

Buenos Aires, 3 de febrero de 2021

Nota GAL N° 20/21

Señora Interventora del

Ente Nacional Regulador de la Electricidad

Dra. María Soledad MANIN

S. / D.

Ref.: DNU N° 1020/2020 – Resolución ENRE N° 16/21

Su Nota NO-2021-05145101-APN-ENRE#MEC – Se acompaña información requerida.

De mi mayor consideración:

Tenemos el agrado de dirigirnos a Ud. en nombre y representación de **Empresa Distribuidora y Comercializadora Norte S.A. (EDENOR)** con relación a su Nota de la referencia que nos fuera notificada el 20 de enero de 2021, mediante la cual en el marco del artículo 3 del DNU N° 1.020/2020, el ENRE comenzó el proceso de renegociación de las revisiones tarifarias.

A ese fin, se intimó a EDENOR para que en el plazo improrrogable de diez (10) días hábiles administrativos presente la información requerida en la planilla Excel adjunta a la nota de referencia y digitalizada como IF-2021-05078995-APN-SD#ENRE, para 2021 y 2022.

Con el fin de dar cumplimiento a la intimación, se adjunta a la presente:

1.- Evolución financiera requerida.

Se adjunta planilla Excel (denominada “*Info Evol Financiera*”) en la que obra la información requerida en la Nota en responde, tanto para la denominada Etapa a) “*de proyección*”, como para la Etapa b) “*de seguimiento*”.

Respecto de la información contenida en dicho archivo, debemos advertir que se trata de proyecciones que podrían verse afectadas por múltiples variables ajenas al control de esta Distribuidora, como por ejemplo el desarrollo de la situación sanitaria provocada por la pandemia y/o distintas medidas que las autoridades pudieran adoptar, las que incidirían en la evolución de precios, el comportamiento de los clientes, la posibilidad de ejecución del plan de inversiones, y los gastos operativos.

Adicionalmente, corresponde hacer las siguientes salvedades y consideraciones en particular:

- La mencionada planilla Excel contiene apertura de información solo para el año 2021 y las premisas recibidas sólo contienen información de ese año y no del año 2022, por este motivo es que inferimos que la información a remitir es la que corresponde solamente a la proyección del año 2021, tal cual surge de la planilla Excel.

- **Premisas:** A la planilla Excel se le incorporó una solapa con la descripción de las principales premisas consideradas para la elaboración de la proyección económica-financiera correspondiente al año 2021 a los efectos de facilitar la comprensión de los valores incluidos en dicha proyección.
- **Resultado flujo de fondos:** El resultado de la proyección para el año 2021 con las variables macro remitidas por el ENRE arroja un déficit de caja de \$20.143 millones. Ello se debe principalmente a la falta de aplicación desde el mes de febrero 2019 (que refleja la actualización de costos sólo hasta diciembre de 2018) de los ajustes tarifarios que fueran previstos en la Revisión Tarifaria Integral (RTI) aprobada por Resolución ENRE 63/2017, al que se suma la falta de traslado a los usuarios del incremento del precio estacional de la energía eléctrica vigente desde el 1° de agosto de 2019 y otros ajustes y créditos impagos que hacen al derecho de esta Distribuidora y que perjudican aún más su situación financiera, como ser: ingresos diferidos por congelamiento tarifario a recuperar por caída de demanda, devolución de sumas correspondientes a gastos incurridos en entidades de bien público y usuarios electrodependientes por causas de salud, y diferentes atrasos en los pagos de organismos nacionales, provinciales y municipales en sus consumos eléctricos, para nombrar solamente los principales.

Todo ello, en un contexto de elevada inflación -que al 31 de diciembre de 2020 acumula un incremento durante el período de congelamiento del 109% y que las tarifas no reflejan.

La postergación del ajuste del CPD y la prohibición de trasladar a tarifa otros costos y gastos originalmente previstos son los causantes directos de la actual situación financiera de EDENOR que le imposibilita transitoriamente cumplir con el pago total de las facturas por la energía adquirida en el MEM y de poder ofrecer a CAMMESA un compromiso de regularización sustentable y cumplible en el tiempo.

La situación antes descripta se ve agravada por la mayor morosidad registrada durante el año 2020, en el cual el saldo moroso se incrementó en más de \$4.500 millones (un 132% de incremento) respecto al saldo previo al aislamiento social, preventivo y obligatorio dispuesto por el Poder Ejecutivo nacional a partir del 20 de marzo pasado a raíz de la pandemia relacionada al Covid-19.

- **Variables macro:** La Proyección del Flujo de Fondos para el año 2021 que se incluye en el archivo Excel que se adjunta, fue elaborada con las variables macro remitidas por el ENRE contenidas en la Nota NO-2021-05145101-APN-ENRE#MEC (inflación 29%; tipo de cambio Dic-21: \$112,5 por dólar, etc.). Corresponde señalar que dichas premisas se encuentran muy alejadas de las estimadas por el informe de resultados de relevamiento de expectativas de mercado -REM- confeccionado por el Banco Central de la República Argentina (BCRA) que consolida las estimaciones de las principales consultoras del país, donde en su último informe publicado el 8 de enero del 2021 prevé una inflación del 50% para el año 2021 y un tipo de cambio a Diciembre 2021 de \$125,8 por dólar.

Al respecto, debemos destacar que el resultado de la proyección del flujo de fondos para el año 2021 con las variables macro incluidas en el presupuesto aprobado por el Directorio de Edenor y en línea con las incluidas en el último informe del REM, arroja un déficit para el año 2021 de \$30.565 millones.

