ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN

TRANSENER S.A.

TOTAL DE PENALIZACIONES A APLICAR

Desde el 01 al 31 de octubre de 2016

1.- LÍNEAS	
1.1.- Equipamiento propio	**$ 82.457,74**
1.2.- Incendio Transportista Independiente INTESAR 4	**$ 15.416,92**
1.3.- Transportista Independiente INTESAR 2	**$ 4.737,39**
1.4.- Transportista Independiente INTESAR 3	**$ 18.279,83**
1.5.- Transportista Independiente INTESAR 7	**$ 8.769,07**
1.6.- Transportista Independiente LINSA	**$ 54.771,12**
1.7.- Transp. Indep. TRANSP. CUYANA L. MINERA	**$ 18.299,41**
1.8.- Transportista Independiente YACYLEC S.A.	**$ 1.230,29**
2.- CONEXIÓN	
2.1.- Transformación	
2.1.1.- Equipamiento propio	**$ 291.301,85**
2.1.2.- Transp. Indep. C. AMER. TRAN. EL TI ET ESPERANZA	**$ 11.669,86**
2.1.3.- Transportista Independiente INTESAR 4	**$ 41.287,80**
2.1.4.- Transp. Indep. LITSA TRANSF. SALTO GRANDE	**$ 2.272,00**
2.1.5.- Transportista Independiente TIBA S.A.	**$ 20.538,78**
2.2.- Salidas	
2.2.1.- Equipamiento propio	**$ 1.469.710,23**
2.2.2.- Transp. Indep. C. AMER. TRAN. EL TI ET ESPERANZA	**$ 31.307,21**
2.2.3.- Transportista Independiente INTESAR 4	**$ 44.092,03**
2.2.4.- Transportista Independiente LITSA	**$ 7.171,97**
2.2.5.- Transportista Independiente LINSA	**$ 7.707,32**
2.2.6.- Transportista Independiente TESA	**$ 1.944,86**
2.2.7.- Transportista Independiente TIBA S.A.	**$ 107.421,60**
3.- POTENCIA REACTIVA	
3.1.- Equipamiento propio	**$ 1.906.697,26**
3.2.- Transportista Independiente YACYLEC S.A.	**$ 75.947,52**
4.- SUPERVISIÓN	
4.1.- Transportista Independiente LITSA	**$ 1.792,99**
4.2.- Transportista Independiente LINSA	**$ 25.155,57**
4.3.- Transp. Indep. LITSA TRANSF. SALTO GRANDE	**$ 568,00**
4.4.- Transportista Independiente TESA	**$ 486,21**
4.5.- Transportista Independiente TIBA S.A.	**$ 32.258,52**
4.6.- Transportista Independiente YACYLEC S.A.	**$ 138.155,89**
TOTAL :	**$ 4.421.449,26**

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

1.- LÍNEAS

1.1.- Líneas propias

Desde el 01 al 31 de octubre de 2016

$/100 km-h : LINEAS 500 kV	850,824
$/100 km-h : LINEAS 220 kV	709,019

N°	INDISP	ID EQUIPO	LÍNEAS	U [kV]	Long. [km]	CL	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	R.D.	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
1	307442	11	ALMAFUERTE - EMBALSE	500	12,0	C	1/10/2016 08:12	1/10/2016 17:59	9,78	587	P	--	NO	--	SI	1.664,21
2	307791	4734	ROSARIO OESTE - T . ACINDAR - RAMALLO 2	220	77,0	C	4/10/2016 05:40	7/10/2016 16:32	82,87	4972	P	--	NO	--	SI	0,00
3	307799	50	RAMALLO - VILLA LIA 2	220	114,0	C	4/10/2016 10:04	4/10/2016 17:54	7,83	470	P	--	NO	--	SI	1.265,77
4	307818	33	EZEIZA - RODRIGUEZ 1	500	53,0	C	8/10/2016 08:53	8/10/2016 17:55	9,03	542	P	--	NO	--	SI	1.536,59
5	308078	34	EZEIZA - RODRIGUEZ 2	500	53,0	C	10/10/2016 08:28	10/10/2016 15:59	7,52	451	P	--	NO	--	SI	1.279,64
6	308084	2	EZEIZA - ABASTO 2	500	58,0	C	12/10/2016 08:00	12/10/2016 15:48	7,80	468	P	--	NO	--	SI	0,00
7	308090	18	CERR. de la CTA - P.BAND. (A3)	500	27,0	C	13/10/2016 09:35	13/10/2016 17:49	8,23	494	P	--	NO	--	SI	1.400,46
8	308095	4734	ROSARIO OESTE - T . ACINDAR - RAMALLO 2	220	77,0	C	14/10/2016 04:13	14/10/2016 18:27	14,23	854	P	--	NO	--	SI	0,00
9	308097	2	EZEIZA - ABASTO 2	500	58,0	C	14/10/2016 08:34	14/10/2016 18:34	10,00	600	P	--	NO	--	SI	0,00
10	308102	18	CERR. de la CTA - P.BAND. (A3)	500	27,0	C	14/10/2016 09:15	14/10/2016 18:22	9,12	547	P	--	NO	--	SI	1.551,90
11	308104	12	MALVINAS ARG. - ALMAFUERTE	500	105,0	C	15/10/2016 01:21	15/10/2016 01:44	0,38	23	F	--	NO	NO	SI	24.656,88
12	308108	18	CERR. de la CTA - P.BAND. (A3)	500	27,0	C	15/10/2016 09:02	15/10/2016 17:51	8,82	529	P	--	NO	--	SI	1.500,85
13	308116	31	CHOCON OESTE - CHOCON 2	500	4,5	C	16/10/2016 14:01	16/10/2016 14:22	0,35	21	F	--	NO	NO	SI	22.972,25
14	308320	19	RAMALLO - SAN NICOLAS 132 1	132	5,9	C	18/10/2016 10:18	18/10/2016 14:33	4,25	255	P	--	NO	--	SI	0,00
15	308324	19	RAMALLO - SAN NICOLAS 132 1	132	5,9	C	19/10/2016 09:09	19/10/2016 14:47	5,63	338	P	--	NO	--	SI	0,00
16	308325	4734	ROSARIO OESTE - T . ACINDAR - RAMALLO 2	220	77,0	C	20/10/2016 04:29	20/10/2016 22:41	18,20	1092	P	--	NO	--	SI	0,00
17	308330	19	RAMALLO - SAN NICOLAS 132 1	132	5,9	C	20/10/2016 09:36	20/10/2016 14:49	5,22	313	P	--	NO	--	SI	0,00
																$ 57.828,55

(✧) P - PROGRAMADA ; F - FORZADA

IF-2018-27211661-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A1016NER Anexo V.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

1.- LÍNEAS

1.1.- Líneas propias

Desde el 01 al 31 de octubre de 2016

$/100 km-h : LINEAS 500 kV	850,824
$/100 km-h : LINEAS 220 kV	709,019

N°	INDISP	ID EQUIPO	LÍNEAS	U [kV]	Long. [km]	CL	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	R.D.	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
																$ 57.828,55
19	308350	2	EZEIZA - ABASTO 2	500	58,0	C	22/10/2016 07:50	22/10/2016 16:21	8,52	511	P	--	NO	--	SI	0,00
20	308358	1345	GRAL. RODRIGUEZ - N. CAMPANA	500	42,0	C	22/10/2016 09:08	22/10/2016 17:41	8,55	513	P	--	NO	--	SI	1.454,91
21	308360	41	RIO GRANDE - EMBALSE	500	30,0	C	22/10/2016 13:31	22/10/2016 17:12	3,68	221	P	--	NO	--	SI	0,00
22	308626	4734	ROSARIO OESTE - T . ACINDAR - RAMALLO 2	220	77,0	C	24/10/2016 04:31	24/10/2016 16:48	12,28	737	P	--	NO	--	SI	1.741,35
23	308629	49	RAMALLO - VILLA LIA 1	220	114,0	C	24/10/2016 09:33	24/10/2016 18:16	8,72	523	P	--	NO	--	SI	1.409,64
24	308644	5	ALICURA - E.T. P.del A. 1 (5LG1)	500	76,0	C	26/10/2016 09:18	26/10/2016 16:03	6,75	405	P	--	NO	--	SI	1.148,61
25	308647	2	EZEIZA - ABASTO 2	500	58,0	C	27/10/2016 07:45	27/10/2016 16:45	9,00	540	P	--	NO	--	SI	0,00
26	308652	28	CHOCON - C.H. CHOCON 2	500	3,0	C	27/10/2016 13:48	27/10/2016 16:59	3,18	191	P	--	NO	--	SI	0,00
27	311325	5875	LAVALLE - STGO. DEL ESTERO 1	500	86,0	C	29/10/2016 11:31	29/10/2016 18:08	6,62	397	P	--	NO	--	SI	1.126,49
28	311326	5875	LAVALLE - STGO. DEL ESTERO 1	500	86,0	C	30/10/2016 07:08	30/10/2016 17:34	10,43	626	P	--	NO	--	SI	17.748,19
																$ 82.457,74

(✧) P - PROGRAMADA ; F - FORZADA

IF-2018-27211661-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A1016NER Anexo V.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

1.- LÍNEAS

1.2.- Incendio de Campos - Intesar 4 (Bracho - Cobos - M.Q. - S. J.)

