

GACETA OFICIAL



DE LA REPÚBLICA DE CUBA

MINISTERIO DE JUSTICIA

Información en este número

Gaceta Oficial No. 55 Extraordinaria de 3 de octubre de 2018

MINISTERIO

Ministerio de Energía y Minas

Resolución No. 166/2018 (GOC-2018-614-EX55)

Resolución No. 167/2018 (GOC-2018-615-EX55)

Resolución No. 168/2018 (GOC-2018-616-EX55)

GACETA OFICIAL



DE LA REPÚBLICA DE CUBA

MINISTERIO DE JUSTICIA

EXTRAORDINARIA LA HABANA, MIÉRCOLES 3 DE OCTUBRE DE 2018 AÑO CXVI

Sitio Web: <http://www.gacetaoficial.cu/>—Calle Zanja No. 352 esquina a Escobar, Centro Habana

Teléfonos: 7878-3849, 7878-4435 y 7873-7962

Número 55

Página 1103

MINISTERIO

ENERGÍA Y MINAS

GOC-2018-614-EX55

RESOLUCIÓN No. 166/2018

POR CUANTO: Mediante el Decreto-Ley No. 301, de 9 de octubre de 2012, se crea el Ministerio de Energía y Minas, como Organismo de la Administración Central del Estado, encargado de proponer, y una vez aprobadas, dirigir y controlar las políticas del Estado y el Gobierno en los sectores energético, geológico y minero del país.

POR CUANTO: La Resolución No. 4, de 12 de noviembre de 2014, del Presidente de los Consejos de Estado y de Ministros, que aprueba el Reglamento Orgánico del Ministerio de Energía y Minas, en su artículo 32, numeral 10, establece entre otras funciones de la Oficina Nacional de Recursos Minerales la de constituirse en depositario de la información geológica, minera y petrolera de la nación; recibir, organizar y conservar la información, así como garantizar el acceso a la misma cuando se requiera.

POR CUANTO: Mediante la Resolución No.116, de 23 de abril de 2003, dictada por el Ministro del extinto Ministerio de la Industria Básica, se reguló lo referido al cumplimiento de las obligaciones relacionadas con la entrega de las informaciones obtenidas por las entidades cubanas o extranjeras en la ejecución de las actividades de exploración y explotación de los hidrocarburos, la que resulta necesario derogar, con la finalidad de actualizar algunos aspectos de su contenido y a tales efectos procede resolver conforme a la parte dispositiva de la presente.

POR TANTO: En el ejercicio de las atribuciones que me han sido conferidas en el artículo 100, inciso a), de la Constitución de la República de Cuba,

Resuelvo:

PRIMERO: Las entidades cubanas y extranjeras autorizadas a realizar actividades de exploración y explotación de petróleo y gas en el territorio nacional y en la Zona Económica de la República de Cuba, están obligadas a entregar la información para su análisis y conservación en la Oficina Nacional de Recursos Minerales, según se establece en la presente Resolución.

SEGUNDO: Las informaciones referidas en el Apartado precedente se presentan aprobadas por la máxima autoridad de las entidades referidas en el Apartado Primero.

TERCERO: Los ejecutores de trabajos de exploración entregan en los términos que se dispone la siguiente información:

- a) Los datos y resultados de las actividades de prospección sísmica, tales como:
 - 1. El informe final de adquisición sísmica, en el término de dos (2) meses después de concluir la adquisición;
 - 2. del procesamiento sísmico, tanto los datos de los mapas de espesores en tiempo (PSTM) como en profundidad (PSDM); en caso de tratarse de adquisición 3D, además, un cubo de velocidades; en un término de tres (3) meses después de concluir la adquisición;
 - 3. el informe de procesamiento sísmico, en un término de tres (3) meses después de concluir el procesamiento; y
 - 4. el informe de interpretación sísmica, con énfasis en la cartografía de aquellas zonas que se muestran con oportunidades gasopetrolíferas, así como de los prospectos, su volumetría, riesgos asociados y áreas principales para la perforación de pozos exploratorios o de desarrollo, en un término de un (1) mes posterior a su conclusión;
- b) los datos gravimétricos y magnetométricos adquiridos: marinos, terrestres o aéreos, así como el informe final de adquisición, en el término de dos (2) meses después de concluidos los trabajos de adquisición;
- c) el informe sobre los mapas derivados de los datos gravimétricos, en el término de dos (2) meses posteriores a su conclusión;
- d) el informe sobre los mapas derivados de los datos magnetométricos, en el término de dos (2) meses posteriores a su conclusión;
- e) los informes sobre la evaluación del potencial de hidrocarburos para áreas, bloques o sectores terrestres y marinos, en el término de dos (2) meses después de concluidos. En los que se incluye, total o parcialmente, los siguientes temas:
 - 1. Geología de superficie;
 - 2. estudio geoquímico de rocas, suelos, petróleo y gas;
 - 3. levantamientos geomorfológicos y estructurales;
 - 4. detección de manchas de hidrocarburos en el mar o manifestaciones superficiales en tierra;
 - 5. perfiles geológicos;
 - 6. correlaciones de pozos;
 - 7. modelado geológico;
 - 8. sistemas petroleros y tipos de escenarios exploratorios que existen;
 - 9. análisis petrofísicos de laboratorio;
 - 10. cartografía de zonas con oportunidades y prospectos, según inciso a); y
 - 11. estimación de recursos, de conformidad con la prospección sísmica.
- f) copia de las líneas sísmicas, así como de los resultados de la interpretación, en un término de sesenta (60) días hábiles al concluirla;
- g) el proyecto de perforación de los pozos, un (1) mes antes de la presentación de la solicitud para la obtención del permiso de inicio de operaciones de perforación de pozos, con los datos especificados en el Anexo No. I, que forma parte integrante de la presente Resolución;
- h) el reporte diario de perforación de cada pozo que se perfora, cualquiera que sea su categoría;
- i) los registros de hidrocarburos, datos en pozos en tiempo real;
- j) el reporte semanal geológico de cada pozo en perforación;
- k) el informe final de cada pozo, que incluye el ensayo, en el término de sesenta (60) días posteriores a su terminación, abarcar en este los datos que aparecen en el Anexo II, que forma parte integrante de la presente Resolución;
- l) los registros geofísicos del pozo en copia dura y digital, en el término de quince (15) días posteriores a su realización;
- m) el informe con los resultados del análisis de caracterización de los parámetros físico-químicos de los fluidos (petróleo, gas y agua) de cada uno de los pozos nuevos en condiciones de superficie, en el término de treinta (30) días posteriores a su realización;

- n) el informe con los resultados del análisis PVT de las muestras de petróleo y gas en condiciones de yacencia, en el término de treinta (30) días hábiles posterior a su realización;
- o) el informe sobre la interpretación de los resultados de las investigaciones hidrodinámicas iniciales y periódicas de los pozos, en el término de treinta (30) días posteriores a su realización; y
- p) el cálculo de recursos y reservas, en un término de sesenta (60) días posteriores a la terminación de los trabajos de exploración y evaluación de las áreas nuevas, según se establece en el Reglamento para la Clasificación de los Recursos y Reservas de Petróleo y Gas vigente en el país, incluyendo las bases de cálculo que dieron lugar a la estimación.

CUARTO: Los ejecutores de trabajos de explotación, durante la fase de desarrollo y explotación, presentan las informaciones siguientes:

- a) El Proyecto o Plan de Desarrollo del campo o yacimiento, en el término de treinta (30) días hábiles después de aprobada la Declaratoria de Comercialidad por la Oficina Nacional de Recursos Minerales, de acuerdo con las normas establecidas para la elaboración de este plan en el Anexo No. V, que forma parte integrante de la presente Resolución;
- b) el Plan de Desarrollo que se subdivide en Programas de Desarrollo Anual y se entrega antes del 1ro. de diciembre de cada año, para su cumplimiento en el año entrante;
- c) el informe anual de cumplimiento del Programa de Desarrollo de la etapa correspondiente, en el término de sesenta (60) días naturales siguientes al cierre del año fiscal;
- d) el cierre mensual de producción por yacimientos y pozos, antes del día siete (7) de cada mes, según el modelo de producción por pozos y yacimientos que aparece en el Anexo III, que forma parte integrante de la presente Resolución;
- e) el informe anual de explotación de yacimientos con los cálculos de recursos y reservas actualizados al cierre del año que concluye, que se entrega con fecha límite el veintiocho (28) de febrero cada año, que refleja la explotación del yacimiento según el modelo que aparece en el Anexo IV, que forma parte integrante de esta Resolución;
- f) la actualización de las reservas si se producen cambios en los parámetros y condiciones del cálculo, según se establece en el Reglamento para la Clasificación de los Recursos y Reservas de Petróleo y Gas vigente en el país;
- g) el Proyecto Piloto de Recuperación Secundaria o Mejorada, en el término de treinta (30) días antes de comenzar los trabajos (subdividido en etapas) del área del campo o yacimiento seleccionada para estas pruebas;
- h) el informe mensual de los avances de los proyectos de recuperación secundaria o mejorada que estén en ejecución, así como para el cierre de las etapas programadas; e
- i) el protocolo de cambio para toda modificación que se realice al programa de perforación aprobado, con un término de dos (2) días antes del inicio de las operaciones.

