



ANEXO I a la Resolución ENRE N° 5 P/2017

Mecanismo de actualización de la remuneración de la Empresa Concesionaria del Servicio Público de Transporte de Energía Eléctrica por Distribución Troncal del Noreste (TRANSNEA S.A.)

Se establece una cláusula gatillo que pondera la variación de precios de la economía que se puede producir semestralmente. Si de la aplicación de la mencionada fórmula, surgiera que la variación es igual o superior al 5% (CINCO POR CIENTO), se habilitará una siguiente instancia.

Cabe señalar que de no alcanzarse en un semestre el 5% que dispara la cláusula gatillo, la variación de precios se acumula y por ende, en el próximo semestre se la considera para realizar el ajuste correspondiente.

En la segunda instancia, se considerará una fórmula de ajuste semestral que pondera los desvíos de la remuneración de la transportista, teniendo en cuenta la estructura de costos que fuera determinada en la presente RTI.

1. Cláusula gatillo

Se adopta la siguiente fórmula, de acuerdo a lo establecido en el ANEXO A del Contrato de Concesión para la actualización de la remuneración.

$$CG_n = (IPIM_n * 0,67 / IPIM_{n-i} + IPC_n * 0,33 / IPC_{n-i}) > = 5\%$$

Si $CG_n < 5\%$, el valor de i se corresponde con la cantidad de semestres necesarios hasta alcanzar dicho valor.



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

Donde:

CGn: cláusula gatillo correspondiente al período n (período de 6 (seis) meses).

IPIMn: índice de Precios Internos al por Mayor nivel general (IPIM) publicado por el INDEC correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes del período n (período de 6 (seis) meses).

IPIMn-1: índice de Precios Internos al por Mayor nivel general (IPIM) publicado por el INDEC, correspondiente al mes "k-2", siendo "k" el primer mes del período n-1 (período de 6 (seis) meses).

IPCn: índice de precios al consumidor nivel general (IPC) publicado por el INDEC, correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes del período n (período de 6 (seis) meses).

IPCn-1: índice de precios al consumidor nivel general (IPC) publicado por el INDEC, correspondiente al mes "k-2", siendo "k" el primer mes del período n-1 (período de 6 (seis) meses).

Ahora bien, teniendo en cuenta que este límite impuesto a la cláusula gatillo (5%) representa el 30% de la inflación prevista para el año 2017 contemplada en el Presupuesto Nacional, a los efectos de establecer un sendero que acompañe la evolución de los precios de la economía para los próximos años del período tarifario, se ajustará el porcentaje dispuesto para esta cláusula de acuerdo a la inflación prevista anualmente por el Poder Ejecutivo



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

"2017 - Año de las Energías Renovables"

Nacional en los sucesivos Presupuestos, manteniendo dicha relación (30%).

No obstante lo anterior, se señala que dicho límite de 5% representa el máximo valor que adoptará la cláusula gatillo, independientemente del valor de inflación que se prevea en el Presupuesto Nacional.

2. Mecanismo de actualización

Una vez disparada la cláusula gatillo (CGn) se aplicará la fórmula de actualización sobre la remuneración, de acuerdo a la siguiente expresión:

$$R_n = (0,4904 * I_{Sn}/I_{So} + 0,2851 * I_{PIMDn}/I_{PIMDo} + 0,2244 * I_{PCn}/I_{PCo}) * R_o$$

Donde:

R_n: remuneración en el período n (período de 6 (seis) meses).

R_o: remuneración inicial establecida con vigencia a partir de febrero 2017.

I_{Sn}: índice de salarios nivel general (IS) publicado por el INDEC correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes del período n (período de 6 (seis) meses).

I_{So}: índice de salarios nivel general (IS) publicado por el INDEC, correspondiente al mes "k-2", siendo 'k' el mes de febrero 2017.

I_{PIMDn}: índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM), apertura D "Productos Manufacturados" elaborado por el INDEC, correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes del período n (período de 6 (seis) meses).

I_{PIMDo}: índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM), apertura D "Productos Manufacturados" elaborado por el INDEC, correspondiente al mes "k-2", siendo 'k' el mes de



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

"2017 - Año de las Energías Renovables"

febrero 2017.

IPCn: índice de precios al consumidor nivel general (IPC) publicado por el INDEC, correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes del período n (período de 6 (seis) meses).

IPCo: índice de precios al consumidor nivel general (IPC) publicado por el INDEC, correspondiente al mes "k-2", siendo "k" el mes de febrero 2017.

Final
Esta composición refleja por un lado el sostenimiento del poder de compra de la moneda y por otro la variación de los costos y de las inversiones que enfrenta la empresa.

