

PLIEGO COMPRAS DIRECTAS

CAPITULO I

Objeto:

El objeto de la compra es la contratación servicios de previsión y el conjunto de elementos de su ensamble de generación eólica para el total de la potencia instalada en el país.

CAPITULO II – CONDICIONES GENERALES

Forma de cotizar

Se debe especificar el cargo mensual por el servicio.

Las ofertas deberán ser cotizadas en dólares estadounidenses discriminando el IRNR e Impuesto al Valor Agregado en caso de corresponder.

En el caso de una empresa del exterior, UTE adicionará los impuestos uruguayos correspondientes, considerando que los impuestos en el país del oferente se encuentran incluidos

Los precios serán firmes no sujetos a ningún tipo de ajuste durante el período de suministro del servicio.

Antecedentes del oferente e información a suministrar

La oferta detallará una lista de al menos 3 clientes por cada uno de los Ítems a los que en la actualidad estén suministrando en la actualidad previsiones similares a las previstas en el presente pliego. La potencia prevista a dichos clientes deberá ser como mínimo de 1000 MW.

La citada lista deberá estar debidamente documentada especificando y adjuntando:

- Datos de la empresa
- Documento que certifique el suministro de las citadas previsiones y la conformidad de la empresa con las mismas
- Personas de contacto con sus datos respectivos en la empresa

El proveedor deberá suministrar junto con la oferta el valor esperado de los desvíos para cada ubicación referido a la generación nominal del parque referido al “Pronostico del Día Siguiente”. Dicho valor esperado de desvío (según forma de cálculo expresada más adelante) debe ser inferior a 15 % promedio mensual.

El oferente deberá contar con un servicio de respaldo frente a eventuales problemas operativo durante las 24 horas.

Condiciones que determinarán el rechazo de la oferta

- 1) No presentar los antecedentes de suministros de provisiones similares explicitados en el punto “Antecedentes del oferente”
- 2) No cumplir el plazo de mantenimiento de oferta (30 días) solicitado en el punto 7 de las Condiciones Generales para Compra Directa.- (esta causal de rechazo es para todos los casos)
- 3) El oferente no presente o no cumpla con el máximo error admisible especificado en el punto 1.4 “Desvíos de las provisiones”.
- 4) El oferente no tenga un servicio de respaldo de los sistemas de previsión durante las 24 hs.

Adjudicación

UTE se reserva el derecho de adjudicar, a su criterio los servicios solicitados o declarar desierta la compra, en cualquier momento, previo a su adjudicación

Se adjudicará a la empresa que cumpla con los requisitos establecidos de experiencia, cumpla con los requisitos del pliego de condiciones particulares y presente un menor costo mensual.

Condiciones de entrega

El detalle de entrega de los pronósticos de acuerdo a las características de cada uno de los tipos de pronósticos solicitados esta detallado en el pliego de condiciones particulares.

Forma de Pago

El pago se realizará de acuerdo al Punto 13 de las Condiciones Generales para Compras Directas, previa conformidad del área usuaria.

Incumplimiento

Se considerará incumplimiento, todo apartamiento de las condiciones del servicio establecidos, aplicándose las siguientes penalidades:

- los desvíos de las previsiones calculadas utilizando la metodología explicitada en el capítulo de condiciones particulares, superen en cualquiera de sus cálculos los valores especificados, los productos y plazos establecidos.
- Si se detecta un incumplimiento en el mes del servicio, se aplicará una penalidad del 0,3% de la facturación sin impuestos. De existir dos o más incumplimientos, la multa será de hasta un 1% mensual.

Período de prestación y comienzo de servicios

Se deberá presentar previo al comienzo del contrato, un cronograma donde se detallen las tareas y los tiempos necesarios para la entrada en producción de los servicios solicitados a partir de la firma del contrato.

El citado cronograma podrá contemplar la existencia de pruebas específicas de los diferentes intercambios de información y resultados los que no serán contabilizados a los efectos de los cálculos de los desvíos.

Los servicios deberán quedar operativos antes de 60 días luego de la adjudicación y suministro por parte de UTE de la información necesaria para la calibración de los mismos.

El suministro de los diferentes servicios se extenderá por un período de 12 meses y podrá ser ampliado por un período y monto igual a solicitud de UTE a partir del momento en el cual el monto de dinero adjudicado se haya ejecutado.

