

PREGUNTAS Y RESPUESTAS INVITACIÓN GDM004-2016

A continuación se presentan las preguntas realizadas por las empresas interesadas en presentar propuesta con motivo de la Invitación GDM004-2016, cada pregunta lleva consigo la respectiva respuesta.

PREGUNTA 1: ¿Se modelara una muestra de los circuitos?

RESPUESTA: Ver numeral 6.1 de la invitación.

PREGUNTA 2: ¿Se va a modelar hasta las barras principales de 13 KV y unas muestras representativas de circuitos de nivel 1 y 2?

RESPUESTA: Ver numeral 6.1 de la invitación.

PREGUNTA 3: La Carta de Presentación, junto a sus ítems de Pronunciamento de habilidad e incompatibilidad, Declaración de Conformidad y Termino de Validez, son de libre formato o ustedes poseen algún formato en específico para diligenciar?

RESPUESTA: No hay un formato definido, debe presentar uno que incluya toda la información solicitada en la invitación.

PREGUNTA 4: Debemos registrarnos como Proveedores de ustedes ANTES de presentar la propuesta? O en el momento de presentar la propuesta?

RESPUESTA: Si, se deben registrar como proveedores en la página web de la Empresa.

PREGUNTA 5: Existe Algún Formato Adicional Aparte de los Anexos que ustedes adjuntan en los términos de referencia?

RESPUESTA: No hay formatos adicionales a los anexos 1 y 2.

PREGUNTA 6: Aclarar por favor si ustedes manejan algún formato de carta de presentación o puede ser el formato que nuestra empresa utiliza.

RESPUESTA: No hay un formato definido, debe presentar uno que incluya toda la información solicitada en la invitación.

PREGUNTA 7: Amablemente solicitamos ampliar el plazo de la entrega de ofertas.

Edificio Torre Central Carrera 10 N° 17 – 35 piso 2 PBX: 3151515 Fax: 3151525

Línea de atención daños y reparaciones: 115

www.eep.com.co – contactenos@eep.com.co

Pereira - Risaralda



RESPUESTA: Se modifica el calendario de actividades de la siguiente forma:

1.1. CALENDARIO DE ACTIVIDADES

Evento	Fecha
Invitación	20 de junio de 2016
Formulación de preguntas	23 de junio de 2016 hasta las 6:00 p.m
Comunicación de respuestas	27 de junio de 2016 hasta las 4:00 p.m.
Recepción de propuestas	5 de julio de 2016 hasta las 4:00 p.m.

PREGUNTA 8: De acuerdo con la solicitud de ofertas se plantea como requisito realizar recolección de información que será la base del estudio y la que permitirá finalmente cumplir el objetivo principal de EEP; en tal sentido, queremos conocer con qué tipo de información cuenta EEP y el nivel de detalle de la misma, es decir, cuál es la información en topología de red, información de transformadores, caracterización de la carga para los niveles de tensión del estudio (curvas de carga, consumo promedio, tipos de usuarios, tipo de carga ZIP, factor de diversidad y de carga), estudio de aforo de carga, información de desbalance de red, consumos agregados por transformador, información georreferenciada, tipo de software de almacenamiento de estos datos, la fecha de la última actualización de los mismo.

RESPUESTA: La topología de la red se encuentra en el software SPARD al 100%. La información de la totalidad de los transformadores de potencia. Las potencias detalladas y placas de datos de los transformadores de distribución serán entregadas. Se tienen curvas de carga por circuito a nivel de subestación, se tienen balances de energía de los transformadores macromedidos (80%). La georreferenciación tiene un alcance del 100% de la red en todos sus niveles de tensión. La información se encuentra en las bases de datos del SCADA y del Software Ion Interprise.

PREGUNTA 9: EEP cuenta con circuitos típicos caracterizados y validados, de manera tal que se pueda agregar la población total de los elementos de red de su SDL y se pueda extrapolar el nivel de pérdidas de la misma.

RESPUESTA: No, Energía de Pereira no tiene esta caracterización.

PREGUNTA 10: Precisar el nivel del alcance del estudio, debido a que el corto tiempo (dos meses) y el objeto del estudio "Pérdidas técnicas de nivel de tensión 4, 3, 2 y 1 del SDL operado por la empresa de energía de Pereira S.A. ESP", hacen suponer que no es posible cumplir a cabalidad con la totalidad del objeto, a menos de que el distribuidor

Edificio Torre Central Carrera 10 N° 17 – 35 piso 2 PBX: 3151515 Fax: 3151525

Línea de atención daños y reparaciones: 115

www.eep.com.co – contactenos@eep.com.co

Pereira - Risaralda

cuenta con toda la información actualizada, sistematizada, caracterizada y de fácil disposición para el contratista.

