



INFORME DE GESTIÓN LIC. FEDERICO BERNAL

Argentina unida



Gerencia de Transmisión

MARZO - DICIEMBRE 2020



ENARGAS
ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS

Autoridades

Intervención

Lic. Federico Bernal

Departamento de Planificación Regulatoria - Revisión Tarifaria
Decreto N° 278/20

Ing. Hugo Daniel Muñoz

Departamento de Gestión de la Información

Lic. Antonella Di Menna

Departamento de Economía del Gas

Lic. Oscar Héctor Natale

Gerencia General

Dr. Osvaldo Felipe Pitrau

Gerencia Secretaría del Directorio

Dra. María Tereza Pittorino Díaz

Unidad de Auditoría Interna

Cra. Beatriz Suárez Trillo

Gerencia de Protección del Usuario

Dr. Héctor Domingo Maya

Gerencia de Innovación Tecnológica

Ing. Ana Carina Buccieri

Gerencia de Distribución y Gas Natural Vehicular

Ing. Jorge Osvaldo José Deferrari

Gerencia de Transmisión

Ing. Luis María Buisel

Gerencia de Despacho de Gas

Sr. Favio Marcelo Pezullo

Gerencia de Desempeño y Economía

Lic. Fabián Marcelo Bello

Gerencia Regional Delegaciones

Dra. Natalia Judith Lascano

Gerencia de Asuntos Legales

Dra. Carolina Inés Guerra Bianciotti

Gerencia de Recursos Humanos y Relaciones Institucionales

Sr. Eric Oscar Salomone Strunz

Dr. Claudio Oscar de la Fuente (adjunto)

Gerencia de Administración

Cr. Darío Javier Echazú

Gerencia de Tecnologías de la Información y Comunicación

Ing. Ramiro Pigliapoco

Carta de la Gerencia de Transmisión

De mi mayor consideración:

Tengo el agrado de dirigirme a ustedes en mi carácter de Gerente de Transmisión del ENARGAS, con el fin de dar cuenta de un informe de gestión durante el año 2020, de cara a la sociedad argentina de los proyectos, logros y avances que hemos realizado junto al equipo de trabajo de nuestra Gerencia.

Es nuestra principal función efectuar el control técnico y operativo de las prestadoras del Servicio Público de Transporte de Gas natural, a los fines de propender a una mejor operación y confiabilidad de los activos afectados a dicho servicio, velando por la seguridad de las personas y la protección ambiental. Es por eso que, en consonancia con los objetivos de la Gerencia, trabajamos activamente en el control del cumplimiento de las normas técnicas de mantenimiento de los gasoductos y plantas compresoras para asegurar que el gas natural se transporte en forma segura desde las principales cuencas de nuestro amplio territorio, hasta los mayores centros de consumo en las regiones del Centro y Litoral del país.

Controlamos la operación del sistema y la planificación de los mantenimientos de parte de distintos actores de la industria, velando por la prestación regular y continua del Servicio de Transporte, en especial en el marco de la situación de público conocimiento vinculada al COVID-19.

Auditamos periódicamente la calidad de la composición del gas natural que pasa por el sistema en pos de asegurar que no represente un riesgo para las usuarias y los usuarios en su uso hogareño, ni para la integridad de las instalaciones. También verificamos la calibración de los medidores para tener un control riguroso del volumen entregado en cada instancia.

Por otra parte, avanzamos en la revisión de las presiones contractuales que permitan aumentar el suministro a las localidades argentinas

abastecidas por el transporte de gas, permitiendo la conexión de nuevas familias a las redes de gas natural, minimizando la inversión necesaria. Actualmente, ya se ha concluido y concretado dicho análisis en localidades del sur y la región mesopotámica argentina.

Estamos trabajando en forma activa en el análisis de los proyectos de optimización y ampliación del Sistema de Transporte presentados por las Transportistas en el marco de la mesa de trabajo permanente llevada a cabo con el Organismo, a fin de evaluar los distintos escenarios planteados desde el punto de vista técnico - operativo. Algunos de los proyectos, resultan alternativas de expansión sobre los gasoductos existentes y/o con nuevas trazas, para escenarios de corto, mediano y largo plazo, tendientes al aprovechamiento de capacidades del sistema sur, la mejora en la operación y flexibilidad del sistema oeste, reversión del flujo del gasoducto Norte y la sustitución de las importaciones de Bolivia por gas de producción nacional.