CAPITULO III – CONDICIONES TECNICAS

Especificaciones Técnicas

Antecedentes

Se anexa el descriptivo con la ubicación y potencia instalada de los parques actualmente instalados en Uruguay.

| Parque | Potencia instalada (MW) | Ubicación | |
|---------------------------|-------------------------|------------|------------|
| | | Latitud | Longitud |
| CARACOLES | 20 | -34,6269 | -54,9575 |
| Kentilux | 17,2 | -34,7458 | -56,5731 |
| AGROLAND | 0,25 | -34,6361 | -54,6132 |
| ENGRAW | 3,6 | -34,2042 | -55,7480 |
| Lavadero Blengio | 1,8 | -34,6512 | -56,5844 |
| P. Eólico Maldonado | 50 | -34,5154 | -54,9075 |
| PE. Cuchilla Peralta | 50 | -32,5701 | -56,4440 |
| Luz de Río | 50 | -33,8855 | -56,4428 |
| Minas I | 42 | -34,4647 | -55,3065 |
| PE Libertad | 7,7 | -34,6346 | -56,5865 |
| P.E. Florida I | 50 | -34,0959 | -56,1026 |
| Luz de Loma | 30 | -33,8663 | -56,3405 |
| Luz de Mar | 18 | -33,8763 | -56,3505 |
| Juan Pablo Terra | 67,2 | -30,4090 | -56,6401 |
| ARTILLEROS | 65,1 | -34,3499 | -57,5554 |
| TALAS DE MACIEL II | 50 | -33,6050 | -56,7117 |
| TALAS DE MACIEL I | 50 | -33,6348 | -56,7214 |
| Peralta I | 50 | -32,5826 | -56,3946 |
| Peralta II | 50 | -32,6004 | -56,4196 |
| Melowind | 50 | -32,5828 | -54,2302 |
| P.E. Carapé I | 50 | -34,3950 | -54,6951 |
| P.E. Carapé II | 40 | -34,4028 | -54,6783 |
| PE Ventus I | 9 | -34,2805 | -57,3341 |
| Parque eólico Rosario | 9 | -34,2265 | -57,3366 |
| PE Julieta | 3,6 | -33,0857 | -55,1711 |
| Maria Luz | 10 | -34,2900 | -56,5300 |
| Florida 2 | 50 | -34,1100 | -56,0900 |
| R del Este (Maldonado II) | 50 | -34,4400 | -54,8900 |
| Valentines | 70 | -32,2672 | -55,1021 |
| Pampa | 141,6 | -32,2467 | -56,2150 |
| Solis de Matajojo | 10 | -34,6403 | -55,5541 |
| Villa Rodríguez | 10 | -34,37825 | -56,5944 |
| 18 de Julio | 10 | -33,6516 | -53,5755 |
| Kiyu | 48,6 | -34,669759 | -56,8018 |
| Palomas | 70 | -31,167604 | -57,558488 |
| PE Nuevo Pastoral I | 49,2 | -33,894811 | -56,920207 |
| Arias | 70 | -33,828853 | -56,573928 |
| maristay | 2,5 | -34,63232 | -56,59321 |
| P. E. CERRO GRANDE | 50 | -32,24258 | -53,907256 |
| CORFRISA | 1,8 | -34,717333 | -56,218711 |

Descripción de los servicios

El servicio de previsión solicitado deberá incluir la totalidad de la potencia instalada en el país en la actualidad y a instalarse en territorio nacional.

Tipos de servicios solicitados

A continuación se enumera el contenido y la información que deberán contener los diferentes pronósticos enviados diferenciando aquellos de potencia de los de energía acumulada.

Previsión total país

Pronósticos de Potencia

- 1 Pronóstico de Corto Plazo:** pronóstico de producción de Energía con paso horario (potencia media en la hora) para la hora siguiente y las 5 subsiguientes (horizonte 6 horas), con actualización horaria
- 2 Pronóstico del Día Siguiente:** pronóstico de producción de Energía con paso horario (potencia media en la hora) para las próximas 72 horas, actualizado cuatro veces al día.
- 3 Pronóstico Semanal:** pronóstico de producción de Energía y el respectivo grupo de componentes del ensamble para los siguientes 288 horas (potencia media en la hora) con paso horario. Actualización diaria.

