



Bogotá D.C., 30 de agosto de 2019

Doctora

NORMA LUCIA AVILA QUINTERO

Supervisora Contrato No. 352 de 2019

Gerencia de Regalías y Derechos Económicos

Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH

Avenida Calle 26 No. 59-65 Piso 2

Ciudad

Asunto: Entrega Informe de Cumplimiento de Actividades No. 6 del mes de agosto de 2019 – Contrato 352 de 2019

Dando cumplimiento a mis obligaciones contractuales con la Agencia Nacional de Hidrocarburos, me permito hacer entrega del Informe de Cumplimiento de Actividades No. 6 de 2019 del Contrato No. 352 de 2019, el cual corresponde a las actividades desarrolladas durante el periodo comprendido entre el 01 y el 31 de agosto de 2019.

Cualquier inquietud o información adicional al respecto quedo atenta.

Cordialmente,

Diana Paola Forero Martinez

C.C. 46.384.101 de Sogamoso

Transversal 86 # 99 – 25 Torre 2 Ap 103

3102937545

dforero31@hotmail.com

Anexos: Se anexa informe de cumplimiento de actividades en Nueve (9) folios.

INFORME DE ACTIVIDADES DEL CONTRATO DE PRESTACION DE SERVICIOS No. 352 DE 2019 CELEBRADO ENTRE LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS -ANH- Y DIANA PAOLA FORERO MARTINEZ

PERIODO: 01 al 31 de agosto de 2019.

DATOS GENERALES DEL CONTRATO

Contrato Número	352 de 2019	Fecha de firma	21 marzo de 2019
		Fecha de inicio	21 marzo de 2019
Contratista	DIANA PAOLA FORERO MARTINEZ		
Objeto del Contrato	Prestación de servicios profesionales para la gestión del ciclo de regalías y la liquidación de derechos económicos.		
Número y fecha CDP	41419	Número y fecha RP	58819
	18 de marzo de 2019		21 de marzo de 2019
Plazo de Ejecución	10 meses	Fecha de Terminación	31 diciembre de 2019
Valor Total del Otrosí al Contrato (IVA incluido)	Contrato \$80.000.000	Valor mensual del contrato (mayo de 2019)	\$8.000.000

DETALLE DE LAS ACTIVIDADES DEL PERIODO

En cumplimiento del objeto del contrato 352 de 2019 y de acuerdo con las obligaciones de carácter específico establecidas en el mismo, se desarrollaron las siguientes actividades para prestar apoyo a la gestión del ciclo de Regalías y la liquidación de Derechos Económicos.

1. ACTIVIDADES DESARROLLADAS POR EL CONTRATISTA

1. Apoyar a la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones -VORP- en el desempeño y cumplimiento oportuno y cabal de las funciones propias y delegadas en materia de actividades de regalías, derechos económicos y sus procesos.

El 02 de agosto de 2019, me asignaron los siguientes contratos para seguimiento, se procedió a verificar el contenido de las carpetas de los contratos se descargaron los soportes de las liquidaciones de Derechos económicos por porcentaje de participación en la producción y precios altos, aplicaciones de pago y se guardaron las comunicaciones y anexos radicados en los servidores de acuerdo con las políticas establecidas.

ITEM	CONTRATO O CONVENIO	TIPO	OPERADOR
1	BALAY	E&P	PERENCO OIL AND GAS COLOMBIA LIMITED
2	BERRIO	E&P	COLPAN OIL & GAS LTD SUCURSAL COLOMBIA
3	CAÑO LOS TOTUMOS	E&P	ADVANTAGE ENERGY SUCURSAL COLOMBIA
4	CARACOLI	E&P	COLOMBIA ENERGY DEVELOPMENT CO
5	CARBONERA	E&P	WATTLE PETROLEUM COMPANY S.A.S
6	CEBUCAN	E&P	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD SUCURSAL
7	CHIGUIRO ESTE	E&P	FRONTERA ENERGY COLOMBIA CORP
8	COL 3	E&P	NOBLE ENERGY COLOMBIA LIMITED
9	COR 12	E&P	YPF COLOMBIA S.A.S
10	COR 14	E&P	YPF COLOMBIA S.A.S
11	COR 33	E&P	YPF COLOMBIA S.A.S
12	COR 4	E&P	CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA
13	CPE-6	TEA	FRONTERA ENERGY COLOMBIA CORP
14	CPE-8	TEA	TALISMAN COLOMBIA OIL & GAS LTD
15	CR 2	TEA	OGX PETROLEO E GAS LTDA AHORA DOMMO ENERGIA S.A.
16	CR 3	TEA	OGX PETROLEO E GAS LTDA AHORA DOMMO ENERGIA S.A.
17	CR 4	TEA	OGX PETROLEO E GAS LTDA AHORA DOMMO ENERGIA S.A.
18	DE MARES	CONVENIOS DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD
19	DOROTEA	E&E	NEW GRANADA ENERGY CORPORATION SUCURSAL COLOMBIANA
20	EL REMANSO	E&P	CONTROL COLOMBIA S A
21	GUA OFF 3	E&P	NOBLE ENERGY COLOMBIA LIMITED