Asimismo, participamos con otras Gerencias del ENARGAS en el desarrollo de un proyecto consistente en la construcción de un nuevo gasoducto con cabecera en la Cuenca Neuquina que permita el desarrollo de Vaca Muerta y optimice la operación de los actuales Sistemas de Transporte en resguardo de la seguridad y confiabilidad del usuario final argentino.

Adicionalmente, avanzamos en la elaboración de un contrato con la UTN de Santa Fe para que la Universidad colabore con el ENARGAS en el estudio de abastecimiento y demanda actual y futura de la región del Noroeste Argentino (NEA) evaluando la posibilidad de ser atendidos desde el Gasoducto GNEA de la empresa estatal Integración Energética Argentina S.A. (IEASA).

Cabe mencionar que a fin del 2020, IEASA decidió reactivar las obras del mencionado Gasoducto, que permitirá en principio abastecer con gas natural a cientos de miles de usuarios y usuarias de la región noreste de nuestro país. Dicho Gasoducto resulta fundamental para llegar con el servicio público de gas natural a todos los argentinos, abriendo la puerta a futuras exportaciones hacia los países vecinos.

En ese sentido, como Gerencia de Transmisión del ENARGAS, continuaremos trabajando junto con las demás Gerencias en pos de cumplir el compromiso asumido por el Organismo con la ciudadanía de llevar a cabo todas aquellas acciones de carácter técnico y regulatorio que contribuyan a ese proyecto y permitan, una vez

concluido, el establecimiento de tarifas justas, razonables, accesibles y asequibles para los nuevos usuarios y usuarias.

Continuamos trabajando con la Comisión de Coordinación y Centralización - Ley N.º 27.541 y Decreto N° 278/20, en el análisis de la información relacionada al cumplimiento del contrato de AUDITORÍA Y REVISIÓN TÉCNICA Y ECONÓMICA DE LA REVISIÓN TARIFARIA INTEGRAL (RTI) que le fuera adjudicado a la Facultad de Ingeniería de la UBA.

Asimismo, en conjunto con la Gerencia de Despacho de Gas, nos encontramos analizando el esquema de revisión de porcentajes de gas retenido previstos en los cuadros tarifarios de transporte.

Entre otras acciones, avanzamos en el desarrollo de mapas, atlas, gráficos, series de datos históricos y otros productos técnicos específicos de la industria del gas, para brindar a la ciudadanía el acceso y la disponibilidad de la información pública analizada, actualizada y ordenada en la página web del Organismo, y acercar una explicación simplificada del funcionamiento del sistema en su totalidad.

En conjunto con la Gerencia de Distribución y Gerencia de Tecnologías de la Información y Comunicación, trabajamos en el desarrollo del Atlas Dinámico de Usuarios y Proyectos (ADUP) que constituye una herramienta útil que permitirá visualizar sobre un mapa oficial las obras de Transporte y Distribución y monitorear los avances en el objetivo de generalizar el acceso al gas natural para los habitantes de la República Argentina.

Seguimos perfeccionando las bases de datos y vinculando la información obrante en la GT para colaborar con el proyecto de Gestión de la Información y el desarrollo de nuevos protocolos en pos de la mejora continua integral de todo el Organismo y la generación de reportes, indicadores, y productos informativos de alto valor agregado.

Un gran abrazo.

Sin otro particular saluda atte.

Ing. Luis María Buisel

GERENTE DE TRANSMISIÓN
ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS

LOGROS



REESTRUCTURACIÓN GERENCIAL

Implementamos nuevas funciones de control en materia ambiental en el área de Afectación al Dominio, control de Almacenaje en el área de Normalización y Gestión y desarrollamos las nuevas áreas de Control Operativo (CO) con colaboración estrecha de la Gerencia de Despacho de Gas y de Información Técnico Geográfica (ITG) y la colaboración activa del Departamento de Gestión de la Información.

