



Anexo I a la Resolución ENRE N° 52 // 2017

DISTROCUYO S.A.

Listado de equipamiento considerado para el cálculo de los valores horarios

LÍNEAS

N°	Código de Identificación	Descripción	Tensión Nominal kv	km	OBSERVACIONES
1	697	Cruz de Piedra - Agua del Toro.	220	177,87	
2	698	Agua del Toro - Nihuil-2.	220	53,49	
3	699	Anchoris - Cápiz.	132	41,95	
4	5259	Anchoris - Bajo Río Tunuyán.	132	52,9	
5	701	Cruz de Piedra - Anchoris.	132	33,5	
6	704	Cruz de Piedra - Luján de Cuyo N° 1.	132	18,08	
7	705	Cruz de Piedra - Luján de Cuyo N° 2.	132	18,08	
8	706	Cruz de Piedra - San Juan.	220	171,59	
9	707	Cruz de Piedra - Gran Mendoza N° 2.	132	21,98	
10	708	Cruz de Piedra - Gran Mendoza N° 1.	132	21,98	
11	710	Reyunos - Gran Mendoza.	220	188,32	
12	711	Reyunos - Agua del Toro.	220	42,95	
13	712	Montecaseros - Gran Mendoza N° 2.	132	19,06	
14	713	Montecaseros - Gran Mendoza N° 1.	132	19,06	
15	714	Pedro Vargas - Cápiz.	132	122,13	
16	715	Pedro Vargas - San Rafael.	132	15,59	
17	716	Pedro Vargas - Nihuil-1.	132	46,45	
18	4661	Cruz de Piedra - Cañada Honda.	132	125,8	
19	4662	San Juan - Cañada Honda.	132	54,4	
20	5388	Cacheuta - Lujan Cuyo.	132	14	Res SE 17/2014
21	5105	Río Diamante - Los Reyunos	220	7	O&M realizada por Distrocuyo
			TOTAL	1266,18	

Handwritten signature

Handwritten signature

Handwritten signature



Anexo I a la Resolución ENRE N° 52/1/2017

DISTROCUYO S.A.

Listado de equipamiento considerado para el cálculo de los valores horarios

TRANSFORMADORES

N°	ID PAGOTRAN	Descripción	Tensión Nominal KV	MVA	Observaciones
1	856	E.T. Anchois Autotrafo N° 1	132/66/13.2	30	
2	857	E.T. Anchois Autotrafo N° 2	132/66/13.2	30	
3	859	E.T. Bajo Río Tunuyán Autotrafo N° 2	132/66/13.2	30	
4	1023	E.T. Bajo Río Tunuyán Autotrafo N° 3	132/66/13.2	30	
5	858	E.T. Bajo Río Tunuyán Trafo N° 1	66/13,2	10	
6	4663	E.T. Cañada Honda Trafo N° 1	132/33/13.2	30	
7	5754	E.T. Cápiz Trafo N° 1	132/66/13.2	30	
8	5716	E.T. Cápiz Trafo N° 2	132/66/13.2	30	
9	4269	E.T. Cápiz Trafo N° 3	132/66/13.2	20	
10	1013	E.T. Cruz de Piedra Autotrafo N° 1	220/132/13.2	150	
11	1014	E.T. Cruz de Piedra Autotrafo N° 2	220/132/13.2	150	
12	4437	E.T. Cruz de Piedra Trafo N° 1	13.2/13.2	15	
13	862	E.T. Cruz de Piedra Trafo N° 2	132/66/13.2	60	
14	863	E.T. Cruz de Piedra Trafo N° 3	132/66/13.2	60	
15	4528	E.T. Cruz de Piedra Trafo N° 5	132/66/13.2	60	
16	866	E.T. Luján de Cuyo Trafo N° 17	132/13.2	15	
17	867	E.T. Luján de Cuyo Trafo N° 18	132/13.2	15	
18	868	E.T. Luján de Cuyo Trafo N° 19	132/13.2	15	
19	3287	E.T. Luján de Cuyo Trafo N° 5	132/33/13.2	40	
20	3405	E.T. Luján de Cuyo Trafo N° 6	132/33/13.2	40	
21	869	E.T. Montecaseros Autotrafo N° 1	132/66/13.2	30	
22	870	E.T. Montecaseros Autotrafo N° 2	132/66/13.2	30	
23	4759	E.T. Montecaseros Autotrafo N° 3	132/66/13.2	30	
25	3555	E.T. San Juan Autotrafo N° 1	220/132/13.2	150	
26	1015	E.T. San Juan Autotrafo N° 2	220/132/13.2	150	
27	5566	E.T. San Juan Trafo N° 1	132/33/13.2	45	
28	873	E.T. San Juan Trafo N° 2	132/33/13.2	30	
29	874	E.T. San Juan Trafo N° 3	132/33	15	
30	872	E.T. San Juan Trafo N° 4	132/33/13.2	30	
			TOTAL	1370	