ITEM	CONTRATO O CONVENIO	TIPO	OPERADOR
22	JAGUEYES 3432-A	E&P	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD SUCURSAL
23	LA MAYE	E&P	NEW HORIZON EXPLORATION INC COLOMBIA
24	LA MONA	E&P	AZABACHE ENERGY INC SUCURSAL COLOMBIA
25	LEONA	E&P	NEW GRANADA ENERGY CORPORATION SUCURSAL COLOMBIANA
26	LLA 10	E&P	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD SUCURSAL
27	LLA 16	E&P	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD SUCURSAL
28	LLA 21	E&P	OMEGA ENERGY COLOMBIA
29	LLA 29	E&P	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD SUCURSAL
30	LLA 30	E&P	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD SUCURSAL
31	LLA 32	E&P	VERANO ENERGY (BARBADOS) LIMITED
32	LLA 36	E&P	MONTECZ S.A.
33	LLA 39	E&P	OCCIDENTAL CONDOR LLC
34	LLA 42	E&P	TELPICO COLOMBIA LLC
35	LLA 52	E&P	OCCIDENTAL CONDOR LLC
36	LLA 57	E&P	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD SUCURSAL
37	LLA 69	E&P	MANSAROVAR ENERGY COLOMBIA LTD
38	LOS HATOS	E&E	COLOMBIA ENERGY DEVELOPMENT CO
39	LOS OCARROS	E&P	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD SUCURSAL
40	LOS SAUCES	E&P	COLOMBIA ENERGY DEVELOPMENT CO
41	LUNA LLENA	E&P	COLOMBIA ENERGY DEVELOPMENT CO
42	MARIA CONCHITA	E&P	MKMS ENERJI SUCURSAL COLOMBIA
43	MORPHO	CONVENIOS DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD SUCURSAL
44	NASHIRA	E&P	OIRU CORPORATION
45	OROPENDOLA	E&E	PERENCO COLOMBIA LIMITED
46	PUT 31	E&P	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LTD

ITEM	CONTRATO O CONVENIO	TIPO	OPERADOR
47	PUT 7	E&P	GRAN TIERRA COLOMBIA INC SUCURSAL
48	SAN ANTONIO	E&P	THX ENERGY SUCURSAL COLOMBIA
49	TIBURON	E&P	COLPAN OIL & GAS LTD SUCURSAL COLOMBIA
50	VIM 1	E&P	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD SUCURSAL
51	VMM 11	E&P	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD SUCURSAL
52	VMM 17	E&P	MORICHAL SINOCO SUCURSAL COLOMBIA S.A
53	VMM 9 (YNC)	E&P	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD SUCURSAL
54	VSM 22	E&P	TELPICO COLOMBIA LLC
55	VSM 3	E&P	TELPICO COLOMBIA LLC
56	YD PUT 1	E&P	MOMPOS OIL COMPANY INC.

2. Apoyar a la Vicepresidencia -VORP- en todas las actividades que se requieran para el cumplimiento de procesos relacionados con la liquidación de regalías y derechos económicos por exploración y explotación de hidrocarburos.

