

NEUQUÉN, 02 de febrero de 2.021.

NOTA P. Nº 015 / 21.-

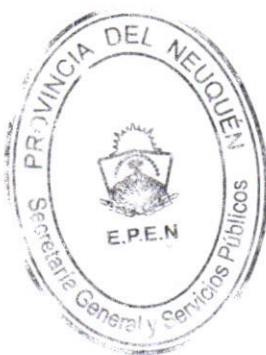
Señora
Interventora
Ente Nacional Regulador de la Electricidad
María Soledad MANIN
S / D

Ref.: NO-2021-05145045-APN-ENRE#MEC
Pedido de información – Transportistas -
RTI.

Tengo el agrado de dirigirme a Ud., a efectos de elevar la información requerida en la Nota de la referencia la cual se detalla a continuación:

1. Evolución Financiera: Informe con consideraciones y premisas de elaboración.
2. Plan de Inversiones 2021-2022 con su correspondiente Informe Técnico.

Sin otro particular, hago propicia la oportunidad para saludarla con atenta consideración.



Ing. FRANCISCO ZAMBON
Presidente Directorio
EPEN

PROYECCION ECONOMICA FINANCIERA 2020 – 2021 UNIDAD DISTRO -EPEN

Consideraciones

El EPEN es un organismo descentralizado y autárquico de la Administración Pública Provincia, concesionario para la Prestación del Servicio Público de Transporte de Energía Eléctrica por Distribución Troncal en la Región del Comahue, Sub-Sistema Neuquén, la que se inició a partir del Agosto del año 1993.

Mediante la Unidad Distro Neuquén, el EPEN (Ente Provincial de Energía del Neuquén) gestiona la Operación y Mantenimiento del sistema.

Los Ingresos correspondientes a la Unidad Distro ingresan al EPEN por compensación con las facturas a favor de CAMMESA por la compra de energía mensual.

La contabilidad y finanzas de la Unidad Distro es realizada en forma centralizada a través del EPEN, llevando registración ingresos y gastos por etapas que permite su individualización y la elaboración de un esquema contable específico.

La presente proyección económica financiera 2021/2022 se realizó considerando las siguientes premisas manteniendo los conceptos de gastos aprobados en revisiones que anteceden a la presente.

- 1) Ingresos: la proyección se confeccionó de acuerdo a los valores de la última actualización tarifaria, incorporando la entrada en servicio de nuevo equipamiento previsto en dicho periodo. Se debe tener en cuenta, y de acuerdo al desarrollo del flujo de fondos presentado, que la misma es insuficiente y ha quedado desactualizada.
- 2) Gastos de Personal: Se incorpora a partir del mes de abril 2021 estimación de incremento salarial del 29%. Se incluye asimismo la incorporación a partir de noviembre 2021 de 2 Operativos, 2 técnicos y 2 profesionales en plantel de Unidad.
- 3) En relación a los gastos se consideró Incremento anual en relación al año 2020 conforme a las pautas macro indicadas. Asimismo se incorpora la ejecución de gastos de acuerdo a anexo adjunto.
- 4) Los pagos correspondientes al Contrato de Operación y Mantenimiento que se informan son en función del porcentaje establecido en contrato vigente correspondiente al 29.5% de los ingresos que el EPEN perciba por su función de Transportista por Distribución Troncal.
- 5) Se incluyó en el mismo el importe correspondiente a la participación de los Ingresos Distro en el pago de la Bonificación por Fondo Eléctrico, de acuerdo a lo establecido en el Convenio Colectivo de Trabajo. El mismo se determina aplicando el 9% sobre el total de las Liquidaciones de Ventas emitidas por Cammesa por actividad de Transporte por Distribución Troncal.
- 6) Para la determinación de pagos por CAPEX se incluyó el saldo de órdenes de compra en ejecución al diciembre 2020 relacionadas con el PI 2017-2021. Se incluye además la ejecución del plan de Inversiones 2021-2022.

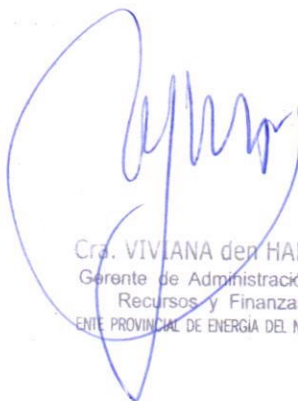
Cra. CLARISA NOGUERA
Jefe de Unidad de Administración
ENTE PROVINCIAL DE ENERGIA DEL NEUQUEN

Cra. VIVIANA LILIA HARTOG
Gerente de Administración de
Recursos y Finanzas
ENTE PROVINCIAL DE ENERGIA DEL NEUQUEN

Como conclusión, teniendo en cuenta los gastos proyectados para mantener el servicio durante el periodo 2021/2022 es necesaria una actualización tarifaria. Si tenemos en cuenta el Plan de Inversiones indispensable para sostener la confiabilidad del servicio eléctrico, además de la nueva tarifa solicitada se hace necesario que la misma sea actualizada trimestralmente para cubrir adecuadamente la variación de costos por efecto de inflación y fluctuación del Dólar.






Cra. CLARISA NOGUEIRA
Jefe de Unidad de Administración
ENTE PROVINCIAL DE ENERGÍA DEL NEUQUÉN



Cra. VIVIANA den HARTOG
Gerente de Administración de
Recursos y Finanzas
ENTE PROVINCIAL DE ENERGÍA DEL NEUQUÉN

