Salta, 15 FEB 2024

RESOLUCIÓN ENTE REGULADOR N° 00204/24

VISTO:

El Expediente Ente Regulador N° 267- 61018/24 caratulado: "EDESA S.A. Cuadro Tarifario FEBRERO/24 – MARZO/24 - ABRIL/24";

Las Notas EDESA S.A. DS 86/24;110/24;114/24;122/24 y 124/24.

Las Resoluciones Ente Regulador N°:

- 485/04 de Reconocimiento de los sobrecostos por abastecimiento con Generación Aislada.
- 458/12 Creación del Fondo para Obras según las previsiones del Decreto Provincial N° 5450/09 (Acta UNIREN)
- 647/13 Ampliación de Fondos para Obras en el Sistema de Transporte
- 1315/14 Tarifas Balance Neto
- 618/15 Gastos Oficinas de Subsidios
- 448/17 Tarifas Balance Neto
- 500/17 Determinación del valor del VAD, Procedimiento para la determinación del Cuadro Tarifario y Metodología de Actualización de Costos del Servicio.
- 1283/18 Ampliación de Fondo para Obras en el Sistema de Transporte
- 1804/18 Combustibles Generación Aislada

- 730/18 Actualización de Costos del Servicio - Ajuste VAD
- 677/19 Actualización de Costos del Servicio - Ajuste VAD
- 83/21 Actualización de Costos del Servicio – Ajuste VAD
- 1800/21 Actualización de Costos del Servicio – Ajuste VAD
- 615/22 Actualización de Costos del Servicio – Ajuste VAD
- 652/23 Ampliación Fondo para Obras en el Sistema de Transporte
- 1095/23 Gastos de Oficina de Subsidios
- 1219/23 Revisión Integral de Tarifas EDESA S.A.
- 150/24 Actualización de Costos del Servicio – Ajuste VAD
- 181/24 Gastos de Oficina de Subsidios

Las Resoluciones de la Secretaría de Energía Eléctrica Nro.

- 288/00 Modificación de Cálculo de Parámetros de Referencia para Cálculo de Tarifas de Distribuidores a Usuarios Finales.
- Resolución Nº 7/24 Reprogramación Trimestral de Verano Definitiva para el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), elevada por la Compañía Administradora Del Mercado Eléctrico Mayorista Sociedad Anónima (CAMMESA)
- El Acta de Directorio Nº 10/24; y;

CONSIDERANDO:

Que de acuerdo a lo establecido en el ANEXO II del Contrato de Concesión "PROCEDIMIENTO PARA LA DETERMINACIÓN DEL CUADRO TARIFARIO", la Distribuidora se encuentra facultada para efectuar las actualizaciones trimestrales siguiendo los procedimientos contractualmente fijados a tal efecto.

Que el Cuadro Tarifario se calculó considerando los precios estacionales previstos en la Resolución Nro. 7/24 de la Secretaría de Energía Eléctrica del Ministerio de Energía para el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM). La misma fue publicada en el Boletín Oficial de la República Argentina Nº 35.356 del 05/02/24.

Que la citada Resolución fija los precios del abastecimiento para el período 1 de febrero de 2.024 y el 30 de abril 2.024, en el Artículo Nº 2 establece que los precios de Referencia de la Potencia (POTREF) y el Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el MEM.

Que la Gerencia Económica manifiesta en su informe que existe un notorio incremento en el los precios del abastecimiento aprobados por la Res. SE Nº 7/24.

Que a su vez, se consideran las modificaciones establecidas en la Resolución de la Secretaria de Energía Nº 288/00 (Modificación de Cálculo de Parámetros de Referencia para el Cálculo de tarifas de Distribuidores a Usuarios Finales).

Que el costo de abastecimiento incorporado a la tarifa es de Jurisdicción Nacional y en consecuencia valen las disposiciones emanadas de la Secretaría de Energía a este respecto.

Que el Contrato de Concesión de EDESA S.A., impone realizar los ajustes que se produzcan como consecuencia de las variaciones de precios calculados por la Compañía Administradora del Mercado Mayorista S.A. (CAMMESA) así como las demandas (potencia y energía) previstas para el trimestre correspondiente, motivo por el cual este cálculo resulta procedente.

Que como las tarifas surgen de la combinación de demandas y precios, las variaciones estacionales se trasladan a la factura del usuario final conforme los procedimientos previstos en el Anexo II del Contrato de Concesión y con la periodicidad que el mismo impone.

Que se han considerado en el término abastecimiento y para recuperar con la tarifa, las erogaciones surgidas como consecuencia de la atención de usuarios

adherentes al subsidio provincial por indigencia (Res N° 181/24) y los fondos para conformar los recursos necesarios para solventar los gastos asociados a las obras de infraestructura de Transporte, Generación y Desarrollo Productivo, según lo determinan las Res. ENRESP N° 458/12, N° 647/13, N° 1283/18, N° 652/23 y 1570/23 (Fondo de Obras previsto en Acta UNIREN y Fondo para Obras en el sistema de Transporte).

Que el presente cuadro contiene los costos adicionales de combustible (gas-oil/gas) para la producción de potencia y energía destinada al abastecimiento de las áreas del mercado provincial atendidas con generación propia por imposibilidad de vinculación física con el MEM.

Que también se ha reconocido en carácter de abastecimiento, los costos que surgen de la energía provista por EDET (Tucumán) y EJESA (Jujuy) para abastecer a localidades dispersas. En el presente cuadro se corrigió el valor correspondiente a la compra de energía EDET y EJESA que se carga como ajuste del trimestre anterior.

Que con respecto a la generación aislada, se ha considerado lo dispuesto en la Resolución ENRESP N° 1219/23.

Que la Distribuidora en la Nota DS 124/24 remite los cuadros tarifarios para los períodos febrero 2.024, marzo 2.024 y abril 2.024, incorporando los costos de adquisición de energía a los usuarios generadores del sistema de Balance Neto desde Agosto 2.023 a Octubre 2.023. Todo esto conforme lo establecido en el Capítulo IV – Generación de Energía – apartado 9.1.3 del Reglamento de la Ley N° 7.824 "Balance Neto. CGER Residenciales, Industriales y/o Productivos" aprobado por Resolución ENRESP N° 448/17.

Que en consecuencia, el costo de adquisición de energía a los usuarios generadores del sistema de Balance Neto, que debe ser trasladado al cuadro tarifario, de acuerdo a lo establecido en la Resolución ENRESP N° 1315/14, en su punto 9.1.1 y 9.1.2, por el trimestre Agosto 2.023 a Octubre 2.023 inclusive asciende a $8.443.836 (kwh 271.695), si bien la normativa establece que se traslade el costo de adquisición del trimestre N-1, la información brindada por la Distribuidora es hasta el período Octubre 2.023.