ANEXO II DE LA RESOLUCION ENRE N° 519/2017
INVERSIONES INCLUIDAS
TRANSNEA S.A.

| N° Orden | INVERSIÓN | | Cantidad | Clase de Inversión (2) | Tipo de activo (3) | Tipo de Inversión (4) | Monto total \$ | Materiales \$ | Mano de obra propia \$ | Mano de obra de terceros \$ |
|----------|--------------------|--|----------|------------------------|--------------------|-----------------------|----------------|---------------|------------------------|-----------------------------|
| | Código Empresa (1) | Descripción | | | | | | | | |
| 5 | P5 | Transformador de corriente 132 KV 300-600/1-1 A | 60 | Equipamiento Electrico | Protecciones | Reposición | 12.577.320 | 6.835.500 | | 5.741.820 |
| 6 | P6 | Transformador de corriente 132 KV 75-150/1-1 A | 15 | Equipamiento Electrico | Protecciones | Reposición | 3.144.330 | 1.708.875 | | 1.435.455 |
| 16 | P16 | Transformador de Corriente 13,2 KV exterior 700-1400/5-5-5 A | 9 | Equipamiento Electrico | Protecciones | Reposición | 410.688 | 223.200 | | 187.488 |
| 17 | P17 | Transformador de Corriente 13,2 KV interior 700-1400/5-5-5 A | 33 | Equipamiento Electrico | Protecciones | Reposición | 752.928 | 409.200 | | 343.728 |
| 18 | P18 | Transformador de Corriente 13,2 KV exterior 400-800/5-5 A | 15 | Equipamiento Electrico | Protecciones | Reposición | 556.140 | 302.250 | | 253.890 |
| 19 | P19 | Transformador de Corriente 13,2 KV interior 400-800/5-5 A | 30 | Equipamiento Electrico | Protecciones | Reposición | 684.480 | 372.000 | | 312.480 |
| 20 | P20 | Transformador de Corriente 33 KV exterior 300-600/5-5-5 A | 27 | Equipamiento Electrico | Protecciones | Reposición | 1.232.064 | 669.600 | | 562.464 |
| 21 | P21 | Transformador de Corriente 33 KV interior 300-600/5-5-5 A | 33 | Equipamiento Electrico | Protecciones | Reposición | 752.928 | 409.200 | | 343.728 |
| 22 | P22 | Transformador de Corriente 33 KV exterior 200-400/5-5 A | 15 | Equipamiento Electrico | Protecciones | Reposición | 641.700 | 348.750 | | 292.950 |
| 23 | P23 | Transformador de Corriente 33 KV interior 200-400/5-5 A | 30 | Equipamiento Electrico | Protecciones | Reposición | 684.480 | 372.000 | | 312.480 |
| 24 | P24 | Transformador de tension 13,2 KV exterior apto para SMEC | 15 | Equipamiento Electrico | Protecciones | Reposición | 556.140 | 302.250 | | 253.890 |
| 25 | P25 | Transformador de tension 13,2 KV interior apto para SMEC | 27 | Equipamiento Electrico | Protecciones | Reposición | 616.032 | 334.800 | | 281.232 |
| 26 | P26 | Transformador de tension 33 KV exterior apto para SMEC | 15 | Equipamiento Electrico | Protecciones | Reposición | 556.140 | 302.250 | | 253.890 |
| 27 | P27 | Transformador de tension 33 KV interior apto para SMEC | 27 | Equipamiento Electrico | Protecciones | Reposición | 616.032 | 334.800 | | 281.232 |



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

"2017 - Año de las Energías Renovables"