PROYECCION / REALES CAJA FINANCIERA EMPRESA EPEN													
	1/21	2/21	3/21	4/21	5/21	6/21	7/21	8/21	9/21	10/21	11/21	12/21	TOTAL 2021
RUBROS													
TIPO DE CAMBIO UTILIZADO AL INICIO DEL MES---->													
CAJA AL INICIO													
En Moneda Nacional	135.881.128	95.897.476	92.880.112	50.384.896	20.993.863	-27.502.601	-47.566.166	-75.305.260	-112.333.854	-164.972.811	-212.822.115	-263.841.810	135.881.128
En Moneda Extranjera (expresado en pesos)													
TOTAL CAJA AL INICIO	135.881.128	95.897.476	92.880.112	50.384.896	20.993.863	-27.502.601	-47.566.166	-75.305.260	-112.333.854	-164.972.811	-212.822.115	-263.841.810	135.881.128
INGRESOS OPERATIVOS													
A) FACTURACION VENCIDA EN EL MES													
A.1) Facturación Transener- REGULADA Vencida en el Mes													
En todos los casos detallar en solapa aparte el P x Q de cada calculo (Cantidad proyectada x Precio proyectado)													
- Cx. 500 kV													
- Cx. 220 kV													
- Cx. 132 kV	1.871.268	1.933.644	1.933.644	1.746.517	1.933.644	1.871.268	2.094.781	2.027.208	2.094.781	2.094.781	2.027.208	2.094.781	23.723.526
- Cx. 33 kV	2.923.830	3.021.291	3.021.291	2.728.908	3.021.291	2.923.830	3.142.143	3.274.590	3.383.846	3.383.846	3.508.596	3.625.549	37.959.110
- Cx. 13.2 kV	3.274.690	3.383.846	3.383.846	3.056.377	3.383.846	3.274.690	3.383.846	3.508.596	3.625.549	3.625.549	3.742.502	3.867.252	41.510.589
IVA	1.694.655	1.751.144	1.751.144	1.581.678	1.751.144	1.694.655	1.810.362	1.850.204	1.911.877	1.911.877	1.948.444	2.013.392	21.670.577
Otros Impuestos													
Total Cargos de Conexión	9.764.444	10.089.925	10.089.925	9.113.481	10.089.925	9.764.444	10.431.131	10.660.697	11.016.053	11.016.053	11.226.750	11.600.975	124.863.803
Cargos de Transformación													
132/33/13.2 kV	4.126.594	4.261.450	4.261.450	3.851.487	4.264.147	4.126.594	5.641.026	6.007.835	6.205.399	6.205.399	6.554.002	6.957.895	62.463.276
IVA													
Otros Impuestos	866.585	894.904	894.904	808.812	895.471	866.585	1.184.616	1.261.645	1.303.134	1.303.134	1.376.340	1.461.158	13.117.288
Total Cargos de Transformación	4.993.178	5.156.354	5.156.354	4.660.300	5.159.618	4.993.178	6.825.642	7.269.480	7.508.533	7.508.533	7.930.342	8.419.053	75.580.564
Compensación Reactiva													
- 33 kv	242.741	250.832	250.832	226.558	250.832	242.741	250.832	242.741	250.832	250.832	242.741	250.832	2.953.346
- 13.2 kv	121.370	125.416	125.416	113.279	125.416	121.370	125.416	121.370	125.416	125.416	121.370	125.416	1.476.673
IVA	76.463	79.012	79.012	71.366	79.012	76.463	79.012	76.463	79.012	79.012	76.463	79.012	930.304
Otros Impuestos													
Total Compensación Reactiva	440.575	455.260	455.260	411.203	455.260	440.575	455.260	440.575	455.260	455.260	440.575	455.260	5.360.324
Capacidad de Transporte													
- C.T. 500 kV													
- C.T. 220 kV													
- C.T. 132 kV	25.389.604	26.235.924	26.235.924	23.696.964	26.235.924	25.389.604	26.235.924	25.389.604	26.235.924	26.235.924	25.389.604	26.235.924	308.906.850
- C.T. 66 kV													
IVA	5.331.817	5.509.544	5.509.544	4.976.362	5.509.544	5.331.817	5.509.544	5.331.817	5.509.544	5.509.544	5.331.817	5.509.544	64.870.439
Otros Impuestos													
Total Capacidad de Transporte	30.721.421	31.745.468	31.745.468	28.673.376	31.745.468	30.721.421	31.745.468	30.721.421	31.745.468	31.745.468	30.721.421	31.745.468	373.777.289
Premios													
- xxx													
- xxx													
IVA													
Otros Impuestos													
Total Premios													
Penalizaciones													
- SOTR	-153.956	-64.664	-575.634	-462.782	-214.336	-428.071	-69.150	-341.482	-123.838	-293.045	-977.785	-3.076.402	-6.781.134
- Calidad de Servicio Transporte	-120.432	-150.687	-192.329	-200.487	-203.330	-223.484	-175.321	-120.518	-96.999	-101.078	-99.800	-101.000	-1.785.465
IVA	-57.621	-45.224	-161.272	-139.286	-87.710	-136.827	-51.339	-97.020	-46.374	-82.766	-226.293	-667.254	-1.798.986
Otros Impuestos													
Total Penalidades	-332.009	-260.575	-929.235	-802.555	-505.376	-788.381	-295.810	-559.020	-267.201	-476.889	-1.303.878	-3.844.656	-10.365.585
Pérdida de Remuneración													
- Pérdida de remuneraciones por indisponibilidades de equipamiento	-922.307	-1.063.918	-1.161.601	-1.049.553	-1.162.005	-1.124.521	-1.372.767	-817.034	-844.134	-844.134	-851.360	-889.010	-12.102.343

[illegible]

Cra. CLARISA NOGUEIRA
Jefe de Oficina
ENTE PROVINCIAL DE EDUCACIÓN

Cta. VIVIANA del HARTOG
 Gerente de Administración de
 Recursos y Finanzas
 ENTE PROVINCIAL DE ENERGIA DEL NEUQUEN

Ing. FRANCISCO ZAMBON
Presidente Directorio
E.P.E.N.

E.P.E.N.

President Directorio

PROYECCION / REALES CAJA FINANCIERA EMPRESA EPEN													
	1/21	2/21	3/21	4/21	5/21	6/21	7/21	8/21	9/21	10/21	11/21	12/21	TOTAL 2021
RUBROS													
TIPO DE CAMBIO UTILIZADO AL INICIO DEL MES---->													
CAJA AL INICIO													
En Moneda Nacional	135.881.128	95.897.476	92.880.112	50.384.896	20.993.863	-27.502.601	-47.566.166	-75.305.260	-112.333.854	-164.972.811	-212.822.115	-263.841.810	135.881.128
En Moneda Extranjera (expresado en pesos)	135.881.128	95.897.476	92.880.112	50.384.896	20.993.863	-27.502.601	-47.566.166	-75.305.260	-112.333.854	-164.972.811	-212.822.115	-263.841.810	135.881.128
TOTAL CAJA AL INICIO													
INGRESOS OPERATIVOS													
B) COBROS DEL MES													
8.31 Cobro Facturación Transener REGULADA													
- Cargos de Conexión	9.764.444	10.089.925	10.089.925	9.113.481	10.089.925	9.764.444	10.431.131	10.660.697	11.016.053	11.226.750	11.600.975	0	124.863.803
- Automatismos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- Cargos de Transformación	4.993.178	5.156.354	5.156.354	4.660.300	5.159.618	4.993.178	6.825.642	7.269.480	7.508.533	7.930.342	8.419.053	75.580.564	75.580.564
- Compensación Reactiva	440.575	455.260	455.260	411.203	455.260	440.575	455.260	440.575	455.260	440.575	455.260	5.360.324	5.360.324
- Capacidad de Transporte	30.721.421	31.745.468	31.745.468	28.673.326	31.745.468	30.721.421	31.745.468	30.721.421	31.745.468	30.721.421	31.745.468	373.777.289	373.777.289
- Premios	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- Penalidades	-332.009	-260.575	-929.235	-802.555	-505.376	-788.381	-295.810	-559.020	-267.201	-476.889	-1.303.878	-3.844.656	-10.365.585
- Pérdida de Remuneración	-1.115.991	-1.287.341	-1.405.537	-1.269.959	-1.406.026	-1.360.670	-1.661.048	-988.612	-1.021.402	-1.021.402	-1.030.145	-1.075.702	-14.643.835
- Otros Conceptos Regulados	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total Cobros Facturación Transener REGULADA	44.471.617	45.899.092	45.112.236	40.785.795	45.538.869	43.770.565	47.500.645	47.541.541	49.436.711	49.227.024	47.985.065	47.300.399	554.572.559
8.32 Cobro Facturación correspondiente a Transportistas Independientes													
- Apertura por Transportista													
- Apertura por Concepto (desagregando IVA y Otros impuestos)													
Total Cobros Facturación correspondiente a Transportistas Independientes													
8.33 Facturación Transener NO REGULADA													
- Apertura por Transportista													
- Apertura Concepto por Concepto (desagregando IVA y Otros impuestos)													
Total Cobros Facturación Transener NO REGULADA													
8.41 Otros Cobros.													
- Apertura por Regularizados / No regularizados													
- Apertura Concepto por Concepto													
Ej: Servicios Administrativos o de Servicios Compartidos, Cobros de Siniestros o Indemnizaciones, Venta de Bienes de Uso, Subsidios, Etc													
Total Otros Cobros													
B) TOTAL COBROS DEL MES	44.471.617	45.899.092	45.112.236	40.785.795	45.538.869	43.770.565	47.500.645	47.541.541	49.436.711	49.227.024	47.985.065	47.300.399	554.572.559
PAGOS OPERATIVOS													
En todos los RUBROS Y CONCEPTOS DESDOBLAR LOS PAGOS CORRESPONDIENTES A LOS SERVICIOS REGULADORES DE LOS NO REGULADOS													
A) PAGOS DE SERVICIOS REGULADOS													
Remuneraciones y Cargas Sociales	2.576.707	2.615.106	3.155.664	2.931.172	2.853.847	4.217.093	2.969.834	2.853.847	2.853.847	2.853.847	3.357.853	4.934.440	38.173.257
Remuneraciones Regulares	1.659.834	1.659.834	1.659.834	2.141.186	2.141.186	2.141.186	2.141.186	2.141.186	2.141.186	2.141.186	2.482.395	2.482.395	24.932.594
Pagos Extraordinarios / Sumas Fijas / etc	285.000	285.000											570.000
Horas Extras													0
SAC	77.325	92.790	77.325	77.325		1.070.593					1.241.197	2.311.790	2.311.790
Vacaciones													0
BAE													0
Premio objetivos													863.956
Cargas Sociales	415.223	438.156	415.223	535.637	535.637	803.456	535.637	535.637	535.637	535.637	612.580	918.870	6.817.332
Aportes y Contribuciones Sindicales	38.503	38.503	38.503	49.668	49.668	74.503	49.668	49.668	49.668	49.668	58.199	87.298	87.298
													6.817.332
													87.298
													87.298
													87.298
													87.298
													87.298
													87.298
													87.298
													87.298
													87.298
													87.298
													87.298
													87.298
													87.298
													87.298
													87.298
													87.298
													87.298
													87.298
													87.298
													87.298
													87.298
													87.298
													87.298
													87.298
													87.298
													87.298
													87.298
													87.298
													87.298
													87.298
													87.298
													87.298
													87.298
													87.298
													87.29