Que se ha incorporado al abastecimiento la cifra surgida a los efectos de conformar los recursos necesarios para solventar los gastos asociados a las obras de infraestructura de Transporte, Generación y Desarrollo Productivo, según lo determinan las Res. ENRESP Nº 458/12, 647/13, 1283/18, 652/23 y 1570/23 (Fondo de Obras Previsto en el Acta UNIREN y Fondo para obras en el sistema de transporte).

También se han agregado en este rubro los gastos inherentes al abastecimiento de energía eléctrica con generación aislada para los sistemas provinciales no vinculados al SADI.

Que además se ha considerado lo dispuesto en la Resolución ENRESP Nº 181/24 en lo que respecta a la cobertura de las erogaciones surgidas como consecuencia de la atención de usuarios adherentes al subsidio provincial por indigencia.

Que las ampliaciones en el Sistema de Transporte de Energía Eléctrica son afrontadas por la demanda beneficiaria conforme surge de "LOS PROCEDIMIENTOS" reglados por CAMMESA.

Que las tarifas por el servicio de la Prestación Adicional de la Función Técnica del Transporte (PAFTT) deben ser calculadas como la tarifa asociada a similar demanda en idéntico nivel de tensión, descontando los costos de abastecimiento, ello en orden a que este tipo de usuarios abona el insumo al Generador con quien contrata.

Que en razón de lo dispuesto en el inciso i) del Artículo 25 del Contrato de Concesión resulta una obligación, para la Distribuidora, el facilitar el conocimiento de los valores tarifarios a los Usuarios.

Que por otra parte, la Gerencia Económica ha incorporado al presente informe además de los cuadros tarifarios con los precios de la potencia y los precios estabilizados de la energía **subsidiados** por el Estado Nacional, los mismos cuadros tarifarios pero con los precios de la potencia y de la energía **sin subsidio**. Todo esto con la finalidad de que los usuarios puedan visualizar los subsidios del Estado Nacional para cada una de las tarifas. El monto total del subsidio, se detalla en cada

una de las facturas de los usuarios de la Distribuidora, a los fines de que los mismos puedan conocer cual sería el total de su factura de no contar con el subsidio del Estado Nacional.

Que por otra parte, en el Anexo IV de la Resolución de la Secretaría de Energía de la Nación Nº 7/24, se aprueban nuevos valores para el Servicio Público de Transporte de Energía Eléctrica en Alta Tensión y por Distribución Troncal, con la aclaración que el mismo no se aplica para las tarias N2 y N3. La Gerencia Económica, muestra los porcentajes de incremento que representan los cambios en dichos. valores, un 1547,14% para Alta Tensión y para Distribución General un 2098,51%

Que la Gerencia Económica expresa que en el presente trimestre se aprueban tres cuadros tarifarios, contemplando lo ordenado en el artículo primero de la Res. ENRESP Nº 150/24, ya que se aprobó una readecuación progresiva de la tarifa para los períodos de febrero, marzo y abril 2.024. El abastecimiento para los tres cuadros es el mismo, es decir el aprobado por la Resolución Secretaria de Energía Nº 7/24.

Que en orden a lo referido se modifica el Cuadro Tarifario de EDESA correspondiente al período Febrero24 – Marzo24 – Abril 2.024.

Por ello;

EL DIRECTORIO DEL ENTE REGULADOR

DE LOS SERVICIOS PUBLICOS

RESUELVE:

ARTÍCULO 1°: APROBAR, bajo responsabilidad de las políticas tarifarias dispuestas por el Poder Ejecutivo Nacional y la Secretaría de Energía de la Nación, los Cuadros Tarifarios del Anexo I (Con subsidio) y IV (Sin subsidio) que integran la presente para el período comprendido entre para el período entre el 1° de febrero 2.024 al 29 de febrero 2.024; registrándose por ello en el cuadro tarifario aprobado oportunamente por Resolución ENRESP Nº 150/24 – de fecha 31/01/24 -, los efectos jurídicos y

económicos imperativos dispuestos para el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) por la Resolución N° 7/24 de la Secretaría de Energía de la Nación – publicada en fecha 05 de febrero de 2.024 en Boletín Oficial – conforme el programa de segmentación dispuesto por el Decreto Nacional N° 332/22 y las Resoluciones de la Secretaría de Energía de la Nación N° 631/22; 649/22; 661/22 – de fechas 16 de junio, 30 de agosto, 13 de septiembre y 26 de septiembre del 2.022.

ARTÍCULO 2°: APROBAR, bajo responsabilidad de las políticas tarifarias dispuestas por el Poder Ejecutivo Nacional y la Secretaría de Energía de la Nación, los Cuadros Tarifarios del Anexo II (Con subsidio) y V (Sin subsidio) que integran la presente para el período comprendido entre para el período entre el 1° de marzo 2.024 al 31° de marzo 2.024; registrándose por ello en el cuadro tarifario aprobado oportunamente por Resolución ENRESP N° 150/24 – de fecha 31/01/24 -, los efectos jurídicos y económicos imperativos dispuestos para el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) por la Resolución N° 7/24 de la Secretaría de Energía de la Nación – publicada en fecha 05 de febrero de 2.024 en Boletín Oficial – conforme el programa de segmentación dispuesto por el Decreto Nacional N° 332/22 y las Resoluciones de la Secretaría de Energía de la Nación N° 631/22; 649/22; 661/22 – de fechas 16 de junio, 30 de agosto, 13 de septiembre y 26 de septiembre del 2.022.

ARTÍCULO 3°: APROBAR, bajo responsabilidad de las políticas tarifarias dispuestas por el Poder Ejecutivo Nacional y la Secretaría de Energía de la Nación, los Cuadros Tarifarios del Anexo II (Con subsidio) y V (Sin subsidio) que integran la presente para el período comprendido entre para el período entre el 1° de abril 2.024 al 30° de abril 2.024; registrándose por ello en el cuadro tarifario aprobado oportunamente por Resolución ENRESP N° 150/24 – de fecha 31/01/24 -, los efectos jurídicos y económicos imperativos dispuestos para el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) por la Resolución N° 7/24 de la Secretaría de Energía de la Nación – publicada en fecha 05 de febrero de 2.024 en Boletín Oficial – conforme el programa de segmentación dispuesto por el Decreto Nacional N° 332/22 y las Resoluciones de la Secretaría de Energía de la Nación N° 631/22; 649/22; 661/22 – de fechas 16 de junio, 30 de agosto, 13 de septiembre y 26 de septiembre del 2.022.

ARTÍCULO 4°: DISPONER que a fin de dar amplia difusión a los Cuadros Tarifarios que se aprueban en los Anexos I y III, la Distribuidora deberá publicar a su cargo los

valores consignados en los Anexos de la presente Resolución - por dos (2) días consecutivos - en el diario de mayor circulación de la Provincia, en tamaño y formato legible.

ARTÍCULO 5°: Notificar y oportunamente archivar.