| | | | | | | | | | | |
|----|-----|--|----|------------------------|--------------------------|------------|------------|-----------|--|-----------|
| 7 | P7 | Transformador de Tension 132 KV | 15 | Equipamiento Electrico | Protecciones | Reposición | 3.058.770 | 1.662.375 | | 1.396.395 |
| 3 | P3 | Interruptor unitripolar 132 KV | 20 | Equipamiento Electrico | Protecciones | Reposición | 16.341.960 | 8.881.500 | | 7.460.460 |
| 4 | P4 | Interruptor tripolar 132 KV | 20 | Equipamiento Electrico | Protecciones | Reposición | 14.830.400 | 8.060.000 | | 6.770.400 |
| 45 | P68 | Interruptor 33 KV Exterior 800 A | 14 | Equipamiento Electrico | Protecciones | Reposición | 5.989.200 | 3.255.000 | | 2.734.200 |
| 8 | P8 | Seccionador de 132 KV 1250 A c/pat | 15 | Equipamiento Electrico | Protecciones | Reposición | 5.820.647 | 3.163.395 | | 2.657.252 |
| 9 | P9 | Seccionador de 132 KV 1250 A s/pat | 15 | Equipamiento Electrico | Protecciones | Reposición | 5.127.611 | 2.786.745 | | 2.340.866 |
| 11 | P11 | Seccionador 33 KV 800 A montaje vertical | 15 | Equipamiento Electrico | Protecciones | Reposición | 3.208.500 | 1.743.750 | | 1.464.750 |
| 10 | P10 | Seccionador 13.2 KV 1600 A montaje vertical | 15 | Equipamiento Electrico | Protecciones | Reposición | 2.566.800 | 1.395.000 | | 1.171.800 |
| 34 | P34 | Protecciones de Impedancia | 25 | Equipamiento Electrico | Protecciones | Reposición | 8.556.000 | 4.650.000 | | 3.906.000 |
| 35 | P35 | Protección diferencial de Transformador | 20 | Equipamiento Electrico | Protecciones | Reposición | 5.133.600 | 2.790.000 | | 2.343.600 |
| 36 | P36 | Protección de máxima corriente TP y distribuidor | 75 | Equipamiento Electrico | Protecciones | Reposición | 8.556.000 | 4.650.000 | | 3.906.000 |
| 40 | P63 | Recambio de Tableros de comando | 11 | Equipamiento Electrico | Automatismos y monitoreo | Reposición | 6.138.000 | | | 6.138.000 |
| 41 | P64 | Recambio de Paneles de servicios auxiliares | 8 | Equipamiento Electrico | Automatismos y monitoreo | Reposición | 3.968.000 | | | 3.968.000 |



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

"2017 - Año de las Energías Renovables"

| | | | | | | | | | | |
|----|-----|---|------|------------------------|--------------------------|-------------------|------------|------------|--|------------|
| 43 | P66 | Provisión y montaje de ADSS | GB | Equipamiento Eléctrico | Automatismos y monitoreo | Calidad | 25.903.225 | | | 25.903.225 |
| 12 | P12 | Conjunto de celdas 13.2 KV 2 Entrada TP, 1 Acop., 6 Dist. | 4 | Equipamiento Eléctrico | Conexión | EETT | 30.801.600 | 16.740.000 | | 14.061.600 |
| 13 | P13 | Conjunto de celdas 33 KV 2 Entrada TP, 1 Acop., 4 Dist. | 4 | Equipamiento Eléctrico | Conexión | EETT | 39.928.000 | 21.700.000 | | 18.228.000 |
| 14 | P14 | Baterías y cargadores de 110 VCC | 10 | Equipamiento Eléctrico | Serv. Auxiliares | EETT | 3.137.200 | 1.705.000 | | 1.432.200 |
| 32 | P32 | Cable AC 50 mm ² | 1000 | Equipamiento Eléctrico | Conexión | EETT | 28.520 | 15.500 | | 13.020 |
| 28 | P28 | Cables de media tensión 13,2 KV Cu Cat. II, 400 mm ² | 1500 | Equipamiento Eléctrico | Conexión | EETT | 2.780.700 | 1.511.250 | | 1.269.450 |
| 29 | P29 | Cables de media tensión 13,2 KV Cu Cat. II, 70 mm ² | 400 | Equipamiento Eléctrico | Conexión | EETT | 308.016 | 167.400 | | 140.616 |
| 6 | P56 | Equipamiento para TCT | 1 | Equipamiento Eléctrico | Herramientas | EETT | 5.115.000 | 5.115.000 | | |
| 42 | P65 | Equipamientos para mediciones | GB | Equipamiento Eléctrico | Instrumental | EETT | 5.000.000 | 5.000.000 | | |
| 30 | P30 | Cables de media tensión 33 KV Cu Cat. I 240 mm ² | 3000 | Equipamiento Eléctrico | LAT | Reposición | 5.304.720 | 2.883.000 | | 2.421.720 |
| 31 | P31 | Cable AL/AC 300/50 mm ² | 2000 | Equipamiento Eléctrico | LAT | Reposición | 456.320 | 248.000 | | 208.320 |
| 37 | P57 | Cambio de Aisladores de LAT | 3000 | Equipamiento Eléctrico | LAT | Reposición | 14.545.200 | 7.905.000 | | 6.640.200 |
| 1 | P42 | Provisión de estructuras metálicas de LAT para emergencia | 30 | Equipamiento Eléctrico | LAT | Mejora de calidad | 4.650.000 | 4.650.000 | | |