Cargos Sociales	415.223	438.156
Aportes y Contribuciones Sindicales	38.503	38.503

[illegible]

Cra. CLARISA L. GUERRA
Jefe de la Oficina de Asesoría Jurídica
ENTE PROVINCIAL DE ENERGÍA DEL NEUQUÉN

Cra. Mariana del Puerto
Geología
Resúmenes y Finalistas
CONSEJO NACIONAL DE ENERGÍA DE ARGENTINA

Ing. FRANCESCO ZAPPALÀ
Presidente Directorio
E.P.E.N.

PROYECCION / REALES CAJA FINANCIERA EMPRESA EPEN

RUBROS	1/22	2/22	3/22	4/22	5/22	6/22	7/22	8/22	9/22	10/22	11/22	12/22	TOTAL 2022
--------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------	-------	-------	------------

TIPO DE CAMBIO UTILIZADO AL INICIO DEL MES---->

CAJA AL INICIO													
En Moneda Nacional	-377.071.047												
En Moneda Extranjera (expresado en pesos)													
TOTAL CAJA AL INICIO	-377.071.047	-388.569.917	-407.869.884	-428.967.720	-514.467.209	-556.933.593	-568.954.029	-642.752.058	-685.978.062	-729.806.018	-764.111.386	-758.117.905	-377.071.047

INGRESOS OPERATIVOS

A) FACTURACION VENCIDA EN EL MES
A.1) Facturación Transener REGULADA Vencida en el Mes
En todos los casos detallar en solapa aparte el P x Q de cada calculo
(Cantidad proyectada x Precio proyectado)

- Cx. 500 kV													
- Cx. 220 KV													
- Cx. 132 kV													
- Cx. 33 kV													
- Cx. 13.2 kV													
IVA													
Otros Impuestos													
Total Cargos de Conexión	11.509.777	11.893.436	11.893.436	10.742.458	11.893.436	11.509.777	11.893.436	11.509.777	11.893.436	11.893.436	11.509.777	11.893.436	140.035.619
Automatismos													
Total Automatismos													
Cargos de Transformación													
132/33/13.2 kV	7.464.280	7.710.392	7.710.392	6.966.661	7.710.392	7.464.280	7.710.392	7.464.280	7.710.392	8.274.764	8.010.446	8.274.764	92.471.433
IVA													0
Otros Impuestos													0
Total Cargos de Transformación	1.567.499	1.619.182	1.619.182	1.462.999	1.619.182	1.567.499	1.619.182	1.567.499	1.619.182	1.737.700	1.682.194	1.737.700	19.419.001
Compensación Reactiva													0
- 33 kV													2.953.346
- 13.2 kV													1.476.673
IVA													930.304
Otros Impuestos													0
Total Compensación Reactiva	440.575	455.260	455.260	411.203	455.260	440.575	455.260	440.575	455.260	440.575	455.260	455.260	5.360.324
Capacidad de Transporte													0
- C.T. 500 kV													0
- C.T. 220 kV													308.906.850
- C.T. 132 kV													0
- C.T. 66 kV													64.870.439
IVA													0
Otros Impuestos													0
Total Capacidad de Transporte	30.721.421	31.745.468	31.745.468	28.673.326	31.745.468	30.721.421	31.745.468	30.721.421	31.745.468	31.745.468	30.721.421	31.745.468	373.777.289
Premios													
- xxx													
- xxx													
IVA													
Otros Impuestos													


Cra. V. ... HARTOG
Gerente de Administración de Recursos y Finanzas
DIRECCIÓN DE LA ESCUELA DEL NEQUEEN


Ing. FRANCISCO ZAMBUN
Presidente Directorio
E.P.E.N.

Total Premios												
Penalizaciones												
- SOTR	-180.000	-180.000	-180.000	-180.000	-180.000	-180.000	-180.000	-180.000	-180.000	-180.000	-180.000	-2.160.000
- Calidad de Servicio Transporte	-150.000	-150.000	-150.000	-150.000	-150.000	-150.000	-150.000	-150.000	-150.000	-150.000	-150.000	-1.800.000
IVA	-69.300	-69.300	-69.300	-69.300	-69.300	-69.300	-69.300	-69.300	-69.300	-69.300	-69.300	-831.600
Otros Impuestos												
Total Penalizaciones	-399.300	-399.300	-399.300	-399.300	-399.300	-399.300	-399.300	-399.300	-399.300	-399.300	-399.300	-4.791.600
Pérdida de Remuneración												
- Pérdida de remuneración por indisponibilidades de equipami	-900.382	-930.260	-840.357	-930.260	-900.382	-930.260	-900.382	-930.260	-958.479	-927.691	-958.479	-11.037.453
IVA	-189.080	-195.355	-176.475	-195.355	-189.080	-195.355	-189.080	-195.355	-201.281	-194.815	-201.281	-2.317.865
Otros Impuestos												
Total Pérdida de Remuneración	-1.089.463	-1.125.615	-1.016.832	-1.125.615	-1.089.463	-1.125.615	-1.089.463	-1.125.615	-1.159.759	-1.122.506	-1.159.759	-13.355.319
Otros Conceptos Regulados												
- xxx (abrir por concepto)												
Total Otros Conceptos Regulados	50.214.788	51.898.824	46.840.516	51.898.824	50.214.788	51.898.824	50.214.788	51.898.824	52.547.570	50.842.607	52.547.570	612.916.747
Total Facturación EPEN REGULADA Vencida en el Mes												
Total Facturación correspondiente a Transportistas Independientes Vencida en el Mes												
A.3) Facturación Transener NO REGULADA Vencida en el Mes												
A) TOTAL FACTURACION VENCIDA EN EL MES												
	50.214.788	51.898.824	46.840.516	51.898.824	50.214.788	51.898.824	50.214.788	51.898.824	52.547.570	50.842.607	52.547.570	612.916.747

Cra. CLARISA MOCHUERRA
Jefe de División de Gestión y Operación
ENTE PROMOTOR DE ENERGÍA DEL NEQUEN

Cra. VIVIANA den HARTOG
Gerente de Administración de
Requisitos y Finanzas
ENTE PROMOTOR DE ENERGÍA DEL NEQUEN

Ing. FRANCISCO ZAMBON
Presidente Directorio
E.P.E.N.