De acuerdo con la solicitud de información del estado financiero del Contrato NASHIRA según Rad. ANH20194110131883 Id: 404485, se procedió a verificar la información existente para dar respuesta, encontrándose pendiente de liquidar y proyectar las siguientes comunicaciones:

ITEM	FECHA ASIGNACIÓN TAREA	FECHA EJECUCIÓN TAREA	CONTRATO	ASUNTO	PERIODO	VALOR	ID TAREA	ID RADICADO
1	22/08/2019	22/08/2019	NASHIRA	LIQUIDACION Y COBRO TRANSFERENCIA DE TECNOLOGIA EN AREAS EN EXPLOTACION	AÑO 2011	USD\$3.093,01		
2	22/08/2019	22/08/2019	NASHIRA	LIQUIDACION Y COBRO DERECHO ECONOMICO- USO DEL SUBSUELO EN AREAS EN EXPLOTACION	II SEMESTRE 2011	USD\$15.609,32		

ITEM	FECHA ASIGNACIÓN TAREA	FECHA EJECUCIÓN TAREA	CONTRATO	ASUNTO	PERIODO	VALOR	ID TAREA	ID RADICADO
3	22/08/2019	22/08/2019	NASHIRA	LIQUIDACION Y COBRO TRANSFERENCIA DE TECNOLOGIA EN AREAS EN EXPLOTACION	AÑO 2013	USD\$4.063,99		
4	22/08/2019	22/08/2019	NASHIRA	LIQUIDACION Y COBRO DERECHO ECONOMICO- USO DEL SUBSUELO EN AREAS EN EXPLOTACION	II SEMESTRE 2014	USD\$1.187,55		

3. Apoyar en el proceso de conciliación de saldos de cartera y depuración de las cuentas pendientes de aplicación por concepto de derechos económicos, así como las acciones a seguir por parte de VORP, referidas a la implementación de las normas internacionales NIIF.

De acuerdo con la solicitud efectuada el día 23 de agosto de 2019, a través de correo electrónico se verificaron de los contratos asignados a mi cargo, cuales deben enviarse a cobro coactivo y a cuáles se deben realizar segundo recordatorio de cobro, encontrándose los siguientes registros:

PARA COBRO COACTIVO

CONTRATO	TIPO D.E.	VALOR USD	FECHA MÁXIMA DE PAGO	ID 1ER RECORDATORIO	FECHA ID 1ER RECORDATORIO	ID 2DO RECORDATORIO	FECHA 2DO RECORDATORIO
CARBONERA	DE II 2016	973,27	31/01/2017	180872	8/05/2017	392204	6/05/2019
CARBONERA	DE I 2017	904,71	31/07/2017	249488	2/02/2018	392206	6/05/2019
CARBONERA	DE II 2017	917,31	31/01/2018	294920	6/07/2018	392205	6/05/2019

PARA SEGUNDO RECORDATORIO DE COBRO

CONTRATO	TIPO D.E.	VALOR USD	FECHA MÁXIMA DE PAGO	ID 1ER RECORDATORIO	FECHA ID 1ER RECORDATORIO
COR-12	TT FASE II	67206,49	17/08/2013	20145210106541	12/08/2014
COR-12	DE FASE II	268825,97	17/08/2013	20145210106371	12/08/2014
OROPENDOLA	TT 2011	2,92	27/02/2018	273261	24/04/2018
CARBONERA	DE II 2015	1199,03	31/01/2016	47655	2/06/2016
CARBONERA	DE I 2016	1382,47	31/07/2016	142475	4/11/2016
CARBONERA	TT 2017	182,5	31/01/2018	298695	17/07/2018
CARBONERA	DE I 2018	1655,51	31/07/2018	335062	1/11/2018
CARBONERA	DE II 2018	1380,83	31/01/2019	417145	22/07/2019

- Apoyar el proceso de elaboración de documentos, informes, conceptos, respuestas a recursos de reposición y apelación, y a terceros y demás que se le requieran según competencias de la VORP.

No desarrollaron actividades relacionadas durante este periodo.

- Apoyar a la Vicepresidencia -VORP- en todas las actividades que se le requieran para el cumplimiento y eficacia de los procesos relacionados con el manejo de sistemas de información utilizados para liquidación, recaudo y transferencia de regalías por la producción de hidrocarburos y de derechos económicos.

Se verificaron las carpetas de los contratos, Control Doc, orfeo y el SCCH para confirmar fases actuales, obligaciones contractuales y gestión realizada a la fecha, con el fin de confirmar los saldos a cargo del contratista y las partidas pendientes por aplicar.

