



5 de abril de 2022

Energía y Recursos Naturales

Tenemos el agrado de compartir con ustedes la edición inaugural de nuestro Boletín Informativo de Energía y Recursos Naturales, una publicación trimestral, en la cual encontrarán una breve revisión de las novedades legales y judiciales más relevantes ocurridas en la República Argentina durante los últimos tres meses.



ÍNDICE

NORMATIVA NACIONAL | *página 3*

OIL & GAS | *página 3*

Licencia ambiental - Exploración costa afuera | *página 3*

Prórroga de permisos costa afuera | *página 4*

Otorgamiento a IEASA de concesión de transporte de hidrocarburos sobre el gasoducto “Presidente Néstor Kirchner” | *página 5*

Importación de combustibles | *página 6*

Cuadros tarifarios de transición para transportadoras y distribuidoras de gas natural | *página 6*

Precio del bioetanol | *página 6*

ELECTRICIDAD Y ENERGÍAS RENOVABLES | *página 8*

Cuadros tarifarios de Edenor y Edesur | *página 8*

Creación de equipo de trabajo para el relevamiento integral de concesiones hidroeléctricas | *página 8*

Sustitución de precios de la reprogramación trimestral de verano para el Mercado Eléctrico Mayorista | *página 9*

Usuarios cuya actividad se encuadre en el minado de criptomonedas | *página 10*

Pautas para la reconducción o rescisión de contratos de abastecimiento adjudicados para el cierre de ciclos combinados y establecimiento de centrales de co-generación | *página 11*

Rescisión y reconducción de contratos de abastecimiento de energía eléctrica de fuentes renovables | *página 11*

MINERÍA & RECURSOS NATURALES | *página 13*

Creación del Sistema de Información Abierta a la Comunidad sobre la Actividad Minera en Argentina | *página 13*

NORMATIVA PROVINCIAL | *página 14*

Neuquén - El Poder Ejecutivo provincial ratificó la aplicación del Bono de Extensión de Área y otras disposiciones aplicables a la Concesión de Explotación no Convencional de Hidrocarburos | *página 14*

Neuquén - Se actualizan los valores del régimen sancionatorio de la Ley Provincial 2453 | *página 15*

Chubut - Se incorpora el proyecto Restinga Alí al Programa de promoción para la industria hidrocarbúfera | *página 16*

JURISPRUDENCIA | *página 17*

Fracking: Competencia originaria de la Corte Suprema en un amparo ambiental | *página 17*



NORMATIVA NACIONAL

OIL & GAS

• LICENCIA AMBIENTAL - EXPLORACIÓN COSTA AFUERA

Finalmente, después de varios meses desde la audiencia pública realizada en el mes de julio de 2021, el Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible emitió la Resolución N° 436/21 (publicada en el Boletín Oficial el 30 de diciembre de 2021), mediante la cual aprobó el Estudio de Impacto Ambiental (E.I.A.) para la exploración (adquisición sísmica) en las áreas CAN-100, CAN-108 y CAN-114. Dicho E.I.A. había sido realizado de acuerdo con los lineamientos establecidos en la Resolución Conjunta (Secretaría de Energía y Secretaría de Medio Ambiente y Desarrollo Sostenible) N° 2/19.

Sin embargo, el 14 de febrero de 2022 el Juzgado Federal de Mar del Plata N° 2 dictó una medida cautelar – en el marco de acciones de amparo ambiental promovidas por el Sr. Rubén Godoy, la Organización de Ambientalistas Autoconvocados, el Sr. Guillermo Montenegro (Intendente del Partido de General Pueyrredón) y Fundación Greenpeace Argentina, entre otros - suspendiendo los efectos de la Resolución N° 436/21, con fundamento en, (i) el cumplimiento defectuoso de los estándares sobre información y participación que se desprenden de la Ley 27.566, (ii) la falta de una instancia de consulta al Municipio de General Pueyrredón en el proceso de toma de decisión, y (iii) las falencias del Estudio de Impacto Ambiental derivadas de la insuficiente proyección sobre los impactos acumulativos de las exploraciones a realizarse sobre el Mar Argentino.

La resolución fue apelada por el operador y por la Secretaría de Energía de la Nación y la apelación fue concedida con efecto suspensivo (suspendiendo los efectos de la medida cautelar). Ahora, la Cámara Federal de Mar del Plata deberá resolver sobre la apelación planteada.

