



MINISTERIO DE ECONOMIA Y ENERGIA

Resolución N° 906

MENDOZA, 03 DE JULIO DE 2023

Visto el expediente EX-2023-02549974- GDEMZA-DHIDRO#MEIYE, caratulado: "IMPLEMENTACIÓN DE PLATAFORMA DE DATOS HIDROCARBURÍFEROS MENDOZA" y la nota IF-2023-02669614-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE del 12/04/2023 mediante la cual el Director de Hidrocarburos solicita que la Asesoría Legal de la Dirección de Hidrocarburos analice el marco legal aplicable para la implementación de la misma; y

Considerando:

Que el 03/01/2007 se promulgó la Ley Nacional N° 26197, cuyo Artículo 2° estableció que "...A partir de la promulgación de la presente ley, las provincias asumirán en forma plena el ejercicio del dominio originario y la administración sobre los yacimientos de hidrocarburos que se encontraren en sus respectivos territorios y en el lecho y subsuelo del mar territorial del que fueren ribereñas...".

Que el Artículo 4° de dicha Ley estableció que "...las provincias, en su carácter de Autoridades Concedentes, determinarán, mediante los instrumentos que resulten necesarios y suficientes en cada jurisdicción, sus respectivas Autoridades de Aplicación, a las que se asignará la totalidad de lo recaudado en concepto de cánones de exploración y explotación, aranceles, multas y tasas...".

Que el Artículo 1° de la Ley Provincial N° 7526 establece que "...al Poder Ejecutivo le compete la promoción, desarrollo y ejecución en el territorio provincial de planes destinados a incrementar racionalmente la producción de estos recursos con el objeto de contribuir al autoabastecimiento interno, asegurar un adecuado margen de reservas, la obtención de saldos exportables y la industrialización de los recursos en su lugar de origen, todo en beneficio de las generaciones actuales y futuras...".

Que el Artículo 30 de dicha Ley establece que "...el Poder Ejecutivo Provincial, a través del Ministerio que corresponda, será la Autoridad de Aplicación a los efectos de la administración y custodia de todos los datos primarios de exploración, explotación y transporte de hidrocarburos, la documentación técnica y la información estadística relacionada con las áreas y los yacimientos localizados en la Provincia, ejerciendo el control técnico, operativo, económico, financiero de la producción de petróleo y gas en las áreas concesionadas y permisionadas, en su caso. El Poder Ejecutivo deberá controlar el cumplimiento de la totalidad de las obligaciones que emerjan de los permisos de exploración...".

Que a tal fin los Artículos 26 y 27 de la ley indican que la Autoridad de Aplicación "...tendrá libre acceso a la contabilidad de los permisionarios o concesionarios, como así también requerirá a los mismos, con carácter obligatorio, el aporte de toda la información geológica, hidrológica y minera que obtengan de sus permisos y concesiones..." y "...podrá hacer uso de todos los medios que a tal fin considere necesarios...".

Que la Ley de Ministerios de la Provincia de Mendoza N° 9206 en su Artículo 15 establece que es competencia del Ministerio de Economía y Energía "...entender en el diseño, planificación y ejecución de la política hidrocarburífera, minera y energética de la Provincia, proveyendo a un



desarrollo y explotación de las fuentes de energía en forma sustentable...” y en particular “...g) Administrar y custodiar todos los datos primarios de exploración, explotación y transporte de hidrocarburos, la documentación técnica y la información estadística relacionada con las áreas y los yacimientos localizados en la Provincia. h) Ejercer el control técnico, operativo y económico de la producción de petróleo y gas en las áreas concesionadas, permisionadas, a permisionarse y/o concederse. i) Desarrollar las tareas de control de cantidad, calidad, y ubicación de las fuentes respectivas de la producción de hidrocarburos...”.

Que la Ley Nacional N° 17319 en su capítulo V denominado Inspección y Fiscalización Artículos 75 al 78 establece el rol que le cabe a la Autoridad de Aplicación y las herramientas con las que cuenta, en particular la fiscalización de la explotación, industrialización, transporte y comercialización de los hidrocarburos.

Que, para cumplir con esa función, al igual que lo establecido en la legislación local la Autoridad de Aplicación 1) tiene acceso a la contabilidad de los permisionarios o concesionarios, 2) estos deben facilitar en la forma más amplia el ejercicio por parte de los funcionarios competentes de las tareas de inspección y fiscalización y 3) podrá hacer uso de los medios que a tal fin considere necesarios.

Que se advierte entonces que es esencial para cumplir con las funciones exigidas por el marco legal, el manejo de la información de las concesiones de explotación y/o permisos de exploración sea producción de petróleo, gas y agua, las inversiones, los equipos de torre, actividades exploratorias, perforación de pozos, etc.