Desde el 01 al 31 de octubre de 2016

$/100 km-h : LINEAS 500 kV	510,494
$/100 km-h : LINEAS 220 kV	--

N°	INDISP	LÍNEAS	U [kV]	Long. [km]	CL	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	R.D.	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
30	308670	COBOS - S.JUANCITO	500	46,6	C	30/10/2016 12:29	30/10/2016 13:04	0,58	35	F	--	NO	NO	SI	5.921,73
31	308671	COBOS - S.JUANCITO	500	46,6	C	30/10/2016 13:13	30/10/2016 14:09	0,93	56	F	--	NO	NO	SI	9.495,19
															$ 15.416,92

(✧) F - FORZADA

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

1.- LÍNEAS

1.3.- Transportista Independiente INTESAR 2 (C. Elía - Rodriguez)

Desde el 01 al 31 de octubre de 2016

$/100 km-h : LINEAS 500 kV	850,8240
$/100 km-h : LINEAS 220 kV	-

N°	INDISP	ID EQUIPO	LÍNEAS	U [kV]	Long. [km]	CL	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	R.D.	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
32	307812	4865	M.BELGRANO - GRAL.RODRIGUEZ	500	41,2	C	7/10/2016 08:01	7/10/2016 16:02	8,02	481	P	--	NO	--	SI	1.364,72
33	308641	4865	M.BELGRANO - GRAL.RODRIGUEZ	500	41,2	C	26/10/2016 07:39	26/10/2016 17:24	9,75	585	P	--	NO	--	SI	1.659,11
34	308646	4865	M.BELGRANO - GRAL.RODRIGUEZ	500	41,2	C	27/10/2016 07:34	27/10/2016 17:38	10,07	604	P	--	NO	--	SI	1.713,56
																$ 4.737,39

(✧) P - PROGRAMADA

IF-2018-27211661-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A1016NER Anexo V.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

1.- LÍNEAS

1.4.- Transportista Independiente INTESAR 3 (N. P. Madryn - Santa Cruz Norte)

Desde el 01 al 31 de octubre de 2016

$/100 km-h : LINEAS 500 kV	850,824
$/100 km-h : LINEAS 220 kV	-

N°	INDISP	ID EQUIPO	LÍNEAS	U [kV]	Long. [km]	CL	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	R.D.	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
35	308353	4790	N. P. MADRYN - SANTA CRUZ NORTE 1	500	552,3	C	22/10/2016 08:59	22/10/2016 18:36	9,62	577	P	--	NO	--	SI	9.041,23
36	308368	4790	N. P. MADRYN - SANTA CRUZ NORTE 1	500	552,3	C	23/10/2016 08:13	23/10/2016 18:03	9,83	590	P	--	NO	--	SI	9.238,60
																$ 18.279,83

(✧) P - PROGRAMADA

IF-2018-27211661-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A1016NER Anexo V.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

1.- LÍNEAS

1.5.- Transp. Indep. INTESAR 7 (Santa Cruz Norte - Esperanza)

Desde el 01 al 31 de octubre de 2016

$/100 km-h : LINEAS 500 kV	510,4940
$/100 km-h : LINEAS 220 kV	-

N°	INDISP	ID EQUIPO	LÍNEAS	U [kV]	Long. [km]	CL	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	R.D.	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
37	308352	5364	RIO SANTA CRUZ - ESPERANZA PAT	500	167,0	C	22/10/2016 08:40	22/10/2016 18:46	10,10	606	P	--	NO	--	SI	1.722,10
38	308364	5364	RIO SANTA CRUZ - ESPERANZA PAT	500	167,0	C	23/10/2016 07:53	23/10/2016 18:15	10,37	622	P	--	NO	--	SI	1.768,14
39	308628	5364	RIO SANTA CRUZ - ESPERANZA PAT	500	167,0	C	24/10/2016 07:50	24/10/2016 18:02	10,20	612	P	--	NO	--	SI	1.739,15
40	308640	5364	RIO SANTA CRUZ - ESPERANZA PAT	500	167,0	C	25/10/2016 07:45	25/10/2016 17:56	10,18	611	P	--	NO	--	SI	1.735,74
41	308642	5364	RIO SANTA CRUZ - ESPERANZA PAT	500	167,0	C	26/10/2016 07:50	26/10/2016 18:25	10,58	635	P	--	NO	--	SI	1.803,94
																$ 8.769,07

(✧) P - PROGRAMADA

IF-2018-27211661-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A1016NER Anexo V.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

1.- LÍNEAS

1.6.- Transportista Independiente LINSA (G. Formosa - Resistencia- Mte. Quemado)

Desde el 01 al 31 de octubre de 2016

$/100 km-h : LINEAS 500 kV	499,008

N°	INDISP	ID EQUIPO	LÍNEAS	U [kV]	Long. [km]	CL	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	R.D.	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
42	308633	5087	G.FORMOSA - RESISTENCIA	500	160,0	C	24/10/2016 16:02	24/10/2016 18:28	2,43	146	F	--	NO	NO	SI	54.771,12
																$ 54.771,12

(✧) F - FORZADA

IF-2018-27211661-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A1016NER Anexo V.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

1.- LÍNEAS

1.7.- Transp. Indep. TRANSPORTADORA CUYANA

Desde el 01 al 31 de octubre de 2016

$/100 km-h : LINEAS 500 kV	510,494
$/100 km-h : LINEAS 220 kV	425,411

N°	INDISP	ID EQUIPO	LÍNEAS	U [kV]	Long. [km]	CL	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	R.D.	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
43	307822	4647	GRAN MENDOZA - NUEVA SAN JUAN	220	177,8	B	9/10/2016 08:11	9/10/2016 18:30	10,32	619	P	--	NO	--	SI	4.683,78
44	308077	4647	GRAN MENDOZA - NUEVA SAN JUAN	220	177,8	B	10/10/2016 07:54	10/10/2016 17:54	10,00	600	P	--	NO	--	SI	4.538,54
45	308349	4647	GRAN MENDOZA - NUEVA SAN JUAN	220	177,8	B	22/10/2016 07:08	22/10/2016 17:08	10,00	600	P	--	NO	--	SI	4.538,54
46	309267	4647	GRAN MENDOZA - NUEVA SAN JUAN	220	177,8	B	29/10/2016 07:13	29/10/2016 17:13	10,00	600	P	--	NO	--	SI	4.538,54
																$ 18.299,41

(✧) P - PROGRAMADA

IF-2018-27211661-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A1016NER Anexo V.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

1.- LÍNEAS

1.8.- Líneas de la Transportista Independiente YACYLEC S.A.

Desde el 01 al 31 de octubre de 2016

$/100 km-h : LINEAS 500 kV	850,824
$/100 km-h : LINEAS 220 kV	-

N°	INDISP	ID EQUIPO	LÍNEAS	U [kV]	Long. [km]	CL	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	R.D.	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
47	307824	1618	YACYRETÁ - RINCON III	500	3,6	C	9/10/2016 09:19	9/10/2016 16:33	7,23	434	P	--	NO	--	SI	1.230,29
																$ 1.230,29

(✧) P - PROGRAMADA

IF-2018-27211661-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A1016NER Anexo V.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

2.1.- TRANSFORMACIÓN

2.1.1.- Equipamiento Propio

Desde el 01 al 31 de octubre de 2016

Por Transformador por cada MVA $ =	2,316
Coeficiente de penalización por salida forzada =	200

