**CONTRATO N° GAS-XXX-2022**

**CONDICIONES PARTICULARES PARA EL SUMINISTRO DE GAS NATURAL EN EL MERCADO PRIMARIO DE CAMPOS MENORES MODALIDAD FIRME AL 95% -CF95-**

Las siguientes son las Condiciones Particulares del contrato GAS-XXX-2022, en adelante el Contrato. El Contrato se regirá por las Condiciones Particulares que se especifican a continuación; aquellas condiciones no expresadas en las Condiciones Particulares se regirán por lo establecido en las cláusulas contenidas en las Condiciones Generales.

**LAS PARTES**:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| EL VENDEDOR |  | EL COMPRADOR |
|  **Nombre** | **ECOPETROL S.A.** |  | **Nombre** |  |
| **Constituida por** | Entidad descentralizada del orden nacional, creada por la Ley 165 de 1948, con NIT 899-999-068-1, organizada como Sociedad de Economía Mixta con base en lo establecido en el artículo 2° de la Ley 1118 de 2006, vinculada al Ministerio de Minas y Energía, con domicilio principal en Bogotá D.C., cuyos Estatutos Sociales están contenidos de manera integral en la Escritura Pública No. 10976 del 21 de mayo de 2021, otorgada en la Notaría Veintinueve (29) del Círculo Notarial de Bogotá D.C. e inscrita en la Cámara de Comercio de Bogotá D.C. |  | **Constituida por** |  |
| **Dirección** | Carrera 7 No. 37-69 Piso 6, Bogotá, D.C. |  | **Dirección** |  |
| **NIT** | 899.999.068-1 |  | **NIT** |  |
| **Representadapor (Apoderado)** | **XXXX XXXXX XXXX** |  | **Representada por** |  |
| **Identificación** | C.C. XXXXXX |  | **Identificación** |  |
| **Expedida en** | Bogotá D.C. |  | **Expedida en** |  |
| **Cargo** | **XXX** |  | **Cargo** |  |
| **Teléfono** |  (57) + 310 315 8600 |  | **Teléfono** |  |

**CONSIDERACIONES PARTICULARES**

|  |
| --- |
| 1. Que el quince (15) de junio de 2011 el Ministerio de Minas y Energía, en adelante MME, publicó el Decreto 2100 de 2011 (hoy compilado en el Decreto 1073 de 2015), por el cual se establecieron los mecanismos para promover el aseguramiento del abastecimiento nacional de gas natural.
2. Que el nueve (9) de noviembre de 2020 la Comisión de Regulación de Energía y Gas, en adelante CREG, publicó en Diario Oficial la Resolución CREG 186 de 2020 “*Por la cual se reglamentan aspectos comerciales del suministro del mercado mayorista de gas natural*” y deroga la Resolución CREG 114 de 2017 con todos sus ajustes y modificaciones.

