

ANEXO D. DERECHOS ECONÓMICOS

CONTENIDO

D1. Valor Económico de Exclusividad.....	2
D2. Por concepto del Canon Superficial por Uso del Subsuelo y Agotamiento del Recurso	3
D3. Participación Adicional en la Producción.....	4
D4. Derechos Económicos por Precios Altos.....	5
D5. Derechos Económicos como Porcentaje de Participación (X%).	8

D1. Valor Económico de Exclusividad.

Corresponde a la definición que se encuentra en el contrato. La obligación de pago del Valor Económico de Exclusividad será cubierta por una garantía bancaria en los términos del Anexo E y de dicho pago se descontarán los conceptos que correspondan según lo previsto en el numeral 32.1. de la Cláusula 32 del Anexo A del contrato.

Valor Económico de Exclusividad**Contrato E&P Continental**

Fecha de la Oferta	Datos de Referencia		Valor Económico de Exclusividad (USD)
	Cuenca Sedimentaria en la que se ubica el Área	Número de Pozos Exploratorios equivalentes del VEE *	

*Conforme a lo dispuesto en el Cuadro de puntaje por unidad de actividad exploratoria del párrafo segundo del artículo 33 del Acuerdo 02 de 2017.

D2. Por concepto del Canon Superficial por Uso del Subsuelo y Agotamiento del Recurso

Según lo establecido en la Cláusula 32 numeral 32.2 del Anexo A del Contrato, por cada fase durante el período de exploración, EL CONTRATISTA reconocerá y pagará a LA ANH un derecho cuyo valor será, en dólares de los Estados Unidos de América, el que resulte de multiplicar el número de hectáreas y fracción de hectárea del Área Contratada, excluidas las Áreas de Producción, por el valor que se presenta en la siguiente tabla:

TABLA A: Valor 2011 por fase en USD / Hectárea

Tamaño de área	Por las primeras 100.000 Has.		Por cada hectárea adicional a 100.000 Has.	
	18 meses	> 18 meses	18 meses	> 18 meses
En polígonos A y B	2.38	3.17	3,17	4.75
Fuera de polígonos	1.59	2.38	2,38	3.17
Área costa afuera	0.79			

Áreas de Evaluación y de Producción: EL CONTRATISTA reconocerá y pagará a LA ANH un derecho cuyo valor, en dólares de los Estados Unidos de América, será el que resulte de multiplicar la producción de hidrocarburos que corresponde a EL CONTRATISTA según la Cláusula 32 del Anexo A por doce centavos de dólar más cuatro centésimos de centavo de dólar de los Estados Unidos de América (USD 0.1204), por cada barril de Hidrocarburos Líquidos.

Para gas natural este monto será de un céntimo de dólar más doscientos cuatro milésimas de centavo de dólar de los Estados Unidos de América (USD 0,01204) por cada mil pies cúbicos (1,000 PC).

Parágrafo: La producción de gas natural destinada a las operaciones de reinyección u otros procesos directamente relacionados con la producción del mismo campo de donde se extrae, no causará el pago por derechos de producción a que se refiere la Cláusula 32, numeral 32.2 del Anexo A.

D3. Participación Adicional en la Producción

Durante eventuales prórrogas del Período de Producción, los Contratistas deben reconocer y pagar a la ANH una Participación Adicional, equivalente al diez por ciento (10%) del valor de la Producción Base de Hidrocarburos Líquidos provenientes de Acumulaciones en Trampas, y/o a un cinco por ciento (5%), también adicional, en el caso de Gas Natural No asociado o de Hidrocarburos Líquidos Pesados o Extrapesados. A esta Participación Adicional se aplican las reglas fijadas en el Artículo 84 del Acuerdo 2 de 2017, en materia de Responsabilidad, Causación, Liquidación y Oportunidad de Pago. Debe ser liquidado por el Contratista mediante el diligenciamiento del correspondiente Formulario.

D4. Derechos Económicos por Precios Altos

A partir del momento en que la producción acumulada de hidrocarburos líquidos del Área Contratada, incluyendo el volumen de regalías, supere los cinco (5) millones de barriles, y en el evento de que el precio del crudo marcador "*West Texas Intermediate*" (WTI) supere el Precio Base Po, dependiendo de la gravedad API del crudo, según la Tabla B., o cuando la producción de gas alcance los cinco (5) años, y se destine a la exportación, y el precio del marcador "*I.J.S. Gulf Coast Henry Hub*" supere el Precio Base Po, según la misma tabla B., EL CONTRATISTA entregará a LA ANH, en el punto de entrega, una participación en la producción neta de regalías como lo establece la siguiente fórmula

$$Q = [(P - P_0) / P] \times S$$

Donde:

Q = Derecho económico a entregar a LA ANH

P = Precio WTI

P₀ = Precio Base de referencia según la tabla B

S = Porcentaje de participación según la tabla C

TABLA B.- Precios base de referencia

Gravedad API de Hidrocarburos Líquidos producidos	Po (USD/BI) (Año 2021)
Mayor de 29 ^o API	37.80
Mayor a 22 ^o API e inferior o igual a 29 ^o API	39.27
Mayor a 15 ^o API e inferior o igual a 22 ^o API	40.73
Descubrimientos localizados a más de 300 mts. de profundidad de agua	46.56
Mayor a 10 ^o API e inferior o igual a 15 ^o API	58.18
Gas natural exportado: Distancia en línea recta entre punto de entrega y punto de recibo en país de destino.	(USD/MMBTU)
Menor o igual a 500 km	8.75
Mayor a 500 y menor o igual a 1000 km	10.19
Mayor a 1000 km o planta de LNG	11.65