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVA]	U [kV]	Salida	Entrada	Hs Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	AUT.	E.N.S.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
48	307445	76	ROSARIO OESTE	T2RO	150	220/132/13.2	1/10/2016 09:02	1/10/2016 18:09	9,12	547	P	--	--	NO	SI	0,00
49	307789	5610	ROSARIO OESTE	T1RO	150	220/132/13.2	3/10/2016 09:39	3/10/2016 19:07	9,47	568	P	--	--	NO	SI	0,00
50	307796	5610	ROSARIO OESTE	T1RO	150	220/132/13.2	4/10/2016 09:29	4/10/2016 16:19	6,83	410	P	--	--	NO	SI	0,00
51	307808	4666	SANTO TOME	T3ST	300	500/132/13.2	6/10/2016 09:10	6/10/2016 17:41	8,52	511	P	--	--	NO	SI	11.839,39
52	307810	76	ROSARIO OESTE	T2RO	150	220/132/13.2	6/10/2016 15:12	7/10/2016 16:19	25,12	1.507	P	--	--	NO	SI	0,00
53	307814	4666	SANTO TOME	T3ST	300	500/132/13.2	7/10/2016 08:48	7/10/2016 15:49	7,02	421	P	--	--	NO	SI	9.754,99
54	307817	4436	ROSARIO OESTE	T4RO	300	500/220/13.2	8/10/2016 08:40	10/10/2016 18:31	57,85	3.471	P	--	--	NO	SI	80.388,36
55	308081	4436	ROSARIO OESTE	T4RO	300	500/220/13.2	11/10/2016 08:20	11/10/2016 18:10	9,83	590	P	--	--	NO	SI	13.659,77
56	308091	5598	P. BANDERITA	T2PB	300	500/132/33	13/10/2016 09:29	13/10/2016 18:14	8,75	525	P	--	--	NO	SI	12.159,00
57	308099	5598	P. BANDERITA	T2PB	300	500/132/33	14/10/2016 09:13	14/10/2016 18:32	9,32	559	P	--	--	NO	SI	12.951,07
58	308103	5610	ROSARIO OESTE	T1RO	150	220/132/13.2	14/10/2016 09:33	14/10/2016 17:50	8,28	497	P	--	--	NO	SI	0,00
59	308106	5598	P. BANDERITA	T2PB	300	500/132/33	15/10/2016 08:55	15/10/2016 18:02	9,12	547	P	--	--	NO	SI	12.673,15
60	308315	82	RESISTENCIA	T2RS	300	500/132/33	17/10/2016 12:46	17/10/2016 15:47	3,02	181	F	--	SI	NO	SI	41.965,92
61	308332	3789	RAMALLO	T1RA	300	220/132/13.2	20/10/2016 10:40	20/10/2016 17:05	6,42	385	P	--	--	NO	SI	8.921,23
62	308334	5610	ROSARIO OESTE	T1RO	150	220/132/13.2	20/10/2016 11:43	20/10/2016 18:04	6,35	381	P	--	--	NO	SI	0,00
63	308339	3789	RAMALLO	T1RA	300	220/132/13.2	21/10/2016 09:00	21/10/2016 17:45	8,75	525	P	--	--	NO	SI	12.159,00
64	308344	81	RESISTENCIA	T1RS	300	500/132/33	21/10/2016 23:48	22/10/2016 00:46	0,97	58	F	--	NO	NO	SI	27.375,12
65	308362	5209	ARROYO CABRAL	T1AC	300	500/132/33	23/10/2016 07:49	23/10/2016 16:52	9,05	543	P	--	--	NO	SI	12.575,88
66	308631	5610	ROSARIO OESTE	T1RO	150	220/132/13.2	24/10/2016 11:05	24/10/2016 16:52	5,78	347	P	--	--	NO	SI	0,00
																$ 256.422,89

(✧) P - PROGRAMADA ; F - FORZADA

IF-2018-27211661-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A1016NER Anexo V.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

2.1.- TRANSFORMACIÓN

2.1.1.- Equipamiento Propio

Desde el 01 al 31 de octubre de 2016

Por Transformador por cada MVA $ =	2,316
Coeficiente de penalización por salida forzada =	200

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVA]	U [kV]	Salida	Entrada	Hs Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	AUT.	E.N.S.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
																$ 256.422,89
67	308645	4666	SANTO TOME	T3ST	300	500/132/13.2	26/10/2016 10:07	26/10/2016 17:45	7,63	458	P	--	--	NO	SI	10.602,65
68	308649	4666	SANTO TOME	T3ST	300	500/132/13.2	27/10/2016 08:57	27/10/2016 17:37	8,67	520	P	--	--	NO	SI	12.047,83
69	308650	76	ROSARIO OESTE	T2RO	150	220/132/13.2	27/10/2016 09:04	27/10/2016 16:04	7,00	420	P	--	--	NO	SI	0,00
70	308654	76	ROSARIO OESTE	T2RO	150	220/132/13.2	28/10/2016 08:47	28/10/2016 12:56	4,15	249	P	--	--	NO	SI	0,00
71	308655	4666	SANTO TOME	T3ST	300	500/132/13.2	28/10/2016 09:16	28/10/2016 18:04	8,80	528	P	--	--	NO	SI	12.228,48
72	308660	60	EL CHOCON	T2CH	100	500/132/13.2	29/10/2016 09:06	29/10/2016 12:39	3,55	213	P	--	--	NO	SI	0,00
73	308662	1689	EL CHOCON	T4CH	150	500/132/13.2	29/10/2016 13:02	29/10/2016 17:09	4,12	247	P	--	--	NO	SI	0,00
																$ 291.301,85

(✧) P - PROGRAMADA

IF-2018-27211661-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A1016NER Anexo V.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

2.1.- TRANSFORMACIÓN

2.1.2.- Equipamiento de TI ET ESPERANZA (CATELECT)

Desde el 01 al 31 de octubre de 2016

Por Transformador por cada MVA $ =	1,3896
Coeficiente de penalización por salida forzada =	200

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVA]	U [kV]	Salida	Entrada	Hs Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	AUT.	E.N.S.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
74	308319	5378	ESPERANZA	TRAFO 2	100	220/132/33	18/10/2016 08:21	18/10/2016 19:44	11,38	683	P	--	--	NO	SI	3.162,73
75	308323	5378	ESPERANZA	TRAFO 2	100	220/132/33	19/10/2016 08:17	19/10/2016 18:32	10,25	615	P	--	--	NO	SI	2.848,68
76	308328	5378	ESPERANZA	TRAFO 2	100	220/132/33	20/10/2016 07:53	20/10/2016 18:58	11,08	665	P	--	--	NO	SI	3.079,35
77	308338	5378	ESPERANZA	TRAFO 2	100	220/132/33	21/10/2016 08:14	21/10/2016 17:31	9,28	557	P	--	--	NO	SI	2.579,10
																$ 11.669,86

(✧) P - PROGRAMADA

IF-2018-27211661-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A1016NER Anexo V.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

2.1.- TRANSFORMACIÓN

2.1.3.- Transportista Independiente INTESAR 4 (Bracho - Cobos - M.Q. -S. Juancito)

Desde el 01 al 31 de octubre de 2016

Por Transformador por cada MVA $ =	1,3896
Coeficiente de penalización por salida forzada =	200

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVA]	U [kV]	Salida	Entrada	Hs Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	AUT.	E.N.S.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
78	307447	5110	SAN JUANCITO	T1SO	300	500/132/33	1/10/2016 11:00	1/10/2016 19:02	8,03	482	P	--	--	NO	SI	6.695,09
79	307449	5110	SAN JUANCITO	T1SO	300	500/132/33	2/10/2016 08:32	2/10/2016 17:52	9,33	560	P	--	--	NO	SI	7.778,98
80	308109	5110	SAN JUANCITO	T1SO	300	500/132/33	15/10/2016 09:13	15/10/2016 17:39	8,43	506	P	--	--	NO	SI	7.028,60
81	308114	5110	SAN JUANCITO	T1SO	300	500/132/33	16/10/2016 08:25	16/10/2016 18:07	9,70	582	P	--	--	NO	SI	8.087,47
82	308357	5110	SAN JUANCITO	T1SO	300	500/132/33	22/10/2016 09:08	22/10/2016 18:35	9,45	567	P	--	--	NO	SI	7.879,03
83	308369	5110	SAN JUANCITO	T1SO	300	500/132/33	23/10/2016 08:49	23/10/2016 13:24	4,58	275	P	--	--	NO	SI	3.818,62
																$ 41.287,80

(✧) P - PROGRAMADA

IF-2018-27211661-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A1016NER Anexo V.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

2.1.- TRANSFORMACIÓN

2.1.4.- Transportista Independiente LITSA -TRANSF. SALTO GRANDE

Desde el 01 al 31 de octubre de 2016

Por Transformador por cada MVA $ =	2,316
Coeficiente de penalización por salida forzada =	200

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVA]	U [kV]	Salida	Entrada	Hs Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	AUT.	E.N.S.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZACIÓN
84	308651	3754	SALTO GRANDE	TRAFO 2	150	500/132/13,2	27/10/2016 09:57	27/10/2016 13:13	3,27	196	P	--	--	NO	SI	2.272,00
																$ 2.272,00

(✧) P - PROGRAMADA

IF-2018-27211661-APN-DTEE#ENRE

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

2.1.- TRANSFORMACIÓN

2.1.5.- Transportista Independiente TIBA S.A.