La resolución que se adopte será de vital importancia para el futuro de la exploración y eventual desarrollo de las cuencas costa afuera que el Estado nacional estableció como objetivo estratégico cuando lanzó el Concurso Público Internacional Costa Afuera N° 1, convocado mediante la Resolución N° 65/18 de la ex Secretaría de Energía, en el marco del Decreto N° 872/18. Ello puesto que se trata de un caso testigo de la aplicación del procedimiento para la obtención de la licencia ambiental para la adquisición de sísmica 3D en un área costa afuera, previsto en la Resolución Conjunta N° 3/19. En dicho concurso público se adjudicaron 18 permisos de exploración costa afuera bajo los cuales los adjudicatarios comprometieron millonarias inversiones en exploración.



Con posterioridad al dictado de la medida cautelar, tanto el Estado nacional como distintos sectores industriales y sindicales manifestaron su apoyo a la exploración en áreas costa afuera, en oposición a la posición adoptada por grupos ambientalistas, por el Municipio de Mar del Plata y ciertos sectores de la industria pesquera.

Para ver el texto de la Resolución MADS N° 436/21 haga [click aquí](#).

• PRÓRROGA DE PERMISOS COSTA AFUERA

Mediante el Decreto N° 870/21 (publicado en el Boletín Oficial el 24 de diciembre de 2021) se estableció la posibilidad de prorrogar, a pedido de los titulares, el primer período exploratorio de los permisos de exploración otorgados a través del Concurso Público Internacional Costa Afuera N° 1 convocado mediante la Resolución N° 65/18 de la ex Secretaría de Energía, en el marco del Decreto N° 872/18 y del permiso de exploración otorgado por la Resolución 196/19 de la ex Secretaría de Gobierno de Energía (reconversión de un contrato con la ex ENARSA, en los términos del artículo 30 de la Ley 27.007).

La prórroga podrá ser dispuesta por un plazo de hasta dos (2) años, delegándose en la Secretaría de Energía la facultad de otorgarla.

A tal efecto, se tomará en consideración, (i) el plan de trabajo y las diligencias que haya llevado a cabo el permisionario a los efectos de cumplir las inversiones comprometidas; y (ii) el plan de trabajos y actividades a realizar durante el plazo de extensión a fin de cumplir las inversiones comprometidas.

Durante el plazo de prórroga los permisionarios deberán abonar, en concepto de canon, la suma establecida en el artículo 57 de la Ley 17.319 y por el Decreto N° 771/20 para el primer período de exploración del plazo básico; es decir que no aplicará el canon (más elevado) que correspondería al período de prórroga bajo la Ley 17.319.

La posibilidad de otorgar la prórroga se fundamenta en los efectos que sobre la actividad exploratoria offshore han causado las medidas sanitarias adoptadas en relación con la pandemia de COVID-19; las demoras en la aprobación de los estudios de impacto ambiental y la incidencia de factores climáticos estacionales en la actividad offshore, que determinan que la actividad de adquisición sísmica deba realizarse solo durante la ventana correspondiente a los meses de verano.

De conformidad con lo establecido en el Decreto N° 870/21, mediante la Resolución N° 175/22 de la Secretaría de Energía, dictada el 23 de marzo de 2022, se otorgó una extensión de dos años del primer período exploratorio del permiso



de exploración otorgado sobre el área MLO_124.

Para ver el texto del Decreto N° 870/21 haga [click aquí](#).

• OTORGAMIENTO A IEASA DE CONCESIÓN DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS SOBRE EL GASODUCTO “PRESIDENTE NÉSTOR KIRCHNER”

Mediante el Decreto N° 76/22, dictado por razones de necesidad y urgencia (art. 99, inc. 3°, Constitución nacional) y publicado en el Boletín Oficial del 14 de febrero de 2022, el Estado nacional otorgó a Integración Energética Argentina S.A. (“IEASA”), una concesión de transporte sobre el gasoducto Presidente Néstor Kirchner, que transportará gas natural desde la localidad de Tratayén, en la Provincia del Neuquén, hasta la ciudad de San Jerónimo, en la provincia de Santa Fe, atravesando las provincias de Río Negro, La Pampa y Buenos Aires (el “Gasoducto”).

