu Solar One. Una de las dos primeras plantas termosolares de Sudáfrica, con tecnología de colectores cilindroparábolicos, con 100 MW de capacidad y 2,5 horas de almacenamiento térmico. Situada cerca de Poffader (Northern Cape).



06.2 Infraestructuras de tipo Concesional

Negocio de desalación

La desalación es el proceso de eliminación de la sal y de otros minerales presentes en el agua. La desalación ha sido una de las soluciones a la escasez de agua con un crecimiento más rápido. Este crecimiento refleja el hecho de que gran parte de la demanda más acuciante de agua se encuentra en las regiones costeras y que el coste de la tecnología ha caído abruptamente en la última década. La capacidad instalada para desalación a nivel mundial para 2012 (industrial y municipal) es de 75 millones de m³/día, lo que equivale a un valor de mercado de 3.938,3 millones de dólares. Se espera que este mercado crezca hasta los 15.188,4 millones de dólares para el año 2018. En particular, se espera que la tasa de crecimiento anual de la inversión de capital en desalación de agua de mar ronde el 19,2 %. Se estima que los seis principales mercados de desalación para los próximos años, por orden de importancia, serán Estados Unidos, Arabia Saudí, Emiratos Árabes Unidos, Kuwait, China y la India.

La misión de Abengoa es la promoción, desarrollo y explotación de plantas de tratamiento de agua con la innovación y el desarrollo de tecnología como vector de crecimiento; su visión, mantener el liderazgo mundial en el negocio de plantas de desalación gestionando los activos en propiedad y expandiendo la actividad en tratamiento de agua y reúso, así como en el tratamiento de agua en el sector industrial.

El área de desalación divide sus líneas de actividad en las siguientes:

- Concesiones
- Servicios
- Procesos y sistemas
- Tecnología

Proyectos por área geográfica

Plantas desaladoras en concesión

Argelia

- Skikda: El objetivo de la desaladora es producir agua para el abastecimiento de la ciudad de Skikda, un puerto en la costa mediterránea situado a 80 kilómetros al oeste de Annaba. Es el primer proyecto desarrollado en régimen de concesión en Argelia. La planta abastece a una población de 500.000 personas, tiene una capacidad de 100.000 m³/día y está en operación desde 2009.

Planta desaladora de Skikda (Argelia), con una capacidad de 100.000 m³/día y en operación desde 2009.



06.2

Infraestructuras de tipo Concesional

- Honaine: El objetivo de la desaladora es la producción de agua potable para el abastecimiento de la ciudad de Tlemcen Honaine. La planta abastece a cerca de un millón de personas. Tiene una capacidad de 200.000 m³/día y está en operación desde 2011.

India

- Chennai: El objetivo de la desaladora es producir agua potable para el abastecimiento de la ciudad de Chennai, ubicada en la provincia de Tamil Nadu en el sudeste de la India. Tiene una capacidad de 100.000 m³/día y está en operación desde 2010.

China

- Qingdao: El objetivo de la desaladora es la producción de agua potable para uso industrial y consumo humano en la localidad de Qingdao. Tiene una capacidad de 100.000 m³/día y está en operación desde 2013.

Planta desaladora de Qingdao, con una capacidad de 100.000 m³/día y en operación desde 2013.



Nuevas concesiones en construcción

Continúa la construcción de la desaladora de Ténès en Argelia, que abastecerá a un millón de habitantes y tendrá una capacidad de 200.000 m³/día.

En Ghana se está construyendo una planta desaladora con capacidad de 60.000 m³/día que suministrará agua potable a los alrededores del área metropolitana de Accra, Theshie, Nungua y Tema.

Planta desaladora de Accra (Ghana) en fase de construcción; tendrá una capacidad de 60.000 m³/día.



06.2 Infraestructuras de tipo Concesional

Otras actividades de tipo concesional

En este apartado se analizan actividades concesionales de Abengoa en los sectores de generación de energía eléctrica y térmica (cogeneración), minicentrales hidráulicas, edificios singulares y otras concesiones no tipificadas.