- Apoyar a la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones -VORP- en la gestión de cartera, aplicaciones de pagos, y elaboración de estados de cuenta por concepto de derechos económicos, de los contratos y/o convenios que le sean asignados.

En el periodo comprendido del 01 al 31 de agosto de 2019, se proyectaron, cargaron en Control Doc. y radicaron las siguientes comunicaciones:

Documentos Proyectados en el mes de agosto de 2019	65
Documentos Pendientes por Revisar	36
Documentos Cargados en Control doc. con Id Tarea pendientes por firmar por GRDE	26
Documentos Cargados en Control doc. Firmados por GRDE y Radicados	3

ITEM	FECHA ASIGNACIÓN TAREA	FECHA EJECUCIÓN TAREA	CONTRATO	ASUNTO	PERIODO	VALOR	ID TAREA	ID RADICADO
1	16/08/2019	30/08/2019	CARACOLI	ESTADO DE CUENTA	N/A	N/A		
2	20/08/2019	20/08/2019	CARACOLI	COMUNICACIÓN INTERNA	N/A	N/A	270978	
3	9/08/2019	9/08/2019	CARBONERA	APLICACIÓN DE PAGO SALDO DERECHO ECONOMICO POR USO DEL SUBSUELO EN AREAS DE EVALUACION Y EXPLOTACION	AÑO 2011	\$29.500,00		
4	29/08/2019	29/08/2019	CARBONERA	SEGUNDO RECORDATORIO DE COBRO - DERECHO ECONOMICO EN AREAS EN EXPLOTACION	II SEMESTRE 2015	USD\$1.199,03		
5	29/08/2019	29/08/2019	CARBONERA	SEGUNDO RECORDATORIO DE COBRO - DERECHO ECONOMICO EN AREAS EN EXPLOTACION	I SEMESTRE 2016	USD\$1.382,47		
6	29/08/2019	29/08/2019	CARBONERA	SEGUNDO RECORDATORIO DE COBRO - DERECHO ECONOMICO EN AREAS EN EXPLOTACION	I SEMESTRE 2018	USD\$1.655,51		

ITEM	FECHA ASIGNACIÓN TAREA	FECHA EJECUCIÓN TAREA	CONTRATO	ASUNTO	PERIODO	VALOR	ID TAREA	ID RADICADO
7	30/08/2019	30/08/2019	CARBONERA	SEGUNDO RECORDATORIO DE COBRO - DERECHO ECONOMICO EN AREAS EN EXPLOTACION	II SEMESTRE 2018	USD\$1.380,83		
8	30/08/2019	30/08/2019	CARBONERA	SEGUNDO RECORDATORIO DE COBRO - TRANSFERENCIA DE TECNOLOGIA EN AREAS EN EXPLOTACION	AÑO 2017	USD\$182,20		
9	30/08/2019	30/08/2019	CARBONERA	SEGUNDO RECORDATORIO DE COBRO - TRANSFERENCIA DE TECNOLOGIA EN AREAS EN EXPLOTACION	AÑO 2018	USD\$303,63		
10	29/08/2019	30/08/2019	CARBONERA	ESTADO DE CUENTA	N/A	N/A		
11	12/08/2019	12/08/2019	CHAZA	D.E. PRECIOS ALTOS EN LA PRODUCCIÓN	may-19	\$6.143.367.557,00	270935	
12	28/08/2019	28/08/2019	COR-12	SEGUNDO RECORDATORIO DE COBRO - TRANSFERENCIA DE TECNOLOGIA EN AREAS EN EXPLORACION	FASE II	USD\$67.206,49		
13	28/08/2019	28/08/2019	COR-12	SEGUNDO RECORDATORIO DE COBRO - DERECHO ECONOMICO EN AREAS EN EXPLORACION	FASE II	USD\$268.825,97		
14	1/08/2019	5/08/2019	CPE-6 TEA	ESTADO DE CUENTA	N/A	N/A		
15	1/08/2019	1/08/2019	CPO-5	D.E. % PARTICIPACION EN LA PRODUCCIÓN CRUDO	abr-19	\$8.959.943.874,00	266541	
16	12/08/2019	12/08/2019	DOROTEA	APLICACIÓN DE PAGO SALDO DERECHO ECONOMICO POR USO DEL	AÑO 2012	\$29.000,00		