El plazo de la concesión de transporte será de treinta y cinco (35) años, sin perjuicio de las eventuales prórrogas que pudieren aplicarse conforme la normativa vigente.

Adicionalmente, el Decreto resolvió:

(i) delegar en IEASA las facultades y obligaciones establecidas en la Ley 13.064 de forma tal que aquella, en su carácter de comitente, licite, contrate, planifique y ejecute la construcción de las obras de infraestructura comprendidas en el Programa Sistema de Gasoductos “Transport.Ar Producción Nacional” (el “Programa”), creado mediante la Resolución 67/2022 de la Secretaría de Energía de la Nación (“SE”);

(ii) que IEASA, obrando con aval del Ministerio de Economía de la Nación, podrá acordar libremente las condiciones del servicio de transporte aplicables a los cargadores que participen de la construcción o ampliación del Gasoducto, contando YPF S.A. con prioridad para acceder a tal contratación;

(iii) que la capacidad de transporte del Gasoducto no contratada en los términos indicados previamente estará sujeta a las tarifas que serán determinadas y ajustadas por el Ente Nacional Regulador del Gas (“ENARGAS”); y

(iv) la creación de un fideicomiso de administración y financiero, denominado “Fondo de Desarrollo Gasífero Argentino” (“FONDESGAS”), con el objeto de realizar la administración de los recursos y el financiamiento, total o parcial, de las obras objeto del Programa, revistiendo IEASA el carácter de fiduciante y el Banco de Inversión y Comercio Exterior (“BICE”), el de fiduciario.



Cabe recordar que la antes citada Resolución SE N° 67/2022, publicada en el Boletín Oficial del 9 de febrero de 2022, detalló las obras que integran el Programa por considerarse necesarias para promover el desarrollo, producción y abastecimiento del gas natural, con el objetivo de sustituir las importaciones de Gas Natural Licuado, Gas Oil y Fuel Oil que se utilizan para abastecer la demanda prioritaria; encomendó su ejecución a IEASA; y, en ese marco, resolvió declarar de interés público nacional, y de ejecución prioritaria, la construcción del Gasoducto.

Para ver el texto del Decreto N° 76/22 haga [click aquí](#).

• IMPORTACIÓN DE COMBUSTIBLES

Mediante la Comunicación “A” 7469, emitida por el Banco Central de la República Argentina el 10/3/22, se exceptúa a las importaciones de combustibles de los nuevos topes vigentes para acceder al mercado libre de cambios, establecidas por la Comunicación “A” 7466.

Para ver el texto de la Comunicación “A” 7466 haga [click aquí](#).

• CUADROS TARIFARIOS DE TRANSICIÓN PARA TRANSPORTADORAS Y DISTRIBUIDORAS DE GAS NATURAL

Mediante Resoluciones N° 59/22, N° 60/22, N° 62/22, N° 63/22, N° 64/22, N° 65/22, N° 66/22, N° 67/22, N° 68/22, N° 69/22 y N° 70/22, ENARGAS aprobó los cuadros tarifarios de transición, para las dos transportadoras y las nueve distribuidoras de gas natural, con vigencia a partir del 1 de marzo de 2022, en el marco de la renegociación de las revisiones tarifarias integrales vigentes dispuesta por la Ley N° 27.541 y el Decreto N° 1020/20, la cual debería completarse dentro del plazo que expirará el 31 de diciembre de 2022, implementando así las respectivas adendas a los Acuerdos Tarifarios de Transición que habían sido ratificadas por el Decreto N° 91/22. Las tarifas transitorias aprobadas implican aumentos promedio del 20% para los usuarios residenciales.

Para ver los textos de las resoluciones mencionadas haga [click aquí](#).

• PRECIO DEL BIOETANOL

Mediante Resolución N° 66/22, publicada en el Boletín Oficial del 8 de febrero de 2022, la Secretaría de Energía fijó en Ar\$ 65,42 por litro el precio de adquisición de bioetanol elaborado a base de caña de azúcar destinado a su mezcla obligatoria con nafta en el marco de lo dispuesto por la Ley 27.640, para opera-



ciones realizadas a partir del 2/2/22 y hasta tanto se publique un nuevo precio que lo reemplace.

Para ver el texto de la Resolución SE N° 66/21 haga [click aquí](#).