RESPUESTA: Energía de Pereira tiene toda la información disponible para ser entregada al oferente favorecido.

PREGUNTA 11: Solicitamos aclarar si se requiere un software especializado, teniendo en cuenta que es necesaria la simulación con sensibilidades para diferentes tipos y curvas de carga, considerado flujo de reactiva y el efecto de tierra.

RESPUESTA: El oferente es libre de utilizar el software que a bien tenga siempre y cuando los resultados garanticen la entrega de información según lo solicitado por la CREG en la Resolución 024 de 2016

PREGUNTA 12: Aclarar si dentro del estudio incluye alumbrado público.

RESPUESTA: El alumbrado público es un usuario servido por circuitos de uso general y exclusivos, por tanto hace parte del estudio.

PREGUNTA 13: Si la CREG define, durante o terminado el proyecto, cambia la metodología o los parámetros y supuesto, o requiere información adicional esto podría afectar el alcance del contrato firmado para este estudio.

RESPUESTA: Cualquier modificación solicitada posteriormente por la CREG será objeto de ajuste de común acuerdo entre las partes.

PREGUNTA 14: Por favor explicar el tratamiento de circuitos enmallados o con transferencia.

RESPUESTA: Al inicio del estudio Energía de Pereira delimitará la topología base del sistema para los circuitos enmallados o con transferencia.

PREGUNTA 15: En el Anexo 2 - Relación de Experiencia dice que organizarlo en el orden cronológico, pero en dicho anexo no existen las columnas de las fechas, por favor aclararnos si se las podemos agregar o cual sería el orden:

RESPUESTA: si bien en la tabla no se encuentra este dato es la mejor forma de organizar y revisar la información para su evaluación.

PREGUNTA 16: La Empresa de Energía de Pereira entregará como parte de la información de entrada para el desarrollo del estudio, la base de datos en Digsilent de las redes de los niveles de tensión 4, 3, 2 y 1?

RESPUESTA: Energía de Pereira cuenta con la base de datos en DIGSILENT y en SPARD POWER en los niveles de tensión 4, 3 y 2 a nivel de subestación, el NT2 y NT1 se encuentran modelados en el SPARD.

Edificio Torre Central Carrera 10 N° 17 - 35 piso 2 PBX: 3151515 Fax: 3151525

Línea de atención daños y reparaciones: 115

www.eep.com.co - contactenos@eep.com.co

Pereira - Risaralda



PREGUNTA 17: El estudio se realizará para un único año o se tiene considerado el análisis para años proyectados? De acuerdo con lo anterior por favor informarnos él o los años que deben ser analizados dentro del alcance del estudio.

RESPUESTA: El estudio debe ser analizado para un escenario de 10 años.

PREGUNTA 18: Debido que la evaluación de las pérdidas técnicas también se requieren en el nivel de tensión 4, quisiéramos consultarle si es necesario contar con el Sistema de Transmisión Nacional (STN) modelado en su totalidad o se pueden emplear equivalentes de red en los puntos de conexión del SDL con el STN.

RESPUESTA: se debe tener modelado en su totalidad el STN. No se admiten equivalentes de red.

PREGUNTA 19: Podrían suministrarnos diagrama unifilares, listado de subestaciones, transformadores, número de alimentadores del SDL de la EEP con el fin de estimar el tiempo que tomaría modelar totalmente el SDL en los niveles de tensión requeridos.

RESPUESTA: El SDL cuenta con tres subestaciones 115/33/13,2 kV. Seis subestaciones de 33/13,2 kV. 43 circuitos alimentadores en los NT 2 y 3. La información detallada se entregará al oferente favorecido.

PREGUNTA 20: Para este estudio, ¿la EEP cuenta con la totalidad de la información para el modelado o es necesario realizar levantamiento de información en sitio?

RESPUESTA: Energía de Pereira cuenta con la base de datos en DIGSILENT y en SPARD POWER en los niveles de tensión 4, 3 y 2 a nivel de subestación, el NT2 y NT1 se encuentran modelados en el SPARD, no se requiere levantamiento de información en sitio.