QUINTO: La información solicitada en los apartados Tercero y Cuarto de la presente Resolución, se proporciona con los siguientes requisitos:

- a) En soporte papel y en soporte digital, así como en el idioma de origen y en español;
- b) las bases de datos utilizadas para la obtención de mapas, modelos, gráficos, simulaciones y perfiles se entregan en formato digital compatible con los programas (xls, txt, las);
- c) cada soporte magnético con un fichero de texto explicativo que aclare y detalle el contenido; y
- d) todos los mapas en bases no deformables y en su versión digital.

SEXTO: Es responsabilidad de las entidades cubanas respecto a los yacimientos que operen y de la sociedad mercantil Comercial CUPET S.A., en relación a los bloques contratados con compañías extranjeras (inversionistas extranjeros), entregar la información prevista en los apartados Tercero y Cuarto de la presente Resolución.

SÉPTIMO: Las compañías extranjeras que en calidad de operadores o contratistas realizan actividades de exploración y explotación de petróleo y gas están obligadas a entregar a Comercial CUPET S.A., la información necesaria con la calidad y en los términos establecidos, que le permita a esta última cumplir con lo dispuesto en la presente Resolución.

OCTAVO: Toda información declarada confidencial por los operadores o contratistas, mantiene ese carácter hasta el cumplimiento de lo acordado en los contratos.

NOVENO: Se responsabiliza al Director General de la Oficina Nacional de Recursos Minerales con la aplicación de lo dispuesto en la presente Resolución, el que se faculta para dictar las disposiciones internas que se requieran para su cumplimiento.

DÉCIMO: Derogar la Resolución No.116, de 23 de abril del 2003, dictada por el Ministro del extinto Ministerio de la Industria Básica.

UNDÉCIMO: La presente Resolución entra en vigor a partir de los 15 días de su publicación en la Gaceta Oficial de la República de Cuba.

ARCHÍVESE el original de esta Resolución en la Dirección Jurídica del Ministerio de Energía y Minas.

PUBLÍQUESE en la Gaceta Oficial de la República de Cuba.

DADA en La Habana, a los veintiocho días del mes de agosto de 2018.

Raúl García Barreiro

Ministro de Energía y Minas

ANEXO No. I

PROYECTO DE PERFORACIÓN DE POZOS

I. Datos generales.

1. Nombre del pozo.
2. Categoría.
3. Yacimiento.
4. Campo.
5. Bloque.
6. Compañía de Perforación.
7. Operador.
8. Coordenadas proyectadas: X, Y, Z.
9. Profundidad final proyectada.
10. Fecha de inicio de la perforación.
11. Fecha de terminación.
12. Tiempo estimado de perforación.
13. Tipo de equipo de perforación. Elevación de la mesa rotaria.

En caso de pozos inclinados. Añadir.

1. Coordenadas del fondo del pozo.
2. Profundidad proyectada por la vertical.
3. Desplazamiento al fondo proyectado.
4. Azimut proyectado.

II. Parte Geólogo – Geofísica.

1. Premisas geológicas.
2. Objetivos del pozo.
3. Programa de corte de núcleo.

4. Programa de pruebas de formación.
5. Programa de registros geofísicos.
6. Columna litológica.

III. Parte de Perforación.

1. Tipo de perforación (vertical o de otro tipo).
2. Programa de fluidos de perforación.
3. Construcción del pozo.
4. Programa de las tuberías de revestimiento.
5. Proyección de posibles dificultades durante la perforación.
6. Cronograma de la ejecución de los trabajos.

IV. Supervisión.

1. Contingencia del pozo.
2. Programa de registro de lodo.
3. Parámetros de perforación.
4. Parámetros geológicos.
5. Medición del desvío.
6. Programa de núcleos.
7. Programa de Registros Geofísicos.
8. Terminación del pozo.

V. Parte Económica.

1. Presupuesto del (o de los) pozo(s).

Entregar el proyecto treinta (30) días antes de la solicitud para la obtención del permiso de inicio de operaciones de perforación de pozos.

Reflejar lo siguiente:

Elaborado por:

Nombre, Apellidos y Cargo:

Fecha:

Aprobado por:

Nombre, Apellidos y Cargo

Fecha:

ANEXO II

INFORME FINAL DE POZOS PERFORADOS

I. Datos generales.

1. Nombre del pozo.
2. Yacimiento.
3. Campo.
4. Bloque.
5. Compañía de Perforación.
6. Operador.
7. Número de la Licencia Ambiental otorgada por los Organismos Competentes.
8. Coordenadas proyectadas y reales (Planas y Geográficas).
9. Profundidad proyectada y profundidad real.
10. Fecha de inicio de la perforación.
11. Fecha de terminación de la perforación.
12. Tipo de Equipo de perforación. Elevación de la mesa rotaria.

