



**PLIEGO DE PRESCRIPCIONES TÉCNICAS PARTICULARES DEL CONTRATO
DE PRESTACIÓN DE SERVICIOS DE CENTRO DE CONTROL Y DE
REPRESENTACIÓN COMO AGENTE VENDEDOR, EN EL MERCADO IBÉRICO
DE LA ELECTRICIDAD, DE LA ENERGÍA VERTIDA A RED DE LAS UNIDADES
FÍSICAS DE PRODUCCIÓN DE HIDRÁULICA SANTILLANA SAU**

EXP.: Nº 01/2019



1. OBJETO

El objeto del Contrato es la prestación de los Servicios de **"CENTRO DE CONTROL Y REPRESENTACIÓN COMO AGENTE VENDEDOR, EN EL MERCADO IBÉRICO DE LA ELECTRICIDAD, DE LA ENERGÍA VERTIDA A RED DE LAS UNIDADES FÍSICAS DE PRODUCCIÓN DE HIDRÁULICA SANTILLANA, SAU"** (en adelante "los Servicios").

2. LOCALIZACIONES OBJETO DEL CONTRATO

- Central Eléctrica de Pinilla: pie de presa del Embalse de Pinilla, Pinilla del Valle, Madrid.
- Central Eléctrica de Riosequillo: pie de presa del Embalse de Riosequillo, Buitrago de Lozoya, Madrid.
- Central Eléctrica de Puentes Viejas: pie de presa del Embalse de Puentes Viejas, Puentes Viejas, Madrid.
- Central Eléctrica de El Villar: pie de presa del Embalse de El Villar, Puentes Viejas, Madrid.
- Central Eléctrica de El Atazar: Ctra. Patones-El Atazar (M-134), Patones, Madrid.
- Central Eléctrica de Torrelaguna: Ctra. Torrelaguna-La Cabrera (M-124), km. 7, Torrelaguna, Madrid.
- Central Eléctrica de Navallar: Ctra. Colmenar Viejo-Hoyo de Manzanares (M-618), km. 5,600, Colmenar Viejo, Madrid.

3. COMPOSICIÓN DE LA OFERTA

- 3.1. Minicentrales con producción programada. Las centrales descritas en este apartado, hacen referencia a la Agrupación de Gandullas descrita en el Anexo al Modelo de Proposición Económica del ANEXO II :

MINICENTRAL HIDROELÉCTRICA DE RIOSEQUILLO

Potencia nominal:	7,2 MW.
Energía vertida estimada para la duración del contrato:	32.658,30 MWh

MINICENTRAL HIDROELÉCTRICA DE PUENTES VIEJAS

Potencia nominal:	7,2 MW.
Energía vertida estimada para la duración del contrato:	32.658,30 MWh

MINICENTRAL HIDROELÉCTRICA DE EL VILLAR

Potencia nominal:	5,68 MW.
Energía vertida estimada para la duración del contrato:	25.400,90 MWh

- 3.2. Minicentrales sin producción programada

MINICENTRAL HIDROELÉCTRICA DE EL ATAZAR

Potencia nominal:	8,6 MW.
Energía vertida estimada para la duración del contrato:	37.547,82 MWh

MINICENTRAL HIDROELÉCTRICA DE TORRELAGUNA

Potencia nominal: 1,8 MW.
Energía vertida estimada para la duración del contrato: 20.218,06 MWh

MINICENTRAL HIDROELÉCTRICA DE NAVALLAR

Potencia nominal: 1,34 MW.
Energía vertida estimada para la duración del contrato: 453,96 MWh

MINICENTRAL HIDROELÉCTRICA DE PINILLA

Potencia nominal: 2,30 MW.
Energía vertida estimada para la duración del contrato: 5.649,60 MWh

Las centrales de Atazar y Torrelaguna, hacen referencia a la Agrupación de Fuencarral descrita en el Anexo al Modelo de Proposición Económica del ANEXO II.

En el total de la centrales, la energía vertida a red, reflejada en el Anexo al Modelo de Proposición Económica del ANEXO II, se estima que sea 154.586,94 MWh, descrita como base de cálculo para la oferta, pero se deberá tener en cuenta que la facturación real, en todo caso, se ajustará a lo realmente producido en cada momento (que podrá variar en función de las necesidades de producción y por las circunstancias climatológicas y de explotación), así como a lo indicado en el presente procedimiento.

De la misma forma, se podrán incorporar nuevas unidades de producción físicas durante el periodo de duración del contrato, facturándose los servicios en los mismos términos que el resto de unidades incluidas en el presente procedimiento.