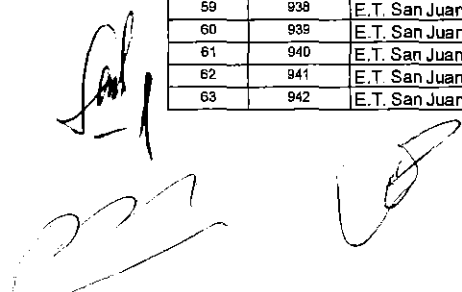
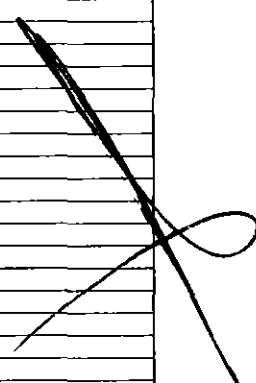
Anexo I a la Resolución ENRE N° 52/1 2017

DISTROCUYO S.A.

Listado de equipamiento considerado para el cálculo de los valores horarios

CONEXIONES

Nº	ID PAGOTRAN	Descripción	Tensión Nominal kV		Observaciones
1	875	E.T. Anchoris Salida Piedras Coloradas.	66	1	
2	876	E.T. Anchoris Salida Argentina N° 2.	66	1	
3	877	E.T. Anchoris Salida Argentina N° 1.	66	1	
4	878	E.T. Anchoris Salida CD Anchoris N° 1.	13,2	1	
5	879	E.T. Anchoris Salida CD Anchoris N° 2.	13,2	1	
6	880	E.T. Bajo Río Tunuyán salida Santa Rosa.	66	1	
7	881	E.T. Bajo Río Tunuyán salida Junin.	66	1	
8	882	E.T. Bajo Río Tunuyán salida Coop. Popular Rivadavia.	13,2	1	
9	883	E.T. Bajo Río Tunuyán salida Coop. Alto Verde	13,2	1	
10	884	E.T. Bajo Río Tunuyán salida Coop. Sub Río Tunuyán.	13,2	1	
11	885	E.T. Cápiz salida Zapata.	66	1	
12	886	E.T. Cápiz salida Tunuyán.	66	1	
13	887	E.T. Cápiz salida San Carlos.	66	1	
14	888	E.T. Cápiz salida Chacón.	13,2	1	
15	889	E.T. Cápiz salida Cápiz.	13,2	1	
16	890	E.T. Cápiz salida Manantiales.	13,2	1	
17	891	E.T. Cruz de Piedra salida Villa Nueva	132	1	
18	892	E.T. Cruz de Piedra salida Barmales.	66	1	
19	893	E.T. Cruz de Piedra salida LC-35.	66	1	
20	894	E.T. Cruz de Piedra salida Rodeo del Medio N° 1.	66	1	
21	895	E.T. Cruz de Piedra salida Rodeo del Medio N° 2.	66	1	
22	896	E.T. Cruz de Piedra salida Godoy Cruz.	66	1	
23	897	E.T. Cruz de Piedra salida Agrelo.	66	1	
24	898	E.T. Cruz de Piedra salida Trafo S.A. Turbo Gas.	13,2	1	
25	899	E.T. Cruz de Piedra salida Tres Esquinas.	13,2	1	
26	900	E.T. Cruz de Piedra salida Videla Aranda.	13,2	1	
27	901	E.T. Cruz de Piedra salida Barrancas.	13,2	1	
28	902	E.T. Cruz de Piedra salida Céspedes.	13,2	1	
29	903	E.T. Cruz de Piedra salida Rusell.	13,2	1	
30	904	E.T. Luján de Cuyo salida PIP Parque Industrial Petroquímico.	132	1	
31	905	E.T. Luján de Cuyo salida San Martín N° 1.	132	1	
32	906	E.T. Luján de Cuyo salida San Martín N° 2.	132	1	
33	907	E.T. Luján de Cuyo salida YPF Pozo N° 1.	33	1	
34	908	E.T. Luján de Cuyo salida YPF Pozo N° 2.	33	1	
35	913	E.T. Montecaseros salida Chimbas.	66	1	
36	914	E.T. Montecaseros salida Margaritas.	66	1	
37	915	E.T. Montecaseros salida Junin.	66	1	
38	917	E.T. Montecaseros salida Coop. Alto Verde N° 1.	13,2	1	
39	918	E.T. Montecaseros salida Coop. Alto Verde N° 2.	13,2	1	
40	919	E.T. San Juan salida a Fábrica EMA.	132	1	
41	920	E.T. San Juan salida Villa Krause.	132	1	
42	921	E.T. San Juan salida Ullúm.	132	1	
43	922	E.T. San Juan salida Punta de Riejes.	132	1	
44	923	E.T. San Juan salida Villa Krause.	33	1	
45	924	E.T. San Juan salida Sarmiento N° 2.	33	1	
46	925	E.T. San Juan salida Pocito N° 2.	33	1	
47	926	E.T. San Juan salida Sarmiento N° 3.	33	1	
48	927	E.T. San Juan salida Rawson N° 2.	33	1	
49	928	E.T. San Juan salida Centro N° 2.	33	1	
50	929	E.T. San Juan salida Scop.	33	1	
51	930	E.T. San Juan salida Centro N° 3.	33	1	
52	931	E.T. San Juan salida Zonda.	33	1	
53	932	E.T. San Juan salida Sarmiento N° 1.	33	1	
54	933	E.T. San Juan salida Fábrica de Cemento Loma Negra.	33	1	
55	934	E.T. San Juan salida Pocito N° 1.	33	1	
56	935	E.T. San Juan salida Rawson N° 1.	33	1	
57	936	E.T. San Juan salida Mariano Moreno.	13,2	1	
58	937	E.T. San Juan salida Ignacio de la Rosa.	13,2	1	
59	938	E.T. San Juan salida República del Líbano.	13,2	1	
60	939	E.T. San Juan salida Hipólito Irigoyen.	13,2	1	
61	940	E.T. San Juan salida Zonda.	13,2	1	
62	941	E.T. San Juan salida Cereceto.	13,2	1	
63	942	E.T. San Juan salida Doctor Ortega.	13,2	1	





ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

"2017 - Año de las Energías Renovables"

64	943	E.T. San Rafael salida Autotrafo N° 1 EMSE.	132	1	
65	944	E.T. San Rafael salida Autotrafo N° 2 EMSE.	132	1	
66	947	E.T. Pedro Vargas salida Autotrafo EMSE.	132	1	
67	1020	P.I. Reyunos salida C.H. Reyunos.	13,2	1	
68	1022	P.I. Reyunos salida C.H. El Tigre.	13,2	1	
69	4021	E.T. Cápiz salida Rosario.	13,2	1	
70	4022	E.T. Cruz de Piedra salida Ronchi.	13,2	1	
71	4023	E.T. Cruz de Piedra salida Patagonia.	13,2	1	
72	4631	E.T. San Juan salida Gran Mendoza.	220	1	
73	4664	E.T. Cañada Honda salida N° 1.	33	1	
74	4665	E.T. Cañada Honda salida N° 1.	13,2	1	
75	5544	E.T. Luján de Cuyo salida YPF N° 1.	132	1	
76	5545	E.T. Luján de Cuyo salida YPF N° 2.	132	1	
			TOTAL	76	

Handwritten signature

Handwritten signature

Large handwritten mark or signature



Anexo I a la Resolución ENRE N° 521 / 2017

DISTROCUYO S.A.