En caso de pozos inclinados. Añadir:

1. Profundidad proyectada por la vertical.
2. Profundidad real por la vertical.
3. Desplazamiento al fondo proyectado.
4. Desplazamiento Real.
5. Azimut proyectado.
6. Azimut Real.
7. Relación de Compañías de Servicio.

II. Parte Geólogo – Geofísica.

1. Cumplimiento del objetivo del pozo.
2. Núcleos cortados (descripción, intervalos, % de recuperación).
3. Manifestaciones.
4. Registros de Hidrocarburos.
5. Conclusiones Geoquímicas.
6. Complejidades Geológicas.
7. Descripción del Corte Geológico.
8. Pruebas de Formación (intervalos, resultados).
9. Zonas recomendadas para punzar.
10. Programa de punzado.

III. Perforación.

1. Construcción final del pozo.
2. Consumo de barrenas.
3. Consumo de camisas.
4. Consumo de productos químicos.
5. Resumen de averías y complejidades.
6. Tipo y Parámetros del lodo.

IV. Informe de ensayo.**V. Conclusiones.****VI. Informe Económico.****Anexos.**

1. Ubicación del pozo.
2. Columna estratigráfica.
3. Correlaciones con otros pozos.
4. Registros geofísicos.

El contratista u operador conserva, además una colección de muestras de canal, representativas de cada formación de la sección sedimentaria atravesada por la perforación, así como de muestras de los núcleos recobrados (de haberse cortado).

Entregar el informe final antes de los sesenta (60) días posteriores a la terminación de las investigaciones de ensayo.

Reflejar lo siguiente:

Elaborado por:

Nombre, Apellidos y Cargo:

Fecha:

Aprobado por:

Nombre, Apellidos y Cargo:

Fecha:

ANEXO IV

INFORME ANUAL DE EXPLOTACIÓN DE YACIMIENTOS**1. GEOLOGÍA****a) GRADO DE ESTUDIO DEL YACIMIENTO**

1. Análisis por pozos de nuevos aportes geológicos.
2. Análisis por capas, horizontes y yacimiento de nuevos aportes geológicos.

b) NUEVAS PERFORACIONES REALIZADAS.**c) TRABAJOS DE ENSAYO REALIZADOS.****d) OBJETIVOS POTENCIALES A PERFORAR EN EL FUTURO.****e) ESTADO ACTUALIZADO DE LAS RESERVAS DEL YACIMIENTO.****f) ANEXOS**

1. Mapas Estructurales.
2. Perfiles geológicos.
3. Tabla de ensayo.
4. Tablas de reservas.

g) CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES.**2. EXPLOTACIÓN E INGENIERÍA DE YACIMIENTOS****a) COMPORTAMIENTO DE LOS INDICADORES DE EXPLOTACIÓN.**

1. Extracción por objetivo de explotación.
2. Extracción por bloque del yacimiento.
3. Grado de inundación por objetivo o bloque del yacimiento.
4. Comportamiento de la relación gas petróleo.

b) RESULTADO DEL PLAN DE MEDIDAS GEÓLOGO-TÉCNICAS.**c) COMPORTAMIENTO DE LA DECLINACIÓN DEL YACIMIENTO.****d) COMPORTAMIENTO DEL COEFICIENTE DE ENTREGA.****e) ANÁLISIS DE LA PRODUCCIÓN POR CAÍDA DE PRESIÓN.****f) ANEXOS.**

1. Tablas y Gráficos del Historial de Explotación de los Yacimientos.
2. Tabla de Grado de Efectividad de las Medidas Geólogo-Técnicas.
3. Tabla de Fondo de Pozos.

g) CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES.**3. FÍSICA DE LOS YACIMIENTOS.****a) Análisis de los resultados de las investigaciones hidrodinámicas.**

1. Presiones de Capa de los Yacimientos.
2. Niveles Dinámicos y Presiones de Fondo.

b) Análisis de inundación de los pozos del yacimiento.**c) Muestras de fondo.****d) Análisis de los mapas de Isobaras.****e) Anexos.**

1. Tablas con las presiones de capa medidas.
2. Mapas de Isobaras.

4. SIMULACIÓN DE YACIMIENTOS.

1. Modelo geológico.
2. Grado de estudio petrofísico de los yacimientos.
3. Simulación y pronóstico de producción.

Reflejar lo siguiente:

Elaborado por:

Nombre, Apellidos y Cargo:

Fecha:

Aprobado por:

Nombre, Apellidos y Cargo:

Fecha:

ANEXO V

GUÍA PARA LA ELABORACIÓN DEL PLAN DE DESARROLLO.**I. DESCRIPCIÓN DEL CAMPO O YACIMIENTO.****Parte Geológica.**

1. Ubicación de los sectores capaces de producir hidrocarburos del yacimiento.
2. Descripción geológica de los depósitos que comprenden el yacimiento.
3. Modelo geológico (mapa).
4. Secciones geológicas transversales (mapas, gráficos).
 - a) Se dan los límites del yacimiento que va a ser desarrollado (o los límites de las partes del yacimiento que va a ser desarrollado, si este fuera el caso).
 - b) Descripción del yacimiento que se va a desarrollar, incluyendo los mapas necesarios, secciones geológicas transversales, gráficos, etc. (o la descripción de un reservorio o depósito a desarrollar y que es parte del yacimiento que todavía está en la etapa de exploración, si este fuera el caso).
 - c) Descripción de las formaciones petrolíferas que constituyen el yacimiento (o la descripción de las formaciones petrolíferas de la parte del yacimiento a desarrollar y que está todavía en exploración, si este fuera el caso).

II. RESERVAS.

1. Parámetros utilizados para determinar las reservas probadas, probables y posibles de petróleo y gas de los depósitos que comprenden el yacimiento, así como las fuentes de información con la cual fueron determinados los referidos parámetros (registros geofísicos de pozo, núcleos, investigaciones hidrodinámicas, análisis de laboratorio, etc.).
2. Métodos de cálculo empleados para determinar las reservas.
3. Reservas probadas, probables y posibles de petróleo y gas de cada depósito del yacimiento.
 - a) Se da un estimado de las reservas probadas, probables y posibles del yacimiento para cada reservorio, con su correspondiente argumentación.
 - b) Presentar separadas las reservas del petróleo crudo y el gas.

III. INGENIERÍA DE YACIMIENTOS.

- Régimenes de los depósitos del yacimiento.
- a) Se hace una descripción del régimen de producción (mecanismos de empuje) y de la política de manejo del reservorio.
 - Red de pozos.
 - Mapa de ubicación de los pozos.
 - Contactos agua. petróleo y gas petróleo.
 - Cantidad de pozos a perforar, de ellos: productores, inyectores, otros.
 - Presiones iniciales de las capas y su comportamiento en el tiempo.
 - Temperaturas de las capas.
 - Propiedades colectoras.
 - Propiedades físico-químicas de los fluidos de formación en condiciones de capa y de superficie.
 - Coefficiente de recuperación de las reservas.
 - Métodos para el mantenimiento de la presión de capa.
 - Métodos para elevar el coeficiente de recuperación (consideraciones preliminares).

IV. PERFORACIÓN Y TERMINACIÓN DE POZOS.

1. Cantidad de pozos a perforar.
2. Construcción de los pozos.
3. Cronograma de perforación de los pozos.
4. Características de la terminación y evaluación de los pozos.

V. PRODUCCIÓN.

1. Cronograma de entrada en producción de los pozos.
 2. Métodos de extracción a emplear.
 3. Fundamentación de la tasa de producción que garantiza la explotación eficiente y racional de las reservas.
 4. Volúmenes anuales de producción de petróleo, gas, agua y relación gas petróleo (RGP).
 5. Métodos para la intensificación de la producción.
 6. Métodos para el control de la producción.
- a) Se da un estimado del volumen de producción de cada reservorio que se vaya a explotar para cada año del Período de Explotación, en el caso de las reservas probadas más las reservas probables y también una explicación de cómo el volumen de producción, en el caso de las reservas probadas, alcanzará la TASA ECONÓMICA MÁXIMA DE PRODUCCIÓN (que es el nivel máximo de producción diaria bajo el cual el yacimiento pudiera producir durante toda su vida, obteniéndose la mayor recuperación económica final de las reservas, al aplicar los principios económicos y de ingeniería en concordancia con estándares internacionales de la Industria del Petróleo).

VI. FACILIDADES DE PRODUCCIÓN.

1. Coordenadas y área necesaria para el desarrollo de la producción.
2. Características de las principales facilidades de producción.
3. Esquema de la distribución de las facilidades de producción en el área y su flujo tecnológico.
4. Cronograma de ejecución de las obras.

VII. MEDIDAS DE SEGURIDAD Y DE PROTECCIÓN AMBIENTAL.

1. Principales medidas y medios para garantizar el desarrollo de las actividades de producción de forma segura.
2. Programa para garantizar la protección del medio ambiente.
3. Plan de Contingencia.