4. ALCANCE DE LA OFERTA. SERVICIOS INCLUIDOS EN LA MODALIDAD DE REPRESENTACIÓN Y CENTRO DE CONTROL

4.1. Gestión de previsiones de producción y tratamiento de datos

La empresa cuya oferta sea adjudicataria (en adelante el "Adjudicatario") conforme a lo establecido en el presente Pliego, gestionará las previsiones de energía vertida a red de Hidráulica Santillana S.A.U. que serán enviadas a través de la web, mediante una aplicación habilitada por el Adjudicatario para este fin, y que irán desglosadas por plantas de producción (unidades físicas) y en unidades horarias las 24 horas del día.

Se facilitará a Hidráulica Santillana, S.A.U. un usuario y tantas contraseñas como sean demandadas, para enviar modificaciones en la previsión y poder participar en aquellos mercados del MIBEL para los cuales las unidades de producción objeto del presente pliego estén habilitadas (en especial lo referente a los mercados diarios e intradiarios gestionados por OMIE, y los mercados de servicios de ajuste del sistema gestionados por REE). Las modificaciones en las previsiones de producción de energía se podrán enviar en cualquier momento, sin necesidad de esperar a la apertura de los mercados intradiarios.

Se sumarán los datos de producción de Hidráulica Santillana, S.A.U. a las demás plantas incluidas en las unidades de oferta del Adjudicatario y se enviará a OMIE el programa de venta.

4.1.1. Servicio de gestión y control de la teledirigida y limitaciones de potencia

El Adjudicatario de la Representación gestionará y atenderá las incidencias inherentes al envío de teledirigidas en tiempo real al Operador del Sistema a través de su Centro de Control, individualizándolas si es necesario a través de su software, así como la recepción y transmisión de consignas (limitaciones de potencia) las 24 horas del día desde su Centro de Control por seguridad de la red.

Para lo anterior deberá estar en posesión de un Centro de Control Propio habilitado por REE, y con comunicación con el CECRE, conforme a lo dispuesto en la normativa.

El adjudicatario deberá cumplir las siguientes funcionalidades y características:

- ✓ Debe estar habilitado para participar en los Servicios de Ajuste del Sistema, especialmente en regulación terciaria, restricciones técnicas y gestión de desvíos.
- ✓ Debe disponer de una aplicación web que permita obtener datos de facturación, informes de producción, informes de las liquidaciones del sistema, facturación histórica y datos de producción (producción horaria prevista vs producción horaria real; coste horario del desvío a subir y coste horario del desvío a bajar; costes horarios de desvío individuales vs costes horarios de desvíos con efecto cartera).
- ✓ Capacidad para realizar una Comparativa de SIMEL vs Telemedida, facilitando el cumplimiento del PO 9 en cuanto a calidad de telemedida, dando aviso en caso de que la diferencia supere el umbral fijado en cada momento en la normativa.
- ✓ Seguimiento de potencia reactiva en tiempo real. Generando alarmas de incumplimiento.
- ✓ Simulación de pruebas para la habilitación en servicios de ajuste del sistema.
- ✓ Los protocolos de comunicaciones así como los canales de comunicaciones deben ser compatibles con los actualmente instalados en nuestras instalaciones. En caso contrario el coste del cambio (equipos, mano de obra y puesta en marcha y funcionamiento) será asumido por el adjudicatario.
- ✓ El adjudicatario facilitará mensualmente toda la información necesaria para el seguimiento de la actuación en cada una de las unidades físicas de producción: producción, desvío individual y coste de éste, ingresos previstos, ahorros generados sobre el coste de desvíos individual, resto de costes del sistema por cada una de las plantas y demás datos de interés.
- ✓ El adjudicatario deberá emitir informes con periodicidad mínima mensual sobre el mercado de la energía, lo que incluirá a modo de ejemplo aspecto como la situación general del mercado eléctrico, rango de precios estimados para las sesiones futuras, posibles afecciones del sistema que puedan resultar de interés para Hidráulica Santillana, etc...
- ✓ El adjudicatario deberá enviar a Hidráulica Santillana antes de las 10:00h del día D-1, su mejor previsión del precio horario del mercado diario para las 24 horas del día D siguiente.
- ✓ El adjudicatario deberá ofrecer alternativas de garantías de ingresos con el fin de reducir riesgos de mercado.
- ✓ El adjudicatario deberá informar y asesorar ante cualquier cambio normativo, nuevas publicaciones de normas, etc. que puedan afectar a Hidráulica Santillana, S.A.U. en lo que respecta al contenido de este contrato.
- ✓ El adjudicatario solicitará ante la CNMC la expedición, en nombre de Hidráulica Santillana, de todos los certificados de garantías de origen de la energía generada por las centrales, poniéndolos a disposición de ésta sin coste alguno.
- ✓ La información que el adjudicatario pondrá a disposición de Hidráulica Santillana antes del día 10 del mes siguiente al de la medida, sobre las medidas horarias y cuarto horarias de todos los contadores/registradores, incluyendo los seis cuadrantes (A, A-, Ri+, Ri-, Rc+, Rc-) y sus correspondientes bits de calidad.