PROYECCION / REALES CAJA FINANCIERA EMPRESA EPEN

RUBROS	1/22	2/22	3/22	4/22	5/22	6/22	7/22	8/22	9/22	10/22	11/22	12/22	TOTAL 2022
--------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------	-------	-------	------------

TIPO DE CAMBIO UTILIZADO AL INICIO DEL MES---->

CAJA AL INICIO

En Moneda Nacional	-377.071.047												
En Moneda Extranjera (expresado en pesos)													
TOTAL CAJA AL INICIO	-377.071.047	-388.569.917	-407.869.884	-428.967.720	-514.467.209	-556.933.593	-568.954.029	-642.752.058	-685.978.062	-729.806.018	-764.111.386	-758.117.905	-377.071.047

B) COBROS DEL MES

B.1) Cobro Facturación Transener REGULADA

- Cargos de Conexión	11.509.777	11.893.436	11.893.436	10.742.458	11.893.436	11.509.777	11.893.436	11.509.777	11.893.436	11.893.436	11.509.777	11.893.436	140.035.619
- Automatismos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- Cargos de Transformación	9.031.778	9.329.574	9.329.574	8.429.660	9.329.574	9.031.778	9.329.574	9.031.778	9.329.574	10.012.465	9.692.640	10.012.465	111.890.435
- Compensación Reactiva	440.575	455.260	455.260	411.203	455.260	440.575	455.260	440.575	455.260	455.260	440.575	455.260	5.360.324
- Capacidad de Transporte	30.721.421	31.745.468	31.745.468	28.673.326	31.745.468	30.721.421	31.745.468	30.721.421	31.745.468	31.745.468	30.721.421	31.745.468	373.777.289
- Premios	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- Penalidades	-399.300	-399.300	-399.300	-399.300	-399.300	-399.300	-399.300	-399.300	-399.300	-399.300	-399.300	-399.300	-4.791.600
- Pérdida de Remuneración	-1.089.463	-1.125.615	-1.125.615	-1.016.832	-1.125.615	-1.089.463	-1.125.615	-1.089.463	-1.125.615	-1.159.759	-1.122.506	-1.159.759	-13.355.319
- Otros Conceptos Regulados	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total Cobros Facturación Transener REGULADA	50.214.788	51.898.824	51.898.824	46.840.516	51.898.824	50.214.788	51.898.824	50.214.788	51.898.824	52.547.570	50.842.607	52.547.570	612.916.747

B) TOTAL COBROS DEL MES

PAGOS OPERATIVOS

A) PAGOS DE SERVICIOS REGULADOS

Remuneraciones y Cargas Sociales	3.381.051	3.716.440	3.716.440	3.615.918	3.615.918	6.724.644	3.716.440	3.716.440	3.615.918	3.615.918	3.615.918	3.716.440	46.767.482
Remuneraciones Regulares	2.482.395	2.482.395	2.482.395	2.482.395	2.482.395	2.482.395	2.482.395	2.482.395	2.482.395	2.482.395	2.482.395	2.482.395	29.788.736
Pagos Extraordinarios / Sumas Fijas / etc													0
Horas Extras													0
SAC						1.241.197							1.241.197
Vacaciones	100.522	100.522	100.522				100.522	100.522				100.522	603.134
BAE													0
Premio objetivos													0
Cargas Sociales	612.580	918.870	918.870	918.870	918.870	918.870	918.870	918.870	918.870	918.870	918.870	918.870	10.720.149
Aportes y Contribuciones Sindicales	58.199	87.298	87.298	87.298	87.298	633.517	87.298	87.298	87.298	87.298	87.298	87.298	1.564.694
Refrigerio	118.023	118.023	118.023	118.023	118.023	1.336.679	118.023	118.023	118.023	118.023	118.023	118.023	2.634.932
Asignaciones Fliares	9.332	9.332	9.332	9.332	9.332	111.986	9.332	9.332	9.332	9.332	9.332	9.332	214.640

Pagos a Terceros

Opex (solapa por Proveedor)	25.992.930	26.641.283	26.641.283	25.693.835	33.091.283	25.992.930	26.641.283	25.992.930	28.931.283	31.471.051	41.233.209	42.392.584	360.715.884
Resto Proveedores													
Contrato de Operación y Mantenimiento	14.813.363	15.310.153	15.310.153	14.817.952	15.310.153	14.813.363	15.310.153	14.813.363	15.310.153	15.501.533	29.997.138	31.003.066	212.310.543
Otros Gastos de apropiación directa	571.299	571.299	571.299	571.299	7.021.299	571.299	571.299	571.299	2.861.299	5.151.299	571.299	571.299	20.175.588
Gastos indirectos	6.088.937	6.088.937	6.088.937	6.088.937	6.088.937	6.088.937	6.088.937	6.088.937	6.088.937	6.088.937	6.088.937	6.088.937	73.067.246
Fondo Eléctrico	4.519.331	4.670.894	4.670.894	4.215.646	4.670.894	4.519.331	4.670.894	4.519.331	4.670.894	4.729.281	4.575.835	4.729.281	55.162.507

Ing. FRANCISCO ZAMBON
Presidente Directorio
E.P.E.N.

Capex (solapa por Proveedor)												
Materiales												
- Gtos. locales												
Nuevos Capex 2016-2017												
PI 2017/2021 Materiales- (comprometido 31/12/2020)												
PI 2021/2022 materiales												
32.339.677	40.841.068	42.638.936	103.030.252	24.658.007	29.517.651	95.339.130	63.731.423	63.179.578	51.765.970	0	224.987.460	772.029.150
Contratistas												
PI 2017/2021 Mano de Obra												
PI 2021/2022 Mano de obra												
32.339.677	10.733.245	10.885.644	91.592.601	21.771.288	25.291.618	90.688.981	63.731.423	62.660.488	51.765.970	0	223.987.460	685.448.395
Regularizacion Servidumbre												
	30.107.823	31.543.292	11.437.651	2.886.719	4.226.033	4.650.149		519.090			1.000.000	84.851.667
210.000												
1.729.090												
Embargos y Juicios												
Multas / Sanciones												
Otros Pagos (detallar los mas relevantes)												
Impuestos												
Impuesto a las Ganancias DDJJ												
61.713.657	71.198.792	72.996.660	132.340.004	94.365.209	62.235.224	125.696.853	93.440.792	95.726.779	86.852.938	44.849.126	271.096.484	1.212.512.519
33.000.000												
33.000.000												
33.000.000												
B) PAGOS POR SERVICIOS NO REGULADOS												
Misma Apertura, de corresponder												
TOTAL PAGOS DE SERVICIOS REGULADOS												
TOTAL PAGOS OPERATIVOS												
61.713.657	71.198.792	72.996.660	132.340.004	94.365.209	62.235.224	125.696.853	93.440.792	95.726.779	86.852.938	44.849.126	271.096.484	1.212.512.519
MOVIMIENTOS FINANCIEROS												
TOTAL MOVIMIENTOS FINANCIEROS												
TIPO DE CAMBIO UTILIZADO AL CIERRE DEL MES ---->												
CAJA AL CIERRE												
En Moneda Nacional												
En Moneda Extranjera (expresado en pesos)												
-388.569.917	-407.869.884	-428.967.770	-514.467.209	-556.933.593	-568.954.029	-642.752.058	-685.978.062	-729.806.018	-764.111.386	-758.117.905	-976.666.819	-976.666.819
TOTAL CAJA AL CIERRE												