 1. Que en virtud del artículo 2.2.2.2.21 del Decreto MME 1073 de 2015, Ecopetrol S.A. mediante comunicación con número de radicado 2-2022-113-OT0009513 del treinta y uno (31) de marzo de 2022, realizó la actualización a la Declaración de producción de gas ante el MME.
2. Que de conformidad con lo establecido en artículo 2.2.2.1.4 del Decreto MME 1073 de 2015, Ballena es un Campo Menor puesto que su producción es inferior a 30 MPCD.
3. Que de conformidad con lo previsto en el artículo 2.2.2.2.24 del Decreto 1073 de 2015, la comercialización de campos menores no requiere someterse a los mecanismos y procedimientos de comercialización de la CREG de que trata el artículo 2.2.2.2.23 del citado Decreto 1073 de 2015.
4. Que de acuerdo con lo establecido en el artículo 19 de la Resolución CREG 186 de 2020, se podrá negociar de manera directa en cualquier momento del año la comercialización de gas que provenga de campos menores de 30 MCPD (Millones de Pies Cúbicos Día), como es el caso de la fuente Ballena.
5. Que de acuerdo con la normatividad vigente aplicable, EL VENDEDOR registró el primero (01) de junio de 2022 la declaración de oferta de su PTDVF – Producción Total Disponible para la Venta en Firme, en la herramienta dispuesta para tal fin por el Gestor del Mercado.
6. Que el día ocho (08) de junio de 2022 EL VENDEDOR publicó en su página web que realizaría un proceso de Comercialización de gas natural *BASES DEL PROCESO DE COMERCIALIZACIÓN DE GAS NATURAL EN MODALIDAD CONTRATO FIRME DE GAS CF95 – CAMPO MENOR BALLENA JUNIO A NOVIEMBRE 2022*.
7. Que de conformidad con lo establecido en artículo 20 de la Resolución CREG 186 de 2020, en las negociaciones directas a las que se hace referencia en el artículo 19 de la misma resolución solo se podrán pactar contratos de suministro a los que se hace referencia en los numerales 1, 2, 3, 4, 5, 7 y 8 del artículo 8, los cuales se sujetaran a lo dispuesto en los capítulos I y II, del título III de la Resolución CREG 186 de 2020. En consecuencia, los contratos celebrados tendrán la duración que acuerden las partes, pero deberán tener como fecha de terminación el 30 de noviembre del año que estas acuerden.
8. Que de conformidad con la regulación vigente y en cumplimiento de las normas de promoción a la libre competencia, el precio del gas natural de Ballena es de libre configuración y en consecuencia EL VENDEDOR ha establecido una política de precios para el presente proceso.
9. Que EL COMPRADOR es libre de destinar el gas al mercado que estime conveniente, sin embargo, deberá notificar a EL VENDEDOR el destino del gas a fin de que EL VENDEDOR pueda cumplir, entre otras, con sus obligaciones operativas, de dar cumplimiento al orden de atención ante una eventual declaratoria de insalvable restricción en la oferta de gas natural.
10. Que EL COMPRADOR informará a EL VENDEDOR en sus nominaciones el destino del Gas a fin de implementar los requerimientos operativos necesarios.
11. Que el presente Contrato de Suministro se regirá por el derecho privado, por las disposiciones regulatorias de la CREG y en especial por lo establecido en las Condiciones Generales y las presentes Condiciones Particulares que conforman el Contrato.
12. Que previamente a la suscripción del presente documento, EL VENDEDOR publicó un borrador del mismo para que EL COMPRADOR lo estudiara y presentara sus comentarios e inquietudes. Por lo anterior, las Partes dejan expresa constancia de que el presente Contrato es un acuerdo de voluntades entre ellas.
13. De conformidad con los considerandos anteriormente expuestos, las Partes acuerdan celebrar el presente Contrato de Suministro en los términos que aquí se exponen.

  |
|  |

1. **FUENTE Y/O PUNTO DE ENTRADA (DEPENDE DE LA FUENTE)**

|  |
| --- |
| Ballena [ ]   |

1. **DESTINACIÓN DEL GAS (DEPENDE DEL MERCADO)**

|  |
| --- |
| **Mercado Primario Regulado:**Residencial y comercial [ ]  Industrial [ ]  Gas para transportadores [ ]  Petroquímica [ ]  GNCV [ ]  Otros [ ]  Cuáles?**Mercado Primario No Regulado:**Generación térmica [ ]  Petroquímica [ ]  Industrial para generación de energía eléctrica [ ]  GNCV [ ]  Industrial uso como combustible [ ]  Gas para transportadores [ ]  Otros [ ]  Cuáles? |

1. **FECHA DE INICIO DE ENTREGAS**

|  |
| --- |
| La fecha de inicio de entregas se contará desde las 00:00 horas del veintidós (22) de junio de 2022, previo cumplimiento de: i) los requisitos exigidos en la Cláusula Décima relativa a Garantías de las Condiciones Generales del Contrato, ii) el registro del presente contrato por parte de EL VENDEDOR y de EL COMPRADOR en la herramienta para tal fin dispuesta por el Gestor del Mercado, de acuerdo con lo establecido en la Resolución CREG 186 de 2020, o aquella que la modifique, adicione, derogue o sustituya y iii) se acredite la capacidad del Representante Legal para suscribir el presente Contrato por parte de EL COMPRADOR, en caso de que la misma no haya quedado debidamente acreditada frente al gestor del mercado. |