PREGUNTA 21: En caso de que sea necesario levantamiento en sitio, se debe ampliar el plazo de entrega a más de dos meses.

RESPUESTA: no se requiere levantamiento de información en sitio.

PREGUNTA 22: ¿La EEP posee los datos y/o modelo de la red (niveles 4,3 2 y 1) en algún software de análisis de sistemas de potencia o un sistema de información tipo GIS (spard, arcgis, otros)? ¿Nos pueden informar el programa en el cuál se encuentra la infomación?

RESPUESTA: Energía de Pereira cuenta con la base de datos en DIGSILENT y en SPARD POWER en los niveles de tensión 4, 3 y 2 a nivel de subestación, el NT2 y NT1 se encuentran modelados en el SPARD, no se requiere levantamiento de información en sitio.



PREGUNTA 23: ¿Es necesario modelar todas las redes de nivel de tensión 1 y 2 o se pueden trabajar con redes típicas?

RESPUESTA: Se puede trabajar con redes típicas.

PREGUNTA 24: ¿La EEP ya tiene definido el modelo de las redes típicas?

RESPUESTA: No, Energía de Pereira no tiene esta caracterización

PREGUNTA 25: En caso de que la EEP considere trabajar con la totalidad de las redes, ¿es posible ampliar el plazo de entrega del proyecto?

RESPUESTA: No es posible ampliar el plazo de entrega del proyecto.

PREGUNTA 26: Además de los datos de medidores en cabeceras de nivel 3 y 2 ¿Con qué información adicional cuenta la EEP?

RESPUESTA: La topología de la red se encuentra en el software SPARD al 100%. La información de la totalidad de los transformadores de potencia. Las potencias detalladas y placas de datos de los transformadores de distribución serán entregadas. Se tienen curvas de carga por circuito a nivel de subestación, se tienen balances de energía de los transformadores macromedidos (80%). La georreferenciación tiene un alcance del 100% de la red en todos sus niveles de tensión. La información se encuentra en las bases de datos del SCADA y del Software Ion Interprise.

PREGUNTA 27: Como se trabajan en redes de distribución, el modelo más adecuado es el desbalanceado ¿La información que posee la EEP se encuentra discriminada por fase?

RESPUESTA: En el software SPARD se tiene modelado el sistema en los NT 3 y NT2 con ese grado de detalle.

PREGUNTA 28: En el párrafo "El oferente seleccionado deberá, para los casos que se acuerden con ENERGÍA DE PEREIRA, establecer las pérdidas técnicas y determinar las medidas que se deben adoptar para minimizarlas" ¿se requiere únicamente informar de la evaluación técnica de las posibles medidas para la minimización de las pérdidas?

RESPUESTA: Se debe proponer soluciones técnicas para la reducción de dichas pérdidas.

PREGUNTA 29: Para la evaluación del caso base, la EEP además de los medidores en cabecera ¿posee medidores a lo largo de la red?

RESPUESTA: No se tienen equipos de medida a lo largo de la red. Únicamente macromedidores en el 80% de los transformadores de distribución.

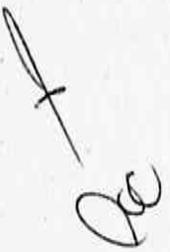
PREGUNTA 30: ¿La información obtenida del estudio se deberá presentar de acuerdo a la resolución CREG 097 DE 2008 o la que se encuentra actualmente en consulta (024 de 2016)?

Edificio Torre Central Carrera 10 N° 17 - 35 piso 2 PBX: 3151515 Fax: 3151525

Línea de atención daños y reparaciones: 115

www.eep.com.co - contactenos@eep.com.co

Pereira - Risaralda

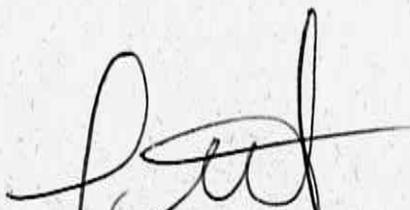


RESPUESTA: El estudio se debe entregar de acuerdo a lo solicitado en la resolución CREG 024 de 2016.

PREGUNTA 31: Solicitamos aplazamiento en la entrega de la oferta para el día viernes 1 de julio.

Respuesta: Ver respuesta a pregunta 7.

Cordialmente,



YULIETH PORRAS OSORIO

Gerente

