

Salta, 17 DIC. 2015

RESOLUCIÓN ENRESP N°

1006/15

VISTO:

El Expte. N° 267-33.150/13; el Expte. N° 267-37.309/15; los Decretos Provinciales Nros. 1606/14, 611/15 y 139/15; las Resoluciones ENRESP Nros. 62/14, 516/14 y 966/15; y lo dispuesto por Acta de Directorio N° 40/15; y

CONSIDERANDO:

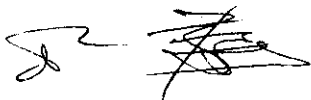
Que mediante Resolución N° 62/14, este Organismo hizo lugar al pedido de readecuación tarifaria solicitado por la Empresa Distribuidora EDESA S.A., en el marco de lo establecido por la Resolución ENRESP N° 833/12, disponiendo un ajuste tarifario para el año 2014, en la facturación promedio de la Distribuidora, del 19,38%;

Que con motivo de la adhesión de la Provincia al Programa Nacional de Convergencia de Tarifas Eléctricas y Reafirmación del Federalismo Eléctrico en la Republica Argentina, la mencionada readecuación se aplicó de modo efectivo entre los periodos Enero/2014 hasta el periodo Abril/2014 inclusive, quedando luego suspendida por imperio de lo dispuesto en la Resolución ENRESP N° 516/14 y por los Decretos Provinciales Nros. 1837/14 y 611/15;

Que por Resolución N° 966/15 y por los fundamentos de hecho y de derecho allí expuestos, este Organismo solicito al Poder Ejecutivo Provincial autorice la entrada en vigencia, a partir del mes de Diciembre de 2015, del cuadro tarifario aprobado por Resolución ENRESP N° 62/14, solicitud esta que fue receptada de modo favorable, conforme lo dispuesto por Decreto N° 139/15.

Que en merito a ello corresponde poner en vigencia, de modo pleno, la readecuación tarifaria oportunamente aprobada mediante la Resolución citada, en los términos y con las alcances del Cuadro Tarifario, que para el Periodo Diciembre/15 – Enero/16, se adjunta como Anexo I de la presente Resolución

Que han tomado intervención las Gerencias Económica y Jurídica de este Organismo, emitiendo los dictámenes correspondientes



Que el Directorio del Ente Regulador de los Servicios Públicos es competente para el dictado del presente acto en virtud de lo establecido en la Ley N° 6.835.

Por ello,

**EL DIRECTORIO DEL ENTE REGULADOR
DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS**

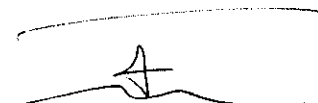
RESUELVE:

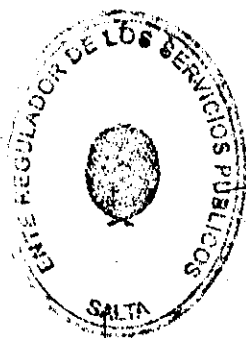
ARTÍCULO 1º: REANUDAR la vigencia de la Resolución ENRESP N° 62/14, ello por los motivos expuestos en los considerandos de la presente Resolución.-


ARTICULO 2º: APROBAR el Cuadro Tarifario de los períodos Diciembre/15 y Enero/16, que se adjunta como Anexo I de esta Resolución.-

ARTICULO 3º: DISPONER que a fin de dar amplia difusión al Cuadro Tarifario que se aprueba, la Distribuidora deberá publicar a su cargo los valores consignados en el Anexo I de la Presente Resolución – por dos (2) días – en el diario de mayor circulación de la Provincia, en tamaño y formato legible.-