ENTE REGULADOR DE LOS SERVICIOS PUBLICOS - SALTA -

Dr. CESAR MARIANO OVEJERO
A/C SECRETARIA GENERAL
ENTE REGULADOR DE LOS SERVICIOS PUBLICOS

Dr. CARLOS H. SARAVIA
PRESIDENTE
ENTE REGULADOR DE LOS SERVICIOS PUBLICOS

ANEXO I - RESOLUCIÓN ENRESP Nº

CUADRO TARIFARIO EDESA S.A. - FEBRERO 2.024 (Abastecimiento Res. SE Nº 7/24)

TARIFA 1

PEQUEÑAS DEMANDAS < 10 KW	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
T1R1 - N1 [0 <= E <= 192]	1.436,40	122,0041
T1R2 - N1 [192 < E <= 500KWh/mes]	3.424,16	126,8716
T1R2 - N1 [500 < E <= 700KWh/mes]	4.496,46	132,9634
T1R2 - N1 [700 < E <= 1400KWh/mes]	8.522,72	137,1907
T1R2 - N1 [E > 1400KWh/mes]	15.721,00	142,0445
T1R1 - N2 [0 <= E <= 192]	1.361,66	24,4805
T1R2 - N2 [192 < E <= 500KWh/mes]	3.115,95	25,8351
T1R2 - N2 [500 < E <= 700KWh/mes]	4.020,97	30,4574
T1R2 - N2 [700 < E <= 1400KWh/mes]	7.774,97	31,7069
T1R2 - N2 [E > 1400KWh/mes]	14.671,68	33,9887

ELECTRODEPENDIENTES	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
T1R1 - ED [0 <= E <= 192]	1.350,57	17,9326
T1R2 - ED [192 < E <= 500KWh/mes]	3.188,35	19,0828
T1R2 - ED [500 < E <= 700KWh/mes]	4.136,44	24,1125
T1R2 - ED [700 < E <= 1400KWh/mes]	8.069,04	24,4759
T1R2 - ED [E > 1400KWh/mes]	15.293,81	28,9001

PEQUEÑAS DEMANDAS < 10 KW	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh	Cargo Variable $/KWh Excedente de 650 kwh/mes
T1R1 - N3 [0 <= E <= 192]	1.361,66	29,6151	
T1R2 - N3 [192 < E <= 500KWh/mes]	3.115,95	30,8433	126,8716
T1R2 - N3 [500 < E <= 700KWh/mes]	4.020,97	34,8336	132,9634
T1R2 - N3 [700 < E <= 1400KWh/mes]	7.774,97	35,0188	137,1907
T1R2 - N3 [E > 1400KWh/mes]	14.671,68	37,7260	142,0445

PEQUEÑAS DEMANDAS < 10 KW No Residenciales	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh Primeros 800 KWh/mes	Cargo Variable $/KWh Excedente de 800 KWh/mes
T1G1	1.617,15	113,0460	
T1G2(E < 2000KWh/mes)	7.931,71	109,2006	109,2006
T1G2(E >= 2000KWh/mes)	22.346,75	115,8179	115,8179
T1AP	-	129,0963	-

TARIFA SOCIAL	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
T1SR1 - N2 [0 <= E <= 192]	615,62	20,7147
T1SR2 - N2 [E > 192]	1.434,27	22,2479

TARIFA RENABAP	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
T1 - Renabap	520,20	15,6732

TARIFA PR	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
T1 PROSUMIDORES	10.252,72	108,4930

2024-7-E

TARIFA 2

DEMANDAS > 10 < 50 Kw	Cargo por Máx. Cap. de sum. contratada $/KW-mes	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	4566,28	8743,98	87,0149

TARIFA 3

> 50 Kw	Cargo por Máx. 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
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	10.942,70	1.530,74	11.072,71	131,1842	129,2048	128,0689
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	9.629,57	1.530,74	11.072,71	124,1382	122,1589	121,0229
BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	10.942,70	1.530,74	11.072,71	204,6635	202,6842	201,5483
BAJA TENSION -GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	9.191,87	1.530,74	11.072,71	104,0069	102,0275	100,8916
MEDIA TENSION - MEDINA DEMANDA	4.995,17	1.504,72	87.031,20	184,2784	182,4976	181,4756
MEDIA TENSION - MEDINA DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	4.995,17	1.504,72	87.031,20	188,6518	186,8710	185,8490
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	4.995,17	1.504,72	87.031,20	193,0252	191,2444	190,2224
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	4.995,17	1.504,72	87.031,20	158,0380	156,2573	155,2353
ALTA TENSION - GRAN DEMANDA	76,16	1.447,27	87.031,20	55,8576	54,1270	53,1338
ALTA TENSION - GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	76,16	1.447,27	87.031,20	55,8576	54,1270	53,1338

TARIFA 4

> 10 y < 100 Kw	Cargo por Máx. 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
BAJA TENSION- MEDIANA DEMANDA	7.221,30	1.302,27	11.072,71	87,7550	85,7757	84,6398

TARIFA 5

ANEXO E - RESOLUCIÓN ENRESP Nº

> 100 y < 300 Kw	Cargo por Máx. 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
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	7.067,12	1.075,07	11.072,71	93,0247	91,0454	89,9095
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	7.067,12	1.075,07	11.072,71	91,3419	89,3626	88,2267
BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	7.067,12	1.075,07	11.072,71	109,1795	107,2002	106,0643
BAJA TENSION - GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	7.067,12	1.075,07	11.072,71	109,1795	107,2002	106,0643

TARIFA 6

> 300 Kw	Cargo por Máx. 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
MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	5.199,63	1.579,51	87.031,20	109,8532	108,0724	107,0504
MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	5.199,63	1.579,51	87.031,20	107,6996	105,9188	104,8968
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	5.199,63	1.579,51	87.031,20	122,0567	120,2759	119,2539
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	5.199,63	1.579,51	87.031,20	110,5710	108,7902	107,7682

TARIFA 7

Entre 10 y 50 Kw exclusivo para Usuarios de Riego Agrícola	Cargo por Máx. 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
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	0,00	0,00	11.072,71	131,5122	129,5328	128,3969

TARIFA 8

> 50 Kw exclusivo para Usuarios de Riego Agrícola	Cargo por Máx. 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
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	0,00	0,00	11.072,71	130,1315	128,1522	127,0163
MEDIANA TENSION - GRAN DEMANDA	0,00	0,00	87.031,20	162,6911	160,9103	159,8883