Pronósticos de Energía acumulada

1. Pronóstico resto de la semana

Energía acumulada esperada y su banda de confianza para el período que va desde la hora 0 del día siguiente al pronóstico hasta el viernes siguiente a las hora 24. Actualización diaria. Conjunto de 3 valores, E 90 %, E 50 % y E 10% de excedencia.

2. Pronóstico de la siguiente semana

Energía acumulada par el periodo que va desde la hora 0 del sábado siguiente al pronóstico hasta el viernes siguiente a la hora 24. Actualización diaria. Conjunto de 3 valores, E 90 %, E 50 % y E 10% de excedencia.

Características de los servicios de previsión solicitados

Todos los pronósticos de producción de energía deberán contemplar tres escenarios, a saber: uno de máxima (10% de probabilidad de excedencia), uno de mínima (90% de probabilidad de excedencia) y otro de media.

La probabilidad de excedencia utilizada para identificar los escenarios de máxima y mínima podrán ser modificados a posteriori en función de estudios ulteriores

relacionados con los requerimientos del sistema de reservas primaria/secundaria a solicitud de UTE (la eventual modificación no deberá representar un costo para UTE).

El proveedor deberá suministrar previsiones de generación referidas a la nominal del parque/total país.

Plazos de entrega de las diferentes previsiones

Pronósticos de Potencia

- 1 **Pronóstico de Corto Plazo:** se enviará en forma horaria por lo menos 15 minutos antes del comienzo de la primer hora a preveer
- 2 **Pronóstico del Día Siguiente,** se enviará en períodos de 6 horas con el suficiente antelación para que puedan ser utilizados en los siguientes horarios; (01, 07, 13 y 18 hora local)
- 3 **Pronóstico Semanal,** frecuencia diaria con horario de recepción anterior a las 10 horas del día anterior al de pronóstico (hora local)

Pronósticos de Energía

- 1 **Pronóstico para el resto de la semana y próxima semana,** frecuencia diaria con horario de recepción anterior a las 10 horas del día anterior al de pronóstico (hora Uruguay)

Formato, plazo y forma de envío de las diferentes previsiones

El oferente deberá poner a disposición de UTE sus previsiones en forma redundante. Un ejemplo de lo anterior puede ser el siguiente:

- que las mismas se encuentren disponibles en un sitio web de acceso restringido a UTE
- enviar las previsiones vía e-mail

Las previsiones deberán presentarse en forma grafica y numérica utilizando programas para su lectura de amplia difusión. UTE suministrara los formatos de los archivos con las previsiones.

Información a suministrar por parte de UTE durante el contrato

Información referida a datos físicos de los parques durante el contrato

Se suministrará oportunamente en la medida que los mismos entren en servicio y se cuente con la información y para cada parque/total país la información referida a:

- Localización de los parques
- Características técnicas de los parques

Datos históricos

Se suministrarán las medidas de potencia de cada uno de los parques por un período de un año (en caso de contar con dicha antigüedad). Las citadas mediciones se suministrarán en forma de promedios horarios.

Información a suministrar de carácter periódico

Como forma de actualizar la información meteorológica local y la correspondiente a la generación del parque UTE suministrará la siguiente información (en caso de corresponder):

- Datos de potencia total país, en forma horaria 15 minutos a posteriori del cierre de la hora.
- Disponibilidad global horaria (en caso de poder obtener dicho dato)
- Potencia total instalada

La modalidad de suministro de información será a través de un ftp.

Desvíos de las previsiones

Los desvíos se calcularán utilizando la diferencia en valor absoluto entre el valor ejecutado y el previsto (con probabilidad 50 %) de los valores medios horarios de la potencia generada los que serán expresados en porcentaje en relación a la potencia nominal del parque de forma mensual.

El producto al cual se evaluará el error corresponde al siguiente:

- **Pronósticos del Día Siguiente,** para cada Pronóstico del Día Siguiente con entrega a las 7 (siete) horas del día en curso se calculará su error como el promedio de los errores de producción hora a hora de las 24 (veinticuatro) horas pronosticadas correspondientes al día siguiente.

Las citadas previsiones se corregirán en función de las indisponibilidades detectadas en el sistema para el período considerado.

Los desvíos calculados en la modalidad antedicha se utilizarán para la verificación de la calidad de los pronósticos y la determinación de multas si correspondiere.