VIII. EVALUACIÓN ECONÓMICA Y FINANCIERA.

1. Costo unitario de perforación, de terminación y de puesta en producción de los pozos.
2. Costo de las facilidades de producción.
3. Costo unitario de explotación.
4. Costos totales anuales durante los períodos de desarrollo y explotación.
5. Proyección del precio del petróleo durante todo el período de producción.
6. Flujo de caja para todo el proyecto y para la compañía para las reservas probadas.
7. Flujo de caja para todo el proyecto y para la compañía para las reservas probadas y probables.

IX. DESCRIPCIÓN DE LAS ACTIVIDADES.

Una descripción del esquema de desarrollo propuesto, que incluye lo siguiente:

1. Una descripción de las instalaciones de superficie planificadas, tanto en el área dentro de los límites del yacimiento, como fuera de ellos.
2. La designación de los puntos de entrega, la transportación de los hidrocarburos y el manejo de estos.
3. El cronograma de las actividades, incluyendo el cronograma para la construcción o adquisición de las instalaciones principales de superficie y también el cronograma o secuencia para alcanzar las tasas de producción comercial y la tasa económica máxima de producción.

GOC-2018-615-EX55

RESOLUCIÓN No. 167/2018

POR CUANTO: Mediante el Decreto-Ley No. 301, de 9 de octubre de 2012, se crea el Ministerio de Energía y Minas, como organismo de la Administración Central del Estado, encargado de proponer, y una vez aprobadas, dirigir y controlar las políticas del Estado y el Gobierno en los sectores energético, geológico y minero del país.

POR CUANTO: La Resolución No. 4, de 12 de noviembre de 2014, del Presidente de los Consejos de Estado y de Ministros, que aprueba el Reglamento Orgánico del Ministerio de Energía y Minas, en su artículo 32, numeral 3, establece entre otras funciones de la Oficina Nacional de Recursos Minerales la de conferir las licencias y permisos para la ejecución de las actividades petroleras en su esfera de competencia.

POR CUANTO: Mediante la Resolución No. 118, de fecha 23 de abril de 2003, dictada por el Ministro del extinto Ministerio de la Industria Básica, se reguló lo relacionado con el procedimiento para el otorgamiento del Permiso de Inicio de Operaciones de Perforación de Pozos de Exploración y Explotación de Hidrocarburos, la que resulta necesario derogar, con la finalidad de actualizar algunos aspectos de su contenido, siendo procedente resolver conforme a la parte dispositiva de la presente.

POR TANTO: En el ejercicio de las atribuciones que me han sido conferidas en el artículo 100, inciso a), de la Constitución de la República de Cuba,

Resuelvo:

PRIMERO: Aprobar el siguiente:

PROCEDIMIENTO PARA EL OTORGAMIENTO DEL PERMISO DE INICIO DE OPERACIONES DE PERFORACIÓN DE POZOS DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE PETRÓLEO Y GAS**CAPÍTULO I
GENERALIDADES**

ARTÍCULO 1. El presente procedimiento tiene por objeto establecer los requerimientos generales para tramitar y otorgar el Permiso de Inicio de Operaciones de Perforación de Pozos de Exploración y Explotación de Petróleo y Gas, en lo adelante el Permiso de Inicio de Operaciones.

ARTÍCULO 2. Los operadores nacionales y extranjeros autorizados a realizar actividades de exploración y explotación de petróleo y gas, previo al comienzo de los trabajos, están obligados a solicitar y obtener el Permiso de Inicio de Operaciones. El referido permiso se otorga para autorizar el inicio de las operaciones de perforación de pozos terrestres o marinos de cualquier categoría o finalidad, dentro del territorio nacional y la Zona Económica de la República de Cuba.

ARTÍCULO 3. La Oficina Nacional de Recursos Minerales es la autoridad facultada para emitir el Permiso de Inicio de Operaciones correspondiente, una vez verificada la obtención de las licencias, permisos y compatibilizaciones establecidas en el país y el cumplimiento de lo dispuesto en la presente Resolución.

CAPÍTULO II**DE LOS REQUISITOS PARA SOLICITAR EL OTORGAMIENTO DEL PERMISO DE INICIO DE OPERACIONES**

ARTÍCULO 4. El proyecto técnico del pozo se presenta ante la Oficina Nacional de Recursos Minerales treinta (30) días antes de la solicitud de otorgamiento del Permiso de Inicio de Operaciones, de conformidad con lo establecido en la legislación correspondiente.

ARTÍCULO 5.1. Para el otorgamiento del Permiso de Inicio de Operaciones, los operadores nacionales y extranjeros están obligados a presentar por escrito la solicitud correspondiente, firmada por la máxima autoridad de la entidad solicitante.

