

Salta, 14 ENE. 2016

RESOLUCIÓN ENTE REGULADOR N°

36/16

VISTO:

El Expediente Ente Regulador N° 267-35547/14 caratulado: "EDESA S.A. – Indicador Testigo EDESA S.A. - Resolución ENRESP N° 833/12 – Año 2014"; la Ley N° 6.835, la Ley N° 6.819, el Contrato de Concesión de EDESA S.A. – la Resolución ENRESP 833/12, el Programa de Convergencia de Tarifas Eléctricas y Reafirmación del Federalismo Eléctrico en la Republica Argentina del año 2015, el Decreto Provincial N° 611/15, la Resolución 430/15; el Acta de Directorio N° 02/16; y,

CONSIDERANDO:

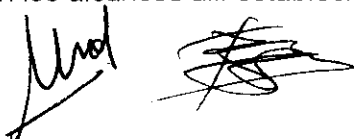
Que mediante Resolución ENRESP N° 430/15 (fs. 139/144 vta.), se hizo lugar al pedido de readecuación tarifaria solicitado por la Empresa Distribuidora EDESA S.A. disponiendo un ajuste para el año 2015, conforme el Cuadro Tarifario aprobado por el Artículo 3° de la mentada Resolución.

Que al momento del dictado del citado Acto se encontraba en vigencia el Acuerdo Marco suscripto entre el Poder Ejecutivo Nacional y la Provincia de Salta, celebrado en el marco del Programa de Convergencia de Tarifas Eléctricas y Reafirmación del Federalismo Eléctrico en la Republica Argentina, a través del cual el Poder Concedente asumió el compromiso de mantener inalterables los cuadros tarifarios eléctricos, por un plazo de 365 días.

Que en orden a ello, considerando el compromiso asumido por el Poder Concedente y la vigencia del denominado Programa de Convergencia, a través del Artículo 4° de la Resolución N° 430/15, se suspendió la aplicación del Cuadro Tarifario aprobado, el cual debía entrar en vigencia entonces a partir del 01/01/2016.

Que en esa inteligencia se tiene, que a la fecha se encuentran reunidos los presupuestos facticos y jurídicos para disponer la aplicación plena del cuadro tarifario aprobado por el Artículo 3° de la Resolución N° 430/15.

Que en orden a lo expuesto, la Gerencia Jurídica estima procedente disponer la aplicación del Cuadro Tarifario referido, en los términos y con los alcances allí establecidos.



Que no obstante la vigencia plena del Cuadro Tarifario cuya aplicación se dispone, corresponde, conforme la metodología ya implementada y mantenida por este Organismo, y a fin de mitigar el efecto que ello generará; establecer que el mismo se aplique en un 50% del incremento oportunamente dispuesto a partir de Enero/16, lo que va a representar un aumento en la facturación promedio del 9,64% anual.

Que han tomado debida intervención las Gerencias Jurídica y Económica del ENRESP, emitiendo dictamen e informe técnico respectivamente.

Que el Directorio del Ente Regulador de los Servicios Públicos es competente para el dictado del presente acto en virtud de lo establecido en las Leyes N° 6.835 y N° 6.819, como así también en las demás normas complementarias y concordantes.

Por ello,

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

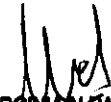
RESUELVE:

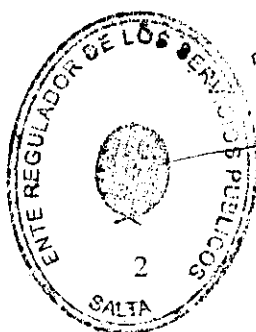
ARTÍCULO 1°: DISPONER el levantamiento de la suspensión ordenada a través del Artículo 4° de la Resolución ENRESP N° 430/15, ello por los motivos expuestos en los considerandos de la presente.

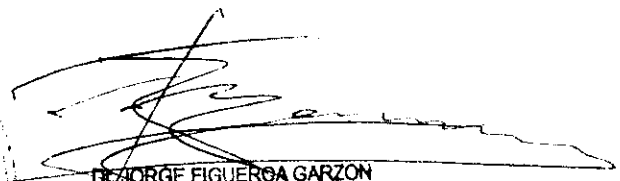
ARTICULO 2°: APROBAR el Cuadro Tarifario, que como Anexo I forma parte de la presente, el cual deberá ser aplicado en un 50% del incremento oportunamente dispuesto a partir de Enero/16, lo que representa un aumento en la facturación promedio del 9,64% anual; conforme los términos y por los motivos previstos en los considerandos de ésta Resolución.