4.2. Efecto cartera para la reducción del coste de desvíos

Entendiendo por Efecto Cartera la diferencia entre el sobrecoste de desvíos valorados, a los precios a subir y a bajar publicados por REE, y el sobrecoste de desvío aplicado a los agentes pertenecientes a la cartera del Adjudicatario. En todo caso el coste de los desvíos será el fijado en la proposición técnica y económica (al tratarse de un porcentaje mínimo garantizado). Dicho porcentaje no podrá ser inferior al 80%, entendido como porcentaje mínimo de reducción del sobrecoste de los desvíos en que incurran las instalaciones de forma individual.

4.3. Facturación

4.3.1. Liquidación de precios de mercado y otros derechos de cobro (régimen retributivo específico)

La modalidad de representación ante el operador de mercado y el operador del sistema será indirecta.

El Adjudicatario enviará mensualmente a Hidráulica Santillana S.A.U., una propuesta de liquidación con todos los conceptos retributivos propios del sector (costes del Operador del Sistema, costes del Operador del Mercado, etc.). Dichos costes, serán descontados de la facturación mensual referente a la energía vertida de ese mes.

El Adjudicatario liquidará los ingresos correspondientes al Mercado Ibérico de la Electricidad (lo que incluye mercado diario, intradiario, servicios de ajuste y cualquier otro que aplique conforme a la normativa vigente) a Hidráulica Santillana antes del día 20 del mes siguiente al mes objeto de la liquidación.

4.3.2. Informe de liquidaciones y facturación cuyo origen sea la CNMC

La modalidad de representación ante la CNMC será directa.

El Adjudicatario actuará en nombre de Hidráulica Santillana, para la liquidación ante la CNMC de las cantidades debidas conforme al Régimen Retributivo Específico de aplicación, para lo cual el Adjudicatario previamente pondrá a disposición de Hidráulica Santillana una proforma de dichas liquidaciones a través de su propia web o dando acceso a la de la CNMC.

4.3.3. Emisión de no conformidades

El Adjudicatario mediará ante REE, en las eventuales emisiones de "No Conformidades" por parte de Hidráulica Santillana, S.A.U., a través del sistema que la citada empresa tenga establecido o establezca en un futuro a tal efecto.

4.4. Normativa de aplicación

El adjudicatario se comprometerá al cumplimiento de cuanta normativa objeto de este contrato exista en el momento de la publicación de este procedimiento, adaptándose a la que pueda ser modificada o de nueva publicación a lo largo de la duración del contrato.

La oferta técnica que no cumpla con los apartados definidos anteriormente, no será tomada en consideración en el presente procedimiento de licitación.

Periodo de Prestación de los Servicios

El plazo de prestación de los servicios ofertados será de dos años a contar desde el inicio de los trabajos del Contrato y una vez se haga efectivo el cambio de Centro de Control y de Agente Representante ante los distintos agentes del mercado (OMIE, REE y CNMC)


Subcontratación

Son tareas críticas del contrato:


- Realizar una Comparativa de SIMEL vs Telemedida, facilitando el cumplimiento del PO 9 en cuanto a calidad de telemedida, dando aviso en caso de que la diferencia supere el umbral fijado en cada momento en la normativa.
- Seguimiento de potencia reactiva en tiempo real. Generando alarmas de incumplimiento.
- Simulación de pruebas para la habilitación en servicios de ajuste del sistema.
- Los protocolos de comunicaciones, así como los canales de comunicaciones que deben ser compatibles con los actualmente instalados en las instalaciones de Hidráulica Santillana.
- La información necesaria que el adjudicatario facilite mensualmente a Hidráulica Santillana para el seguimiento de la actuación en cada una de las unidades físicas de producción: producción, desvío individual y coste de éste, ingresos previstos, ahorros generados sobre el coste de desvíos individual, resto de costes del sistema por cada una de las plantas y demás datos de interés.
- La información que el adjudicatario pondrá a disposición de Hidráulica Santillana antes del día 10 del mes siguiente al de la medida, sobre las medidas horarias y cuarto horarias de todos los contadores/registradores, incluyendo los seis cuadrantes (A, A-, Ri+, Ri-, Rc+, Rc-) y sus correspondientes bits de calidad.

Las tareas indicadas son críticas debido a que resultan ser de vital importancia para el correcto funcionamiento tanto de las instalaciones como del conjunto del sistema de explotación del abastecimiento que gestiona Hidráulica Santillana SAU. En ningún caso se podrán subcontratar las tareas descritas como críticas.

Madrid, 20 marzo de 2019



**RESPONSABLE DE MANTENIMIENTO
FDO.: CARLOS MEDINA ARCE**



**COORDINADOR ADJUNTO A DIRECCIÓN
FDO.: JAVIER GALLAR ROMERO**