2014-2014

PEAJE

ANEXO E - RESOLUCIÓN ENRESP Nº

	Cargo por Máx. 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
T3-BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	7.878,74	253,29	11.072,71	22,4966	22,2477	22,1048
T3-BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	7.878,74	253,29	11.072,71	22,4966	22,2477	22,1048
T3-MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	6.937,74	57,64	87.031,20	4,2972	4,2468	4,2179
T3-MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	6.937,74	57,64	87.031,20	4,2972	4,2468	4,2179
T3-ALTA TENSION - GRAN DEMANDA	76,16	1.447,27	87.031,20	0,0055	0,0053	0,0052
T4-BAJA TENSION- MEDIANA DEMANDA	3.209,47	215,49	11.072,71	33,2435	32,9946	32,8517
T5 - BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	4.907,72	177,89	11.072,71	26,0740	25,8251	25,6822
T5 - BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	4.907,72	177,89	11.072,71	26,0740	25,8251	25,6822
T6 - MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	4.333,03	60,51	87.031,20	19,3390	19,2886	19,2596
T6 - MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	4.333,03	60,51	87.031,20	19,3390	19,2886	19,2596
T7 - BAJA TENSIÓN - MEDIANA DEMANDA	0,00	0,00	11.072,71	82,5839	82,3350	82,1921
T8 - BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	0,00	0,00	11.072,71	80,8122	80,5633	80,4204
T8 - MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	0,00	0,00	87.031,20	61,4235	61,3731	61,3442

TARIFAS BALANCE NETO

GENERADORES	TIPO GEN	Cargo Variable $/KWh
Balance Neto - Origen Solar	T_BN_SOL	17,1661
Balance Neto - Origen Biomasa	T_BN_BIO	29,5891
Balance Neto - Origen Eólico	T_BN_EOL	17,0177
Balance Neto - Origen Hidráulico	T_BN_HID	30,5550

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

ANEXO I - RESOLUCIÓN ENRESP Nº

CUADRO TARIFARIO EDESA S.A. - MARZO 2.024 (Abastecimiento Res. SE Nº 7/24)

TARIFA 1

PEQUEÑAS DEMANDAS < 10 KW	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
T1R1 - N1 [0 <= E <= 192]	1.559,38	126,8893
T1R2 - N1 [192 < E <= 500KWh/mes]	3.704,76	132,0145
T1R2 - N1 [500 < E <= 700KWh/mes]	4.858,41	138,7710
T1R2 - N1 [700 < E <= 1400KWh/mes]	9.221,90	143,4102
T1R2 - N1 [E > 1400KWh/mes]	17.039,82	148,8051
T1R1 - N2 [0 <= E <= 192]	1.484,63	26,0588
T1R2 - N2 [192 < E <= 500KWh/mes]	3.396,56	27,5359
T1R2 - N2 [500 < E <= 700KWh/mes]	4.382,92	32,5727
T1R2 - N2 [700 < E <= 1400KWh/mes]	8.474,15	33,9345
T1R2 - N2 [E > 1400KWh/mes]	15.990,49	36,4211

ELECTRODEPENDIENTES	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
T1R1 - ED [0 <= E <= 192]	1.472,55	19,2711
T1R2 - ED [192 < E <= 500KWh/mes]	3.475,45	20,5251
T1R2 - ED [500 < E <= 700KWh/mes]	4.508,77	26,0061
T1R2 - ED [700 < E <= 1400KWh/mes]	8.794,63	26,4019
T1R2 - ED [E > 1400KWh/mes]	16.668,50	31,2234

PEQUEÑAS DEMANDAS < 10 KW	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh	Cargo Variable $/KWh Excedente de 400 kwh/mes
T1R1 - N3 [0 <= E <= 192]	1.484,63	31,5691	
T1R2 - N3 [192 < E <= 500KWh/mes]	3.396,56	32,9086	132,0145
T1R2 - N3 [500 < E <= 700KWh/mes]	4.382,92	37,2567	138,7710
T1R2 - N3 [700 < E <= 1400KWh/mes]	8.474,15	37,4585	143,4102
T1R2 - N3 [E > 1400KWh/mes]	15.990,49	40,4088	148,8051

PEQUEÑAS DEMANDAS < 10 KW No Residenciales	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh Primeros 800 KWh/mes	Cargo Variable $/KWh Excedente de 800 KWh/mes
T1G1	1.758,18	117,1839	
T1G2(E < 2000KWh/mes)	8.594,80	112,8802	112,8802
T1G2(E >= 2000KWh/mes)	24.155,99	120,2109	120,2110
T1AP	-	134,4583	-

TARIFA SOCIAL	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
T1SR1 - N2 [0 <= E <= 192]	671,59	21,9548
T1SR2 - N2 [E > 192]	1.563,86	23,6266

TARIFA RENABAP	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
T1 - Renabap	567,61	16,4605

TARIFA PR	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
T1 PROSUMIDORES	11.080,40	112,2402

0024/24

TARIFA 2

DEMANDAS > 10 < 50 Kw	Cargo por Máx. Cap. de sum. contratada $/KW-mes	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	4825,93	9532,86	89,2638

TARIFA 3

> 50 Kw	Cargo por Máx. 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
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	11.925,25	1.530,74	12.071,68	137,2396	135,2603	134,1244
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	10.494,22	1.530,74	12.071,68	129,5610	127,5817	126,4458
BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	11.925,25	1.530,74	12.071,68	217,3167	215,3374	214,2015
BAJA TENSION -GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	10.017,21	1.530,74	12.071,68	107,6221	105,6427	104,5068
MEDIA TENSION - MEDINA DEMANDA	5.443,26	1.504,72	94.883,08	195,6554	193,8746	192,8526
MEDIA TENSION - MEDINA DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	5.443,26	1.504,72	94.883,08	200,4211	198,6403	197,6183
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	5.443,26	1.504,72	94.883,08	205,1868	203,4060	202,3840
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	5.443,26	1.504,72	94.883,08	167,0612	165,2804	164,2584
ALTA TENSION - GRAN DEMANDA	82,99	1.447,27	94.883,08	55,8576	54,1270	53,1338
ALTA TENSION - GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	82,99	1.447,27	94.883,08	55,8576	54,1270	53,1338

TARIFA 4

> 10 y < 100 Kw	Cargo por Máx. 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
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	7.869,76	1.302,27	12.071,68	89,9111	87,9318	86,7959

ANEXO E - RESOLUCIÓN ENRESP Nº

TARIFA 5

> 100 y < 300 Kw	Cargo por Máx. 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
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	7.701,79	1.075,07	12.071,68	95,6543	93,6750	92,5391
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	7.701,79	1.075,07	12.071,68	93,8204	91,8411	90,7052
BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	7.701,79	1.075,07	12.071,68	113,2599	111,2806	110,1447
BAJA TENSION - GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	7.701,79	1.075,07	12.071,68	113,2599	111,2806	110,1447

TARIFA 6

> 300 Kw	Cargo por Máx. 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
MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	5.666,06	1.579,51	94.883,08	114,5539	112,7731	111,7511
MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	5.666,06	1.579,51	94.883,08	112,2072	110,4264	109,4044
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	5.666,06	1.579,51	94.883,08	127,8521	126,0713	125,0493
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	5.666,06	1.579,51	94.883,08	115,3362	113,5554	112,5334