- **Reglamentación del artículo 87 de la Ley N° 27591 de Presupuesto Nacional:** La Proyección del Flujo de Fondos para el año 2021 que se incluye en el archivo Excel que se adjunta, no incluye la aplicación de la reglamentación del Art.87 referida al tratamiento de la deuda que esta Distribuidora mantiene con CAMMESA al 30 de septiembre de 2020, por desconocerse en esta instancia el impacto que ello finalmente pueda tener.
- **Acuerdo Marco:** La Proyección del Flujo de Fondos para el año 2021 que se incluye en el archivo Excel que se adjunta, considera el cobro de \$2.500 millones por el *Acuerdo para el Desarrollo del Plan de Trabajo Preventivo y Correctivo de la Red de Distribución Eléctrica del AMBA* (regularización de deuda por Acuerdo Marco) celebrado el 22 de diciembre de 2020 con el Ministerio de Economía, la Secretaría de Energía y el ENRE. Del monto total, a la fecha se han cobrado \$1.500 millones, los cuales aún no se encuentran a disposición, los que se irán percibiendo a medida que vayan avanzando las obras previstas en el Acuerdo. Si durante el corriente año no se cobrasen los \$1.000 millones restantes, los que fueron incluidos en la proyección de flujo de fondos, tendrán que adicionarse al déficit de caja previsto para el año 2021.
- **Fondos y evolución de fondos:** Respecto a la información solicitada en las solapas “Fondos” y “Evolución de Fondos” de la planilla Excel a completar que nos fuera remitida, es importante mencionar que dicha información actualmente es enviada al ENRE en forma diaria y semanal. Consideramos que, para su adecuado seguimiento, es importante que se defina una (1) sola vía para su remisión a ese Ente Regulador, a fin de no duplicar los esfuerzos que requiere completar dos veces la misma información para el mismo destinatario.

2.- Plan de inversiones 2021-2022:

Se adjuntan otras dos (2) planillas Excel: una, denominada “**Info Inversiones**”, en la que consta el Plan de Inversiones 2021 y el correspondiente al año 2022 en el formato definido por ese Organismo para la presentación de los planes anuales.

Respecto a los montos expresados para el plan 2021, éstos se encuentran ajustados por las variables macro remitidas por el Ente, remitiéndonos a nuestro comentario hecho en el punto anterior. En el caso del plan 2022, se expresa en pesos de diciembre 2021 y también de acuerdo a las variables macro antes mencionadas.

La otra planilla Excel que se adjunta relativa a inversiones, denominada “**Info Plan RTI**”, incluye el plan RTI presentado oportunamente, el cual forma parte del Anexo XVIII de la Resolución 63/2017. En dicha planilla se indica el “*Estado*” de cada proyecto (ver columna “Q”) y las “*Observaciones/Justificaciones*” correspondientes (ver columna “R”) a las modificaciones realizadas. Se incorporaron a la información los ocho (8) nuevos proyectos incluidos en los correspondientes planes anuales enviados oportunamente.

Respecto a dichos Planes de Inversiones es preciso formular las siguientes aclaraciones y salvedades:

- Las obras incluidas en el mismo son las mínimas necesarias para mantener la calidad de servicio según las normas vigentes, con el crecimiento de demanda proyectado.

- La ejecución de las obras mencionadas está supeditada a la emisión oportuna de los permisos correspondientes por parte de los distintos organismos de control y de ese Ente Regulador.
- Por último, el cumplimiento del plan presentado dependerá de la situación sanitaria futura respecto a la pandemia de COVID 19, que puede tener fuerte impacto en las entregas programadas de materiales de los proveedores y en los trabajos que realizan los contratistas en campo y en la vía pública.

Con la presentación de esta información, conforme solicitado por la Resolución ENRE N° 16/2021, se da inicio al procedimiento de adecuación transitoria de la tarifa para establecer el Régimen Tarifario de Transición, hasta tanto se arribe el Acuerdo Definitivo de Renegociación según fue dispuesto en el DNU N° 1020/20. Al respecto y como señalado más arriba, debemos destacar la situación económica financiera que atraviesa EDENOR por el congelamiento tarifario y las alteraciones contractuales que resultan de la suspensión de la RTI. Oportunamente informaremos al Ente Regulador las consideraciones de orden técnico, económico y jurídico que resultan de estas circunstancias.

Sin otro particular, saludamos a Ud. con distinguida consideración, quedado a su disposición para cualquier aclaración o información adicional que pudiera corresponder.

Atentamente,



Carlos Ariosa

Apoderado

Adj./ lo indicado dejando constancia de que los archivos de excell adjuntos denominados: a) Info Evol Financiera.xlsx; b) Info Inversiones 21-22.xls; c) Info Plan RTI.xlsx; se complementan con los correspondientes códigos de integridad que se encuentran subidos a la web: <https://www.argentina.gob.ar/enre/gestion-de-reclamos/formularios-online/formulario-mesa-entradas-coronavirus>, detallándose los códigos Hash, cifrado y generado, con el siguiente nombre:

- a) **Info Evol Financiera.md5 (Código Hash: 376a998b0f43cc0be2d2cde2549da3d6).**
- b) **Info Inversiones 21-22.md5 (Código Hash: c897b847b6ab916db24d0d5cce2dabc1).**
- c) **Info Plan RTI.md5 (Código Hash: 5fc48911cbbc3a7c39ab1759c8e48c5a).**



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
2021 - Año de Homenaje al Premio Nobel de Medicina Dr. César Milstein

Hoja Adicional de Firmas
Informe gráfico

Número:

Referencia: EDENOR - REF: EX-2021-05061194- -APN-SD#ENRE. DNU N° 1020/2020. RESOLUCIÓN ENRE N° 16/21. NOTA NO-2021-05145101-APN-ENRE#MEC. SE ACOMPAÑA INFORMACIÓN REQUERIDA.
NOTA GAL N° 20/21

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 4 pagina/s.