ARTICULO 4º: REGÍSTRESE, notifíquese, publíquese y oportunamente archívese.-


GUSTAVO FIGUEROA JEREZ
ACO SECRETARIA GENERAL
ENTE REGULADOR
DE LOS SERVICIOS PUBLICOS




Dr. JORGE FIGUEROA GARZON
PRESIDENTE
ENTE REGULADOR
DE LOS SERVICIOS PUBLICOS

1006/15

ANEXO I

CUADRO TARIFARIO EDESA S.A. Dic.15-Ene.16

FRS 0,0491

TARIFA 1 PEQUEÑAS DEMANDAS

	Cargo fijo \$/bim	Cargo fijo \$/mes	Cargo variable \$/kwh	Subsidio Cargo variable \$/KWh
RESIDENCIAL - T1R1 (0<E<=192 KWh/mes)	29,95	14,98	0,7793	0,2906
RESIDENCIAL - T1R2 (192<E<=500 KWh/mes)	66,88	33,44	0,7251	0,2906
RESIDENCIAL - T1R2 (500<E<=700 KWh/mes)	84,74	42,37	0,7566	0,2545
RESIDENCIAL - T1R2 (700<E<=1.400 KWh/mes)	155,37	77,69	0,7600	0,2200
RESIDENCIAL - T1R2 (E>1.400 KWh/mes)	295,55	147,77	0,8279	0,1485
GENERAL - T1G1 (0<E<= 205 KWh/mes)	39,62	19,81	0,9099	0,2544
GENERAL - T1G2 (205<E<= 2000 KWh/mes)	137,04	68,52	0,7891	0,2544
GENERAL - T1G2 (E>2000 KWh/mes)	378,06	189,03	0,8141	0,2435
ALUMBRADO PÚBLICO - TIAP	0,9147	0,2819

TARIFA 2

	Cargo por máxima cap. de sum. contratada \$/kw-mes	Cargo fijo \$/mes	Cargo variable \$/kwh	Subsidio Cargo variable \$/KWh
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	118,78	14,79	0,4018	0,1621

TARIFA 3

	Cargo por máxima cap. de sum. contratada \$/kw-mes	Cargo por cap. de sum. contratada en hs. de punta \$/kw-mes	Cargo fijo \$/mes	Cargo variable horas pico \$/kwh	Cargo variable horas resto \$/kwh	Cargo variable horas valle \$/kwh	Subsidio Cargo variable horas pico \$/KWh	Subsidio Cargo variable horas resto \$/KWh	Subsidio Cargo variable horas valle \$/KWh
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	47,57	75,50	14,79	0,7263	0,6720	0,6763	0,3508	0,3297	0,3372
BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	47,57	75,50	14,79	0,7704	0,7294	0,6949	0,3249	0,3145	0,2998
MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	19,38	44,65	557,80	1,0064	0,9628	0,9340	0,4927	0,4825	0,4714
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	19,38	44,65	557,80	0,8948	0,8628	0,8280	0,3631	0,3588	0,3444
ALTA TENSION - GRAN DEMANDA	4,05	28,62	557,80	0,6502	0,6188	0,5973	0,2620	0,2549	0,2466

TARIFA 4

	Cargo por máxima cap. de sum. contratada \$/kw-mes	Cargo por cap. de sum. contratada en hs. de punta \$/kw-mes	Cargo fijo \$/mes	Cargo variable horas pico \$/kwh	Cargo variable horas resto \$/kwh	Cargo variable horas valle \$/kwh	Subsidio Cargo variable horas pico \$/KWh	Subsidio Cargo variable horas resto \$/KWh	Subsidio Cargo variable horas valle \$/KWh
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	47,57	27,93	14,79	0,5971	0,5854	0,5742	0,2428	0,2445	0,2414

ANEXO I

TARIFA 5

	Cargo por máxima cap. de sum. contratada en hs. de punta \$/kw-mes	Cargo por cap. de sum. contratada en hs. de punta \$/kw-mes	Cargo fijo \$/mes	Cargo variable horas pico \$/kwh	Cargo variable horas resto \$/kwh	Cargo variable horas valle \$/kwh	Subsidio Cargo variable horas pico \$/KWh	Subsidio Cargo variable horas resto \$/KWh	Subsidio Cargo variable horas valle \$/KWh
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	47,57	27,93	14,79	0,6507	0,6390	0,6278	0,2428	0,2445	0,2414
BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	47,57	27,93	14,79	0,6871	0,6753	0,6641	0,2071	0,2088	0,2056

TARIFA 6

	Cargo por máxima cap. de sum. contratada en hs. de punta \$/kw-mes	Cargo por cap. de sum. contratada en hs. de punta \$/kw-mes	Cargo fijo \$/mes	Cargo variable horas pico \$/kwh	Cargo variable horas resto \$/kwh	Cargo variable horas valle \$/kwh	Subsidio Cargo variable horas pico \$/KWh	Subsidio Cargo variable horas resto \$/KWh	Subsidio Cargo variable horas valle \$/KWh
MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	19,38	25,28	557,80	0,7266	0,7159	0,7056	0,2178	0,2194	0,2165
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	19,38	25,28	557,80	0,7694	0,7587	0,7484	0,1851	0,1867	0,1838