ELECTRICIDAD Y ENERGÍAS RENOVABLES

• CUADROS TARIFARIOS DE EDENOR Y EDESUR

Mediante Resoluciones N° 41/22 y N° 42/22, publicadas en el Boletín Oficial del 4 de febrero de 2022, el Ente Nacional Regulador de la Electricidad aprobó los valores de los Cuadros Tarifarios de EDENOR y EDESUR, respectivamente, con vigencia a partir de la facturación correspondiente a la lectura de medidores posterior a las cero horas del 1 de febrero de 2022.

Para ver los textos de las Resoluciones ENARGAS N° 41/22 y N° 42/22 haga [click aquí](#).

• CREACIÓN DE EQUIPO DE TRABAJO PARA EL RELEVAMIENTO INTEGRAL DE CONCESIONES HIDROELÉCTRICAS

Mediante Resolución N° 130/22, publicada en el Boletín Oficial del 10 de marzo de 2022, la Secretaría de Energía creó el Equipo de Trabajo de Aprovechamientos Hidroeléctricos Concesionados (ETAHC), que tendrá como objetivo el relevamiento integral del estado de situación, considerando los aspectos técnicos, económicos, jurídicos y ambientales de trece contratos de concesiones hidroeléctricas de jurisdicción nacional (que comprenden más de veinte centrales hidroeléctricas), cuyos plazos vencerán entre 2023 y 2029, excepto uno (HIDROELÉCTRICA Florentino Ameghino) que vencerá en 2044.

El ETAHC estará conformado por representantes de la Secretaría de Energía, la Subsecretaría de Energía Eléctrica, CAMMESA, del ENRE y de IEASA. El Organismo Regulador de Seguridad de Presas (ORSEP) y las autoridades de aplicación de cada aprovechamiento hidroeléctrico en materia de Manejo de Aguas y Protección del Ambiente también podrán participar en el equipo.

La formación del ETAHC y las tareas asignadas a dicho equipo podrían ser el preludio de una decisión de no prorrogar los plazos de las concesiones existentes que vencerán en 2023. Asimismo, dada la composición del ETAHC, no podría descartarse un posible escenario de estatización de dichos aprovechamientos hidroeléctricos, asumiendo su control el Estado (a través de IEASA, una sociedad anónima controlada en un 100% por el Estado nacional, o una sociedad nueva). De tener lugar ese escenario, se modificaría el modo de gestión del parque hidroeléctrico sujeto a jurisdicción nacional de las últimas tres décadas.

Para ver el texto de la Resolución SE N° 130/22 haga [click aquí](#).



• SUSTITUCIÓN DE PRECIOS DE LA REPROGRAMACIÓN TRIMESTRAL DE VERANO PARA EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA

Mediante la Resolución N° 105/2022 de la Secretaría de Energía publicada en el Boletín Oficial del 24 de febrero de 2022 (la “Resolución”) se establecen los Precios de Referencia de la Potencia (“POTREF”) y los Precios Estabilizados de la Energía (“PEE”) en el Mercado Eléctrico Mayorista (“MEM”), sustituyendo así lo dispuesto en el Anexo I de la Resolución N° 40/2022 de la Secretaría de Energía (“Resolución 40/22”).

1 La Resolución 40/22 aprobó la Reprogramación Trimestral de Verano para el MEM y para el Mercado Eléctrico Mayorista de Tierra del Fuego (“MEMSTDF”) elevada por Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico Sociedad Anónima (“CAMMESA”) correspondiente al periodo comprendido entre el 1 de febrero y el 30 de abril de 2022 para los grandes usuarios (cuya demanda de servicios supere los 300 kW).

Los precios estipulados para el trimestre de verano en la Res. 40/22 (Anexo I) habían quedado establecidos de la siguiente manera:

	Precio de Referencia de la Potencia	Precio Estabilizado de la Energía (PEE)		
	(SPOTREF)	Horas Pico (\$PER.PICO)	Hora Resto (\$PER.RESTO)	Hora Valle (\$PER.VALLE)
	\$/MW.més	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh
Grandes Usuarios de Distribuidor > 300 kW -GUDI	80.000	8.085	8.080	8.075
Grandes Usuarios de Distribuidor > 300 kW ORGANISMOS PÚBLICOS SALUD/EDUCACIÓN	80.000	3.042	2.911	2.779
Demanda General Distribuidor NO RESIDENCIAL	80.000	2.122	2.025	1.928
Demanda Distribuidor RESIDENCIAL	80.000	1.852	1.764	1.676