ITEM	FECHA ASIGNACIÓN TAREA	FECHA EJECUCIÓN TAREA	CONTRATO	ASUNTO	PERIODO	VALOR	ID TAREA	ID RADICADO
				SUBSUELO EN AREAS DE EVALUACION Y EXPLOTACION				
17	12/08/2019	30/08/2019	DOROTEA	ESTADO DE CUENTA	N/A			
18	16/08/2019	16/08/2019	GUARROJO	D.E. % PARTICIPACION EN LA PRODUCCIÓN GAS	mar-19	\$5.109.469.776,00		
19	26/08/2019	26/08/2019	LA MAYE	SEGUNDO RECORDATORIO DE COBRO - TRANSFERENCIA DE TECNOLOGIA EN AREAS EN EXPLORACION	FASE III	USD\$3.471,24	259994	
20	26/08/2019	26/08/2019	LA MAYE	SEGUNDO RECORDATORIO DE COBRO - DERECHO ECONOMICO EN AREAS EN EXPLORACION	FASE III	USD\$14.964,96	260008	
21	1/08/2019	30/08/2019	LA MAYE	ESTADO DE CUENTA	N/A			
22	12/08/2019	12/08/2019	LLA-16	APLICACIÓN DE PAGO SALDO DERECHO ECONOMICO TRANSFERENCIA DE TECNOLOGIA	II SEMESTRE 2018	\$40.500,00		
23	30/08/2019	30/08/2019	LLA-16	D.E. PRECIOS ALTOS EN LA PRODUCCIÓN	mar-19	\$184.228.817,00	266548	
24	30/08/2019	30/08/2019	LLA-16	D.E. PRECIOS ALTOS EN LA PRODUCCIÓN	abr-19	\$254.310.882,00	266558	
25	12/08/2019	12/08/2019	LLA-26	APLICACIÓN DE PAGO DERECHO ECONOMICO- USO DEL SUBSUELO EN AREAS EN EXPLOTACION	I SEMESTRE 2018	\$141.965.300,00	260041	427577
26	20/08/2019	20/08/2019	LLA-26	D.E. % PARTICIPACION EN LA PRODUCCIÓN CRUDO	jun-18	\$95.814.100,00	255998	

ITEM	FECHA ASIGNACIÓN TAREA	FECHA EJECUCIÓN TAREA	CONTRATO	ASUNTO	PERIODO	VALOR	ID TAREA	ID RADICADO
27	1/08/2019	30/08/2019	LLA-29	ESTADO DE CUENTA	N/A	N/A		
28	20/08/2019	20/08/2019	LLA-30	D.E. % PARTICIPACION EN LA PRODUCCIÓN CRUDO	feb-19	\$16.356.754,00	256013	
29	13/08/2019	13/08/2019	LLA-32	APLICACIÓN DE PAGO SALDO DERECHO ECONOMICO TRANSFERENCIA DE TECNOLOGIA	AÑO 2018	\$28.726.802,00		
30	12/08/2019	12/08/2019	LLA-32	D.E. % PARTICIPACION EN LA PRODUCCIÓN CRUDO	may-19	\$111.726.944,00	253134	
31	22/08/2019	23/08/2019	LLA-32	COMUNICACIÓN INTERNA	FASE II PEP	N/A	270955	
32	27/08/2019	27/08/2019	LOS HATOS	APLICACIÓN DE PAGO DERECHO ECONOMICO- USO DEL SUBSUELO EN AREAS EN EXPLOTACION	II SEMESTRE 2018	\$5.932.681,00	259958	
33	8/08/2019	9/08/2019	LOS OCARROS	ALCANCE APLICACIÓN DE PAGO DERECHO ECONOMICO- USO DEL SUBSUELO EN AREAS EN EXPLORACION	FASE II PEP	\$34.375.320,00		
34	8/08/2019	9/08/2019	LOS OCARROS	ALCANCE APLICACIÓN DE PAGO TRANSFERENCIA DE TECNOLOGIA EN AREAS EN EXPLORACION	FASE II PEP	\$8.593.830,00		
35	30/08/2019	30/08/2019	LOS OCARROS	D.E. PRECIOS ALTOS EN LA PRODUCCIÓN	mar-19	\$275.949.097,00	266570	
36	12/08/2019	12/08/2019	MIDAS	D.E. PRECIOS ALTOS EN LA PRODUCCIÓN	may-19	\$9.745.090.026,00	270944	
37	9/08/2019	13/08/2019	NANCY BURDINE	APLICACIÓN DE PAGO DERECHO ECONOMICO- USO DEL SUBSUELO EN AREAS EN EXPLOTACION	I SEMESTRE 2018	\$16.234.498,00	259980	