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

ARTÍCULO 4°: NOTIFICAR, Registrar, Publicar y oportunamente Archivar.-


Cra. VIRGINIA ALCAZABAL
AC GERENCIA ECONOMICA
ENTE REGULADOR DE LOS SERVICIOS PUBLICOS
A CARGO DE LA SECRETARIA GENERAL




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

36 / 16

CUADRO TARIFARIO EDESA S.A. - ENERO 2016

TARIFA 1 PEQUEÑAS DEMANDAS

0,0491

	Cargo fijo \$/bim	Cargo fijo \$/mes	Cargo variable \$/kwh	Subsidio Cargo variable \$/KWh
RESIDENCIAL - T1R1 (0<E<=192 KWh/mes)	39,45	19,72	0,8554	0,2906
RESIDENCIAL - T1R2 (192<E<=500 KWh/mes)	84,84	42,42	0,7986	0,2906
RESIDENCIAL - T1R2 (500<E<=700 KWh/mes)	113,28	56,64	0,8534	0,2545
RESIDENCIAL - T1R2 (700<E<=1.400 KWh/mes)	205,65	102,82	0,8454	0,2200
RESIDENCIAL - T1R2 (E>1.400 KWh/mes)	389,01	194,50	0,9351	0,1485
GENERAL - T1G1 (0<E<= 205 KWh/mes)	48,43	24,22	1,0367	0,2544
GENERAL - T1G2 (205<E<=2000 KWh/mes)	175,82	87,91	0,8811	0,2435
GENERAL - T1G2 (E>2000 KWh/mes)	496,81	248,41	0,9140	0,2435
ALUMBRADO PUBLICO - TIAP	*****	*****	1,0388	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	151,15	20,06	0,4119	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 valle \$/KWh	Subsidio Cargo variable horas resto \$/KWh	Subsidio Cargo variable horas valle \$/KWh
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	66,23	93,10	20,59	0,7456	0,6901	0,6949	0,3372	0,3297	0,3372
BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	64,38	92,32	20,59	0,7909	0,7492	0,7141	0,2998	0,3145	0,2998
MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	26,98	52,26	776,68	1,0746	1,0304	1,0013	0,4714	0,4825	0,4714
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	26,98	52,26	776,68	0,9687	0,9363	0,9011	0,3444	0,3588	0,3444
ALTA TENSION - GRAN DEMANDA	5,65	30,21	776,68	0,6672	0,6354	0,6136	0,2466	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 valle \$/KWh	Subsidio Cargo variable horas resto \$/KWh	Subsidio Cargo variable horas valle \$/KWh
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	66,23	27,93	20,59	0,6315	0,6198	0,6086	0,2414	0,2445	0,2414




ANEXO I

TARIFA 5

	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	66.23	27.93	20.59	0.7061	0.6944	0.6832	0.2428	0.2445	0.2414
BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	66.23	27.93	20.59	0.7568	0.7450	0.7338	0.2071	0.2088	0.2056

TARIFA 6

	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
MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	26.98	25.28	776.68	0.8240	0.8132	0.8030	0.2178	0.2194	0.2165
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	26.98	25.28	776.68	0.8849	0.8742	0.8640	0.1851	0.1867	0.1838

TARIFA 7

	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	20.59	1.1395	1.1278	1.1166	0.2428	0.2445	0.2414

TARIFA 8

	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	20.59	1.0602	1.0484	1.0372	0.2428	0.2445	0.2414
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	20.59	1.0984	1.0867	1.0755	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	35.34	1.86545	1.31567
MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	26.26	1.82557	1.28560
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	26.26	1.82557	1.12239

ANEXO I

TARIFAS DE PEAJE

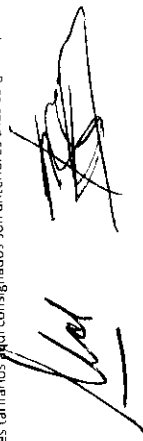
	Cargo por máxima cap. de sum. contratada \$/kw-mes	Cargo por cap. de sum. contratada en hs. de punta \$/kw-mes	Cargo fijo \$/mes	Cargo variable horas pico \$/kwh	Cargo variable horas valle \$/kwh	Cargo variable horas resto \$/kwh	Cargo variable horas pico \$/kwh (res.1301/11-anexo I)	Cargo variable horas resto \$/kwh (res.1301/11-anexo II)	Cargo variable horas valle \$/kwh (res.1301/11-anexo II)
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	66,38	54,72	37,60	0,1102	0,0965	0,1018	0,1415	0,1332	0,1276
BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	66,38	54,72	37,60	0,1156	0,1005	0,1059	0,1431	0,1335	0,1277
MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	26,98	42,46	1351,43	0,0942	0,0833	0,0881	0,1005	0,0944	0,0895
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	26,98	42,46	1351,43	0,1025	0,0889	0,0937	0,1080	0,0993	0,0944
ALTA TENSION - GRAN DEMANDA	5,65	5,67	1351,43	0,0714	0,0664	0,0690	0,0715	0,0690	0,0664
T4-BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	32,62	3,39	214,52	0,2245	0,1984	0,1984	0,2558	0,2298	0,2163
T5 - BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	33,11	24,86	368,02	0,1392	0,1329	0,1358	0,1705	0,1673	0,1641
T5 - BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	33,11	24,86	368,02	0,1431	0,1368	0,1396	0,1705	0,1673	0,1641
T6 - MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	26,98	17,30	1321,84	0,1789	0,1786	0,1786	0,1852	0,1849	0,1847
T6 - MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	26,98	17,30	1321,84	0,1884	0,1881	0,1881	0,1939	0,1937	0,1934
T7 - BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	91,69	0,4846	0,4823	0,4832	0,5159	0,5146	0,5134
T8 - BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	286,17	0,4027	0,4004	0,4012	0,4340	0,4327	0,4315
T8 - MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	286,17	0,4528	0,4505	0,4514	0,4802	0,4790	0,4778

Referencias :
TARIFAS BALANCE NETO-SGER RESIDENCIALES- INDUSTRIALES Y/O PRODUCTIVOS

NOMENCLATURA	[\$/KWH]
T_BN_SOL	2,0862
T_BN_BIO	0,8800
T_BN_EOL	1,1000
T_BN_HID	1,4000

Referencias :

- PD = Pequeñas Demandas (< 10 KW)
 - MD = Medianas Demandas (10 a 300 KW)
 - GD = Grandes Demandas (>= 300 KW)
- Los valores tarifarios aquí consignados son anteriores a las cargas impositivas correspondientes



36/16