TARIFA 7

Entre 10 y 50 Kw exclusivo para Usuarios de Riego Agrícola	Cargo por Máx. 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
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	0,00	0,00	12.071,68	136,6672	134,6879	133,5519

TARIFA 8

> 50 Kw exclusivo para Usuarios de Riego Agrícola	Cargo por Máx. 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
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	0,00	0,00	12.071,68	135,1633	133,1840	132,0481
MEDIANA TENSION - GRAN DEMANDA	0,00	0,00	94.883,08	171,2040	169,4232	168,4012

2021-45

PEAJE

ANEXO E - RESOLUCIÓN ENRESP Nº

	Cargo por Máx. 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
T3-BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	8.586,18	253,29	12.071,68	23,7619	23,5130	23,3702
T3-BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	8.586,18	253,29	12.071,68	23,7619	23,5130	23,3702
T3-MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	7.560,08	57,64	94.883,08	4,4934	4,4430	4,4140
T3-MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	7.560,08	57,64	94.883,08	4,4934	4,4430	4,4140
T3-ALTA TENSION - GRAN DEMANDA	82,99	1.447,27	94.883,08	0,0055	0,0053	0,0052
T4-BAJA TENSION- MEDIANA DEMANDA	3.497,67	215,49	12.071,68	35,4740	35,2250	35,0822
T5 - BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	5.348,47	177,89	12.071,68	27,6608	27,4119	27,2690
T5 - BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	5.348,47	177,89	12.071,68	27,6608	27,4119	27,2690
T6 - MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	4.721,71	60,51	94.883,08	20,8844	20,8340	20,8051
T6 - MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	4.721,71	60,51	94.883,08	20,8844	20,8340	20,8051
T7 - BAJA TENSIÓN - MEDIANA DEMANDA	0,00	0,00	12.071,68	89,2441	88,9952	88,8523
T8 - BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	0,00	0,00	12.071,68	87,3132	87,0643	86,9214
T8 - MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	0,00	0,00	94.883,08	66,7441	66,6937	66,6648

TARIFAS BALANCE NETO

GENERADORES	TIPO GEN	Cargo Variable $/KWh
Balance Neto - Origen Solar	T_BN_SOL	17,1661
Balance Neto - Origen Biomasa	T_BN_BIO	29,5891
Balance Neto - Origen Eólico	T_BN_EOL	17,0177
Balance Neto - Origen Hidráulico	T_BN_HID	30,5550

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

ANEXO I - RESOLUCIÓN ENRESP Nº

CUADRO TARIFARIO EDESA S.A. - ABRIL 2.024 (Abastecimiento Res. SE Nº 7/24)

TARIFA 1

PEQUEÑAS DEMANDAS < 10 KW	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
T1R1 - N1 [0 <= E <= 192]	1.683,96	131,8383
T1R2 - N1 [192 < E <= 500KWh/mes]	3.989,02	137,2246
T1R2 - N1 [500 < E <= 700KWh/mes]	5.225,09	144,6543
T1R2 - N1 [700 < E <= 1400KWh/mes]	9.930,22	149,7110
T1R2 - N1 [E > 1400KWh/mes]	18.375,85	155,6540
T1R1 - N2 [0 <= E <= 192]	1.609,21	27,6577
T1R2 - N2 [192 < E <= 500KWh/mes]	3.680,82	29,2589
T1R2 - N2 [500 < E <= 700KWh/mes]	4.749,61	34,7157
T1R2 - N2 [700 < E <= 1400KWh/mes]	9.182,47	36,1912
T1R2 - N2 [E > 1400KWh/mes]	17.326,52	38,8853

ELECTRODEPENDIENTES	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
T1R1 - ED [0 <= E <= 192]	1.596,12	20,6270
T1R2 - ED [192 < E <= 500KWh/mes]	3.766,30	21,9863
T1R2 - ED [500 < E <= 700KWh/mes]	4.885,96	27,9245
T1R2 - ED [700 < E <= 1400KWh/mes]	9.529,70	28,3532
T1R2 - ED [E > 1400KWh/mes]	18.061,14	33,5769

PEQUEÑAS DEMANDAS < 10 KW	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh	Cargo Variable $/KWh Excedente de 400 kwh/mes
T1R1 - N3 [0 <= E <= 192]	1.609,21	33,5487	
T1R2 - N3 [192 < E <= 500KWh/mes]	3.680,82	35,0009	137,2246
T1R2 - N3 [500 < E <= 700KWh/mes]	4.749,61	39,7113	144,6543
T1R2 - N3 [700 < E <= 1400KWh/mes]	9.182,47	39,9301	149,7110
T1R2 - N3 [E > 1400KWh/mes]	17.326,52	43,1266	155,6540

PEQUEÑAS DEMANDAS < 10 KW No Residenciales	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh Primeros 800 KWh/mes	Cargo Variable $/KWh Excedente de 800 KWh/mes
T1G1	1.901,05	121,3759	
T1G2(E < 2000KWh/mes)	9.266,55	116,6078	116,6078
T1G2(E >= 2000KWh/mes)	25.988,84	124,6613	124,6613
T1AP	-	139,8903	-

TARIFA SOCIAL	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
T1SR1 - N2 [0 <= E <= 192]	728,29	23,2110
T1SR2 - N2 [E > 192]	1.695,15	25,0233

TARIFA RENABAP	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
T1 - Renabap	615,63	17,2581

TARIFA PR	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
T1 PROSUMIDORES	11.918,88	116,0362

0020147

TARIFA 2

DEMANDAS > 10 < 50 Kw	Cargo por Máx. Cap. de sum. contratada $/KW-mes	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	5088,97	10332,03	91,5421

TARIFA 3

> 50 Kw	Cargo por Máx. 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
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	12.920,63	1.530,74	13.083,70	143,3741	141,3948	140,2589
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	11.370,15	1.530,74	13.083,70	135,0546	133,0753	131,9394
BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	12.920,63	1.530,74	13.083,70	230,1352	228,1558	227,0199
BAJA TENSION -GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	10.853,33	1.530,74	13.083,70	111,2845	109,3051	108,1692
MEDIA TENSION - MEDINA DEMANDA	5.897,20	1.504,72	102.837,46	207,1810	205,4002	204,3782
MEDIA TENSION - MEDINA DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	5.897,20	1.504,72	102.837,46	212,3441	210,5633	209,5413
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	5.897,20	1.504,72	102.837,46	217,5072	215,7264	214,7044
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	5.897,20	1.504,72	102.837,46	176,2021	174,4214	173,3994
ALTA TENSION - GRAN DEMANDA	89,91	1.447,27	102.837,46	55,8576	54,1270	53,1338
ALTA TENSION - GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	89,91	1.447,27	102.837,46	55,8576	54,1270	53,1338