ITEM	FECHA ASIGNACIÓN TAREA	FECHA EJECUCIÓN TAREA	CONTRATO	ASUNTO	PERIODO	VALOR	ID TAREA	ID RADICADO
38	15/08/2019	16/08/2019	NASHIRA	ALCANCE APLICACIÓN PAGO TRANSFERENCIA DE TECNOLOGIA EN AREAS EN EXPLORACION	FASE I	\$8.231.886,00		
39	22/08/2019	22/08/2019	NASHIRA	LIQUIDACION Y COBRO TRANSFERENCIA DE TECNOLOGIA EN AREAS EN EXPLOTACION	AÑO 2011	USD\$3.093,01		
40	22/08/2019	22/08/2019	NASHIRA	LIQUIDACION Y COBRO DERECHO ECONOMICO- USO DEL SUBSUELO EN AREAS EN EXPLOTACION	II SEMESTRE 2011	USD\$15.609,32		
41	22/08/2019	22/08/2019	NASHIRA	LIQUIDACION Y COBRO TRANSFERENCIA DE TECNOLOGIA EN AREAS EN EXPLOTACION	AÑO 2013	USD\$4.063,99		
42	22/08/2019	22/08/2019	NASHIRA	LIQUIDACION Y COBRO DERECHO ECONOMICO- USO DEL SUBSUELO EN AREAS EN EXPLOTACION	II SEMESTRE 2014	USD\$1.187,55		
43	22/08/2019	22/08/2019	NASHIRA	APLICACIÓN DE PAGO DERECHO ECONOMICO- USO DEL SUBSUELO EN AREAS EN EXPLOTACION	II SEMESTRE 2018	\$ 383.961,00	266533	427442
44	1/08/2019	30/08/2019	NASHIRA	ESTADO DE CUENTA	N/A	N/A		
45	29/08/2019	29/08/2019	OROPENDOLA	SEGUNDO RECORDATORIO DE COBRO - TRANSFERENCIA DE TECNOLOGIA EN AREAS EN EXPLOTACION	AÑO 2011	USD\$2,92		
46	13/08/2019	13/08/2019	OROPENDOLA	APLICACIÓN DE PAGO DERECHO ECONOMICO- USO DEL SUBSUELO EN AREAS EN EXPLOTACION	II SEMESTRE 2018	\$19.133.984,00		