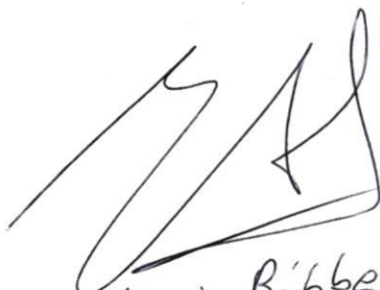
[Handwritten signature]

Cra. 1000

Ing. FRANCISCO ZARATE
Presidente Directorio
E.P.E.N.

Anexo Incorporacion de Gastos


Costos de OpyMant - RTI EPEN 2021-2022		Valores Estimados	
Items	Descripcion	2021	2022
1	Servicios Especificos de Asesoría Técnica-Regulatoria-Legal de Terceros para apoyo del Servicio Público. Incluye por ejemplo: a) analisis y propuesta de solución técnica-económica para afrontar el fin del "ciclo de vida útil" de LAT del servicio Público de Transporte b) analisis y propuesta de solución técnica-económica para afrontar las invasiones de franjas de seguridad de LAT en costanera del Río Neuquén	\$ 2.000.000,00	\$ 2.000.000,00
2	Servicios Especificos de Asesoría Técnica de PAT		\$ 1.000.000,00
3	Reparación Bot Cat	\$ 5.000.000,00	
4	Capacitación personal abocado a tareas de la trasportista	\$ 1.000.000,00	\$ 1.000.000,00
		\$ 8.000.000,00	\$ 4.000.000,00


 Mario Bibbera
 Gte. Transporte.

INVERSIONES INCLUIDAS 2021-2022
SISTEMA DE TRANSPORTE POR DISTRIBUCIÓN TRONCAL DE LA REGIÓN COMAHUE - SUBSISTEMA NEUQUÉN - EPEN

INVERSIÓN										Montos totales estimados					
N° Orden	Código Empresa (1)	Código RTI 2017 - 2021	Destino	Descripción	Unidades	Cantidad	Clase de Inversión (2)	Tipo de activo (3)	Tipo de Inversión (4)	Monto total \$	Materiales U\$S	Materiales \$	Mano de obra de terceros	2021	2022
1	PI 2021-2022-01	PI 2017-2021-01	En EETT Varias	Renovación de Transformadores de Potencia 132/33/13,2 kV	Unid.	2	Equipamiento eléctrico	Transformación	Reposición	\$ 15.186.877,04		\$ -	\$ 15.186.877,04	1	1
2	PI 2021-2022-02	PI 2017-2021-02	ET ARRO	Renovación Transformador ET Arroyito + Montaje de Campo Alternativo	Unid.	1	Equipamiento eléctrico	Transformación	Reposición	\$ 7.562.292,35		\$ 2.500.000,00	\$ 5.062.292,35		1
3	PI 2021-2022-03	PI 2017-2021-03	En EETT Varias	Renovación interruptores 132 kV	Unid.	15	Equipamiento eléctrico	LINEAS	Reposición	\$ 47.164.641,82		\$ 34.224.186,14	\$ 12.940.455,67	11	4
4	PI 2021-2022-04	PI 2017-2021-04	En EETT Varias	Renovación de conjuntos trifasicos de transformadores de corriente 132 kV	Unid.	10	Equipamiento eléctrico	LINEAS	Reposición	\$ 22.598.544,04		\$ 18.142.400,00	\$ 4.456.144,04	6	4
5	PI 2021-2022-05	PI 2017-2021-05	En EETT Varias	Renovación de "Conjuntos Trifasicos" de transformadores de tensión 132 kV	Unid.	9	Equipamiento eléctrico	LINEAS	Reposición	\$ 22.271.819,19		\$ 20.159.040,00	\$ 2.112.779,19	5	4
6	PI 2021-2022-06	PI 2017-2021-06	En EETT Varias	Renovación seccionadores 132 kV	Unid.	10	Equipamiento eléctrico	LINEAS	Reposición	\$ 6.099.467,27		\$ -	\$ 6.099.467,27	6	4
7	PI 2021-2022-07	PI 2017-2021-07	En EETT Varias	Adquisicion descargadores 132kV	Unid.	11	Equipamiento eléctrico	Transformación	Adquisicion	\$ 7.250.000,00		\$ 7.250.000,00			11
8	PI 2021-2022-08	Nuevos	En EETT Varias	Reestablecimiento de la confiabilidad operativa y funcional de TP 6 AV para el Servicio Publico	Unid.	1	Equipamiento eléctrico	EETT	Reposición	\$ 36.800.000,00	u\$S 400.000,00	\$ 36.800.000,00			1
9	PI 2021-2022-09	PI 2017-2021-09	En EETT Varias	Renovación reactores de neutro	Unid.	2	Equipamiento eléctrico	Transformación	Reposición	\$ 961.080,14		\$ -	\$ 961.080,14	1	1
10	PI 2021-2022-010	PI 2017-2021-10	En EETT Varias	Adquisicion de interruptores de 33 kV	Unid.	2	Equipamiento eléctrico	Transformación	Adquisicion	\$ 9.000.000,00		\$ 9.000.000,00		2	
11	PI 2021-2022-011	PI 2017-2021-11	En EETT Varias	Adquisicion de "Conjuntos Trifasicos" de transformadores de corriente 33 y 13,2 kV	Unid.	16	Equipamiento eléctrico	Conexión	Reposición	\$ 3.680.000,00	u\$S 40.000,00	\$ 3.680.000,00			16
12	PI 2021-2022-012	PI 2017-2021-12	En EETT Varias	Adquisicion de "Conjuntos Trifasicos" de transformadores de tensión 33 y 13,2 kV	Unid.	13	Equipamiento eléctrico	Conexión	Reposición	\$ 2.804.620,00	u\$S 30.485,00	\$ 2.804.620,00			13
13	PI 2021-2022-013	PI 2017-2021-13	EETT Piedra del Aguila	Renovacion Celdas de 33kV	Unid.	4	Equipamiento eléctrico	Conexión	Reposición	\$ 20.400.800,30	u\$S 197.983,00	\$ 18.214.436,00	\$ 2.186.364,30	4	0
14	PI 2021-2022-014	PI 2017-2021-14	EETT Piedra del Aguila y Puesto Hernandez	Renovacion 11 Celdas de 13,2kV de PA y Adquisicion de 12 Celdas de PH	Unid.	23	Equipamiento eléctrico	Conexión	Reposición	\$ 85.212.957,17	u\$S 897.710,00	\$ 82.589.320,00	\$ 2.623.637,17	11	12
15	PI 2021-2022-015	PI 2017-2021-15	En EETT Varias	Renovación protección impedancia de LAT 132 kV	Unid.	21	Equipamiento eléctrico	LINEAS	Reposición	\$ 3.248.764,53			\$ 3.248.764,53	15	6
16	PI 2021-2022-016	PI 2017-2021-16	En EETT Varias	Renovación protección de Alimentador MT y otras	Unid.	43	Equipamiento eléctrico	Conexión	Reposición	\$ 4.174.073,57			\$ 4.174.073,57	33	10
17	PI 2021-2022-017	PI 2017-2021-17	En EETT Varias	Renovación medidores SMEC	Unid.	16	Equipamiento eléctrico	Conexión	Reposición	\$ 2.156.000,00		\$ -	\$ 2.156.000,00	10	6
18	PI 2021-2022-018	Nuevos	Instrumental para mantenimiento predictivo/preventivo	Aquisicion de Instrumental vario para mantenimiento predictivo/preventivo de Activos Criticos del Sistema Electrico de Potencia	Unid.	20	Equipamiento eléctrico	Otras	Reposición	\$ 35.000.000,00		\$ 35.000.000,00			20
19	PI 2021-2022-019	PI 2017-2021-19	En EETT Varias	Renovación Banco de baterías 110 Vcc	Unid.	8	Equipamiento eléctrico	Otras	Reposición	\$ 16.422.303,37	u\$S 143.616,00	\$ 13.212.672,00	\$ 3.209.631,37	8	
20	PI 2021-2022-020	PI 2017-2021-20	En EETT Varias	Renovación Rectificador/Cargador de baterías	Unid.	8	Equipamiento eléctrico	Otras	Reposición	\$ 15.456.000,00	u\$S 168.000,00	\$ 15.456.000,00		8	
21	PI 2021-2022-021	NUEVO	1 camiones, 18 camionetas, 1 Camion c/Grua	Renovación flota de vehículos	Unid.	20	Vehículos y herramientas	Otras	Reposición	\$ 84.732.000,00	u\$S 921.000,00	\$ 84.732.000,00		10	10
22	PI 2021-2022-022	PI 2017-2021-22	Computadoras de uso general e impresoras.	Renovación equipamiento informático	Unid.	16	Informática	Otras	Reposición	\$ 2.880.000,00		\$ 2.880.000,00			16
23	PI 2021-2022-023	Nuevo	LAT varias	Aquisicion de Maquina vial con Pala para limpieza de picadas c/carro de transporte	Unid	1	Vehículos y herramientas	LINEAS	Calidad	\$ 10.948.000,00	u\$S 119.000,00	\$ 10.948.000,00			1
24	PI 2021-2022-024	Nuevo	Sillas y sillones giratorios y escritorio	Renovación de mobiliario de oficinas	Unid.	11	Edificios	Otras	Reposición	\$ 614.000,00		\$ 614.000,00			11
25	PI 2021-2022-025	PI 2017-2021-25	Renovación Equipo de TcT por fin de su vida útil	Renovación de herramientas para trabajos con tensión	Gl.	1	Equipamiento eléctrico	LINEAS	Reposición	\$ 4.600.000,00	u\$S 50.000,00	\$ 4.600.000,00			1
26	PI 2021-2022-026	Nuevo	EETT Varias	Adquisicion de Maquina Tratadora de Aceite de Transformadores de Potencia Capacidad> 4000lts/hs	Unid.	1	Equipamiento eléctrico	Transformación	Calidad	\$ 2.622.000,00	u\$S 28.500,00	\$ 2.622.000,00			1
27	PI 2021-2022-027	Nuevo	En LAT 132 kV AV-CC	Compra de Materiales destinados al Corrimiento LAT AV-CC por seguridad Pública 2,5 km en Parque Industrial Neuquen	Gl.	1	Seguridad Pública	LINEAS	S.P. y Ambiental	\$ 42.336.000,00		\$ 42.336.000,00			1