A partir de la modificación introducida por la Resolución los POTREF, PEE y el Precio Estabilizado de Transporte (“PET”) han quedado establecidos de la siguiente manera:



	Precio de Referencia de la Potencia (\$POTREF)	Precio Estabilizado de la Energía (PEE)			Precio Estabilizado del Transporte (PT)	
		Horas Pico (\$PER.PICO)	Hora Resto (\$PER.RESTO)	Hora Valle (\$PER.VALLE)	Hora Inter- Tramiteo (\$PINT)	Distribución Tramiteo (\$DPT)
		\$/MWh-mes	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh
Demanda Intermitente de Distribución < 200 kW - USU	80.000	4.085	4.085	4.075	76,80	(%)
Demanda Intermitente de Distribución < 400 kW - DECLARACIÓN POR USO SALUD / EDUCACIÓN	80.000	4.583	4.583	4.579	76,80	(%)
Demanda General Intermitente < 400 KW RESIDENCIAL	80.000	3.589	3.589	3.581	76,80	(%)
Demanda Distribución RESIDENCIAL	80.000	2.882	2.884	2.886	76,80	(%)

2 | Usuarios cuya actividad se encuadre en el minado de criptomonedas

La Resolución SE N° 40/22 estableció en el MEMSTDF para el período comprendido entre el 1 de febrero al 30 de abril de 2022, el precio de la energía equivalente al costo de abastecimiento para usuarios cuya demanda esté destinada al minado de criptomonedas del siguiente modo:

	Precio de Referencia de la Potencia (\$POTREF)	Precio Estabilizado de la Energía (PEE) MEMSTDF - DPE - USHUAIA		
		Horas Pico (\$PER.PICO)	Hora Resto (\$PER.RESTO)	Hora Valle (\$PER.VALLE)
		\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh
Usuarios de minado de criptomonedas	0	4.804	4.804	4.804

	Precio de Referencia de la Potencia (\$POTREF)	Precio Estabilizado de la Energía (PEE) MEMSTDF - COOP - RIO GRANDE		
		Horas Pico (\$PER.PICO)	Hora Resto (\$PER.RESTO)	Hora Valle (\$PER.VALLE)
		\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh
Usuarios de minado de criptomonedas	0	5.126	5.126	5.126

La Resolución establece el nuevo precio para la demanda de energía eléctrica declarada por los Agentes Distribuidores y/o Prestadores del Servicio Público de Distribución del MEMSTDF, destinada a abastecer a sus usuarios de energía eléctrica, o a los de otros Prestadores del Servicio Público de distribución de energía eléctrica dentro del área de influencia o concesión del Agente Distri-



energía eléctrica dentro del área de influencia o concesión del Agente Distribuidor, exceptuando los usuarios cuya actividad se encuadre en el minado de criptomonedas cuyo régimen será el dispuesto en la mencionada Resolución 40/22.

Para acceder al texto de las Resolución 40 haga [click aquí](#) y Resolución SE N° 105/2022 de la Secretaría de Energía, haga [click aquí](#).

• **PAUTAS PARA LA RECONDUCCIÓN O RESCISIÓN DE CONTRATOS DE ABASTECIMIENTO ADJUDICADOS PARA EL CIERRE DE CICLOS COMBINADOS Y ESTABLECIMIENTO DE CENTRALES DE CO-GENERACIÓN**

Mediante la Resolución N° 39/22, publicada en el Boletín Oficial del 31 de enero de 2022, la Secretaría de Energía convocó a agentes generadores que hubieran suscripto contratos de demanda mayorista para el cierre de ciclos combinados y establecimiento de centrales de co-generación adjudicados en el marco de la Resolución N° 287/18 de la exsecretaría de Energía Eléctrica, correspondientes a proyectos que no hubieran alcanzado la Habilitación Comercial en tiempo oportuno a (i) manifestar una nueva fecha comprometida extendida para la habilitación comercial de sus proyectos, o (ii) rescindir sus contratos.

Para ver el texto de la Resolución SE N° 39/22 haga [click aquí](#).