TABLA C.- Porcentajes de participación

Precio WH (P)	Porcentaje de participación (S)
---------------	---------------------------------

Po £ P<2Po	30%
2Po £ P<3Po	35%
3Po £ P <4Po	40%
4Po £ P < 5Po	45%
5Po £ P	50%

En la fórmula anterior se aplicarán las siguientes definiciones:

P: Para Hidrocarburos Líquidos, es el precio promedio del petróleo crudo marcador "*West Texas Intermediate*" (WTI) en Dólares de los Estados Unidos de América por Barril (USD/BI) y para Gas Natural es el precio promedio para el gas natural marcador "*U.S. Gulf Coast Henry Hub*" en Dólares de los Estados Unidos de América por millón de Unidad Térmica Británica BTU (USD/MMBTU). Estos promedios son para el Mes calendario correspondiente, cuyas especificaciones y cotizaciones se publican en medios de reconocido prestigio internacional.

Po: Para Hidrocarburos Líquidos es el precio base del petróleo crudo marcador, expresado en dólares de los Estados Unidos de América por Barril (USD/BI) y para Gas Natural es el precio promedio por Gas Natural en Dólares de [os Estados Unidos de América por millón de Unidad Térmica Británica (USD/MMBTU), indicado en la tabla B.

Para la producción de Hidrocarburos Líquidos Pesados con una gravedad API menor o igual a diez grados (10⁰), EL CONTRATISTA no pagará a LA ANH Derecho por Precios Altos.

Para Gas Natural: Este derecho se pagará a partir del quinto año de inicio de la producción del campo, el cual consta en la resolución de aprobación expedida por la autoridad competente y siempre que se cumpla una de las siguientes condiciones:

- Para el Gas Natural que se destine a la exportación: Este derecho se causará en el evento de que el precio promedio en el mes calendario de producción del Gas Natural marcador "*U.S. Gulf Coast Henry Hub*" supere el Precio Base Po.
- Para el Gas Natural que sea destinado al consumo interno en el país: En caso de que su precio sea regulado por la Comisión de Regulación de Energía y Gas -CREG - o la entidad que la sustituya, EL CONTRATISTA no pagará a LA ANH Derecho por Precios Altos; en caso contrario, las Partes acordarán el gas natural marcador que refleje las condiciones del mercado interno y el valor de Po, que deberá ser equivalente al precio regulado, y suscribirán el respectivo acuerdo.

Todos los valores correspondientes a los derechos económicos de que trata este anexo, a excepción del precio base P_0 que corresponda al precio regulado para gas para consumo doméstico, se ajustarán anualmente a partir del primero (1^0) de enero de cada año, según la siguiente fórmula:

$$P_0 = P_0(n-1) \times (1 + I(n-2))$$

Donde:

- n: Es el año calendario que comienza y para el cual se hace el cálculo.
- n-1: Es el año calendario inmediatamente anterior al año que comienza.
- n-2: Es el año calendario inmediatamente anterior al año n-1.
- Po: Es el P_0 que rige para el nuevo año como resultado de la fórmula, aproximando a dos decimales.
- Po(n-1): El es el valor de P_0 del Año calendario inmediatamente anterior (n-1).
- I(n-2): Es la variación anual, expresada en fracción, del índice de precios al productor de los Estados Unidos de América publicado por el Departamento del Trabajo de ese país – PPI (Por su sigla en inglés “*Final Demand*”, WPUFD4)- entre el final del año calendario n-2, y el índice correspondiente al final del año inmediatamente anterior al mismo año n-2 aproximado a cuatro (4) decimales.

El cálculo realizado anteriormente, se realizará en el mes de diciembre de cada año y se aplicará al año siguiente.

Parágrafo: En caso de que el precio del petróleo crudo marcador "*West Texas Intermediate*" o del gas natural marcador "*US Gulf Coast Henry Hub*" (P) pierda su reconocimiento como precio marcador internacional, LA ANH escogerá el nuevo petróleo crudo o gas natural marcador a utilizar y modificará la tabla con base en el nuevo índice, manteniendo las equivalencias con los valores de P_0 para el petróleo crudo marcador "*West Texas Intermediate*" o para el gas natural marcador "*US Gulf Coast Henry Hub*".

LA ANH indicará por escrito a EL CONTRATISTA la forma de pago de este derecho, en dinero o en especie. Si LA ANH desea cambiar la forma de pago deberá anunciarlo por escrito a EL CONTRATISTA con una antelación no menor a tres (3) meses.

En caso de que LA ANH opte por recibir este derecho en dinero se dará aplicación a lo establecido en los numerales 31.4 del Anexo A del Contrato.

D5. Derechos Económicos como Porcentaje de Participación (X%).

EL CONTRATISTA, pagará a LA ANH a título de derecho económico como porcentaje de participación el XX% de la producción total después de Regalías.

Fin del Anexo D