28	PI 2021-2022-028	Nuevo	LAT varias	Adquisicion de Line post para emergencias en LAT	Unid.	21	Equipamiento eléctrico	LINEAS	Calidad	\$ 807.576,00	u\$s 8.778,00	\$ 807.576,00			21
29	PI 2021-2022-029	PI 2017-2021-29	En LATs RI-ME(1), ME-CC(1), ME-PP(1), CC-AV(1) y CH-PA(1)	Renovación enlaces onda portadora con teleprotecciones	Unid.	5	Informática	LINEAS	Reposición	\$ 17.761.639,51	u\$s 184.999,96	\$ 17.019.996,32	\$ 741.643,19		5
30	PI 2021-2022-030	PI 2017-2021-30	ET-ET CH(1) y nodos comunic. GN(1) y sede control(1)	Renovación sistema de energía para comunicaciones	Gl.	3	Informática	Autom. y monitoreo	Reposición	\$ 18.615.303,47	u\$s 195.347,00	\$ 17.971.924,00	\$ 643.379,47		3
31	PI 2021-2022-031	PI 2017-2021-31	SCADA del Centro de Control	Renovación sistema informático de telecontrol	Gl.	1	Informática	Autom. y monitoreo	Reposición	\$ 68.236.216,00	u\$s 741.698,00	\$ 68.236.216,00			1
32	PI 2021-2022-032	PI 2017-2021-32	Centro de Control	Actualización y migración servidor ELCOM X25 a TCP/IP	Gl.	1	Informática	Autom. y monitoreo	Reposición	\$ 3.969.800,00	u\$s 43.150,00	\$ 3.969.800,00		1	
33	PI 2021-2022-033	Nuevo	COTDT AV	Renovacion licencia PSS/S	Unid.	1	Informática	Autom. y monitoreo	Calidad	\$ 3.448.160,00	u\$s 37.480,00	\$ 3.448.160,00			1
34	PI 2021-2022-034	PI 2017-2021-34	Repuestos para Unidades Terminales Remotas	Repuestos para UTR's	Gl.	1	Informática	Autom. y monitoreo	Reposición	\$ 2.704.800,00	u\$s 29.400,00	\$ 2.704.800,00			1
35	PI 2021-2022-035	Nuevo	ET Puhe	Restablecimiento de confiabilidad funcional del sistema de PAT de la EETT	Gl.	1	Equipamiento eléctrico	EETT	Calidad	\$ 58.152.059,00		\$ -	\$ 58.152.059,00	1	
36	PI 2021-2022-036	PI 2017-2021-36	Gestión de activos	Adquisicion de software de gestión de activos - incluye vinculacion por celular a servidor central	Gl.	1	Informática	Otras	Reposición	\$ 1.104.000,00	u\$s 12.000,00	\$ 1.104.000,00	\$ -		1
37	PI 2021-2022-037	PI 2017-2021-37	En Piedra del Águila	Renovación de estación repetidora de comunicaciones en VHF	Gl.	1	Informática	Autom. y monitoreo	Reposición	\$ 1.153.533,72	u\$s 12.538,41	\$ 1.153.533,72			1
38	PI 2021-2022-038	PI 2017-2021-38	En EETT AR(1), CH(1) y RI(1)	Renovación de conmutadores de comunicaciones	Unid.	3	Informática	Autom. y monitoreo	Reposición	\$ 6.361.743,62	u\$s 62.124,00	\$ 5.715.408,00	\$ 646.335,62		3
39	PI 2021-2022-039	Nuevo	ET Puhe	Restablecimiento de Telesupersión de la EETT	Gl.	1	Equipamiento eléctrico	EETT	Calidad	\$ 43.857.450,00	u\$s 182.000,00	\$ 20.466.810,00	\$ 23.390.640,00		1
40	PI 2021-2022-040	PI 2017-2021-40	En EETT varias	Renovación de telefonos y mejora a telefonía IP	Unid.	22	Informática	Autom. y monitoreo	Reposición	\$ 3.091.862,41	u\$s 10.060,00	\$ 925.520,00	\$ 2.166.342,41		22
41	PI 2021-2022-041	PI 2017-2021-41	En EETT varias	Adquisicion de protecc. respaldo LAT 132 kV	Unid.	12	Equipamiento eléctrico	LINEAS	Calidad	\$ 5.520.000,00	u\$s 60.000,00	\$ 5.520.000,00			12
42	PI 2021-2022-042	PI 2017-2021-42	En EETT varias	Incorporación protecc. diferencial de trafo	Unid.	3	Equipamiento eléctrico	Transformación	Calidad	\$ 947.787,88			\$ 947.787,88		3
43	PI 2021-2022-043	PI 2017-2021-43	En EETT varias	Adquisicion de equipo portatil de monitoreo de aceite de transformadores	Unid.	1	Equipamiento eléctrico	Transformación	Calidad	\$ 7.176.000,00	u\$s 78.000,00	\$ 7.176.000,00			1
44	PI 2021-2022-044	PI 2017-2021-44	En sede COTDT y EETT AR, CH, PH, PP, LL y PA.	Incorporación Sistemas de vigilancia y alarma en EE.TT.	Unid.	7	Seguridad Pública	Otras	S.P. y Ambiental	\$ 4.095.000,00	u\$s 34.239,13	\$ 3.150.000,00	\$ 945.000,00	7	
45	PI 2021-2022-045	Nuevo	COTDT AV	Renovacion licencia Digsilent Power Factory	Unid.	2	Informática	Autom. y monitoreo	Calidad	\$ 10.239.048,00	u\$s 111.294,00	\$ 10.239.048,00			2
46	PI 2021-2022-046	PI 2017-2021-46	LAT varias	Adquisicion de estructuras moviles para emergencias LAT 132 kV	Unid.	8	Equipamiento eléctrico	LINEAS	Calidad	\$ 54.832.000,00	u\$s 596.000,00	\$ 54.832.000,00			8
47	PI 2021-2022-047	PI-2017-2021-47	ET PH	Renovación de transf. reserva itinerante 132/33/13,2 kV 30MVA	Unid.	1	Equipamiento eléctrico	Transformación	Calidad	\$ 5.062.292,35			\$ 5.062.292,35	1	
48	PI 2021-2022-048	PI 2017-2021-48	En la Base de Operación y Mantenimiento Distro	Construcción de playa y depósito de materiales	Gl.	1	Edificios	Otras	Otros	\$ 15.647.726,61	u\$s 0,00	\$ -	\$ 15.647.726,61	1	
49	PI 2021-2022-049	PI 2017-2021-51	En LAT 132 kV AV-CC	Proyecto Corrimiento LAT AV-CC por seguridad Pública 2,5 km en Parque Industrial Neuquen	Gl.	1	Seguridad Pública	LINEAS	S.P. y Ambiental	\$ 6.700.000,00		\$ 6.700.000,00		1	
										\$ 851.666.239,34	\$ 5.396.402,50	\$ 678.905.466,18	\$ 172.760.773,16		