• **RESCISIÓN Y RECONDUCCIÓN DE CONTRATOS DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE FUENTES RENOVABLES**

Mediante la Resolución N° 1260/21 de la Secretaría de Energía, publicada en el Boletín Oficial del 29 de diciembre de 2021 se establecieron los requisitos para la rescisión o reconducción (prórroga) de Contratos de Abastecimiento de Energía Eléctrica Renovable adjudicados en las rondas 1, 1.5, 2 y 3 del Programa RenovAr y Resolución N° 202/16 del ex Ministerio de Energía, correspondientes a proyectos que no hubieran alcanzado la Fecha de Habilitación Comercial.

A fines de 2021 existían más de 90 (noventa) proyectos del programa RenovAr que no se habían construido y se encontraban fuera de plazo para hacerlo y obtener la habilitación comercial, en su mayoría debido a la falta de financiamiento.

La Resolución N° 1260/21 se dictó con el fin de ordenar la situación descripta y liberar prioridad de despacho que se encontraba bloqueada por estos proyectos.

Los requisitos para solicitar la rescisión consistían en: (i) el pago de una pena-



lidad (entre US\$ 12.500/MW y US\$ 17.500/MW según la tecnología del proyecto); (ii) la renuncia por el titular del proyecto a todo derecho, acción o reclamo con el Estado y una declaración por la que se obligue a mantener indemne al Estado frente a cualquier reclamos de sus accionistas o sociedades vinculadas; y (iii) renuncia a los beneficios fiscales contemplados en el artículo 9 de la Ley N° 26.196 y en el Decreto N° 814/17, por aquellos beneficios otorgados y no gozados.

Los requisitos para solicitar la prórroga de la Fecha Programada de Habilitación Comercial (disponible para titulares de proyectos de las rondas 1, 1.5 y 2 solamente) por hasta 365 días consistían en, (i) la aceptación de una reducción del período de abastecimiento del contrato, en función del tiempo transcurrido entre la Fecha de Habilitación Comercial original y la Fecha de Habilitación Comercial efectiva; (ii) reducción del precio del Contrato de Abastecimiento en función de una fórmula polinómica, (iii) el incremento de la Garantía de Cumplimiento del Contrato de Abastecimiento en un 30% de su monto original; y (iv) acreditar ciertos mínimos de Componente Nacional Declarado (CND) en las instalaciones electromecánicas del proyecto.

El plazo para ejercer alguna de las dos opciones se estableció en 30 días a contar desde la publicación de la resolución.

Según trascendió, de los proyectos que se encontraban fuera de plazo, alrededor de un tercio optó por rescindir, en tanto que menos del 10% optaron por la prórroga, ateniéndose a los términos y condiciones establecidos en la resolución. El resto se dividió entre (i) quienes no realizaron presentación alguna, (ii) quienes optaron por rescindir con condicionamientos y (iii) quienes formularon objeciones contra lo dispuesto en la resolución, tanto en sede administrativa como judicial.

Para ver el texto de la Resolución SE N° 1260/21 haga [click aquí](#).

Ver también nuestra novedad legal [aquí](#).



MINERÍA & RECURSOS NATURALES

• CREACIÓN DEL SISTEMA DE INFORMACIÓN ABIERTA A LA COMUNIDAD SOBRE LA ACTIVIDAD MINERA EN ARGENTINA

Mediante la Resolución N° 89/22 publicada en el Boletín Oficial del 22 de febrero de 2022, el Ministerio de Desarrollo Productivo creó el Sistema de Información Abierta a la Comunidad sobre la Actividad Minera en Argentina (SIACAM), el cual deberá informar de manera periódica sobre los aspectos económicos, geológicos, geográficos, sociales, sanitarios y ambientales de la actividad minera en la República Argentina. La gestión del SIACAM estará a cargo de la Dirección Nacional de Estudios para la Producción de la Unidad Gabinete de Asesores del Ministerio de Desarrollo Productivo, junto con Dirección de Transparencia e Información Minera de la Subsecretaría de Desarrollo Minero de la mencionada secretaría.

La misma resolución creó la Mesa Nacional sobre Minería Abierta a la Comunidad (MEMAC), que tendrá como objetivos: 1) la recepción, exposición, análisis y debates sobre los beneficios, riesgos y factores a considerar en el desarrollo de la minería, todo ello en un marco de diálogo democrático, constructivo y de respeto; 2) la difusión de información y análisis entre la comunidad, incorporando visiones de diferentes sectores productivos, del trabajo, sociales, ambientales, académicos, científicos y tecnológicos; y 3) la presentación y debate sobre los lineamientos del Desarrollo Minero Argentino.