Asimismo, reforzamos nuestra estructura con la incorporación de nuevos recursos a fin de profundizar los ejes prioritarios de la nueva gestión.



PRODUCTOS CARTOGRÁFICOS Y COMUNICACIÓN INSTITUCIONAL

Avanzamos en el desarrollo de mapas, atlas, gráficos, series de datos históricos y otros productos técnicos específicos de la industria del gas, para brindar a la ciudadanía el acceso y la disponibilidad de la información pública analizada, actualizada y ordenada en la página web del Organismo. En ese sentido, trabajamos asistiendo a las distintas Gerencias del ENARGAS en el desarrollo de productos cartográficos que constituyen una explicación simplificada del funcionamiento del sistema en su totalidad.



ACTUALIZACIÓN DE MÁRGENES POR HECTÁREA

Cumplimos con la actualización de los Márgenes por Hectárea y otros parámetros de aplicación en la “Metodología de Cálculo para la determinación de los cánones por servidumbre”, de acuerdo a lo establecido en la Resolución ENARGAS N.º I-3562/15.

Ello, en pos de alcanzar una efectiva recomposición del canon por servidumbre, evitando de esa manera que dichos valores permanezcan inalterados en el tiempo, con el consiguiente menoscabo patrimonial de los superficiarios afectados.



PLAN GENERAL DE CONTINGENCIA COVID-19

En el marco de la situación de público conocimiento vinculada al COVID-19, verificamos que las Transportistas cuenten con los procedimientos y medidas necesarias, en pos de asegurar la continuidad del Servicio Público de Transporte de Gas Natural, así como también, proteger la salud de las personas.

En la misma línea, relevamos el correcto desempeño de las Transportistas y el despliegue de su personal en campo para desarrollar normalmente sus tareas de operación y mantenimiento, ante las restricciones previstas por el Aislamiento/Distanciamiento Social, Preventivo y Obligatorio (ASPO/DISPO).



HERRAMIENTAS VISUALES - REACTIVACION DE OBRAS

Trabajamos junto con la Gerencia de Distribución y la Gerencia de Tecnologías de la Información y Comunicación en el Atlas Dinámico de Usuarios y Proyectos (ADUP), el cual constituye una herramienta útil ya que permitirá organizar y visualizar las obras del Sistema de Transporte y Distribución de gas sobre un mapa oficial y monitorear los avances en el objetivo de generalizar el acceso al gas natural para los habitantes de la República Argentina.

AVANCES



ANÁLISIS DE PROYECTOS DE CONFIABILIDAD DEL SISTEMA DE TRANSPORTE Y OBRAS DE AMPLIACIÓN

Continuamos trabajando en forma activa en el análisis de los proyectos presentados por las Transportistas, en el marco de la mesa de trabajo permanente llevada a cabo con el Organismo, a fin de verificar la factibilidad de los distintos escenarios planteados desde el punto de vista técnico - operativo.

Dichos proyectos se enfocan en los posibles beneficios a los usuarios de todo el sistema desde distintas ópticas técnicas como la mejora de confiabilidad y aumento de la capacidad de transporte, posibilidad de acceso a recursos de cuencas aún no desarrolladas, aumento en las exportaciones de gas, entre otros.

Algunos de los proyectos, resultan alternativas de expansión sobre los gasoductos existentes y/o con nuevas trazas, para escenarios de corto, mediano y largo plazo, tendientes al aprovechamiento de capacidades del sistema sur, la mejora en la operación y flexibilidad del sistema Centro Oeste, reversión del flujo del gasoducto Norte y la sustitución de las importaciones de Bolivia por gas de producción nacional.

Asimismo, participamos con otras Gerencias del ENARGAS en el desarrollo de un proyecto consistente en la construcción de un nuevo gasoducto con cabecera en la Cuenca Neuquina que permita el desarrollo de Vaca Muerta y optimice la operación de los actuales Sistemas de Transporte en resguardo de la seguridad y confiabilidad del usuario final argentino.