2. Dicha solicitud se presenta acompañada de los siguientes documentos:

- a) Licencia de Obra;
- b) certificado de licencias definitivas, a tenor de lo preceptuado en la legislación vigente sobre el proceso inversionista;
- c) certificado de aprobación del plan de reducción de desastres por el Estado Mayor de la Defensa Civil;
- d) certificado del Acuerdo tomado por el Consejo Técnico Asesor de la entidad solicitante donde se aprueba el programa de perforación del pozo, avalado por la máxima autoridad de la entidad solicitante; y
- e) proyecto técnico del pozo, de acuerdo con lo establecido en la presente Resolución.

3. La solicitud para la reentrada se registra como un nuevo pozo y se presenta acompañada de los documentos referidos en el Artículo 5.2 incisos a), b), d) y e) y la actualización del plan de reducción de desastre que aprueba el Estado Mayor de la Defensa Civil.

ARTÍCULO 6. Para solicitar la obtención del Permiso de Inicio de Operaciones en el mar, además de los documentos enunciados en el artículo anterior, se presentan los siguientes:

- a) Constancia de la inscripción en el Registro Cubano de Buques del Ministerio del Transporte de las embarcaciones y medios navales que se utilicen;
- b) certificado de aprobación por el Ministro del Transporte de las embarcaciones y medios marinos que se utilicen; y
- c) certificado de aprobación por el Instituto de la Aeronáutica Civil de Cuba de los medios aéreos que se empleen.

ARTÍCULO 7. Las solicitudes a que se refiere el presente Capítulo están gravadas con el impuesto sobre documentos establecido por el Ministerio de Finanzas y Precios, sin perjuicio del pago de la tarifa establecida para el otorgamiento del Permiso de Inicio de Operaciones y su inscripción en el Registro Petrolero.

ARTÍCULO 8. Los operadores extranjeros están obligados a presentar el comprobante del pago de la tarifa de honorarios del Registro Petrolero, establecida en la legislación vigente para el otorgamiento del Permiso de Inicio de Operaciones.

CAPÍTULO III

DEL OTORGAMIENTO DEL PERMISO DE INICIO DE OPERACIONES

ARTÍCULO 9. La Oficina Nacional de Recursos Minerales evalúa los documentos presentados en la solicitud y en caso de errores, omisiones, necesidad de informaciones complementarias u otros; los devuelve al solicitante, haciendo mención explícita mediante notificación de lo que debe ser subsanado, adicionado o aclarado. Una vez subsanadas las deficiencias y presentados nuevamente los documentos por el solicitante, se reanuda el proceso desde el inicio.

ARTÍCULO 10. La Oficina Nacional de Recursos Minerales, en un término de diez (10) días hábiles posteriores a la recepción de la solicitud, procede al otorgamiento del Permiso de Inicio de Operaciones o a su denegación. El Director General de la Oficina Nacional de Recursos Minerales notifica su decisión al solicitante; contra esta decisión no procede recurso alguno.

SEGUNDO: Se responsabiliza al Director General de la Oficina Nacional de Recursos Minerales con la aplicación de lo dispuesto en la presente Resolución, el que se faculta para dictar las disposiciones internas que se requieran para su mejor implementación.

TERCERO: Derogar la Resolución No.118, de 23 de abril de 2003, dictada por el Ministro del extinto Ministerio de la Industria Básica.

CUARTO: El presente Reglamento entra en vigor a partir de los quince (15) días de su publicación en la Gaceta Oficial de la República de Cuba.

PUBLÍQUESE en la Gaceta Oficial de la República de Cuba.
ARCHÍVESE el original de esta Resolución en la Dirección Jurídica del Ministerio de Energía y Minas.

DADA en La Habana, a los veintiocho días del mes de agosto del 2018.

Raúl García Barreiro
Ministro de Energía y Minas

GOC-2018-616-EX55

RESOLUCIÓN No. 168/2018

POR CUANTO: Mediante el Decreto-Ley No. 301, de 9 de octubre de 2012, se crea el Ministerio de Energía y Minas, como organismo de la Administración Central del Estado, encargado de proponer, y una vez aprobadas, dirigir y controlar las políticas del Estado y el Gobierno en los sectores energético, geológico y minero del país.

POR CUANTO: De conformidad con la DISPOSICIÓN FINAL Segunda de la Ley No. 76, Ley de Minas, de 21 de diciembre de 1994, se faculta al extinto Ministerio de la Industria Básica, hoy de Energía y Minas para dictar cuantas disposiciones se requieran para la mejor ejecución de esta Ley.