La MEMAC será coordinada conjuntamente por los titulares de la Secretaría de Minería y de la Unidad Gabinete de Asesores, del Ministerio de Desarrollo Productivo, y se invita a participar activamente a las autoridades del Ministerio de Ciencia, Tecnología e Innovación, del Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible y del Ministerio de Salud, así como de otras reparticiones, gobernadores y entidades sindicales y cámaras empresarias.

Para ver el texto de la Resolución MDP N° 89/22 haga [click aquí](#).



NORMATIVA PROVINCIAL

- **NEUQUÉN - EL PODER EJECUTIVO PROVINCIAL RATIFICÓ LA APLICACIÓN DEL BONO DE EXTENSIÓN DE ÁREA Y OTRAS DISPOSICIONES APLICABLES A LA CONCESIÓN DE EXPLOTACIÓN NO CONVENCIONAL DE HIDROCARBUROS**

Mediante el Decreto Povichial 2183/21, publicado en el Boletín Oficial del 23 de diciembre de 2021, el Poder Ejecutivo de la Provincia del Neuquén ratificó la Resolución N° 53/20, modificada por su similar Resolución N° 142/21, ambas del Ministerio de Energía y Recursos Naturales de dicha provincia (la “Resolución 53/20”). Ambas resoluciones habían sido dictadas ad referendum de la aprobación del Poder Ejecutivo provincial.

La Resolución 53/20 establece que el otorgamiento de una concesión de explotación no convencional de hidrocarburos (“CENCH”) deberá estar basado en un proyecto de desarrollo que comprenda un “Plan Piloto”. En sus anexos detalla la información que deberá ser incluida en la solicitud de una CENCH, así como la metodología para definir la extensión superficial del área del Piloto y la distribución geométrica de las categorías de “Recursos Esperados”.

Si el solicitante desea incluir en la CENCH un área mayor que la cubierta por el Plan Piloto deberá acordar con la Autoridad de Aplicación los términos y condiciones para acceder a lo solicitado, los que deberán incluir el pago de un “Bono de Extensión de Área”. Dicho bono será calculado en función de los Recursos Esperados del área de la CENCH solicitada que exceda la superficie abarcada por el Plan Piloto, calculados según los parámetros dispuestos en uno de los anexos de la Resolución 53/20. Básicamente, la suma del Bono de Extensión de Área será el equivalente a un 2% del valor de los recursos que se espere recuperar en el área que exceda la del Plan Piloto, porcentaje que podrá ser ajustado teniendo en consideración diversos factores, como ser la accesibilidad a infraestructura de transporte y tratamiento, el grado de desarrollo de las áreas hidrocarburíferas vecinas y la ubicación geográfica.

Se establecen ciertas obligaciones en relación con la actualización periódica del plan de desarrollo continuo del área de la CENCH otorgada, que deberá someterse a la aprobación de la Autoridad de Aplicación. La primera actualización deberá ser presentada dos meses antes de la finalización del Plan Piloto y las posteriores dentro de la primera quincena del mes de diciembre de cada año. Las inversiones y trabajos correspondientes al año siguiente al de cada presentación serán considerados compromisos en firme del concesionario.



De las disposiciones incluidas en la Resolución 53/20, la creación del Bono de Extensión de Área fue la que causó un impacto mayor en la industria, dada la práctica habitual consistente en solicitar una CENCH con una superficie determinada, que el concesionario estimaba eventualmente desarrollable en su totalidad, pero incluyendo en la solicitud un Plan Piloto (con compromisos firmes) referido a una superficie menor que la superficie total de la CENCH solicitada.

Si bien el art. 27 bis de la Ley 17.319 de Hidrocarburos prevé, en el orden nacional, que la solicitud de una CENCH debe realizarse sobre la base de un plan piloto, la Resolución 53/20, ahora ratificada por el Poder Ejecutivo provincial, contiene obligaciones adicionales (particularmente, la imposición del Bono de Extensión de Área) que podrían considerarse cuestionables a la luz de aquella.