COMISIÓN 278 DE COORDINACIÓN Y CENTRALIZACIÓN

Continuamos trabajando con la Comisión de Coordinación y Centralización - Ley N.º 27.541 y Decreto N° 278/20 en el análisis de la información relacionada al cumplimiento del contrato de AUDITORÍA Y REVISIÓN TÉCNICA Y ECONÓMICA DE LA REVISIÓN TARIFARIA INTEGRAL (RTI) que le fuera adjudicado a la Facultad de Ingeniería de la UBA.

Se ha incorporado, además, el inicio de un proceso de revisión sobre la información relativa al Plan de Inversiones Obligatorias que incluye los proyectos de Transporte ejecutados hasta la fecha.



RELEVAMIENTO DE LA REGION DEL NEA PARA ABASTECERSE DESDE EL GNEA

Avanzamos en la elaboración de un contrato con la UTN de Santa Fe para que nos asista técnicamente en el estudio de abastecimiento y demanda actual y futura de la región del Noreste Argentino (NEA) para evaluar la posibilidad de ser atendidos desde el Gasoducto GNEA de la empresa estatal Integración Energética Argentina S.A. (IEASA).

Cabe mencionar que a fin del 2020, IEASA decidió reactivar las obras del mencionado Gasoducto, que permitirá en principio abastecer con gas natural a cientos de miles de usuarios y usuarias de la región noreste de nuestro país. Dicho Gasoducto resulta fundamental para llegar con el servicio público de gas natural a todos los argentinos, abriendo la puerta a futuras exportaciones hacia los países vecinos.

En ese sentido, como Gerencia de Transmisión del ENARGAS, continuaremos trabajando junto con las demás Gerencias en pos de cumplir el compromiso asumido por el Organismo con la ciudadanía de llevar a cabo todas aquellas acciones de carácter técnico y regulatorio que contribuyan a ese proyecto y permitan, una vez concluido, el establecimiento de tarifas justas, razonables, accesibles y asequibles para los nuevos usuarios y usuarias.



PRESIONES GARANTIZADAS PARA EL SUMINISTRO DE GAS

Realizamos las gestiones tendientes a revisar las presiones contractuales que permitan aumentar el suministro a las localidades argentinas abastecidas por el transporte de gas, permitiendo la conexión de nuevas familias a las redes de gas natural, minimizando la inversión necesaria. Con dicho fin, nos encontramos analizando la información solicitada y remitida por las Licenciatarias de Transporte mediante las correspondientes notas.

Actualmente este estudio, ya se ha concluido y concretado en localidades del sur y la región mesopotámica argentina.



PLAN DE PROYECTOS DE OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO (O&M) PARA EL PERÍODO REGULATORIO MARZO 2021-2022

Continuamos analizando el plan de proyectos de O&M esenciales, presentados por las Transportistas para el período mencionado, de modo de validar su correspondencia y respaldo documental para ser considerados en los cálculos tarifarios.



GAS RETENIDO

En conjunto con la Gerencia de Despacho de Gas, continuamos analizando el esquema de revisión de porcentajes de gas retenido previstos en los cuadros tarifarios de transporte.



BASE DE DATOS DE LA GT Y PROTOCOLOS INFORMATIVOS

Seguimos perfeccionando las bases de datos y vinculando la información obrante en la GT para colaborar con el proyecto de Gestión de la Información y el desarrollo de nuevos protocolos en pos de la mejora continua integral de todo el Organismo y la generación de reportes, indicadores, y productos informativos de alto valor agregado. Principalmente, continuamos avanzando en el desarrollo del Protocolo G (Datos Geográficos) y el correspondiente a Calidad de Gas.

Asimismo estamos desarrollando nuevos protocolos referidos a la información técnica enviada periódicamente por las licenciatarias, con el fin de unificar en un futuro toda la información técnica y geográfica de manera unificada.



INFORMES GRÁFICOS

Continuamos procesando y preparando la información para su mejor visualización en la página web del ENARGAS, con el objetivo de brindar a la comunidad un acceso abierto a toda la información pública, un conocimiento más acabado del sistema de transporte de gas, y herramientas útiles para conocer y poder defender sus derechos como usuarias y usuarios.