ITEM	FECHA ASIGNACIÓN TAREA	FECHA EJECUCIÓN TAREA	CONTRATO	ASUNTO	PERIODO	VALOR	ID TAREA	ID RADICADO
47	13/08/2019	13/08/2019	OROPENDOLA	APLICACIÓN DE PAGO SALDO DERECHO ECONOMICO POR USO DEL SUBSUELO EN AREAS DE EVALUACION Y EXPLOTACION	II SEMESTRE 2017	\$161.498,00		
48	26/08/2019	26/08/2019	OROPENDOLA	SEGUNDO RECORDATORIO DE COBRO - TRANSFERENCIA DE TECNOLOGIA EN AREAS EN EXPLOTACION	AÑO 2011	USD\$2,92		
49	2/08/2019	2/08/2019	PUT-1	D.E. % PARTICIPACION EN LA PRODUCCIÓN CRUDO	may-19	\$193.995.568,00	260018	
50	13/08/2019	13/08/2019	PUT-7	D.E. USO DE SUBSUELO AREAS EN EXPLORACION	FASE II	\$ 592.361.557,00	259964	
51	14/08/2019	14/08/2019	PUT-7	RECORDATORIO DE COBRO - TRANSFERENCIA DE TECNOLOGIA EN AREAS EN EXPLORACION	FASE II	USD\$48.206,35	259960	
52	2/08/2019	2/08/2019	PUT-7	D.E. % PARTICIPACION EN LA PRODUCCIÓN CRUDO	may-19	\$15.758.705,00	260031	
53	29/08/2019	29/08/2019	PUT-7	D.E. % PARTICIPACION EN LA PRODUCCIÓN CRUDO	jun-19	\$17.377.530,00		
54	26/08/2019	26/08/2019	PUT-31	APLICACIÓN DE PAGO DERECHO ECONOMICO- USO DEL SUBSUELO EN AREAS EN EXPLORACION	FASE I	\$ 151.368.584,00	259976	
55	29/08/2019	29/08/2019	RIO VERDE	APLICACIÓN DE PAGO DERECHO ECONOMICO- USO DEL SUBSUELO EN AREAS EN EXPLOTACION	II SEMESTRE 2018	\$132.947.001,00	259867	
56	15/08/2019	15/08/2019	SANTA ISABEL	APLICACIÓN DE PAGO TRANSFERENCIA DE TECNOLOGIA EN AREAS EN EXPLOTACION	AÑO 2018	\$2.512.618,00		
57	20/08/2019	23/08/2019	VIM-1	ESTADO DE CUENTA	N/A	N/A	266593	427020

ITEM	FECHA ASIGNACIÓN TAREA	FECHA EJECUCIÓN TAREA	CONTRATO	ASUNTO	PERIODO	VALOR	ID TAREA	ID RADICADO
58	29/08/2019	29/08/2019	VIM-21	APLICACIÓN DE PAGO TRANSFERENCIA DE TECNOLOGIA EN AREAS EN EXPLOTACION	AÑO 2018	\$5.582.493,00	242668	
59	16/08/2019	16/08/2019	VIM-5	APLICACIÓN DE PAGO TRANSFERENCIA DE TECNOLOGIA EN AREAS EN EXPLOTACION	AÑO 2018	\$45.498.052,00	242646	
60	27/08/2019	29/08/2019	VIM-5	ALCANCE APLICACIÓN DE PAGO DERECHO ECONOMICO- USO DEL SUBSUELO EN AREAS EN EXPLOTACION	I SEMESTRE 2018	\$197.544.710,00	272203	
61	20/08/2019	20/08/2019	VIM-5	ALCANCE APLICACIÓN DE PAGO DERECHO ECONOMICO- USO DEL SUBSUELO EN AREAS EN EXPLOTACION	II SEMESTRE 2018	\$237.681.664,00		
62	13/08/2019	13/08/2019	VMM-2	D.E. % PARTICIPACION EN LA PRODUCCIÓN CRUDO	may-19	\$148.752.117,00		
63	21/08/2019	21/08/2019	VMM-32	D.E. USO DE SUBSUELO AREAS EN EXPLORACION	I SEMESTRE 2018	\$4.763,00		
64	12/08/2019	12/08/2019	YD-PUT-1	APLICACIÓN DE PAGO SALDO DERECHO ECONOMICO- USO DEL SUBSUELO EN AREAS EN EXPLORACION	FASE I	\$699.470,00	270921	
65	12/08/2019	12/08/2019	YD-PUT-1	APLICACIÓN DE PAGO SALDO DERECHO ECONOMICO TRANSFERENCIA DE TECNOLOGIA	FASE I	\$106.306,00	270950	

7. Apoyar a la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones -VORP- en el mejoramiento, desarrollo y la implementación de procedimientos del proceso, en el Sistema Integral de Gestión y Control de la entidad, así como en el mejoramiento de los indicadores de gestión, cuando así le sea requerido.

No desarrollaron actividades relacionadas durante este periodo.

8. Apoyar en la gestión de seguimiento y análisis al cumplimiento de las obligaciones económicas contractuales, disposiciones reglamentarias y resoluciones, relacionadas con el ciclo de regalías y los derechos económicos

No desarrollaron actividades relacionadas durante este periodo.

9. Apoyar en la consolidación y actualización de las bases de datos utilizadas para el control de la gestión de los diferentes temas relacionados con las actividades de competencia de la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones - VORP, específicamente los que se encuentran a cargo de la Gerencia de Regalías y Derechos Económicos.