No obstante lo expuesto, cabe apuntar también que, aun cuando la Resolución 53/20 fue emitida ad referendum de la aprobación del Poder Ejecutivo provincial, el Bono de Extensión de Área allí previsto ya fue aplicado (y aceptado por las empresas solicitantes) en el caso de cuatro CENCH otorgadas antes de la publicación del Decreto 2183/21.

Para ver el texto de Decreto Provincial N° 2183/21, haga [click aquí](#).

• **NEUQUÉN - SE ACTUALIZAN LOS VALORES DEL RÉGIMEN SANCIONATORIO DE LA LEY PROVINCIAL 2453**

A través del decreto 334/22, publicado en el Boletín Oficial del 4 de marzo del 2022, se fijaron valores actualizados del régimen sancionatorio establecido en el artículo 110° de la Ley de Hidrocarburos Provincial N° 2453.

Los valores de las multas se incrementaron en un 43,28 % respecto de los fijados en la última actualización (Decreto N° 69/21), tomando como referencia la variación que registró el “Índice de Precios al Consumidor de Bienes y Servicios de la Ciudad de Neuquén” entre los meses de octubre del 2020 y septiembre de 2021.

De esta forma los valores vigentes serán:

(i) Para incumplimientos vinculados a la seguridad en las actividades de exploración, explotación, transporte, industrialización y comercialización de hidrocarburos y sus derivados, entre \$224.424 y \$299.231.609.

(ii) Para incumplimientos vinculados a las reglamentaciones técnicas sobre exploración, explotación y transporte de hidrocarburos, entre \$224.424 y \$14.961.580.



(iii) Para incumplimientos vinculados a las reglamentaciones en materia de suministro de información o a las solicitudes de información que emitan las autoridades competentes, entre \$224.424 y \$3.740.395.

(iv) Para incumplimientos vinculados a la seguridad en las actividades de fraccionamiento, transporte, distribución y comercialización de gas licuado de petróleo, entre \$224.424 y \$74.807.902.

(v) Los incumplimientos no previstos en los incisos anteriores serán sancionados con medidas de apercibimiento, suspensión de los registros o con multas que oscilarán entre \$224.424 y \$299.231.609.

Para ver el texto del Decreto Provincial N° 334/22, haga [click aquí](#).

■ • **CHUBUT – SE INCORPORA EL PROYECTO RESTINGA ALÍ AL PROGRAMA DE PROMOCIÓN PARA LA INDUSTRIA HIDROCARBURÍFERA**

Mediante Decreto Provincial N° 184/22, publicado en el Boletín Oficial del 18 de marzo de 2022 de la Provincia del Chubut, se incorporó el Proyecto “Restinga Alí”, presentado por YPF S.A., al Programa de Promoción para la Industria Hidrocarburífera, en el marco del Decreto Provincial N° 278/21.

Se estableció el pago de una regalía reducida, del 6%, de conformidad con el artículo 59 de la Ley 17.219 y artículo N° 68 de la Ley Provincial XVII N° 102, por la producción de un pozo existente y cinco nuevos pozos que se perforen en el área, por diez años contados desde la fecha del Decreto Provincial N° 184/22. Vencido dicho plazo se abonará la regalía del 12% prevista en la Ley 17.319.

Para ver el texto del Decreto Provincial N° 184/22, haga [click aquí](#).



JURISPRUDENCIA

• **FRACKING: COMPETENCIA ORIGINARIA DE LA CORTE SUPREMA EN UN AMPARO AMBIENTAL**

En autos “Fundación Ambiente y Recursos Naturales (FARN) y otro c/ Provincia del Neuquén s/amparo ambiental” se declaró la competencia originaria de la Corte Suprema de Justicia de la Nación para resolver en un amparo ambiental que persigue, entre otras cuestiones, la suspensión de actividades de fracking en Vaca Muerta por considerarlas causantes de actividad sísmica en la zona, con sustento en la interjurisdiccionalidad del hecho dañoso alegado, el interés federal del daño ambiental de incidencia colectiva denunciado y el carácter de parte demandada de la Provincia del Neuquén.

La publicación de este boletín es a título informativo, y no puede ser considerado como asesoramiento legal. En caso de necesitar asesoramiento legal, por favor no dude en comunicarse con nosotros.

En caso de requerir mayor información, no dude en contactarse con [Pablo Alliani](#), [Fernando Brunelli](#), [María Inés Corrá](#) o [Cristian Galansky](#).