TARIFA 7

	Cargo por máxima cap. de sum. contratada en hs. de punta \$/kw-mes	Cargo por cap. de sum. contratada en hs. de punta \$/kw-mes	Cargo fijo \$/mes	Cargo variable horas pico \$/kwh	Cargo variable horas resto \$/kwh	Cargo variable horas valle \$/kwh	Subsidio Cargo variable horas pico \$/KWh	Subsidio Cargo variable horas resto \$/KWh	Subsidio Cargo variable horas valle \$/KWh
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	14,79	0,9878	0,9761	0,9649	0,2428	0,2445	0,2414

TARIFA 8

	Cargo por máxima cap. de sum. contratada en hs. de punta \$/kw-mes	Cargo por cap. de sum. contratada en hs. de punta \$/kw-mes	Cargo fijo \$/mes	Cargo variable horas pico \$/kwh	Cargo variable horas resto \$/kwh	Cargo variable horas valle \$/kwh	Subsidio Cargo variable horas pico \$/KWh	Subsidio Cargo variable horas resto \$/KWh	Subsidio Cargo variable horas valle \$/KWh
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	14,79	0,9227	0,9110	0,8998	0,2428	0,2445	0,2414
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	14,79	0,9467	0,9350	0,9238	0,2071	0,2088	0,2056

ZONA FRANCA

	Cargo por máxima cap. de sum. contratada \$/kw-mes	Cargo variable \$/kwh	Subsidio Cargo variable \$/KWh
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	27,41	1,43275	0,98938
MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	20,49	1,40241	0,96650
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	20,49	1,40241	0,94231

ANEXO I

TARIFAS DE PEAJE

	Cargo por máxima cap. de sum. contratada en hs. de punta \$/kw-mes	Cargo por cap. de sum. contratada en hs. de punta \$/kw-mes	Cargo fijo \$/mes	Cargo variable horas pico \$/kwh	Cargo variable horas valle \$/kwh	Cargo variable horas resto \$/kwh (res.1301/11-anexo II)	Cargo variable horas pico \$/kwh (res.1301/11-anexo II)	Cargo variable horas valle \$/kwh (res.1301/11-anexo II)	Cargo variable horas resto \$/kwh (res.1301/11-anexo II)
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	47,67	40,25	27,01	0,1087	0,0950	0,1003	0,1400	0,1317	0,1261
BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	47,67	40,25	27,01	0,1141	0,0989	0,1044	0,1416	0,1320	0,1262
MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	19,38	30,70	970,57	0,0939	0,0830	0,0878	0,1001	0,0941	0,0892
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	19,38	30,70	970,57	0,1022	0,0886	0,0934	0,1077	0,0990	0,0941
ALTA TENSION - GRAN DEMANDA	4,05	4,08	970,57	0,0714	0,0664	0,0690	0,0715	0,0690	0,0664
T4 - BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	23,43	3,39	154,06	0,1743	0,1454	0,1551	0,2056	0,1866	0,1765
T5 - BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	23,78	18,81	264,31	0,1130	0,1102	0,1140	0,1443	0,1416	0,1390
T6 - BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	23,78	18,81	264,31	0,1169	0,1117	0,1140	0,1443	0,1416	0,1462
T7 - BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	19,38	13,27	1000,36	0,1405	0,1400	0,1402	0,1467	0,1465	0,1539
T8 - BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	19,38	13,27	1000,36	0,1489	0,1485	0,1486	0,1544	0,1541	0,1539
T9 - BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	*****	*****	65,85	0,3611	0,3588	0,3596	0,3923	0,3911	0,3899
T10 - BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	*****	*****	205,52	0,3022	0,2999	0,3008	0,3335	0,3323	0,3311
T11 - MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	*****	*****	205,52	0,3393	0,3370	0,3379	0,3668	0,3655	0,3643

Referencias :

TARIFAS BALANCE NETO-GGER RESIDENCIALES- INDUSTRIALES Y/O PRODUCTIVOS

NOMENCLATURA	[\$/KWH]
T - BN SOL	2,0862
T - BN BIO	0,8800

BALANCE NETO DE ORIGEN SOLAR

BALANCE NETO DE ORIGEN BIOMASA

1006/15