TARIFA 4

> 10 y < 100 Kw	Cargo por Máx. 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
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	8.526,68	1.302,27	13.083,70	92,0954	90,1161	88,9802

ANEXO E - RESOLUCIÓN ENRESP Nº

TARIFA 5

> 100 y < 300 Kw	Cargo por Máx. 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
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	8.344,75	1.075,07	13.083,70	98,3182	96,3389	95,2030
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	8.344,75	1.075,07	13.083,70	96,3312	94,3519	93,2160
BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	8.344,75	1.075,07	13.083,70	117,3936	115,4143	114,2783
BAJA TENSION - GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	8.344,75	1.075,07	13.083,70	117,3936	115,4143	114,2783

TARIFA 6

> 300 Kw	Cargo por Máx. 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
MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	6.138,57	1.579,51	102.837,46	119,3161	117,5353	116,5133
MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	6.138,57	1.579,51	102.837,46	116,7737	114,9929	113,9709
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	6.138,57	1.579,51	102.837,46	133,7233	131,9425	130,9205
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	6.138,57	1.579,51	102.837,46	120,1636	118,3828	117,3608

TARIFA 7

Entre 10 y 50 Kw exclusivo para Usuarios de Riego Agrícola	Cargo por Máx. 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
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	0,00	0,00	13.083,70	141,8895	139,9102	138,7742

TARIFA 8

> 50 Kw exclusivo para Usuarios de Riego Agrícola	Cargo por Máx. 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
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	0,00	0,00	13.083,70	140,2608	138,2815	137,1455
MEDIANA TENSION - GRAN DEMANDA	0,00	0,00	102.837,46	179,8282	178,0474	177,0254

0204/10

PEAJE

ANEXO E - RESOLUCIÓN ENRESP Nº

	Cargo por Máx. 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
T3-BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	9.302,85	253,29	13.083,70	25,0438	24,7949	24,6520
T3-BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	9.302,85	253,29	13.083,70	25,0438	24,7949	24,6520
T3-MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	8.190,55	57,64	102.837,46	4,6921	4,6417	4,6128
T3-MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	8.190,55	57,64	102.837,46	4,6921	4,6417	4,6128
T3-ALTA TENSION - GRAN DEMANDA	89,91	1.447,27	102.837,46	0,0055	0,0053	0,0052
T4-BAJA TENSION- MEDIANA DEMANDA	3.789,64	215,49	13.083,70	37,7335	37,4846	37,3418
T5 - BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	5.794,97	177,89	13.083,70	29,2683	29,0194	28,8766
T5 - BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	5.794,97	177,89	13.083,70	29,2683	29,0194	28,8766
T6 - MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	5.115,48	60,51	102.837,46	22,4501	22,3997	22,3707
T6 - MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	5.115,48	60,51	102.837,46	22,4501	22,3997	22,3707
T7 - BAJA TENSIÓN - MEDIANA DEMANDA	0,00	0,00	13.083,70	95,9912	95,7423	95,5995
T8 - BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	0,00	0,00	13.083,70	93,8991	93,6501	93,5073
T8 - MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	0,00	0,00	102.837,46	72,1342	72,0838	72,0548

TARIFAS BALANCE NETO

GENERADORES	TIPO GEN	Cargo Variable $/KWh
Balance Neto - Origen Solar	T_BN_SOL	17,1661
Balance Neto - Origen Biomasa	T_BN_BIO	29,5891
Balance Neto - Origen Eólico	T_BN_EOL	17,0177
Balance Neto - Origen Hidráulico	T_BN_HID	30,5550

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

ANEXO I - RESOLUCIÓN ENRESP Nº

CUADRO TARIFARIO EDESA S.A. - FEBRERO 2.024 (Abastecimiento Res. SE Nº 7/24) - SIN SUBSIDIO

TARIFA 1

PEQUEÑAS DEMANDAS < 10 KW	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
T1R1 - N1 [0 <= E <= 192]	1.436,40	122,0041
T1R2 - N1 [192 < E <= 500KWh/mes]	3.424,16	126,8716
T1R2 - N1 [500 < E <= 700KWh/mes]	4.496,46	132,9634
T1R2 - N1 [700 < E <= 1400KWh/mes]	8.522,72	137,1907
T1R2 - N1 [E > 1400KWh/mes]	15.721,00	142,0445
T1R1 - N2 [0 <= E <= 192]	1.436,40	85,1829
T1R2 - N2 [192 < E <= 500KWh/mes]	3.424,16	88,5389
T1R2 - N2 [500 < E <= 700KWh/mes]	4.496,46	91,8494
T1R2 - N2 [700 < E <= 1400KWh/mes]	8.522,72	92,7382
T1R2 - N2 [E > 1400KWh/mes]	15.721,00	93,8544

ELECTRODEPENDIENTES	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
T1R1 - ED [0 <= E <= 192]	1.425,32	23,5389
T1R2 - ED [192 < E <= 500KWh/mes]	3.496,55	26,7145
T1R2 - ED [500 < E <= 700KWh/mes]	4.611,93	30,4216
T1R2 - ED [700 < E <= 1400KWh/mes]	8.816,79	30,4455
T1R2 - ED [E > 1400KWh/mes]	16.343,14	33,7065

PEQUEÑAS DEMANDAS < 10 KW	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh	Cargo Variable $/KWh Excedente de 650 kwh/mes
T1R1 - N3 [0 <= E <= 192]	1.436,40	89,3672	
T1R2 - N3 [192 < E <= 500KWh/mes]	3.424,16	92,5977	126,8716
T1R2 - N3 [500 < E <= 700KWh/mes]	4.496,46	95,2756	132,9634
T1R2 - N3 [700 < E <= 1400KWh/mes]	8.522,72	95,1006	137,1907
T1R2 - N3 [E > 1400KWh/mes]	15.721,00	96,6422	142,0445

PEQUEÑAS DEMANDAS < 10 KW No Residenciales	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh Primeros 800 KWh/mes	Cargo Variable $/KWh Excedente de 800 KWh/mes
T1G1	1.617,15	113,0460	
T1G2(E < 2000KWh/mes)	7.931,71	109,2006	109,2006
T1G2(E >= 2000KWh/mes)	22.346,75	115,8179	115,8179
T1AP	-	129,0963	-

TARIFA SOCIAL	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
T1SR1 - N2 [0 <= E <= 192]	690,36	81,4171
T1SR2 - N2 [E > 192]	1.742,48	84,9517

TARIFA RENABAP	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
T1 - Renabap	594,95	76,3756

TARIFA PR	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
T1 PROSUMIDORES	10.252,72	108,4930

2024-01-24

TARIFA 2

DEMANDAS > 10 < 50 Kw	Cargo por Máx. Cap. de sum. contratada $/KW-mes	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	4566,28	8743,98	87,0149