1. **FECHA DE TERMINACIÓN DE LA EJECUCIÓN DEL CONTRATO**

|  |
| --- |
| Hasta las 24:00 horas del treinta (30) de noviembre de 2022.  |

1. **PRECIO**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| El precio unitario del Gas será:

|  |  |
| --- | --- |
| **Precio (USD/MBTU)** | **X,XX****Por definir como resultado del proceso de asignación propuesto en las Bases** |

**PARÁGRAFO PRIMERO:** En virtud de lo señalado en el numeral 4.2 de las Condiciones Generales, hasta el momento en que Ecopetrol S.A. notifique mediante comunicación escrita un nuevo precio, se entenderá que el precio vigente será el establecido en el presente numeral. |

1. **CANTIDADES DIARIAS DE GAS EN FIRME (DEPENDE DEL MERCADO)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Las CDGF en MBTUD, serán las siguientes:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Mercados |  |
|  | **Mercado Regulado** | **Mercado No Regulado** |  |
|  | **Industrial**  | **GNCV** | **CDGF Total** |
| CDGF (MBTUD) | XXX | XXX | XXX | XXX |

**PARÁGRAFO PRIMERO:** La CMP del Contrato tendrá en cuenta para su cálculo un porcentaje del 95% hasta la Fecha de Terminación de la Ejecución del Contrato.**PARÁGRAFO SEGUNDO:** Las Partes acuerdan que en el momento en que se lo solicite EL VENDEDOR, EL COMPRADOR deberá expedir una certificación suscrita por su Revisor Fiscal o por su Representante Legal, de las cantidades de energía suministradas para los diferentes mercados en virtud del presente Contrato, dentro los diez (10) Días siguientes a la realización de la solicitud. En caso de incumplimiento de lo anterior y previo aviso por parte de EL VENDEDOR a EL COMPRADOR, EL VENDEDOR podrá terminar el Contrato, total o parcialmente, de manera anticipada e inmediata, sin lugar a indemnización alguna mediante una comunicación escrita de EL VENDEDOR a EL COMPRADOR, facultad que el COMPRADOR libremente concede al VENDEDOR sin que requiera justificación distinta al hecho de no haberse entregado en el plazo señalado la Certificación requerida.   |

1. **EQUIPOS DE MEDICIÓN (DEPENDE DE LA FUENTE)**

|  |
| --- |
| **Para el Gas del Campo Ballena (entregado a Promigas):**Sistema de medición de trasferencia y custodia cuyo módulo de medición contiene dos medidores ultrasónicos denominados FT-165B y FT-165C, ubicado en la Estación de Promigas en Ballena, que entregan al gasoducto Ballena-Cartagena.**Para el Gas de Ballena (Entregado a TGI):**  La brida del medidor ultrasónico denominado FT-163C, ubicado en la Estación de TGI en Ballena.   |

1. **PUNTO DE ENTREGA (DEPENDE DE LA FUENTE)**

|  |
| --- |
| **Para el Gas del Campo Ballena (entregado a Promigas):** Punto de entrega 2: La brida de salida de los medidores ultrasónicos denominados FT-165B y FT-165C, ubicado en la Estación de PROMIGAS en Ballena.**Para el Gas de Ballena (Entregado a TGI**):  La brida de salida del medidor ultrasónico denominado FT-163C, ubicado en la Estación de TGI en Ballena.  |

1. **PRESIÓN DE ENTREGA**

|  |
| --- |
| A partir de la Fecha de Inicio de Entregas, EL VENDEDOR entregará el Gas en el Punto de Entrega a una presión suficiente para entrar al sistema de Gasoductos de EL TRANSPORTADOR. Esta presión no excederá los ochenta y dos punto siete (82,7) Bar manométrico equivalente a mil doscientas libras por pulgada cuadrada manométricas (1.200 Psig).  |