Desde el 01 al 31 de octubre de 2016

Por Transformador por cada MVA $ =	0,97
Coeficiente de penalización por salida forzada =	200

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVA]	U [kV]	Salida	Entrada	Hs Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	AUT.	E.N.S.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
85	307450	2591	OLAVARRIA	T2OL	300	500/132/13,2	2/10/2016 08:29	2/10/2016 08:33	0,07	4	P	--	--	NO	SI	40,74
86	307790	3547	BAHIA BLANCA	T2BB	300	500/132/13.2	3/10/2016 11:46	3/10/2016 17:09	5,38	323	P	--	--	NO	SI	3.131,16
87	307798	3547	BAHIA BLANCA	T2BB	300	500/132/13.2	4/10/2016 09:54	4/10/2016 16:28	6,57	394	P	--	--	NO	SI	3.823,74
88	307803	3547	BAHIA BLANCA	T2BB	300	500/132/13.2	5/10/2016 10:39	5/10/2016 17:23	6,73	404	P	--	--	NO	SI	3.916,86
89	307809	3547	BAHIA BLANCA	T2BB	300	500/132/13.2	6/10/2016 10:00	6/10/2016 17:16	7,27	436	P	--	--	NO	SI	4.231,14
90	308080	4619	NUEVA CAMPANA	T2CA	300	500/132/13.2	10/10/2016 09:09	10/10/2016 18:24	9,25	555	P	--	--	NO	SI	5.383,50
91	308113	2590	OLAVARRIA	T1OL	300	500/132/13,2	16/10/2016 06:56	16/10/2016 06:57	0,02	1	P	--	--	NO	SI	11,64
																$ 20.538,78

(✧) P - PROGRAMADA

IF-2018-27211661-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A1016NER Anexo V.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

2.2.- SALIDAS

2.2.1.- Equipamiento propio

Desde el 01 al 31 de octubre de 2016

		Coef
Salida en 500 kV en $/h	464,000	200
Salida en 220 kV en $/h	417,477	100
Salida en 132 kV en $/h	371,220	40

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	U [kV]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
92	307443	134	R. OESTE	SALIDA CASILDA I (58)	132	1/10/2016 08:22	1/10/2016 11:48	3,43	206	P	--	SI	5.093,14
93	307444	1697	BRACHO	SALIDA S.M. TUCUMAN	132	1/10/2016 08:27	1/10/2016 18:27	10,00	600	P	--	SI	0,00
94	307446	97	OLAVARRIA	SALIDA ACOPL.BARRAS A-C (24)	500	1/10/2016 09:36	1/10/2016 17:58	8,37	502	P	--	SI	77.673,60
95	307448	3455	R. OESTE	SALIDA C.GOMEZ	132	1/10/2016 12:05	1/10/2016 17:34	5,48	329	P	--	SI	8.137,14
96	307451	98	OLAVARRIA	SALIDA ACOPL.BARRAS B-D (27)	500	2/10/2016 09:00	2/10/2016 15:33	6,55	393	P	--	SI	60.784,00
97	307452	4919	RAMALLO	SALIDA RAMALLO INDUST. 132kV	132	2/10/2016 09:18	2/10/2016 17:10	7,87	472	P	--	SI	0,00
98	307793	145	RESISTENCIA	SALIDA FORMOSA (70)	132	4/10/2016 08:15	4/10/2016 11:19	3,07	184	P	--	SI	0,00
99	307797	5750	RIO CORONDA	Salida a La Ribera	132	4/10/2016 09:36	4/10/2016 13:04	3,47	208	P	--	SI	0,00
100	307806	5744	GUILLERMO BROWN	Salida 1 a CT G.Brown	500	6/10/2016 08:23	6/10/2016 10:06	1,72	103	P	--	SI	0,00
101	307807	5745	GUILLERMO BROWN	Salida 2 a CT G.Brown	500	6/10/2016 08:31	6/10/2016 10:07	1,60	96	P	--	SI	0,00
102	307813	143	R. OESTE	SALIDA PROVINCIA UNIDAS	132	7/10/2016 08:16	7/10/2016 10:12	1,93	116	P	--	SI	0,00
103	307816	4822	RIO CORONDA	SALIDA TG1SM	500	8/10/2016 08:16	8/10/2016 18:16	10,00	600	P	--	SI	0,00
104	307819	4824	RIO CORONDA	SALIDA TV1SM	500	8/10/2016 11:47	8/10/2016 21:47	10,00	600	P	--	SI	0,00
105	307820	2647	MALVINAS	SALIDA GUIÑAZU (R.D.BUSTO) (12)	132	9/10/2016 07:34	9/10/2016 10:09	2,58	155	P	--	SI	0,00
106	307821	113	MALVINAS	SAL.TRAFO 132/13.2(MONTECRISTO)	132	9/10/2016 07:36	9/10/2016 12:23	4,78	287	P	--	SI	0,00
107	307823	5211	ARRO. CABRAL	SALIDA A VILLA MARIA 1AC-VMA1	132	9/10/2016 08:23	9/10/2016 12:57	4,57	274	P	--	SI	0,00
													$ 151.687,88

(✧) P - PROGRAMADA

IF-2018-27211661-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A1016NER Anexo V.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

2.2.- SALIDAS

2.2.1.- Equipamiento propio

Desde el 01 al 31 de octubre de 2016

		Coef
Salida en 500 kV en $/h	464,000	200
Salida en 220 kV en $/h	417,477	100
Salida en 132 kV en $/h	371,220	40

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	U [kV]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
													$ 151.687,88
108	308086	94	P.BANDERITA	SALIDA TRAFO MAQUINA1Y2	500	12/10/2016 09:50	12/10/2016 13:40	3,83	230	P	--	SI	0,00
109	308093	95	P.BANDERITA	SALIDA PLAYA PBANDERITA (20)	132	13/10/2016 09:29	13/10/2016 18:14	8,75	525	P	--	SI	12.992,70
110	308092	94	P.BANDERITA	SALIDA TRAFO MAQUINA1Y2	500	13/10/2016 09:32	13/10/2016 17:53	8,35	501	P	--	SI	77.488,00
111	308094	145	RESISTENCIA	SALIDA FORMOSA (70)	132	13/10/2016 10:16	13/10/2016 12:51	2,58	155	P	--	SI	3.830,99
112	308101	95	P.BANDERITA	SALIDA PLAYA PBANDERITA (20)	132	14/10/2016 09:13	14/10/2016 18:32	9,32	559	P	--	SI	13.839,08
113	308100	94	P.BANDERITA	SALIDA TRAFO MAQUINA1Y2	500	14/10/2016 09:14	14/10/2016 18:25	9,18	551	P	--	SI	85.190,40
114	308105	95	P.BANDERITA	SALIDA PLAYA PBANDERITA (20)	132	15/10/2016 08:55	15/10/2016 18:02	9,12	547	P	--	SI	13.542,11
115	308107	94	P.BANDERITA	SALIDA TRAFO MAQUINA1Y2	500	15/10/2016 08:56	15/10/2016 17:52	8,93	536	P	--	SI	82.870,40
116	308314	2866	R. OESTE	SALIDA SAN LORENZO	132	17/10/2016 06:32	17/10/2016 09:39	3,12	187	P	--	SI	0,00
117	308317	4851	RECREO	SALIDA A LA PAZ	132	17/10/2016 14:29	17/10/2016 17:12	2,72	163	P	--	SI	0,00
118	308327	4264	RESISTENCA	SAL. A RESIST. 1 CD6 (14)	132	20/10/2016 07:51	20/10/2016 15:41	7,83	470	P	--	SI	11.626,61
119	308329	4738	M.BELGRANO	SALIDA TRAFO TG1 T.G.BELGR.	500	20/10/2016 08:48	20/10/2016 09:33	0,75	45	P	--	SI	0,00
120	308331	4758	M.BELGRANO	SALIDA TRAFO TG2 T.G.BELGR.	500	20/10/2016 09:43	20/10/2016 12:27	2,73	164	P	--	SI	0,00
121	308336	4264	RESISTENCA	SAL. A RESIST. 1 CD6 (14)	132	21/10/2016 07:32	21/10/2016 15:19	7,78	467	P	--	SI	11.552,37
122	308346	4264	RESISTENCA	SAL. A RESIST. 1 CD6 (14)	132	21/10/2016 23:48	22/10/2016 00:04	0,27	16	F	NO	SI	18.857,98
123	308347	4265	RESISTENCA	SAL. A RESIST. 2 CD5 (15)	132	21/10/2016 23:48	22/10/2016 00:05	0,28	17	F	NO	SI	19.006,46
124	308345	141	RESISTENCIA	SAL.PRESID.LA PLAZA (CAMPO 11)	132	21/10/2016 23:48	22/10/2016 00:05	0,28	17	F	NO	SI	19.006,46
125	308348	145	RESISTENCIA	SALIDA FORMOSA (70)	132	22/10/2016 01:37	22/10/2016 17:14	15,62	937	F	SI	SI	231.938,26
126	308351	113	MALVINAS	SAL.TRAFO 132/13.2(MONTECRISTO)	132	22/10/2016 08:11	22/10/2016 16:03	7,87	472	P	--	SI	11.686,01
													$ 765.115,70

(✧) P - PROGRAMADA ; F - FORZADA

IF-2018-27211661-APN-DTEE#ENRE

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

2.2.- SALIDAS

2.2.1.- Equipamiento propio

Desde el 01 al 31 de octubre de 2016

		Coef
Salida en 500 kV en $/h	464,000	200
Salida en 220 kV en $/h	417,477	100
Salida en 132 kV en $/h	371,220	40