TARIFA 3

> 50 Kw	Cargo por Máx. 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
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	10.942,70	1.530,74	11.072,71	131,1842	129,2048	128,0689
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	9.629,57	1.530,74	11.072,71	124,1382	122,1589	121,0229
BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	10.942,70	1.530,74	11.072,71	204,6635	202,6842	201,5483
BAJA TENSION -GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	9.191,87	1.530,74	11.072,71	104,0069	102,0275	100,8916
MEDIA TENSION - MEDINA DEMANDA	4.995,17	1.504,72	87.031,20	184,2784	182,4976	181,4756
MEDIA TENSION - MEDINA DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	4.995,17	1.504,72	87.031,20	188,6518	186,8710	185,8490
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	4.995,17	1.504,72	87.031,20	193,0252	191,2444	190,2224
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	4.995,17	1.504,72	87.031,20	158,0380	156,2573	155,2353
ALTA TENSION - GRAN DEMANDA	76,16	1.447,27	87.031,20	55,8576	54,1270	53,1338
ALTA TENSION - GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	76,16	1.447,27	87.031,20	55,8576	54,1270	53,1338

TARIFA 4

> 10 y < 100 Kw	Cargo por Máx. 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
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	7.221,30	1.302,27	11.072,71	87,7550	85,7757	84,6398

ANEXO E - RESOLUCIÓN ENRESP Nº

TARIFA 5

> 100 y < 300 Kw	Cargo por Máx. 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
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	7.067,12	1.075,07	11.072,71	93,0247	91,0454	89,9095
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	7.067,12	1.075,07	11.072,71	91,3419	89,3626	88,2267
BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	7.067,12	1.075,07	11.072,71	109,1795	107,2002	106,0643
BAJA TENSION - GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	7.067,12	1.075,07	11.072,71	109,1795	107,2002	106,0643

TARIFA 6

> 300 Kw	Cargo por Máx. 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
MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	5.199,63	1.579,51	87.031,20	109,8532	108,0724	107,0504
MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	5.199,63	1.579,51	87.031,20	107,6996	105,9188	104,8968
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	5.199,63	1.579,51	87.031,20	122,0567	120,2759	119,2539
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	5.199,63	1.579,51	87.031,20	110,5710	108,7902	107,7682

TARIFA 7

Entre 10 y 50 Kw exclusivo para Usuarios de Riego Agrícola	Cargo por Máx. 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
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	0,00	0,00	11.072,71	131,5122	129,5328	128,3969

TARIFA 8

> 50 Kw exclusivo para Usuarios de Riego Agrícola	Cargo por Máx. 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
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	0,00	0,00	11.072,71	130,1315	128,1522	127,0163
MEDIANA TENSION - GRAN DEMANDA	0,00	0,00	87.031,20	162,6911	160,9103	159,8883

2020-47-E

PEAJE

ANEXO E - RESOLUCIÓN ENRESP Nº

	Cargo por Máx. 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
T3-BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	7.878,74	253,29	11.072,71	22,4966	22,2477	22,1048
T3-BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	7.878,74	253,29	11.072,71	22,4966	22,2477	22,1048
T3-MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	6.937,74	57,64	87.031,20	4,2972	4,2468	4,2179
T3-MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	6.937,74	57,64	87.031,20	4,2972	4,2468	4,2179
T3-ALTA TENSION - GRAN DEMANDA	76,16	1.447,27	87.031,20	0,0055	0,0053	0,0052
T4-BAJA TENSION- MEDIANA DEMANDA	3.209,47	215,49	11.072,71	33,2435	32,9946	32,8517
T5 - BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	4.907,72	177,89	11.072,71	26,0740	25,8251	25,6822
T5 - BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	4.907,72	177,89	11.072,71	26,0740	25,8251	25,6822
T6 - MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	4.333,03	60,51	87.031,20	19,3390	19,2886	19,2596
T6 - MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	4.333,03	60,51	87.031,20	19,3390	19,2886	19,2596
T7 - BAJA TENSIÓN - MEDIANA DEMANDA	0,00	0,00	11.072,71	82,5839	82,3350	82,1921
T8 - BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	0,00	0,00	11.072,71	80,8122	80,5633	80,4204
T8 - MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	0,00	0,00	87.031,20	61,4235	61,3731	61,3442

TARIFAS BALANCE NETO

GENERADORES	TIPO GEN	Cargo Variable $/KWh
Balance Neto - Origen Solar	T_BN_SOL	17,1661
Balance Neto - Origen Biomasa	T_BN_BIO	29,5891
Balance Neto - Origen Eólico	T_BN_EOL	17,0177
Balance Neto - Origen Hidráulico	T_BN_HID	30,5550

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

ANEXO I - RESOLUCIÓN ENRESP Nº

CUADRO TARIFARIO EDESA S.A. - MARZO 2.024 (Abastecimiento Res. SE Nº 7/24) - SIN SUBSIDIO

TARIFA 1

PEQUEÑAS DEMANDAS < 10 KW	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
T1R1 - N1 [0 <= E <= 192]	1.559,38	126,8893
T1R2 - N1 [192 < E <= 500KWh/mes]	3.704,76	132,0145
T1R2 - N1 [500 < E <= 700KWh/mes]	4.858,41	138,7710
T1R2 - N1 [700 < E <= 1400KWh/mes]	9.221,90	143,4102
T1R2 - N1 [E > 1400KWh/mes]	17.039,82	148,8051
T1R1 - N2 [0 <= E <= 192]	1.559,38	86,7612
T1R2 - N2 [192 < E <= 500KWh/mes]	3.704,76	90,2397
T1R2 - N2 [500 < E <= 700KWh/mes]	4.858,41	93,9648
T1R2 - N2 [700 < E <= 1400KWh/mes]	9.221,90	94,9658
T1R2 - N2 [E > 1400KWh/mes]	17.039,82	96,2868

ELECTRODEPENDIENTES	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
T1R1 - ED [0 <= E <= 192]	1.547,29	24,8774
T1R2 - ED [192 < E <= 500KWh/mes]	3.783,65	28,1568
T1R2 - ED [500 < E <= 700KWh/mes]	4.984,26	32,3152
T1R2 - ED [700 < E <= 1400KWh/mes]	9.542,38	32,3716
T1R2 - ED [E > 1400KWh/mes]	17.717,83	36,0297

PEQUEÑAS DEMANDAS < 10 KW	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh	Cargo Variable $/KWh Excedente de 400 kwh/mes
T1R1 - N3 [0 <= E <= 192]	1.559,38	91,3212	
T1R2 - N3 [192 < E <= 500KWh/mes]	3.704,76	94,6629	132,0145
T1R2 - N3 [500 < E <= 700KWh/mes]	4.858,41	97,6986	138,7710
T1R2 - N3 [700 < E <= 1400KWh/mes]	9.221,90	97,5404	143,4102
T1R2 - N3 [E > 1400KWh/mes]	17.039,82	99,3250	148,8051