Que históricamente los operadores enviaban la información a la Secretaría de Energía de la Nación. Cuando las provincias asumieron la administración sobre los yacimientos de hidrocarburos, se generó en los hechos una duplicación de organismos a los cuales los operadores debían rendir cuentas, ya que continuaron enviando información a la Nación y debieron someterse también a las autoridades locales que de a poco comenzaron a ejercer sus funciones.

Que, en este sentido, a partir del año 2012 la Dirección de Hidrocarburos por medio de su Departamento Económico Financiero comenzó a solicitar, fundándose en la Resolución 2057/2005 de la Secretaría de Energía de la Nación, las inversiones ejecutadas por área de manera cuatrimestral. Esto le permitió controlar las inversiones realizadas y comparar lo ejecutado con el compromiso acordado.

Que otros insumos de la Dirección de Hidrocarburos, son los datos de producción de petróleo, gas y agua, que obtiene de manera indirecta, a través de la página web de la Secretaría de Energía de la Nación, información que es cargada 45 días después de la finalización del mes correspondiente y el reporte semanal de la actividad de equipos de torre que recibe el Departamento de Inspecciones de la Dirección de Hidrocarburos.

Que la información obtenida no solo permite controlar y fiscalizar los compromisos asumidos, sino generar políticas de promoción y fomento de la actividad por ejemplo el programa Mendoza Activa Hidrocarburos, en definitiva, cumplir con la tarea que le asigna el Artículo 1° de la Ley Provincial N° 7526 al Poder Ejecutivo.

Que para ello no solo es importante la información que se obtiene (inversiones, producción



petróleo, gas y agua, plazos de los contratos, instalaciones de superficie, abandono de pozos, actividad de equipos de torre, etc.) sino también el momento en que se recibe, el formato en que se entrega y la posibilidad de procesarla.

Que hoy en día la mayoría de los datos se obtienen casi 90 días después de acaecidos, lo que dificulta su gestión y por ende la posibilidad de resolver situaciones que se van presentando. Mientras menor sea el tiempo entre que el hecho se produce y es informado, menor es el tiempo en que se advierten desvíos e irregularidades y mayores posibilidades hay de gestionar de manera positiva la situación.

Que, para sortear estos desafíos, la Dirección de Hidrocarburos se unió al Proyecto BID 3169 OC/AR Mendoza Tecnológica del Ministerio de Economía y Energía, que busca la aplicación de metodología de inteligencia de datos.

Que este proyecto se enmarca en una estrategia de modernización de herramientas con las que cuenta el sector público, particularmente el Ministerio de Economía y Energía, para la gestión de políticas económicas efectivas.

Que el proyecto se trata de la aplicación de herramientas específicas de manejo de datos provenientes de relevamientos de datos estadísticos y no estadísticos, registros administrativos y en casos en donde no existan registros generarlos, como insumo para transformarlos en información relevante para la toma de decisiones del Ministerio.

Que, en el marco de este proyecto, se elaboró en conjunto con la Dirección de Hidrocarburos la Plataforma de Datos Hidrocarburíferos. Se trata de una plataforma web mediante la cual la Dirección de Hidrocarburos recibirá de los operadores información relativa a la actividad planificada y ejecutada en las concesiones de explotación de hidrocarburos y permiso de exploración de hidrocarburos como la producción de petróleo, gas natural, agua, planes de inversiones, actividades operativas en campo sea perforación, workover, pulling, porcentaje de cumplimiento de la cláusula de compra mendocino, todo en tiempo real, estandarizado y en soporte digital.

Que la plataforma dará la posibilidad de hacer un seguimiento detallado y correlacionar la información obtenida en particular:

Producción de petróleo planificada: 1) concesión 2) tipo de reservorio 3) cantidad primaria de producción en m³ 4) cantidad secundaria de producción en m³ 5) observaciones 6) frecuencia de carga: anual 7) vencimiento: 31 de enero del año de carga.

Producción de gas planificada: 1) concesión 2) tipo de reservorio 3) tipo pronóstico 4) cantidad de producción en Mm³ 5) observaciones 6) frecuencia de carga: anual 7) vencimiento: 31 de enero del año de carga.

Inversiones anuales planificadas: 1) año de carga para periodo 2) código de área de la concesión 3) código de yacimiento 4) código de cuenca 5) código de provincia 6) código de ubicación 7) observación sobre el registro ingresado 8) mes a declarar 9) año a declarar 10) cantidad a declarar 11) valor en millones de U\$S sin IVA 12) horas hombre 13) fecha de inicio de las tareas 14) fecha de finalización 15) tipo de exploración 16) porcentaje de componente nacional 17) porcentaje de componente provincial 18) frecuencia de carga: anual. 19) vencimiento: 31 de



enero del año correspondiente a la carga.