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	U [kV]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
													$ 765.115,70
127	308361	134	R. OESTE	SALIDA CASILDA I (58)	132	23/10/2016 06:48	23/10/2016 13:18	6,50	390	P	--	SI	0,00
128	308367	2805	MALVINAS	MERCADO ABASTO (14)	132	23/10/2016 08:30	23/10/2016 14:49	6,32	379	P	--	SI	0,00
129	308370	4919	RAMALLO	SALIDA RAMALLO INDUST. 132kV	132	23/10/2016 08:58	23/10/2016 17:34	8,60	516	P	--	SI	12.769,97
130	308627	142	RESISTENCIA	SALIDA BARRANQUERAS 1 (67)	132	24/10/2016 06:59	28/10/2016 20:19	109,33	6560	P	--	SI	162.341,93
131	308632	5073	RESISTENCIA	SALIDA LINEA GRAN FORMOSA	500	24/10/2016 16:02	24/10/2016 18:28	2,43	146	F	NO	SI	318.304,00
133	308648	85	ABASTO	SALIDA TRAFO T1AB (4)	500	27/10/2016 08:14	27/10/2016 16:35	8,35	501	P	--	SI	0,00
134	308656	4782	M.BELGRANO	SALIDA TRAFO TV1 T.G.BELGR.	500	28/10/2016 11:33	28/10/2016 21:33	10,00	600	P	--	SI	0,00
135	308657	3777	RECREO	SALIDA 2 A LA RIOJA	132	29/10/2016 06:19	29/10/2016 06:23	0,07	4	F	NO	SI	15.888,22
136	308659	124	RIO GRANDE	SALIDA TRAFO MAQUINA3Y4 T2RG	500	29/10/2016 08:15	29/10/2016 18:02	9,78	587	P	--	SI	90.758,40
137	308663	134	R. OESTE	SALIDA CASILDA I (58)	132	30/10/2016 07:13	30/10/2016 13:16	6,05	363	P	--	SI	0,00
138	308664	3676	R.OESTE	SALIDA LINEA A OVIDIO LAGOS	132	30/10/2016 07:15	30/10/2016 13:18	6,05	363	P	--	SI	0,00
139	308665	102	G.RODRIGUEZ	SALIDA TRAFO 3 500/132 (28)	500	30/10/2016 07:32	30/10/2016 14:42	7,17	430	P	--	SI	0,00
140	308668	124	RIO GRANDE	SALIDA TRAFO MAQUINA3Y4 T2RG	500	30/10/2016 09:24	30/10/2016 16:29	7,08	425	P	--	SI	65.702,40
141	308669	95	P.BANDERITA	SALIDA PLAYA PBANDERITA (20)	132	30/10/2016 10:57	30/10/2016 14:25	3,47	208	P	--	SI	0,00
142	308672	145	RESISTENCIA	SALIDA FORMOSA (70)	132	31/10/2016 07:50	31/10/2016 18:31	10,68	641	P	--	SI	15.858,52
143	308673	141	RESISTENCIA	SAL.PRESID.LA PLAZA (CAMPO 11)	132	31/10/2016 08:08	31/10/2016 17:21	9,22	553	P	--	SI	0,00
144	308674	143	R. OESTE	SALIDA PROVINCIA UNIDAS	132	31/10/2016 08:31	31/10/2016 23:59	15,47	928	P	--	SI	22.971,09
145	308675	90	ALICURA	SALIDA TRAFO 4 MAQUINA (9)	500	31/10/2016 10:08	31/10/2016 20:08	10,00	600	P	--	SI	0,00
													$ 1.469.710,23

(✧) P - PROGRAMADA ; F - FORZADA

IF-2018-27211661-APN-DTEE#ENRE

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

2.2.- SALIDAS

2.2.2.- Transp. Indep. ET ESPERANZA (CATELECT)

Desde el 01 al 31 de octubre de 2016

		Coef
Salida en 500 kV en $/h	-	200
Salida en 220 kV en $/h	250,4862	100
Salida en 132 kV en $/h	222,7320	40

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	U [kV]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
146	308318	5381	ESPERANZA	SALIDA A EL CALAFATE	132	18/10/2016 08:12	18/10/2016 19:47	11,58	695	P	--	SI	10.316,95
147	308322	5381	ESPERANZA	SALIDA A EL CALAFATE	132	19/10/2016 08:15	19/10/2016 18:59	10,73	644	P	--	SI	9.559,66
148	308326	5381	ESPERANZA	SALIDA A EL CALAFATE	132	20/10/2016 06:52	20/10/2016 19:42	12,83	770	P	--	SI	11.430,61
149	308337	5381	ESPERANZA	SALIDA A EL CALAFATE	132	21/10/2016 08:05	21/10/2016 17:42	9,62	577	P	--	SI	0,00
													$ 31.307,21

(✧) P - PROGRAMADA

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

2.2.- SALIDAS

2.2.3.- Transportista Independiente INTESAR 4 (Bracho - Cobos - Mte. Quemado)

Desde el 01 al 31 de octubre de 2016

		Coef
Salida en 500 kV en $/h	278,400	200
Salida en 220 kV en $/h	-	100
Salida en 132 kV en $/h	222,732	40

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	U [kV]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
150	308075	5112	SAN JUANCITO	ACOPL. DE BARRA CON TRANSNOA	132	1/10/2016 11:00	1/10/2016 19:02	8,03	482	P	--	SI	7.154,15
151	308076	5112	SAN JUANCITO	ACOPL. DE BARRA CON TRANSNOA	132	2/10/2016 08:32	2/10/2016 17:52	9,33	560	P	--	SI	8.312,36
152	308111	5112	SAN JUANCITO	ACOPL. DE BARRA CON TRANSNOA	132	15/10/2016 09:13	15/10/2016 17:39	8,43	506	P	--	SI	7.510,52
153	308115	5112	SAN JUANCITO	ACOPL. DE BARRA CON TRANSNOA	132	16/10/2016 08:25	16/10/2016 18:07	9,70	582	P	--	SI	8.642,00
154	308359	5112	SAN JUANCITO	ACOPL. DE BARRA CON TRANSNOA	132	22/10/2016 09:11	22/10/2016 18:36	9,42	565	P	--	SI	8.392,54
155	308371	5112	SAN JUANCITO	ACOPL. DE BARRA CON TRANSNOA	132	23/10/2016 08:49	23/10/2016 13:24	4,58	275	P	--	SI	4.080,45
													$ 44.092,03

(✧) P - PROGRAMADA

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

2.2.- SALIDAS

2.2.4.- Transportista Independiente LITSA

Desde el 01 al 31 de octubre de 2016

		Coef
Salida en 500 kV en $/h	464,000	200
Salida en 220 kV en $/h	-	100
Salida en 132 kV en $/h	371,220	40

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	U [kV]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
156	308112	5020	RINCON	SALIDA ITA - BATE	132	15/10/2016 13:19	15/10/2016 18:09	4,83	290	P	--	SI	7.171,97
													$ 7.171,97

(✧) P - PROGRAMADA

IF-2018-27211661-APN-DTEE#ENRE

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

2.2.- SALIDAS

2.2.5.- Transportista Independiente LINSA

Desde el 01 al 31 de octubre de 2016

		Coef
Salida en 500 kV en $/h	-	200
Salida en 220 kV en $/h	-	100
Salida en 132 kV en $/h	217,721	40

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	U [kV]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
157	307811	5081	GRAN FORMOSA	SALIDA FORMOSA 1	132	7/10/2016 07:13	7/10/2016 16:04	8,85	531	P	--	SI	7.707,32
													$ 7.707,32

(✧) P - PROGRAMADA ; F - FORZADA

IF-2018-27211661-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A1016NER Anexo V.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

2.2.- SALIDAS

2.2.6.- Transportista independiente T.E.S.A.

Desde el 01 al 31 de octubre de 2016

		Coef
Salida en 500 kV en $/h	11,787	200
Salida en 220 kV en $/h	-	100
Salida en 132 kV en $/h	-	40

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	U [kV]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
158	307792	4026	RINCON	SALIDA 2 A CONVERSORA GARABÍ	500	4/10/2016 08:28	4/10/2016 16:43	8,25	495	P	--	SI	1.944,86
													$ 1.944,86

(✧) P – PROGRAMADA

IF-2018-27211661-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A1016NER Anexo V.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

2.2.- SALIDAS

2.2.7.- Transportista Independiente TIBA S.A.