De acuerdo con la reunión del día 26 de agosto de 2019, entre el GRDE y el Grupo de Derechos Económicos se estableció que cada Contratista buscara los soportes de las autoliquidaciones presentadas por cada Operador desde el año 2010 al 2018 para confrontarlas con los datos arrojados por SOLAR y así diligenciar lo correspondiente a precio y volumen del porcentaje de participación en la producción por Crudo y Gas, se efectuó corte al 30 de agosto para evidenciar el progreso de cada uno, en mi caso es el siguiente: (319 registros diligenciados a la fecha de 3 contratos asignados para esta tarea)

CONTRATO	Volumen autoliquidado X% (bls o kpc)	Precio autoliquidado X% (USD)
LLA 32	287	287
2012	9	9
2013	24	24
2014	44	44
2015	28	28
2016	47	47
2017	68	68
2018	67	67
PUT-7	32	32
2016	2	2
2017	19	19

CONTRATO	Volumen autoliquidado X% (bls o kpc)	Precio autoliquidado X% (USD)
2018	11	11
VMM-11	0	0
2017	0	0
Total general	319	319

10. Apoyar en la atención de solicitudes, peticiones y requerimientos de información, que realicen las partes interesadas tanto internas como externas, que le sean asignadas.

No desarrollaron actividades relacionadas durante este periodo.

11. Participar y dar soporte en mesas de trabajo, reuniones y comités a las que sea convocado, o deba participar por cuenta de la ejecución de las actividades encomendadas y de los asuntos de regalías y derechos económicos.

ITEM	FECHA ASIGNACIÓN TAREA	FECHA EJECUCIÓN TAREA	CONTRATO	ASUNTO
1	1/08/2019 13/08/2019	1/08/2019 13/08/2019	N/A	<p>Curso de gestión contractual que tendrá lugar en el auditorio de la Agencia Nacional de Hidrocarburos de 8 am a 12m, en las siguientes fechas:</p> <ul style="list-style-type: none"> • jueves 1 de agosto de 2019 • martes 13 de agosto de 2019 <p>Los temas generales que se trataran en el curso son:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Generalidades de la contratación. - Etapa precontractual - Etapa contractual - Liquidación de contratos - Casos prácticos

12. Apoyar con los mecanismos de validación y auditoria de la liquidación de regalías y derechos económicos establecidos.

No desarrollaron actividades relacionadas durante este periodo.

13. Acordar con el Gerente de Regalías y Derechos Económicos y el Vicepresidente de Operaciones, Regalías y Participaciones, los ANS {Acuerdo de Niveles de Servicio}, fijando los requisitos del servicio ofrecido, en términos de oportunidad, productos, medios a utilizar y calidad del servicio.

No desarrollaron actividades relacionadas durante este periodo.

14. Subir a la plataforma Secop II los informes mensuales de ejecución del contrato.

De acuerdo con la directriz de la Circular No. 18 del 5 de mayo de 2015 y dando cumplimiento al Decreto 103 de 2015, los Servidores que han sido designados como Supervisores de contratos en la vigencia 2019 deben enviar la documentación de la siguiente manera:

“Contratación realizada por plataforma SECOP I (Contrato 331 en adelante: El Supervisor debe entregar vía correo electrónico tanto los Informes de Actividades como los informes de Supervisión debidamente firmados y radicados)”

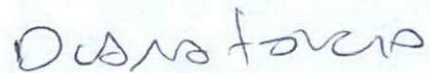
Según esta circular, no se encuentra dentro de mis obligaciones contractuales cargar los informes a la plataforma ya que el número de mi contrato es el 352 del 21 de marzo de 2019.

15. Ser miembro de los comités asesores evaluadores de los procesos de selección que le sean designados por el ordenador del gasto.

No desarrollaron actividades relacionadas durante este periodo.

Por lo anterior, en cumplimiento de las funciones asignadas, he dado estricto cumplimiento con el desarrollo de las obligaciones específicas, condiciones técnicas, plazos y de más previsiones pactadas.

Atentamente,

A handwritten signature in dark ink, appearing to read 'Diana Forero'.

Diana Paola Forero Martinez
C.C. 46.384.101 de Sogamoso
Contratista