- Cogeneración: mediante la cogeneración se producen simultáneamente electricidad y calor a alta temperatura. Su principal ventaja respecto a otros sistemas de producción es su mayor eficiencia energética: aprovecha tanto el calor como la energía mecánica o eléctrica de un único proceso en vez de utilizar una central eléctrica y una caldera convencionales. Además, permite producir la electricidad cerca del punto de consumo, con lo que se evitan los cambios de tensión y el transporte a larga distancia, que suelen conllevar pérdida de energía.
- Minicentrales hidráulicas y otras infraestructuras: en este apartado se incluye la explotación de algunas pequeñas plantas de generación hidroeléctrica y la concesión de una zona de regadío en Navarra (España).
- Edificios singulares: este concepto agrupa la explotación de emplazamientos tan diversos como hospitales, juzgados o centros culturales.

España

- **Cogeneración Villaricos**, en la provincia de Almería, y **Aprovechamientos Energéticos Furesa**, en Murcia. Dos plantas cogeneratoras que se dedican a la producción de energía eléctrica y al aprovechamiento del calor para la producción de agua o vapor. La energía eléctrica se vende y el calor lo aprovecha la industria anfitriona.
- Abengoa opera la concesión de la **zona regable del Canal de Navarra**, por lo que obtiene un canon de riego.
- Desde hace más de 10 años Abengoa gestiona la **Central Hidroeléctrica del Cerrato** en el río Pisuerga y las **minicentrales del Canal de Aragón y Cataluña**.
- Abengoa se encarga de la concesión por 30 años del **Hospital del Tajo**, de 58.000 m².
- La empresa posee el derecho de superficie para la construcción, conservación y explotación, mediante arrendamiento a la Generalitat de Cataluña, de los **juzgados de Olot, Cerdanyola y Santa Coloma de Gramanet**.

06.2 Infraestructuras de tipo Concesional

México

- Entrada en operación de **la mayor planta de cogeneración de México, de 300 MW**, ubicada en las instalaciones de la compañía estatal Petróleos Mexicanos (Pemex) en Tabasco. Formada por dos turbogeneradores de gas con sus respectivos generadores eléctricos y dos generadores de vapor por recuperación de calor, genera hasta 800 t/h de vapor para suministrar electricidad al Complejo Procesador de Gas de Nuevo Pemex y exporta el excedente a la red nacional de electricidad de México. Abengoa llevará a cabo la operación y mantenimiento de esta planta durante 20 años.

Tras su construcción, Abengoa operará la planta durante 20 años.



- Abengoa continúa como titular de la concesión del **Centro Cultural Mexiquense de Oriente (CCMO)**, primer proyecto de la categoría «edificio singular» de la compañía en México. El complejo, con un plazo de operación de 20 años, está construido en un terreno de 17 ha y consta de 35.000 m² de museos, biblioteca, módulos de talleres con más de sesenta salas, edificio administrativo, auditorios, teatro al aire libre, sala de conciertos para 1.200 personas, cafetería, restaurante y estacionamientos para más de 1.000 vehículos.

06.2 Infraestructuras de tipo Concesional

Nuevas concesiones en construcción

Abengoa esta construyendo diversos proyectos en régimen concesional:

- En **México** Abengoa tendrá la concesión durante 25 años del **acueducto de El Zapotillo**, en fase de construcción para la Comisión Nacional de Agua (Conagua).
- En **Uruguay** Abengoa está construyendo **tres parques eólicos que operará durante 20 años para la compañía eléctrica estatal (UTE)**, con potencias de 50 MW (en Cuchilla de Peralta, Tacuarembó), de 50 MW (a las afueras de Trinidad, Flores) y de 70 MW.
- En **Brasil** Abengoa tendrá la concesión durante 18 años del futuro **Hospital de la zona norte de Manaus**, de 30.000 m².
- En **España** Abengoa tendrá la concesión durante 40 años del **Hospital Costa del Sol**, ubicado en Málaga. La compañía se encargará de la explotación del área hospitalaria, de 31.200 m², además de la gestión del aparcamiento, de 25.500 m² (960 plazas).