Desde el 01 al 31 de octubre de 2016

		Coef
Salida en 500 kV en $/h	193,168	200
Salida en 220 kV en $/h	-	100
Salida en 132 kV en $/h	154,541	40

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	U [kV]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
159	307788	2636	BAHIA BLANCA	SALIDA LINEA PBUENA 2	500	3/10/2016 08:45	3/10/2016 17:30	8,75	525	P	--	SI	33.804,40
160	307795	2596	OLAVARRIA	Interrup. Salida a Henderson	132	4/10/2016 09:22	4/10/2016 17:28	8,10	486	P	--	SI	5.007,13
161	308079	2605	CAMPANA	Interrup. Salida a Siderca 0	132	10/10/2016 08:33	10/10/2016 15:26	6,88	413	P	--	SI	4.252,97
162	308082	2636	BAHIA BLANCA	SALIDA LINEA PBUENA 2	500	11/10/2016 08:41	11/10/2016 17:44	9,05	543	P	--	SI	34.963,41
163	308083	2589	BAHIA BLANCA	Salida a P. Luro	132	11/10/2016 10:18	11/10/2016 17:05	6,78	407	P	--	SI	4.191,15
164	308087	2595	OLAVARRIA	SALIDA A LOMA NEGRA	132	12/10/2016 09:58	12/10/2016 16:51	6,88	413	P	--	SI	4.252,97
165	308088	2593	OLAVARRIA	Interrup. Salida a Chillar	132	12/10/2016 11:12	12/10/2016 16:14	5,03	302	P	--	SI	3.109,36
166	308630	3481	BAHIA BLANCA	SALIDA PETROQUIMICA 3	132	24/10/2016 10:24	24/10/2016 14:26	4,03	242	P	--	SI	2.491,20
167	308658	3834	OLAVARRIA	Interrup. Salida a BARKER	132	29/10/2016 07:47	29/10/2016 17:32	9,75	585	P	--	SI	6.027,10
168	308661	2589	BAHIA BLANCA	Salida a P. Luro	132	29/10/2016 10:55	29/10/2016 17:13	6,30	378	P	--	SI	3.894,43
169	308667	2603	CAMPANA	Interrup. Salida a Corcemar	132	30/10/2016 08:33	30/10/2016 17:20	8,78	527	P	--	SI	5.427,48
													$ 107.421,60

(✧) P - PROGRAMADA

IF-2018-27211661-APN-DTEE#ENRE

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

3.- POTENCIA REACTIVA

3.1.- Equipamiento propio

Desde el 01 al 31 de octubre de 2016

Por Transformador por cada MVA $ =	2,316
Coeficiente de penalización por salida forzada =	20

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVAr]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
170	283019	651	R. OESTE	R2L5RO	120	1/10/2016 00:00	14/10/2016 07:19	319,32	19159	P	0,000	--	SI	177.490,83
171	305064	590	EZEIZA	CS4	245	1/10/2016 00:00	31/10/2016 23:59	744,00	44640	P	0,000	--	SI	844.320,96
172	306957	589	EZEIZA	CS3	245	1/10/2016 00:00	31/10/2016 23:59	744,00	44640	P	0,000	--	SI	844.320,96
173	307794	3755	RODRIGUEZ	R3L5RD	50	4/10/2016 08:48	4/10/2016 15:38	6,83	410	P	0,000	--	SI	1.581,83
174	307800	3755	RODRIGUEZ	R3L5RD	50	4/10/2016 17:05	4/10/2016 18:46	1,68	101	F	0,000	NO	SI	6.206,88
175	307801	588	EZEIZA	CS2	245	5/10/2016 05:04	5/10/2016 14:36	9,53	572	P	0,000	--	SI	10.815,03
176	307804	3755	RODRIGUEZ	R3L5RD	50	5/10/2016 10:51	5/10/2016 17:17	6,43	386	P	0,000	--	SI	1.489,19
177	307805	3755	RODRIGUEZ	R3L5RD	50	6/10/2016 08:34	6/10/2016 17:04	8,50	510	P	0,000	--	SI	1.968,60
178	307815	591	EZEIZA	CS5	245	7/10/2016 09:44	7/10/2016 09:57	0,22	13	F	0,000	NO	SI	13.845,05
179	308321	651	R. OESTE	R2L5RO	120	18/10/2016 10:22	18/10/2016 18:45	8,38	503	P	0,000	--	SI	4.657,94
														$ 1.906.697,26

(✧) P - PROGRAMADA ; F - FORZADA

IF-2018-27211661-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A1016NER Anexo V.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

3.- POTENCIA REACTIVA

3.2.- Transportista Independiente YACYLEC S.A.

Desde el 01 al 31 de octubre de 2016

Por Transformador por cada MVA $ =	0,319
Coeficiente de penalización por salida forzada =	20

N°	INDISP	ID EQUIPO	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVAr]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
184	282562	2672	RINCON	R9L5RI	80	1/10/2016 00:00	31/10/2016 23:59	744,00	44640	P	--	--	SI	37.973,76
185	309934	2671	RINCON	R1B5RI	80	1/10/2016 00:00	31/10/2016 23:59	744,00	44640	P	--	--	SI	37.973,76
														$ 75.947,52

(✧) P - PROGRAMADA

IF-2018-27211661-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A1016NER Anexo V.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

4.- SUPERVISIÓN

4.1.- Transportista Independiente L.I.T.S.A.

Desde el 01 al 31 de octubre de 2016

$$SANCION = 10 \cdot \frac{SM}{RM} \cdot CS$$

a) Datos

Remuneración LÍNEAS 500 kV	=	850,824	$/100 km-h	Porcentaje por Supervisión =	2,50%
Remuneración TRANSFORMADOR	=	2,316	$/MVA	Tiempo de servicio =	744 hs
Remuneración SALIDA 132 kV	=	371,220	$/hora		
Remuneración SALIDA 500 kV	=	464,000	$/hora		

b) **CS:** es el cargo por supervisión de la operación que la concesionaria percibe por supervisar la operación y mantenimiento del transportista independiente, establecido en el reglamento de acceso.

CS = $179.465,77

c) **SM:** es la suma de las sanciones a que en cada mes se hiciere pasible el Transportista Independiente, valorizadas con idénticos criterios que los que se aplican a la Concesionaria.

N°	LÍNEAS	U [kV]	Long. [km]	CL	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal	Rest. %	R.D.	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I														
II														
III														
IV														
														$ 0,00

N°	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVA]	U [kV]	Salida	Entrada	Hs Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.	AUT.	E.N.S.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I													
II													
III													
													$ 0,00

N°	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	U [kV]	Salida	Entrada	Hs Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I	RINCON	SALIDA ITA-BATE	132	15/10/2016 13:19	15/10/2016 18:09	4,83	290	P	--	SI	7.171,97
II											
III											
											$ 7.171,97

N°	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVAr]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(+-)	Rest. %	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I												
II												
III												
IV												
V												
VI												
VII												
VIII												
												$ 0,00

SM = $7.171,97

d) **RM:** es la remuneración que mensualmente recibiría el Transportista Independiente, si su servicio fuera valorizado conforme al régimen remuneratorio que se aplica a la Concesionaria.

LÍNEAS	LONG.	U [kV]	**RM** por Capacidad de Transporte	**RM** por Energía E. Transportada		**RM** Total
Rincón - Salto Grande	506	500	$3.203.046,06	$796.583,00	(DTE 1016)	$ 3.999.629,06
Rincón - San Isidro	85	500	$538.061,10	$53.621,00	(DTE 1016)	$ 591.682,10

TRANSFORMADOR	POT. [MVA]	U [kV]	**RM** por Capacidad de Transformación	**RM** por Potencia Puesta a Disposición		
Rincón - TR06	300	500/132	$516.931,20	$0,00	(DTE 1016)	$ 516.931,20

E.T.	SALIDA	U [kV]	**RM** por Conexión	
Rincón	Ituzaingó, Ita Ibate, Virasoro	132	$828.563,04	$ 828.563,04
Rincón	Salida a campos 8 y 12	500	$690.432,00	$ 690.432,00

E.T.	POT. [MVAr]	**RM** por Reactivos	
Rincón	160	$ 275.696,64	$ 275.696,64
Salto Gde.Arg.	160	$ 275.696,64	$ 275.696,64
		$ 551.393,28	

RM = $7.178.630,68

e) **SANCIÓN**

Sanción calculada $ 1.792,99

TOTAL A PENALIZAR A TRANSENER S.A POR SUPERVISIÓN A LITSA

SANCIÓN = $ 1.792,99

ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

4.- SUPERVISIÓN

4.2.- Transportista Independiente LINSA (Gran Formosa - Resistencia - M. Quemado)

Desde el 01 al 31 de octubre de 2016

$$SANCION = 10 \cdot \frac{SM}{RM} \cdot CS$$

a) Datos

Remuneración LÍNEAS 500 kV	=	850,824	$/100 km-h	Porcentaje por Supervisión =	4,00%	
Remuneración TRANSFORMADOR	=	2,316	$/MVA	Tiempo de servicio =	744	hs
Remuneración SALIDA 132 kV	=	371,220	$/hora			

b) **CS:** es el cargo por supervisión de la operación que la concesionaria percibe por supervisar la operación y mantenimiento del transportista independiente, establecido en el reglamento de acceso.

CS = $169.456,49

c) **SM:** es la suma de las sanciones a que en cada mes se hiciere pasible el Transportista Independiente, valorizadas con idénticos criterios que los que se aplican a la Concesionaria.

