**ANEXO NO. 3.**

**PRESENTACIÓN DEL INGRESO ANUAL ESPERADO OFERTADO**

**CONVOCATORIA PÚBLICA UPME GN No. 01 – 2020**

 **SELECCIÓN DE UN INVERSIONISTA PARA LA PRESTACIÓN DEL SERVICIO DE ALMACENAMIENTO DE GNL, REGASIFICACIÓN Y TRANSPORTE DE GAS NATURAL Y SERVICIOS ASOCIADOS DE LA INFRAESTRUCTURA DE IMPORTACIÓN DE GAS DEL PACÍFICO CONFORMADA POR UNA PLANTA DE REGASIFICACIÓN EN LA BAHÍA DE BUENAVENTURA Y UN GASODUCTO ENTRE BUENAVENTURA Y YUMBO.**

**Bogotá D. C., Julio de 2020**

# Anexo No. 3 Presentación del Ingreso Anual Esperado Ofertado

El Ingreso Anual Esperado Ofertado, deberá ser presentado por el Proponente a través de la Plataforma Tecnológica, expresado en pesos constantes del 31 de diciembre 2020, y para cada uno de los primeros años operación del Proyecto es el mostrado en la siguiente tabla.

| **Formulario No. 1A** |
| --- |
| **Anualidad** | **IAE Planta de Regasificación****Ingreso Anual Esperado Ofertado en pesos constantes a diciembre 31 de 2020** **(Cantidad en números)** | **Porcentaje sobre valor presente del IAE %** |
| 1 |   |   |
| 2 |   |   |
| 3 |   |   |
| 4 |   |   |
| 5 |   |   |
| 6 |   |   |
| 7 |   |   |
| 8 |   |   |
| 9 |   |   |
| 10 |   |   |
| 11 |   |   |
| 12 |   |   |
| 13 |   |   |
| 14 |   |   |
| 15 |   |   |
| 16 |   |   |
| 17 |   |   |
| 18 |   |   |
| 19 |   |   |
| 20 |   |   |

| **Formulario No. 1B** |
| --- |
| **Anualidad** | **IAE Gasoducto Buenaventura - Yumbo****Ingreso Anual Esperado Ofertado en pesos constantes a diciembre 31 de 2020** **(Cantidad en números)** | **Porcentaje sobre valor presente del IAE %** |
| 1 |   |   |
| 2 |   |   |
| 3 |   |   |
| 4 |   |   |
| 5 |   |   |
| 6 |   |   |
| 7 |   |   |
| 8 |   |   |
| 9 |   |   |
| 10 |   |   |
| 11 |   |   |
| 12 |   |   |
| 13 |   |   |
| 14 |   |   |
| 15 |   |   |
| 16 |   |   |
| 17 |   |   |
| 18 |   |   |
| 19 |   |   |
| 20 |   |   |

| **Formulario No. 1C** |
| --- |
| **Anualidad** | **IAE Infraestructura de Importación de Gas del Pacífico****Ingreso Anual Esperado Ofertado en pesos constantes a diciembre 31 de 2020****(Cantidad en números)** | **Porcentaje sobre valor presente del IAE %** |
| 1 |   |   |
| 2 |   |   |
| 3 |   |   |
| 4 |   |   |
| 5 |   |   |
| 6 |   |   |
| 7 |   |   |
| 8 |   |   |
| 9 |   |   |
| 10 |   |   |
| 11 |   |   |
| 12 |   |   |
| 13 |   |   |
| 14 |   |   |
| 15 |   |   |
| 16 |   |   |
| 17 |   |   |
| 18 |   |   |
| 19 |   |   |
| 20 |   |   |

1. **Porcentaje de remuneración en dólares de los Estados Unidos de América:** El Adjudicatario deberá informar del Ingreso Anual Esperado Ofertado, cual es porcentaje que solicita recibir en Dólares americanos de conformidad con el artículo 9 de la Resolución CREG 107 de 2017. Máximo el 42%.
2. **Desagregación de valores:**

El Adjudicatario presentará a través de la Plataforma Tecnológica los valores asociados al Gasoducto Buenaventura – Yumbo y la Planta de Regasificación necesarias para la prestación de los servicios asociados a la Infraestructura de Importación de Gas del Pacífico:

* 1. **Valores asociados al Gasoducto Buenaventura – Yumbo:**

| **Anualidad** | **Valores asociados al Gasoducto Buenaventura – Yumbo, Ofertadoen pesos constantes a diciembre 31 de 2020 (Cantidad en números)** |
| --- | --- |
| 1 |   |
| 2 |   |
| 3 |   |
| 4 |   |
| 5 |   |
| 6 |   |
| 7 |   |
| 8 |   |
| 9 |   |
| 10 |   |
| 11 |   |
| 12 |   |
| 13 |   |
| 14 |   |
| 15 |   |
| 16 |   |
| 17 |   |
| 18 |   |
| 19 |   |
| 20 |   |