 Mario Bóbera
 Gerente Transporte.

Informe Técnico para la definición del Plan de Inversiones RTI de Transición

2021-2022

Debido a lo solicitado por el ENRE en cuanto a la elaboración de la RTI de transición 2021-2022, desde la Distro Neuquén, se realizó un exhaustivo análisis técnico del estado actual de las instalaciones de las Estaciones Transformadoras y Líneas de Alta Tensión, pudiendo establecer las necesidades urgentes y prioritarias requeridas por nuestro sistema eléctrico de potencia en la actualidad, las cuales nos permitirán prestar el servicio de transporte por Distribución Troncal, cumpliendo con los requisitos de seguridad pública, medio ambiente y calidad requeridos por el ENRE. Luego de dicho análisis se establecieron las inversiones que continúan con el plan RTI 2017-2021, las que se replanificaran para la RTI 2023 y las que surgieron por necesidad operativa o emergencia en el nuevo Plan RTI 2021-2022. A continuación, se detalla la codificación del Plan de Inversión 2021-2022:

N° Orden	Código Empresa RTI 2021-2022	Código RTI 2017 - 2021	Justificación
1	PI 2021-2022-01	PI 2017-2021-01	Por necesidad operativa y obsolescencia del TP ET Valentina se compró un TP de 30MVA en vez de 15MVA. Por necesidad emergencia se instalará los 2 TP DE 15MVA de PH y se dejará para la RTI 2023 la instalación de los 2 TP de 15MVA de ET PA
2	PI 2021-2022-02	PI 2017-2021-02	Por necesidad operativa se incorpora inversión de campo alternativo para no interrumpir el abastecimiento de energía mientras se realiza la obra
3	PI 2021-2022-03	PI 2017-2021-03	Se priorizo los 28 campos más críticos y la adquisición de los 14 restantes se reprogramarán para el 2023
4	PI 2021-2022-04	PI 2017-2021-04	Se priorizo los 10 campos más críticos y la adquisición de los 19 restantes se reprogramarán para el 2023
5	PI 2021-2022-05	PI 2017-2021-05	Se priorizo los 9 campos más críticos y la adquisición de los 24 restantes se reprogramarán para el 2023
6	PI 2021-2022-06	PI 2017-2021-06	Se priorizo la renovación de los 10 campos más críticos, de un total de 37 adquiridos. La adquisición de los 69 restantes se reprogramará para el 2023
7	PI 2021-2022-07	PI 2017-2021-07	Se priorizo la compra de 11 descargadores y se reprogramaran la instalación para el 2023
8	PI 2021-2022-08	PI 2017-2021-08	Se da de baja. Se replanifico la adquisición para el 2023 de acuerdo al relevamiento realizado del estado de cables en terreno.
8	PI 2021-2022-08	Nuevos	Nueva inversión para restablecer la confiabilidad operativa del TP6 AV
9	PI 2021-2022-09	PI 2017-2021-09	Se priorizo los 2 campos más críticos y la adquisición de los 3 restantes se reprogramarán para el 2023
10	PI 2021-2022-010	PI 2017-2021-10	Se priorizo la adquisición de los 2 Interruptores más críticos, de un total de 6. Los 4 restantes se reprogramarán para el 2023
11	PI 2021-2022-011	PI 2017-2021-11	Esta inversión continua en el presente plan de inversión por mantenerse la necesidad operativa
12	PI 2021-2022-012	PI 2017-2021-12	Esta inversión continua en el presente plan de inversión por mantenerse la necesidad operativa
13	PI 2021-2022-013	PI 2017-2021-13	Esta inversión continua en el presente plan de inversión por mantenerse la necesidad operativa
14	PI 2021-2022-014	PI 2017-2021-14	Se priorizo las 2 Estaciones Transformadoras más críticas y la adquisición de la ET restante se reprogramará para el 2023
15	PI 2021-2022-015	PI 2017-2021-15	Esta inversión continua en el presente plan de inversión por mantenerse la necesidad operativa
16	PI 2021-2022-016	PI 2017-2021-16	Se priorizo las protecciones más críticas y la adquisición de las 20 restantes se reprogramaran para el 2023
17	PI 2021-2022-017	PI 2017-2021-17	Esta inversión continua en el presente plan de inversión por mantenerse la necesidad operativa
	RTI 2023	PI 2017-2021-18	Se dio de baja por reasignar estos montos a la obra de emergencia de PH
18	PI 2021-2022-018	Nuevos	Adquisición de Instrumental para mantenimiento predictivo/preventivo de Activos Críticos del Sistema Eléctrico de Potencia. Esto permitirá mejorar la confiabilidad del sistema eléctrico de potencia en su conjunto debido a que se podrá diagnosticar el estado de los mismos