Pozo nuevo: 1) sigla del pozo 2) formación productiva 3) código de yacimiento 4) longitud geográfica 5) latitud geográfica 6) cota expresada en metros s/ nivel del mar 6) profundidad final (TD) 7) fecha de inicio 8) fecha de finalización 9) fecha de abandono 10) equipo 11) capacidad de perforación 12) identificación del pozo SEN 13) código concepto a cargar 14) frecuencia de carga: mensual 15) vencimiento: décimo día hábil del mes posterior al periodo de carga correspondiente.

Inversiones reales: 1) año de carga para periodo 2) código de área de la concesión 3) código de yacimiento 4) código de cuenca 5) código de provincia 6) código de ubicación 7) observación sobre el registro ingresado 8) mes a declarar 9) año a declarar 10) cantidad a declarar 11) valor en millones de U\$S sin IVA 12) horas hombre 13) fecha de inicio de las tareas 14) fecha de finalización 15) tipo de exploración 16) porcentaje de componente nacional 17) porcentaje de componente provincial 18) objetivo 19) trayectoria 20) ID nuevo pozo SEN 20) frecuencia de carga: mensual 21) vencimiento: décimo día hábil del mes posterior al periodo de carga correspondiente.

Producción petróleo real: 1) ID pozo 2) producción de petróleo 3) producción gas 4) producción agua 5) inyección gas 6) inyección Co2 6) inyección otro 7) tipo de extracción 8) estado 9) tipo pozo 10) observación 11) frecuencia de carga: mensual 12) vencimiento producción mensual: décimo día hábil del mes posterior al periodo de carga correspondiente. Producción petróleo real: 1) ID de área 2) ID de yacimiento 3) fecha 4) producción de petróleo 5) producción gas 6) producción agua 7) frecuencia de carga: semanal 8) vencimiento producción: lunes posterior al periodo de carga correspondiente.

Precio petróleo: 1) ID área/contrato/concesión 2) precio del barril del petróleo criollo 3) precio del barril del petróleo WTI 4) precio del barril del petróleo Brent 5) porcentaje venta nacional 6) porcentaje venta exportación 7) frecuencia de carga: mensual 8) vencimiento: décimo día hábil del mes posterior al periodo de carga correspondiente.

Que en los Anexos I y II se incorporarán el Manual de Operador y las planillas de ejemplo de la plataforma en las cuales las operadoras deberán cargar la información solicitada en tiempo y forma.

Que han tomado la debida intervención la Asesoría Letrada de la Dirección de Hidrocarburos, así como la Dirección de Asuntos Jurídicos del Ministerio de Economía y Energía.

Que el Sr. Ministro de Economía y Energía, se encuentra facultado para sancionar la presente norma de acuerdo a lo dispuesto por el Artículo 124 de la Constitución Nacional, Artículos 1º de la Constitución Provincial, la Ley Nacional Nros. 17319 y 26197, Leyes Provinciales Nros. 7526, Nº 9003 y 9206.

Por todo lo expuesto

EL

MINISTRO DE ECONOMÍA Y ENERGÍA



RESUELVE:

Artículo 1° - Ordénese la puesta en funcionamiento de la Plataforma de Datos Hidrocarburíferos a partir del 01/08/2023, fecha a partir de la cual la carga de la información solicitada en tiempo y forma será exigible para todos los titulares de concesiones de explotación de hidrocarburos, permisos de exploración de hidrocarburos y acuerdos de reconocimiento superficial ubicados en la Provincia de Mendoza.

Artículo 2° - Establézcase que los titulares de concesiones de explotación de hidrocarburos, permisos de exploración de hidrocarburos y acuerdos de reconocimiento superficial ubicados en la provincia tendrán la obligación de proveer la siguiente información:

1) Producción de petróleo planificada: 1) concesión 2) tipo de reservorio 3) cantidad primaria de producción en m3 4) cantidad secundaria de producción en m3 5) observaciones 6) frecuencia de carga: anual 7) vencimiento: 31 de enero del año de carga.

2) Producción de gas planificada: 1) concesión 2) tipo de reservorio 3) tipo pronóstico 4) cantidad de producción en Mm3 5) observaciones 6) frecuencia de carga: anual 7) vencimiento: 31 de enero del año de carga.