Listado de equipamiento considerado para el cálculo de los valores horarios

REACTIVO

N°	ID PAGOTRAN	Descripción	Tensión Nominal kV	MVA _r	Observaciones
1	4454	E.T. Cápiz Banco de Capacitores N° 1	13,2	2	
2	4455	E.T. Cápiz Banco de Capacitores N° 2	13,2	3	
3	4487	E.T. Anchoris Autotrafo 1 Banco de Capacitores N° 1	13,2	3	
4	4488	E.T. Anchoris Autotrafo 1 Banco de Capacitores N° 2	13,2	3	
5	4489	E.T. Anchoris Autotrafo 1 Banco de Capacitores N° 3	13,2	2	
6	4490	E.T. Anchoris Autotrafo 2 Banco de Capacitores N° 1	13,2	3	
7	4491	E.T. Anchoris Autotrafo 2 Banco de Capacitores N° 2	13,2	2	
8	4492	E.T. Anchoris Autotrafo 2 Banco de Capacitores N° 3	13,2	2	
9	4493	E.T. Bajo Río Tunuyán Banco de Capacitores N° 1	13,2	2	
10	4494	E.T. Bajo Río Tunuyán Banco de Capacitores N° 2	13,2	2	
11	4495	E.T. Bajo Río Tunuyán Banco de Capacitores N° 3	13,2	3	
12	4496	E.T. Bajo Río Tunuyán Banco de Capacitores N° 4	13,2	2	
13	4497	E.T. Bajo Río Tunuyán Banco de Capacitores N° 5	13,2	3	
14	4498	E.T. Bajo Río Tunuyán Banco de Capacitores N° 6	13,2	3	
15	4499	E.T. San Juan Autotrafo 2 Banco de Capacitores N° 1	13,2	15	
16	4500	E.T. San Juan Autotrafo 2 Banco de Capacitores N° 2	13,2	15	
17	4501	E.T. San Juan Autotrafo 2 Banco de Capacitores N° 3	13,2	10	
18	4502	E.T. San Juan Autotrafo 2 Banco de Capacitores N° 4	13,2	5	
19	S/N	E.T. San Juan Autotrafo 1 Banco de Capacitores N° 1	13,2	15	
20	S/N	E.T. San Juan Autotrafo 1 Banco de Capacitores N° 2	13,2	15	
21	S/N	E.T. San Juan Autotrafo 1 Banco de Capacitores N° 3	13,2	10	
22	S/N	E.T. San Juan Autotrafo 1 Banco de Capacitores N° 4	13,2	5	
			TOTAL	125	

Handwritten signature

Handwritten signature

Large handwritten mark or signature

ANEXO II a la Resolución ENRE N° 521/2017

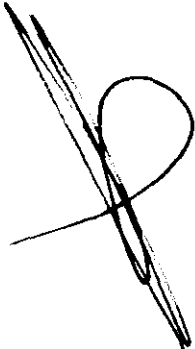
Mecanismo de actualización de la remuneración de la Empresa de Transporte de Energía Eléctrica por Distribución Troncal de Cuyo Sociedad Anónima (DISTRUCUYO S.A.)

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.

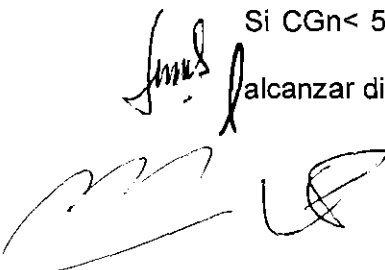
1. Cláusula gatillo



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

"2017 - Año de las Energías Renovables"

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:

$$R_n = (0,4074 * I_{Sn}/I_{So} + 0,4206 * I_{PIMDn}/I_{PIMDo} + 0,1719 * I_{PCn}/I_{PCo}) * R_o$$

Donde:

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

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

ISn: 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).

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

IPIMDn: 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).

IPIMDo: 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 febrero 2017.

IPCn: índice de precios al consumidor nivel general (IPC) publicado por el INDEC,



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

"2017 - Año de las Energías Renovables"

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.

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.



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

"2017 - Año de las Energías Renovables"

ANEXO III a la Resolución ENRE N° 521/2017

Determinación de la remuneración de la Empresa de Transporte de Energía Eléctrica
por Distribución Troncal de Cuyo Sociedad Anónima (DISTRUCUYO S.A.)

Determinación de la remuneración \$ M de dic. 2015	2017	2018	2019	2020	2021	Perpetuidad
INGRESOS TOTALES	311.980	311.980	311.980	311.980	311.980	
Ingresos regulados	311.980	311.980	311.980	311.980	311.980	
Valor esperado de sanciones con calidad objetivo	587	587	587	587	587	
Costos Operativos	118.868	126.066	124.819	124.877	125.110	
Regularización de servidumbres de electroducto	1.783	1.891	1.872	1.873	1.877	
Inversiones	110.375	100.929	100.811	85.008	89.120	
TOTAL EROGACIONES	231.613	229.473	228.089	212.346	216.694	
FLUJO DE FONDOS OPERATIVO	80.367	82.507	83.891	99.635	95.286	
Impuestos	63.088	59.275	58.514	57.558	56.520	
RESULTADO NETO	17.279	23.232	25.377	42.077	38.766	503.456
Flujo de Fondos Neto	17.279	23.232	25.377	42.077	542.222	
Flujo de Fondos Neto Descortado	16.044	20.029	20.314	31.274	374.195	
Base de Capital	\$ -461.856					
VA	\$ 461.856					
VAN	0					
Remuneración	\$ 311.980					

San

[Handwritten signature]

[Large handwritten signature]