			antes de su falla.
19	PI 2021-2022-019	PI 2017-2021-19	Esta inversión continua en el presente plan de inversión por mantenerse la necesidad operativa
20	PI 2021-2022-020	PI 2017-2021-20	Se relevó un mayor número de rectificadores en estado crítico por lo que se aumentó a 8
	RTI 2023	PI 2017-2021-21	Se relevó el estado de los aires acondicionados y se determinó diferir la renovación para el 2023
21	PI 2021-2022-021	NUEVO	Esta inversión permitirá continuar garantizando la correcta mantenibilidad y operación del sistema Distro Neuquén permitiendo llegar en tiempo y forma a las ET y LAT de la Distro.
22	PI 2021-2022-022	PI 2017-2021-22	Se aumento en 10 ca cantidad original de equipos informáticos necesarios para cumplir eficientemente con los procesos técnicos y administrativos
23	PI 2021-2022-023	Nuevo	Esta inversión permitirá garantizar el correcto tránsito de las picadas y caminos necesarios para realizar las intervenciones de mantenimiento y seguridad publica en las LAT
24	PI 2021-2022-024	Nuevo	Esta inversión permitirá renovar los puestos de trabajo para realizar una adecuada tarea técnico-administrativa de los procesos de la Distro Neuquén
25	PI 2021-2022-025	PI 2017-2021-25	Esta inversión continua en el presente plan de inversión por mantenerse la necesidad operativa
	RTI 2023	PI 2017-2021-26	Se relevó y consecuentemente se determinó continuar con la renovación para el 2023
26	PI 2021-2022-026	Nuevo	Esta inversión garantiza la correcta aislación y refrigeración del parque de transformación
	RTI 2023	PI 2017-2021-27	Se reprograma renovación para el 2023
27	PI 2021-2022-027	Nuevo	Con esta inversión de ejecución prioritaria imprescindible se podrá materializar el corrimiento de la LAT AV-CC en la zona de parque industrial de Neuquén por cuestiones de seguridad publica
	RTI 2023	PI 2017-2021-28	Se reprograma renovación para el 2023
28	PI 2021-2022-028	Nuevo	Esta inversión permitirá restablecer el servicio de forma rápida y segura ante una emergencia en las LAT
29	PI 2021-2022-029	PI 2017-2021-29	Esta inversión continua en el presente plan de inversión por mantenerse la necesidad operativa
30	PI 2021-2022-030	PI 2017-2021-30	Esta inversión continua en el presente plan de inversión por mantenerse la necesidad operativa
31	PI 2021-2022-031	PI 2017-2021-31	Esta inversión continua en el presente plan de inversión por mantenerse la necesidad operativa
32	PI 2021-2022-032	PI 2017-2021-32	Esta inversión continua en el presente plan de inversión por mantenerse la necesidad operativa
	RTI 2023	PI 2017-2021-33	Se reprograma renovación para el 2023
33	PI 2021-2022-033	Nuevo	Esta inversión permitirá realizar las simulaciones necesarias del sistema eléctrico de potencia requeridas por CAMMESA para los nuevos accesos presentados por los agentes a esta Distro.
34	PI 2021-2022-034	PI 2017-2021-34	Esta inversión continua en el presente plan de inversión por mantenerse la necesidad operativa
	RTI 2023	PI 2017-2021-35	Se reprograma renovación para el 2023
35	PI 2021-2022-035	Nuevo	Esta obra por emergencia resulta imprescindible para poder garantizar la función del sistema de PAT de la ET PH ya que sin esta ejecución no se puede garantizar el correcto funcionamiento del equipamiento.
36	PI 2021-2022-036	PI 2017-2021-36	Esta inversión continua en el presente plan de inversión por mantenerse la necesidad operativa
37	PI 2021-2022-037	PI 2017-2021-37	Esta inversión continua en el presente plan de inversión por mantenerse la necesidad operativa
38	PI 2021-2022-038	PI 2017-2021-38	Esta inversión continua en el presente plan de inversión por mantenerse la necesidad operativa
	RTI 2023	PI 2017-2021-39	Se reprograma la instalación para el 2023
39	PI 2021-2022-039	Nuevo	Esta obra por emergencia es de ejecución imprescindible luego del evento sufrido en dicha ET, para restablecer la función de tele supervisión de las variables eléctricas desde el COTDT la cual permitirá

			la correcta supervisión del comportamiento y seguridad del sistema Distro Neuquén.
40	PI 2021-2022-040	PI 2017-2021-40	Por obsolescencia del equipamiento se incrementó la cantidad en 22
41	PI 2021-2022-041	PI 2017-2021-41	Esta inversión continua en el presente plan de inversión por mantenerse la necesidad operativa
42	PI 2021-2022-042	PI 2017-2021-42	Esta inversión continua en el presente plan de inversión por mantenerse la necesidad operativa
43	PI 2021-2022-043	PI 2017-2021-43	Se reprograma la compra de los 4 restantes para el 2023
44	PI 2021-2022-044	PI 2017-2021-44	Esta inversión continua en el presente plan de inversión por mantenerse la necesidad operativa
	RTI 2023	PI 2017-2021-45	Se reprograma la instalación para el 2023
45	PI 2021-2022-045	Nuevo	Esta inversión permitirá realizar las simulaciones necesarias del sistema eléctrico de potencia permitiendo realizar los cálculos de CC y Estabilidad que requiere dicho sistema.
46	PI 2021-2022-046	PI 2017-2021-46	Se incremento la cantidad en 8 para atender las posibles emergencias que pueda requerir el servicio publico
47	PI 2021-2022-047	PI-2017-2021-47	Por necesidad operativa se incorporó el montaje para el 2021
48	PI 2021-2022-048	PI 2017-2021-48	Esta inversión continua en el presente plan de inversión por mantenerse la necesidad operativa
	RTI 2023	PI 2017-2021-49	Se reprograma la compra para el 2023
49	PI 2021-2022-049	PI 2017-2021-51	Esta inversión de ejecución prioritaria imprescindible continua en el presente plan de inversión por mantenerse la necesidad de seguridad pública, con un nuevo número. Esto permitirá desarrollar el proyecto ejecutivo para la posterior compra de materiales y ejecución del corrimiento.
		PI 2017-2021-54	Esta inversión se reprogramó para la RTI 2023



Mario Bóbbena
Gerente de Transporte.



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: ENTE PROVINCIAL DE ENERGÍA DE NEUQUEN (EPEN) – REF: NOTA ENRE NO-2021-05145045-APN-ENRE#MEC. PEDIDO DE INFORMACIÓN, TRANSPORTISTAS RTI. NOTA P N° 15/21

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 17 pagina/s.