N°	LÍNEAS	U [kV]	Long. [km]	CL	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal	Rest. %	R.D.	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I	G.FORMOSA - RESISTENCIA	500	160,0	C	24/10/2016 16:02	24/10/2016 18:28	2,43	146	F	--	NO	NO	SI	93.386,44
II														
III														
IV														
V														
VI														
														$ 93.386,44

N°	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVA]	U [kV]	Salida	Entrada	Hs Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.	AUT.	E.N.S.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I													
II													
III													
													$ 0,00

N°	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	U [kV]	Salida	Entrada	Hs Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I	GRAN FORMOSA	SALIDA FORMOSA 1	132	7/10/2016 07:13	7/10/2016 16:04	8,85	531	P	--	SI	13.141,19
II											
III											
IV											
V											
VI											
VII											
VIII											
											$ 13.141,19

N°	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVA]	Salida	Entrada	Hs Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.	AUT.	E.N.S.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
												$ 0,00

SM = $106.527,63

d) **RM:** es la remuneración que mensualmente recibiría el Transportista Independiente, si su servicio fuera valorizado conforme al régimen remuneratorio que se aplica a la Concesionaria.

LÍNEAS	LONG.	U [kV]	**RM** por Capacidad de Transporte	**RM** por Energía E. Transportada		**RM** Total
Resistencia - Gran Formosa	160	500	$1.012.820,89	$24.195,00	(DTE 1016)	$ 1.037.015,89
Chaco - Resistencia	147	500	$930.529,19	$25.942,00	(DTE 1016)	$ 956.471,19
Monte Quemado - Chaco	263	500	$1.663.558,31	$17.188,00	(DTE 1016)	$ 1.680.746,31

TRANSFORMADOR	POT. [MVA]	U [kV]	**RM** por Capacidad de Transformación	**RM** por Potencia Puesta a Disposición	
G.Formosa - Trafo 1	300	500/132/33	$516.931,20	(DTE 1016)	$ 516.931,20
Chaco - Trafo 1	300	500/132/33	$516.931,20	(DTE 1016)	$ 516.931,20
Monte Quemado	150	500/132/33	$258.465,60	(DTE 1016)	$ 258.465,60

E.T.	SALIDA	U [kV]	**RM** por Conexión	
Gran Formosa	Pirane	132	$276.187,68	$ 276.187,68
Gran Formosa	Clorinda 1	132	$276.187,68	$ 276.187,68
Gran Formosa	Clorinda 2	132	$276.187,68	$ 276.187,68
Gran Formosa	Formosa 1	132	$276.187,68	$ 276.187,68
Gran Formosa	Formosa 2	132	$276.187,68	$ 276.187,68
Chaco	Charata	132	$276.187,68	$ 276.187,68
Chaco	Presidencia R.S. Peña	132	$276.187,68	$ 276.187,68
monte Quemado	Copo	132	$276.187,68	$ 276.187,68

RM = **$ 7.176.062,83**

e) **SANCIÓN**

Sanción calculada $ 25.155,57

RM * = **$ 4.236.412,20**

TOTAL A PENALIZAR A TRANSENER S.A POR SUPERVISIÓN A LINSA

SANCIÓN = $ 25.155,57

RM * = VALOR EMPLEADO PARA CALCULAR **CS**

IF-2018-27211661-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A1016NER Anexo V.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

4.- SUPERVISIÓN

4.3.- Transportista Independiente L.I.T.S.A. TRANSF. SALTO GRANDE

Desde el 01 al 31 de octubre de 2016

$$SANCION = 10 \cdot \frac{SM}{RM} \cdot CS$$

a) Datos

Remuneración LÍNEAS 500 kV	=	-	$/100 km-h	Porcentaje por Supervisión =	2,50%
Remuneración TRANSFORMADOR	=	2,316	$/MVA	Tiempo de servicio =	744 hs
Remuneración SALIDA 500 kV	=	464,000	$/hora		

b) CS: es el cargo por supervisión de la operación que la concesionaria percibe por supervisar la operación y mantenimiento del transportista independiente, establecido en el reglamento de acceso.

CS = $15.092,04

c) SM: es la suma de las sanciones a que en cada mes se hiciere pasible el Transportista Independiente, valorizadas con idénticos criterios que los que se aplican a la Concesionaria.

N°	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	U [kV]	Salida	Entrada	Hs Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.	AUT.	Rest. %	E.N.S.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I	SALTO GRANDE	TRAFO 2	150	27/10/2016 09:57	27/10/2016 13:13	3,27	196	P	--	--	NO	SI	2.272,00
II													
III													
													$ 2.272,00

N°	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVAr]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(÷)	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I											
II											
III											
IV											
V											
VI											
VII											
VIII											
											$ 0,00

SM = $2.272,00

d) RM: es la remuneración que mensualmente recibiría el Transportista Independiente, si su servicio fuera valorizado conforme al régimen remuneratorio que se aplica a la Concesionaria.

TRANSFORMADOR	POT. [MVA]	U [kV]	**RM** por Capacidad de Transformación	**RM** por Potencia Puesta a Disposición		
Salto Grande - TR02	150	500/132	$258.465,60	$0,00	(DTE 1016)	$ 258.465,60

E.T.	SALIDA	U [kV]	**RM** por Conexión	
Salto Grande	Trafo 2 500/132 kV	500	$345.216,00	$ 345.216,00

RM = $603.681,60

e) SANCIÓN

Sanción calculada $ 568,00

TOTAL A PENALIZAR A TRANSENER S.A POR SUPERVISIÓN A LITSA TRANSF. S. GRANDE

SANCIÓN = $ 568,00

IF-2018-27211661-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A1016NER Anexo V.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

4.- SUPERVISIÓN

4.4.- Transportista Independiente T.E.S.A.

Desde el 01 al 31 de octubre de 2016

$$SANCION = 10 \cdot \frac{SM}{RM} \cdot CS$$

a) Datos

Porcentaje por Supervisión = 2,50%
Tiempo de servicio = 744 hs
Cargo por Transformador por MVA = - $/MVA

		K
Salida en 500 kV en $/h	464,000	200

b) **CS:** es el cargo por supervisión de la operación que la concesionaria percibe por supervisar la operación y mantenimiento del transportista independiente, establecido en el reglamento de acceso.

CS = $219,24

c) **SM:** es la suma de las sanciones a que en cada mes se hiciere pasible el Transportista Independiente, valorizadas con idénticos criterios que los que se aplican a la Concesionaria.

N°	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	U [kV]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I	RINCON	SALIDA 2 A CONVERSORA GARABÍ	500	4/10/2016 08:28	4/10/2016 16:43	8,25	495	P	--	SI	76.560,00
											76.560,00

SM = $76.560,00

d) **RM:** es la remuneración que mensualmente recibiría el Transportista Independiente, si su servicio fuera valorizado conforme al régimen remuneratorio que se aplica a la Concesionaria.

E.T.	U [kV]	Cant. Puntos.	**RM** por Cargos de Conexión
Rincon	500	1	$ 345.216,00

RM = $345.216,00

RM * = $8.769,53

e) **SANCIÓN**

Sanción calculada $ 486,21

TOTAL A PENALIZAR A TRANSENER S.A POR SUPERVISIÓN A TESA

SANCIÓN = $ 486,21

RM * = VALOR EMPLEADO PARA CALCULAR **CS**

IF-2018-27211661-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A1016NER Anexo V.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

4.- SUPERVISIÓN

4.5.- Transportista Independiente TIBA S.A.

Desde el 01 al 31 de octubre de 2016

$$SANCION = 10 \cdot \frac{SM}{RM} \cdot CS$$

a) Datos

Porcentaje por Supervisión = 2,50%
Tiempo de servicio = 744 hs
Cargo por Transformador por MVA = 2,316 $/MVA

		K
Salida en 500 kV en $/h	464,000	200
Salida en 220 kV en $/h	-	100
Salida en 132 kV en $/h	371,220	40

b) **CS:** es el cargo por supervisión de la operación que la concesionaria percibe por supervisar la operación y mantenimiento del transportista independiente, establecido en el reglamento de acceso.

CS = $71.562,23

c) **SM:** es la suma de las sanciones a que en cada mes se hiciere pasible el Transportista Independiente, valorizadas con idénticos criterios que los que se aplican a la Concesionaria.