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

"2017 - Año de las Energías Renovables"

| | | | | | | | | | | |
|----|-----|---|----|-----------------------|--------------------------|-----------------------|--------------------|--------------------|----------|--------------------|
| 5 | P55 | Cerramiento Perimetral de EETT | GB | Seguridad Patrimonial | Obra civil | Seguridad Patrimonial | 5.000.000 | | | 5.000.000 |
| 7 | P60 | Cambio de Trazas de LAT | GB | Seguridad Publica | Cambio de traza | Cambio de traza | 21.600.000 | | | 21.600.000 |
| 1 | P37 | Camionetas 4x4 | 7 | Vehiculos | Livianos | Reposición | 3.038.000 | 3.038.000 | | |
| 2 | P38 | Utilitario | 15 | Vehiculos | Livianos | Reposición | 3.603.750 | 3.603.750 | | |
| 3 | P39 | Carreton Para Traslado de Transformadores 100 Tn | 1 | Vehiculos | Pesados | Reposición | 3.875.000 | 3.875.000 | | |
| 4 | P40 | Camión Tractor para carretón | 1 | Vehiculos | Pesados | Reposición | 2.170.000 | 2.170.000 | | |
| 5 | P41 | Camion con Grua | 5 | Vehiculos | Pesados | Reposición | 14.725.000 | 14.725.000 | | |
| 39 | P62 | Adquisición de topadora | 1 | Vehiculos | Pesados | Otras | 7.440.000 | 7.440.000 | | |
| 7 | P59 | Adquisición de Camión tractor para Acoplado | 1 | Vehiculos | Pesados | Reposición | 2.325.000 | 2.325.000 | | |
| 15 | P15 | Baterias y cargadores de 48 VCC | 10 | Comunicaciones | Serv. Auxiliares | Reposición | 2.281.600 | 1.240.000 | | 1.041.600 |
| 33 | P33 | Enlace de comunicaciones | 8 | Comunicaciones | Automatismos y monitoreo | Reposición | 50.195.200 | 27.280.000 | | 22.915.200 |
| 1 | P51 | Nuevo centro de control | | Comunicaciones | SOTR | Reposición | 0 | | | 0 |
| 1 | P1 | Transformador de potencia 30/30/30 MVA Reserva Caliente | 7 | Equipo Eléctrico | Transformación | Reposición | 92.870.575 | 92.225.000 | | 645.575 |
| 2 | P2 | Reactor de neutro mas servicios auxiliares | 7 | Equipo Eléctrico | Transformación | Reposición | 3.556.396 | 3.531.675 | | 24.721 |
| | | | | | | | 463.715.912 | 285.056.015 | 0 | 178.659.897 |



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

"2017 - Año de las Energías Renovables"

ANEXO III a la Resolución ENRE N° 519/2017

Determinación de la remuneración de la Empresa Concesionaria del Servicio Público de Transporte de Energía Eléctrica por Distribución Troncal del Noreste (TRANSNEA S.A.)

| Determinación de la remuneración | | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | Perpetuidad |
|---|----|----------|---------|---------|---------|---------|-------------|
| \$ M de dic. 2015 | | | | | | | |
| INGRESOS TOTALES | | 275.757 | 275.757 | 275.757 | 275.757 | 275.757 | |
| Ingresos regulados | | 275.757 | 275.757 | 275.757 | 275.757 | 275.757 | |
| Valor esperado de sanciones con calidad objetivo | | 964 | 964 | 964 | 964 | 964 | |
| Compensación por operar instalaciones de terceros | | 3.138 | 3.172 | 3.172 | 3.172 | 3.172 | |
| Costos Operativos | | 153.579 | 155.256 | 155.256 | 155.256 | 155.256 | |
| Regularización de servidumbres de electroducto | | 2.304 | 2.329 | 2.329 | 2.329 | 2.329 | |
| Inversiones | | 95.309 | 82.793 | 67.334 | 46.522 | 46.522 | |
| TOTAL EROGACIONES | | 255.293 | 244.514 | 229.055 | 208.242 | 208.242 | |
| FLUJO DE FONDOS OPERATIVO | | 20.464 | 31.244 | 46.703 | 67.515 | 67.515 | |
| Impuestos | | 38.771 | 37.126 | 36.340 | 35.863 | 35.443 | |
| RESULTADO NETO | | -18.307 | -5.883 | 10.362 | 31.632 | 32.072 | 416.516 |
| Flujo de Fondos Neto | | -18.307 | -5.883 | 10.362 | 31.632 | 448.588 | |
| Flujo de Fondos Neto Descontado | | -16.998 | -5.071 | 8.295 | 23.511 | 309.577 | |
| Base de Capital | \$ | -319.313 | | | | | |
| VA | \$ | 319.313 | | | | | |
| VAN | | 0 | | | | | |
| Remuneración | \$ | 275.757 | | | | | |

Handwritten signatures and initials on the left side of the page.

Large handwritten signature or mark on the right side of the table.