* 1. **Valores asociados a los componentes de la Planta de Regasificación:**
		1. Descargue y recibo de Gas Natural Licuado:

| **Anualidad** | **Valores asociados a los componentes de la Planta de Regasificación descargue y recibo de Gas Natural Licuado, Ofertadoen pesos constantes a diciembre 31 de 2020** |
| --- | --- |
| 1 |   |
| 2 |   |
| 3 |   |
| 4 |   |
| 5 |   |
| 6 |   |
| 7 |   |
| 8 |   |
| 9 |   |
| 10 |   |
| 11 |   |
| 12 |   |
| 13 |   |
| 14 |   |
| 15 |   |
| 16 |   |
| 17 |   |
| 18 |   |
| 19 |   |
| 20 |   |

* + 1. Almacenamiento de Gas Natural Licuado:

| **Anualidad** | **Valores asociados a los componentes de la Planta de Regasificación, Almacenamiento de Gas Natural Licuado, Ofertadoen pesos constantes a diciembre 31 de 2020** |
| --- | --- |
| 1 |   |
| 2 |   |
| 3 |   |
| 4 |   |
| 5 |   |
| 6 |   |
| 7 |   |
| 8 |   |
| 9 |   |
| 10 |   |
| 11 |   |
| 12 |   |
| 13 |   |
| 14 |   |
| 15 |   |
| 16 |   |
| 17 |   |
| 18 |   |
| 19 |   |
| 20 |   |

* + 1. Regasificación:

| **Anualidad** | **Valores asociados a los componentes de la Planta de Regasificación, Regasificación**, **Ofertadoen pesos constantes a diciembre 31 de 2020** |
| --- | --- |
| 1 |   |
| 2 |   |
| 3 |   |
| 4 |   |
| 5 |   |
| 6 |   |
| 7 |   |
| 8 |   |
| 9 |   |
| 10 |   |
| 11 |   |
| 12 |   |
| 13 |   |
| 14 |   |
| 15 |   |
| 16 |   |
| 17 |   |
| 18 |   |
| 19 |   |
| 20 |   |

* + 1. Carga de cisternas de Gas Natural Licuado:

| **Anualidad** | **Valores asociados a los componentes de la Planta de Regasificación, Carga de cisternas de Gas Natural Licuado ,Ofertadoen pesos constantes a diciembre 31 de 2020** |
| --- | --- |
| 1 |   |
| 2 |   |
| 3 |   |
| 4 |   |
| 5 |   |
| 6 |   |
| 7 |   |
| 8 |   |
| 9 |   |
| 10 |   |
| 11 |   |
| 12 |   |
| 13 |   |
| 14 |   |
| 15 |   |
| 16 |   |
| 17 |   |
| 18 |   |
| 19 |   |
| 20 |   |

* + 1. Trasvase de gas natural licuado a buques metaneros y puesta en frio:

| **Anualidad** |  | **Valores asociados a los componentes de la Planta de Regasificación**, **trasvase de Gas Natural Licuado a buques metaneros y puesta en frío, Ofertadoen pesos constantes a diciembre 31 de 2020** |
| --- | --- | --- |
| 1 |  |   |
| 2 |  |   |
| 3 |  |   |
| 4 |  |   |
| 5 |  |   |
| 6 |  |   |
| 7 |  |   |
| 8 |  |   |
| 9 |  |   |
| 10 |  |   |
| 11 |  |   |
| 12 |  |   |
| 13 |  |   |
| 14 |  |   |
| 15 |  |   |
| 16 |  |   |
| 17 |  |   |
| 18 |  |   |
| 19 |  |   |
| 20 |  |   |

El Proponente presentará el Sobre No. 2 con pleno conocimiento de:

1. Que el Ingreso Anual Esperado Ofertado y los valores discriminados asociados al Proyecto y a cada uno de sus componentes necesarios para la prestación:
	1. Reflejan los costos asociados con la preconstrucción (incluyendo diseños, servidumbres, estudios, licencias ambientales y términos para su trámite y demás permisos o coordinaciones interinstitucionales) y construcción (incluyendo la interventoría de la obra y las obras que se requieran para la viabilidad ambiental del Proyecto), el costo de conexiones al sistema de transporte y estaciones de transferencia de custodia que se requieran, el costo de oportunidad del capital invertido y los gastos de administración, operación y mantenimiento correspondientes, AOM. Adicionalmente, el Ingreso Anual Esperado Ofertado debe cubrir durante el período de pagos toda la estructura de costos y de gastos en que incurrirá el Proyecto y de los Servicios Asociados.
	2. Cumple con la Normatividad Aplicable y los Documentos de Selección del Inversionista, por lo tanto, remunera la totalidad del Proyecto y de los Servicios, incluyendo la totalidad de las inversiones y gastos AOM correspondientes, incluyendo los de combustible o energía asociados a la operación de estaciones de compresión u otra infraestructura y la reposición de activos cuando sea necesaria; los demás costos y gastos y la utilidad del Inversionista, por lo cual asumiremos en su totalidad la responsabilidad y el riesgo de la ejecución y explotación del Proyecto.

##