1. **TIPO DE GARANTÍAS (DEPENDE DE CADA CLIENTE)**

|  |
| --- |
| **PARA GARANTIAS DE SUMINISTRO:****a.** Pago Anticipado       Desde el 22 al 30 de junio de 2022, se utilizará pago anticipado, el cual se debe realizar a más tardar el 21 de junio de 2022, antes del horario de cierre bancario y por el valor a consumir por este periodo. Si EL COMPRADOR no realiza el pago anticipado, EL VENDEDOR no tendrá obligación alguna de suministro, bajo el presente Contrato:  **PARÁGRAFO** El pago se entenderá efectivamente realizado cuando los fondos se encuentren disponibles en las cuentas bancarias de EL VENDEDOR y sea notificado a EL VENDEDOR. Para el resto de la ejecución del contrato:**a.** Garantía Bancaria[ ]   **b.** Otro [ ]  ¿Cuál? No se habilitará la opción de pago anticipado, para lo que resta del contrato. **PARÁGRAFO PRIMERO**: EL VENDEDOR podrá definir otro tipo de garantía a presentar por EL COMPRADOR.**PARÁGRAFO SEGUNDO**: EL COMPRADOR conoce, declara y acepta que EL VENDEDOR tiene la potestad de solicitar la información financiera de EL COMPRADOR y las aclaraciones que estime pertinentes sobre la misma y en el evento en que se presenten circunstancias con base en las cuales EL VENDEDOR pueda tener dudas razonables sobre las operaciones del EL COMPRADOR, éste último se obliga a suministrar las aclaraciones que sean del caso. EL VENDEDOR se compromete a manejar de manera confidencial la información financiera suministrada por EL COMPRADOR.**PARÁGRAFO TERCERO**: Teniendo en cuenta los análisis internos realizados por EL VENDEDOR, la información financiera de EL COMPRADOR, el comportamiento de pagos de EL COMPRADOR u otros criterios, EL VENDEDOR se reserva el derecho de modificar, en cualquier momento, el perfil de crédito de sus clientes, el tipo de garantía, así como el monto y vigencia de los cupos de crédito aprobados.**PARÁGRAFO CUARTO:** En el evento en que EL VENDEDOR opte por otorgar crédito de confianza a EL COMPRADOR y este sea aceptado, EL COMPRADOR deberá suscribir el Pagaré en los formatos que para efecto entregará EL VENDEDOR. |

1. **IMPUESTO DE TIMBRE**

|  |
| --- |
| El impuesto de timbre, en caso de que se cause, será a cargo del sujeto pasivo del tributo conforme a la reglamentación que se efectúe. |

1. **NOTIFICACIONES**

|  |
| --- |
| Notificaciones Comerciales: |
|  |  |  |
| **A EL COMPRADOR** |  | **A Ecopetrol S.A.** |
| **Nombre**: |  | **Cargo:** |  |  | **Nombre:** | María Fernanda Arango  | **Cargo:** | Líder de Desarrollo de Gas y GLP |
| **Teléfonos (fijo/móvil)**: |  |  |  | **Fax:** |  | / |  |  | **Teléfonos (fijo/móvil)**  | (57)+310 3158600 Ext 50091 | / | 601 234 4438 | **Fax:Fax :** | 601 234 4438 | / |  |
| **E-mail:** |  | / |  |  | **E-mail:** | maria.arango@ecopetrol.com.co  | / |   |
| **Dirección** **y ciudad:** |  |  | **Dirección** **y ciudad:** |  Carrera 7 No. 37-69 Piso 6, Edificio Teusacá, Bogotá, D.C. |