3) Inversiones anuales planificadas: 1) año de carga para periodo 2) código de área de la concesión 3) código de yacimiento 4) código de cuenca 5) código de provincia 6) código de ubicación 7) observación sobre el registro ingresado 8) mes a declarar 9) año a declarar 10) cantidad a declarar 11) valor en millones de U\$S sin IVA 12) horas hombre 13) fecha de inicio de las tareas 14) fecha de finalización 15) tipo de exploración 16) porcentaje de componente nacional 17) porcentaje de componente provincial 18) frecuencia de carga: anual. 19) vencimiento: 31 de enero del año correspondiente a la carga.

4) Pozo nuevo: 1) sigla del pozo 2) formación productiva 3) código de yacimiento 4) longitud geográfica 5) latitud geográfica 6) cota expresada en metros s/ nivel del mar 7) profundidad final (TD) 8) fecha de inicio 9) fecha de finalización 10) fecha de abandono 11) equipo 12) capacidad de perforación 13) identificación del pozo SEN 14) código concepto a cargar 15) frecuencia de carga: mensual 16) vencimiento: décimo día hábil del mes posterior al periodo de carga correspondiente.

5) Inversiones reales: 1) año de carga para periodo 2) código de área de la concesión 3) código de yacimiento 4) código de cuenca 5) código de provincia 6) código de ubicación 7) observación sobre el registro ingresado 8) mes a declarar 9) año a declarar 10) cantidad a declarar 11) valor en millones de U\$S sin IVA 12) horas hombre 13) fecha de inicio de las tareas 14) fecha de finalización 15) tipo de exploración 16) porcentaje de componente nacional 17) porcentaje de componente provincial 18) objetivo 19) trayectoria 20) ID nuevo pozo SEN 21) frecuencia de carga: mensual 22) vencimiento: décimo día hábil del mes posterior al periodo de carga correspondiente.

6) Producción petróleo real: 1) ID pozo 2) producción de petróleo 3) producción gas 4) producción agua 5) inyección gas 6) inyección Co2 7) inyección otro 8) tipo de extracción 9) estado 10) tipo pozo 11) observación 12) frecuencia de carga: mensual 13) vencimiento producción mensual: décimo día hábil del mes posterior al periodo de carga correspondiente.



7) Producción petróleo real: 1) ID de área 2) ID de yacimiento 3) fecha 4) producción de petróleo 5) producción gas 6) producción agua 7) frecuencia de carga: semanal 8) vencimiento producción: lunes posterior al periodo de carga correspondiente.

8) Precio petróleo: 1) ID área/contrato/concesión 2) precio del barril del petróleo criollo 3) precio del barril del petróleo WTI 4) precio del barril del petróleo Brent 5) porcentaje venta nacional 6) porcentaje venta exportación 7) frecuencia de carga: mensual 8) vencimiento: décimo día hábil del mes posterior al periodo de carga correspondiente.

Artículo 3° - Toda la información provista por los titulares de concesiones de explotación de hidrocarburos, permisos de exploración de hidrocarburos y acuerdos de reconocimiento superficial a la Plataforma de Datos Hidrocarburíferos tendrá carácter de declaración jurada.

Artículo 4° - Excepcionalmente, la carga de información de producción real de petróleo crudo y gas natural a informarse semanalmente será exigible a partir del 01/11/2023 a los fines de la interiorización de los obligados con la Plataforma de Datos Hidrocarburíferos.

Artículo 5° - Todo incumplimiento al presente régimen será pasible de las sanciones establecidas en el Artículo 28 inciso c) de la Ley Provincial N° 7526.

Artículo 6° - La Dirección de Hidrocarburos en todo momento estará facultada para revisar la veracidad de las declaraciones realizadas por los obligados, mediante los medios que considere adecuados en particular inspecciones en campo.

Artículo 7° - Establézcase la obligación de los concesionarios y permisionarios a cargar en dicha plataforma, todos los datos correspondientes del ejercicio 2023 desde el primero de enero, para lo cual tendrán veinte (20) días hábiles posteriores a la vigencia de la presente norma. La Autoridad de Aplicación podrá solicitar la carga de datos de años anteriores cuando lo estime pertinente.

Artículo 8° - La presente norma legal entrará en vigencia a partir de su publicación en el Boletín Oficial.

Artículo 9° - Publíquese, comuníquese a quienes corresponda y archívese.

LIC. ENRIQUE ANDRÉS VAQUIÉ

NOTA: El/los Anexo/s que integra/n este Aviso Oficial se publican en el siguiente link: [Anexo](#) o podrán ser consultados en la edición web del Boletín Oficial de la Provincia de Mendoza www.boletinoficial.mendoza.gov.ar

Publicaciones: 1

Fecha de Publicación	Nro Boletín
10/07/2023	31900