

PLIEGO DE ABSOLUCIÓN DE CONSULTAS Y OBSERVACIONES

Entidad convocante : ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSION EN ENERGIA Y MINERIA

Nomenclatura : AS-SM-56-2024-OSINERGMIN-2

Nro. de convocatoria : 2

Objeto de contratación : Servicio

Descripción del objeto : CONTRATACIÓN DEL SERVICIO DE REVISIÓN, ACTUALIZACIÓN DE LOS PARÁMETROS DE ENTRADA Y SIMULACIONES QUE CORRESPONDEN AL MODELO DE RESERVA DE TRANSFORMACIÓN

Ruc/código : 20605916997

Fecha de envío : 15/04/2025

Nombre o Razón social : ENERGY & MINING S.A.C.

Hora de envío : 20:21:41

Consulta: Nro. 1

Consulta/Observación:

Para el presente servicio, se establece como servicios similares para acreditar la experiencia del postor en la especialidad, unicamente el servicio de Análisis y/o simulaciones de transformadores de Reserva para empresas reguladas del sector eléctrico dentro del proceso regulatorio del Plan de Inversiones, el cual resulta restrictivo para los postores, por lo que a fin de generar mayor participación de los postores se solicita incluir la experiencia en estudios de confiabilidad en sistemas de transmisión, el cual se encuentra directamente relacionado con el objeto de la convocatoria y se requiere como experiencia para el personal clave.

Acápite de las bases : Sección: Especifico Numeral: 3.2 Literal: B **Página: 38**

Artículo y norma que se vulnera (En el caso de Observaciones):

Análisis respecto de la consulta u observación:

Debido a que la experiencia en estudios de confiabilidad en sistemas de transmisión resulta aplicable al servicio requerido, dado que involucra metodologías y herramientas equivalentes, como simulaciones de flujo de carga, análisis de Energía No Servida, modelos probabilísticos tipo Markov-Montecarlo y evaluaciones beneficio/costo. Por lo tanto, se acepta la consulta.

Precisión de aquello que se incorporará en las bases a integrarse, de corresponder:

(...)

Se consideran servicios similares a los siguientes:

Análisis y/o simulaciones de confiabilidad en sistemas de transmisión eléctrica, que comprendan simulaciones de flujo de carga, revisión de parámetros como tasas de falla y costos de racionamiento, análisis de Energía No Servida, desarrollo y aplicación de modelos probabilísticos, y/o evaluaciones beneficio/costo orientadas a la planificación del sistema de transmisión eléctrica.