|  |
| --- |
| Notificaciones Operativas: |
|  |  |  |
| **A EL COMPRADOR** |  | **A Ecopetrol S.A.** |
| **Nombre**: |  | **Cargo:** |  |  | **Nombre:** | Diego Andrés Romero López | **Cargo:** | Gerente de Operaciones Comerciales de Gas y GLP |
| **Teléfonos (fijo/móvil)**: |  |  |  | **Fax:** |  | / |  |  | **Teléfonos (fijo/móvil)**  | (57) 310 315 8600 | / |  | **Fax:Fax :** | 601 234 4500 | / | 601 234 4492 |
| **E-mail:** |  |  |  |  | **E-mail:** | diego.romero@ecopetrol.com.co | / |  |
| **Dirección** **y ciudad:** |  |  | **Dirección y ciudad:** | Carrera 7 No. 37-69 Piso 9, Edificio Teusacá, Bogotá, D.C. |

|  |
| --- |
| Notificaciones Facturación: |
|  |  |  |
| **A EL COMPRADOR** |  | **A Ecopetrol S.A.** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Nombre**: |  | **Cargo:** |  |  | **Nombre:** | Paulo Cesar Tabares | **Cargo:** |  Líder Grupo de Facturación |
| **Teléfonos (fijo/móvil)**: |  | / |  | **Fax:** |  | / |  |  | **Teléfonos (fijo/móvil)**  | (51) 310 315 8600Ext. 54209 |  |  |  |  |  |  |
| **E-mail:** |  |  |  |  | **E-mail:** | Paulo.Tabares@ecopetrol.com.co  | / |  |
| **Dirección** **y ciudad:** |  |  | **Dirección y ciudad:** | Carrera 7 No. 37-69 Piso 6, Edificio Teusacá, Bogotá, D.C. |

|  |
| --- |
| Notificaciones Administrativas: |
|  |  |  |
| **A EL COMPRADOR** |  | **A Ecopetrol S.A.** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Nombre**: |  |  **Cargo:** |  |  | **Nombre:** | José David Roldan | **Cargo:** | Administrador de Contratos |
| **Teléfonos (fijo/móvil)** |  |  |  | **Fax :** |  | / |  |  | **Teléfonos (fijo/móvil)**  | 310 315 8600 Ext. 44534 |  |  |  |  |  |  |
| **E-mail:** |  |  |  |  | **E-mail:** |  jose.roldan@ecopetrol.com.co | / |  |
| **Dirección** **y ciudad:** |  |  | **Dirección y ciudad:** | Carrera 7 No. 37-69 Piso 5, Edificio Teusacá, Bogotá, D.C. |

1. **CONDICIONES ESPECIALES**

|  |
| --- |
|  No se pactan condiciones especiales para el presente Contrato.  |

**ANEXO I. CALIDAD DEL GAS**

Las especificaciones de Calidad del Gas objeto del presente Contrato serán las indicadas en la Resolución CREG 071 de 1999, conocida como RUT y demás normas que la modifiquen, adicionen, deroguen o sustituyan, en especial la Resolución CREG 054 de 2007.

En constancia se firma por las Partes a los XX (XX) Días del Mes de XXX de 2022:

|  |  |
| --- | --- |
| **EL VENDEDOR**  | **EL COMPRADOR** |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**XXXXXXX****Cargo**Apoderado Especial **ECOPETROL S.A.**PPG | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**NOMBRE****Cargo****EMPRESA** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Revisado por: | Revisado por: | Revisado por: | Revisado por: | Revisado por: | Revisado por: | Elaborado por: | Versión CPC |
|  |  |   PPG |  |  |  |  | 06-06-2022 |
| Slendy PaezProfesional Dpto. de Desarrollo de Negocios de Gas | María Fernanda ArangoLíder de Desarrollo de Gas y GLP | Patricia Pulido GómezAsesora LegalVicepresidencia Jurídica | Diego Romero Gerente de Operaciones Comerciales Gas y GLP | Ana MartinezProfesional de Negocios y Power Gerencia de Gas y GLP | Cesar CastañoDepartamento de Riesgos Financieros | L. Mercedes Rodríguez S.Profesional SeniorGerencia de Gas y GLP |