N°	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVA]	U [kV]	Salida	Entrada	Hs Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.	Rest. %	AUT.	E.N.S.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I	OLAVARRIA	T2OL	300	500/132/13,2	2/10/2016 08:29	2/10/2016 08:33	0,07	4	P	--	--	NO	SI	97,27
II	BAHIA BLANCA	T2BB	300	500/132/13,2	3/10/2016 11:46	3/10/2016 17:09	5,38	323	P	--	--	NO	SI	7.476,05
III	BAHIA BLANCA	T2BB	300	500/132/13,2	4/10/2016 09:54	4/10/2016 16:28	6,57	394	P	--	--	NO	SI	9.129,67
IV	BAHIA BLANCA	T2BB	300	500/132/13,2	5/10/2016 10:39	5/10/2016 17:23	6,73	404	P	--	--	NO	SI	9.352,01
V	BAHIA BLANCA	T2BB	300	500/132/13,2	6/10/2016 10:00	6/10/2016 17:16	7,27	436	P	--	--	NO	SI	10.102,39
VI	NUEVA CAMPANA	T2CA	300	500/132/13,2	10/10/2016 09:09	10/10/2016 18:24	9,25	555	P	--	--	NO	SI	12.853,80
VII	OLAVARRIA	T1OL	300	500/132/13,2	16/10/2016 06:56	16/10/2016 06:57	0,02	1	P	--	--	NO	SI	27,79
														49.038,98

N°	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	U [kV]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(-/-)		AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I	BAHIA BLANCA	SALIDA LINEA PBUENA 2	500	3/10/2016 08:45	3/10/2016 17:30	8,75	525	P	--	--	SI	81.200,00
II	OLAVARRIA	Interrup. Salida a Henderson	132	4/10/2016 09:22	4/10/2016 17:28	8,10	486	P	--	--	SI	12.027,53
III	CAMPANA	Interrup. Salida a Siderca 0	132	10/10/2016 08:33	10/10/2016 15:26	6,88	413	P	--	--	SI	10.215,97
IV	BAHIA BLANCA	SALIDA LINEA PBUENA 2	500	11/10/2016 08:41	11/10/2016 17:44	9,05	543	P	--	--	SI	83.984,00
V	BAHIA BLANCA	Salida a P. Luro	132	11/10/2016 10:18	11/10/2016 17:05	6,78	407	P	--	--	SI	10.067,49
VI	OLAVARRIA	SALIDA A LOMA NEGRA	132	12/10/2016 09:58	12/10/2016 16:51	6,88	413	P	--	--	SI	10.215,97
VII	OLAVARRIA	Interrup. Salida a Chillar	132	12/10/2016 11:12	12/10/2016 16:14	5,03	302	P	--	--	SI	7.468,95
VIII	BAHIA BLANCA	SALIDA PETROQUIMICA 3	132	24/10/2016 10:24	24/10/2016 14:26	4,03	242	P	--	--	SI	5.984,07
IX	OLAVARRIA	Interrup. Salida a BARKER	132	29/10/2016 07:47	29/10/2016 17:32	9,75	585	P	--	--	SI	14.477,58
X	BAHIA BLANCA	Salida a P. Luro	132	29/10/2016 10:55	29/10/2016 17:13	6,30	378	P	--	--	SI	9.354,74
XI	CAMPANA	Interrup. Salida a Corcemar	132	30/10/2016 08:33	30/10/2016 17:20	8,78	527	P	--	--	SI	13.037,25
												258.033,55

SM = $307.072,53

d) **RM:** es la remuneración que mensualmente recibiría el Transportista Independiente, si su servicio fuera valorizado conforme al régimen remuneratorio que se aplica a la Concesionaria.

TRANSFORMADOR	POT. [MVA]	U [kV]	**RM** por Capacidad de Transformación
Bahía Blanca Trafo 1	300	500	$ 516.931,20
Bahía Blanca Trafo 2	300	500	$ 516.931,20
Olavarría Trafo 1	300	500	$ 516.931,20
Olavarría Trafo 2	300	500	$ 516.931,20
Campana trafos	600	500	$ 1.033.862,40
			$ 3.101.587,20

E.T.	U [kV]	**Cant. Puntos.**	**RM** por Cargos de Conexión
Bahía Blanca	500	2	$ 690.432,00
Bahía Blanca	132	9	$ 2.485.689,12
Olavarría	132	8	$ 2.209.501,44
Campana	132	5	$ 1.380.938,40
			$ 6.766.560,96

RM: Por Capacitores ET B. Blanca: 100 MVAr $ 45.528,00

RM = $6.812.088,96

RM * = $2.862.489,07

e) **SANCIÓN**
Sanción calculada $ 32.258,52

TOTAL A PENALIZAR A TRANSENER S.A POR SUPERVISIÓN A TIBA

SANCIÓN = $ 32.258,52

RM * = VALOR EMPLEADO PARA CALCULAR **CS**

IF-2018-27211661-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A1016NER Anexo V.xlsm

ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN - TRANSENER S.A.

4.- SUPERVISIÓN

4.6.- Transportista Independiente YACYLEC S.A.

Desde el 01 al 31 de octubre de 2016

$$SANCION = 10 \cdot \frac{SM}{RM} \cdot CS$$

a) Datos

Remuneración LÍNEAS 500 kV =	850,824	$/100 km-h	Porcentaje por Supervisión =	2,50%
Remuneración SALIDAS 500 kV =	464,000	$/MVA	Tiempo de servicio =	744 hs
Remuneración REACTIVOS =	2,316	$/MVA		
Coeficiente de penalización forzada=	20			

b) **CS:** es el cargo por supervisión de la operación que la concesionaria percibe por supervisar la operación y mantenimiento del transportista independiente, establecido en el reglamento de acceso.

CS = $124.258,77

c) **SM:** es la suma de las sanciones a que en cada mes se hiciere pasible el Transportista Independiente, valorizadas con idénticos criterios que los que se aplican a la Concesionaria.

N°	LÍNEAS	U [kV]	Long. [km]	CL	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal	Rest. %	R.D.	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I	YACYRETÁ - RINCON III	500	3,6	C	9/10/2016 09:19	9/10/2016 16:33	7,23	434	P	--	NO	--	SI	1.230,29
II														
III														
IV														
V														
VI														
														$ 1.230,29

N°	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVA]	Salida	Entrada	Hs Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.	AUT.	Rest %	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I												
II												
III												
IV												
												0,00

N°	ESTACIÓN TRANSFORMADORA	EQUIPO	POT. [MVAr]	Salida	Entrada	Hs. Indisp.	Mtos. Indisp.	Tipo Sal.(✧)	Rest. %	AUT.	Informó enTérm.	TOTAL PENALIZAC.
I	RINCON	R9L5RI	80	1/10/2016 00:00	31/10/2016 23:59	744,00	44640	P	--	--	SI	275.696,64
II	RINCON	R1B5RI	80	1/10/2016 00:00	31/10/2016 23:59	744,00	44640	P	--	--	SI	275.696,64
III												
IV												
V												
VI												
												551.393,28

SM = $552.623,57

d) **RM:** es la remuneración que mensualmente recibiría el Transportista Independiente, si su servicio fuera valorizado conforme al régimen remuneratorio que se aplica a la Concesionaria.

LÍNEAS	LONG.	U [kV]	**RM** por Capacidad de Transporte	**RM** por Energía E. Transportada		**RM** por Potencia Puesta a Disposición	**RM** Total
Línea Rincón - Resistencia	267,0	500	$1.690.144,86	$1.445.476,00	(DTE 1016)		$ 3.135.620,86
3 Líneas Rincón - Yacyretá	10,8	500	$50.638,00	$58.012,00	(DTE 1016)		$ 108.650,00

E.T.	U [kV]	Cant. Puntos.	**RM** por Cargos de Conexión	
Resistencia	500	2	$ 690.432,00	$ 690.432,00
Yacyretá	500	3	$ 1.035.648,00	$ 1.035.648,00

RM = $ 4.970.350,86

RM * = $ 4.970.350,86

e) **SANCIÓN**

Sanción calculada $ 138.155,89

TOTAL A PENALIZAR A TRANSENER S.A POR SUPERVISIÓN A YACYLEC

SANCIÓN = $ 138.155,89

RM * = VALOR EMPLEADO PARA CALCULAR **CS**

IF-2018-27211661-APN-DTEE#ENRE

Y:\Transporte\Transporte\ARCHIVOS.XLS\P-TRANSENER\2016\A1016NER Anexo V.xlsm

República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
2018 - Año del Centenario de la Reforma Universitaria

Hoja Adicional de Firmas
Anexo firma conjunta

Número: IF-2018-27211661-APN-DTEE#ENRE

CIUDAD DE BUENOS AIRES
Jueves 7 de Junio de 2018

Referencia: ENRE-DTEE-ANEXO16-47284-TNER-ANEXOV

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 33 pagina/s.

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE
DN: cn=GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE, c=AR, o=MINISTERIO DE MODERNIZACION, ou=SECRETARIA DE MODERNIZACION ADMINISTRATIVA, serialNumber=CUIT 30715117564
Date: 2018.06.06 14:59:49 -03'00'

Julio Cesar José Escandar
Técnico Profesional
Departamento Transporte de Energía Eléctrica
Ente Nacional Regulador de la Electricidad

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE
DN: cn=GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE, c=AR, o=MINISTERIO DE MODERNIZACION, ou=SECRETARIA DE MODERNIZACION ADMINISTRATIVA, serialNumber=CUIT 30715117564
Date: 2018.06.07 12:35:00 -03'00'

Gabriela Mariana Jaworski
Jefa de Departamento
Departamento Transporte de Energía Eléctrica
Ente Nacional Regulador de la Electricidad

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE
DN: cn=GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE, c=AR, o=MINISTERIO DE MODERNIZACION, ou=SECRETARIA DE MODERNIZACION ADMINISTRATIVA, serialNumber=CUIT 30715117564
Date: 2018.06.07 12:35:01 -03'00'