POR CUANTO: Mediante la Resolución No. 110, de 31 de marzo de 1998, del extinto Ministerio de la Industria Básica le fue otorgada a la Corporación Mármoles Cubanos, hoy Empresa Mármoles Cubanos una concesión de procesamiento en el área industrial del Mariel, provincia La Habana, hoy Artemisa, con una extensión de dos punto nueve (2.9) hectáreas, con el objeto de procesar los minerales caliza recristalizada, caliza microcristlica, mármol gris y caliza organógena procedentes de las canteras de la provincia de Pinar del Río, Cienfuegos, Villa Clara, Bayamo y el municipio especial Isla de la Juventud; por un término de veinticinco (25) años, para la obtención de bloques de mármol de distintas variedades con el objeto de abastecer las instalaciones y construcciones destinadas al turismo.

POR CUANTO: La Empresa Mármoles Cubanos, ha solicitado a través de la Oficina Nacional de Recursos Minerales, ampliar el área de la concesión de procesamiento en una extensión de cero punto noventa y ocho (0.98) hectáreas para su utilización en el tratamiento de los lodos resultantes del proceso.

POR CUANTO: La Oficina Nacional de Recursos Minerales ha considerado conveniente en su dictamen recomendar al que resuelve, otorgue la ampliación del área solicitada teniendo en cuenta la necesidad de resolver el vertimiento de los desechos sólidos, modificar el Apartado Primero en su denominación y el Apartado Segundo de la precitada Resolución No. 110, de 31 de marzo de 1998.

POR TANTO: En el ejercicio de las atribuciones que me han sido conferidas en el artículo 100, inciso a), de la Constitución de la República de Cuba,

Resuelvo ;

PRIMERO: Ampliar en cero punto noventa y ocho (0.98) hectáreas el área de la concesión de procesamiento otorgada a la Empresa Mármoles Cubanos en el área industrial del Mariel que, en lo adelante se denomina Combinado Mariel, para su utilización en el tratamiento de los lodos resultantes del proceso y; modificar el Apartado Segundo de la citada Resolución No. 110, de 31 de marzo de 1998, el que queda redactado de la manera siguiente:

“La presente concesión de procesamiento está integrada por dos sectores, ubicada en el municipio Mariel de la provincia Artemisa; abarca una extensión total de tres punto ocho (3.8) hectáreas, cuya ubicación en el terreno, en coordenadas Lambert, Sistema Cuba Norte, es la siguiente:

ÁREA DE LA PLANTA: (2.9) ha

VÉRTICES	X	Y
1	321 300	350 850
2	321 520	350 800
3	321 483	350 665
4	321 272	350 733
1	321 300	350 850

ÁREA DE TRATAMIENTO DE LODOS: (0.98) ha

VÉRTICES	X	Y
1	321 520	350 800
2	321 584	350 807
3	321 607	350 695
4	321 491	350 695
1	321 520	350 800

SEGUNDO: El concesionario está obligado a:

1. Actualizar la Licencia Ambiental ante la unidad organizativa deL Ministerio de Ciencia, Tecnología y Medio Ambiente del Consejo de la Administración Provincial de Artemisa;
2. cumplir con lo establecido en la Ley No. 124, “De las aguas terrestres”, de 14 de julio de 2017 y el Decreto No. 179 “Protección, Uso y Conservación de los Suelos y sus Contravenciones”, de 2 de febrero de 1993;
3. cumplir con las Normas Cubanas 27:2012 “Vertimiento de aguas residuales a las aguas terrestres y al alcantarillado. Especificaciones”; y la 23:1999 “Franjas Forestales de las zonas de protección de cauces fluviales”;
4. depositar adecuadamente el material desbrozado sin afectaciones al escurrimiento natural, en una zona donde se pueda utilizar para la rehabilitación del área afectada;
5. garantizar las medidas de seguridad y protección física, contra incendios y vial, establecidas en las normas vigentes; y
6. pagar el valor de resarcimiento por cambio de uso del suelo de acuerdo a lo establecido en la Resolución No. 380, de 23 de noviembre de 2001, del Ministerio de Finanzas y Precios.

TERCERO: Los términos, condiciones y obligaciones fijados en la Resolución No. 110, de 31 de marzo de 1998, del extinto Ministerio de la Industria Básica, se aplican en lo

que corresponda, con excepción de lo que se oponga a lo establecido en los apartados anteriores.

NOTIFÍQUESE al Director General de la Oficina Nacional de Recursos Minerales y al Director General de la Empresa Mármol Cubano.

PUBLÍQUESE en la Gaceta Oficial de la República de Cuba.

ARCHÍVESE el original en la Dirección Jurídica del Ministerio de Energía y Minas.

DADA en La Habana, a los 28 días del mes de agosto de 2018.

Raúl García Barreiro
Ministro de Energía y Minas