PEQUEÑAS DEMANDAS < 10 KW No Residenciales	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh Primeros 800 KWh/mes	Cargo Variable $/KWh Excedente de 800 KWh/mes
T1G1	1.758,18	117,1839	
T1G2(E < 2000KWh/mes)	8.594,80	112,8802	112,8802
T1G2(E >= 2000KWh/mes)	24.155,99	120,2109	120,2110
T1AP	-	134,4583	-

TARIFA SOCIAL	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
T1SR1 - N2 [0 <= E <= 192]	746,34	82,6572
T1SR2 - N2 [E > 192]	1.872,07	86,3304

TARIFA RENABAP	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
T1 - Renabap	642,35	77,1629

TARIFA PR	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
T1 PROSUMIDORES	11.080,40	112,2402

0020-7-24

TARIFA 2

DEMANDAS > 10 < 50 Kw	Cargo por Máx. Cap. de sum. contratada $/KW-mes	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	4825,93	9532,86	89,2638

TARIFA 3

> 50 Kw	Cargo por Máx. 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
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	11.925,25	1.530,74	12.071,68	137,2396	135,2603	134,1244
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	10.494,22	1.530,74	12.071,68	129,5610	127,5817	126,4458
BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	11.925,25	1.530,74	12.071,68	217,3167	215,3374	214,2015
BAJA TENSION -GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	10.017,21	1.530,74	12.071,68	107,6221	105,6427	104,5068
MEDIA TENSION - MEDINA DEMANDA	5.443,26	1.504,72	94.883,08	195,6554	193,8746	192,8526
MEDIA TENSION - MEDINA DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	5.443,26	1.504,72	94.883,08	200,4211	198,6403	197,6183
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	5.443,26	1.504,72	94.883,08	205,1868	203,4060	202,3840
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	5.443,26	1.504,72	94.883,08	167,0612	165,2804	164,2584
ALTA TENSION - GRAN DEMANDA	82,99	1.447,27	94.883,08	55,8576	54,1270	53,1338
ALTA TENSION - GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	82,99	1.447,27	94.883,08	55,8576	54,1270	53,1338

TARIFA 4

> 10 y < 100 Kw	Cargo por Máx. 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
BAJA TENSION- MEDIANA DEMANDA	7.869,76	1.302,27	12.071,68	89,9111	87,9318	86,7959

TARIFA 5

ANEXO E - RESOLUCIÓN ENRESP Nº

> 100 y < 300 Kw	Cargo por Máx. 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
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	7.701,79	1.075,07	12.071,68	95,6543	93,6750	92,5391
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	7.701,79	1.075,07	12.071,68	93,8204	91,8411	90,7052
BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	7.701,79	1.075,07	12.071,68	113,2599	111,2806	110,1447
BAJA TENSION - GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	7.701,79	1.075,07	12.071,68	113,2599	111,2806	110,1447

TARIFA 6

> 300 Kw	Cargo por Máx. 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
MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	5.666,06	1.579,51	94.883,08	114,5539	112,7731	111,7511
MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	5.666,06	1.579,51	94.883,08	112,2072	110,4264	109,4044
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	5.666,06	1.579,51	94.883,08	127,8521	126,0713	125,0493
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	5.666,06	1.579,51	94.883,08	115,3362	113,5554	112,5334

TARIFA 7

Entre 10 y 50 Kw exclusivo para Usuarios de Riego Agrícola	Cargo por Máx. 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
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	0,00	0,00	12.071,68	136,6672	134,6879	133,5519

TARIFA 8

> 50 Kw exclusivo para Usuarios de Riego Agrícola	Cargo por Máx. 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
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	0,00	0,00	12.071,68	135,1633	133,1840	132,0481
MEDIANA TENSION - GRAN DEMANDA	0,00	0,00	94.883,08	171,2040	169,4232	168,4012

2014-124

PEAJE

ANEXO E - RESOLUCIÓN ENRESP Nº

	Cargo por Máx. 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
T3-BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	8.586,18	253,29	12.071,68	23,7619	23,5130	23,3702
T3-BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	8.586,18	253,29	12.071,68	23,7619	23,5130	23,3702
T3-MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	7.560,08	57,64	94.883,08	4,4934	4,4430	4,4140
T3-MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	7.560,08	57,64	94.883,08	4,4934	4,4430	4,4140
T3-ALTA TENSION - GRAN DEMANDA	82,99	1.447,27	94.883,08	0,0055	0,0053	0,0052
T4-BAJA TENSION- MEDIANA DEMANDA	3.497,67	215,49	12.071,68	35,4740	35,2250	35,0822
T5 - BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	5.348,47	177,89	12.071,68	27,6608	27,4119	27,2690
T5 - BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	5.348,47	177,89	12.071,68	27,6608	27,4119	27,2690
T6 - MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	4.721,71	60,51	94.883,08	20,8844	20,8340	20,8051
T6 - MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	4.721,71	60,51	94.883,08	20,8844	20,8340	20,8051
T7 - BAJA TENSIÓN - MEDIANA DEMANDA	0,00	0,00	12.071,68	89,2441	88,9952	88,8523
T8 - BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	0,00	0,00	12.071,68	87,3132	87,0643	86,9214
T8 - MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	0,00	0,00	94.883,08	66,7441	66,6937	66,6648

TARIFAS BALANCE NETO

GENERADORES	TIPO GEN	Cargo Variable $/KWh
Balance Neto - Origen Solar	T_BN_SOL	17,1661
Balance Neto - Origen Biomasa	T_BN_BIO	29,5891
Balance Neto - Origen Eólico	T_BN_EOL	17,0177
Balance Neto - Origen Hidráulico	T_BN_HID	30,5550

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

ANEXO I - RESOLUCIÓN ENRESP Nº

CUADRO TARIFARIO EDESA S.A. - ABRIL 2.024 (Abastecimiento Res. SE Nº 7/24) - SIN SUBSIDIO

TARIFA 1

PEQUEÑAS DEMANDAS < 10 KW	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
T1R1 - N1 [0 <= E <= 192]	1.683,96	131,8383
T1R2 - N1 [192 < E <= 500KWh/mes]	3.989,02	137,2246
T1R2 - N1 [500 < E <= 700KWh/mes]	5.225,09	144,6543
T1R2 - N1 [700 < E <= 1400KWh/mes]	9.930,22	149,7110
T1R2 - N1 [E > 1400KWh/mes]	18.375,85	155,6540
T1R1 - N2 [0 <= E <= 192]	1.683,96	88,3601
T1R2 - N2 [192 < E <= 500KWh/mes]	3.989,02	91,9627
T1R2 - N2 [500 < E <= 700KWh/mes]	5.225,09	96,1077
T1R2 - N2 [700 < E <= 1400KWh/mes]	9.930,22	97,2225
T1R2 - N2 [E > 1400KWh/mes]	18.375,85	98,7509

ELECTRODEPENDIENTES	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
T1R1 - ED [0 <= E <= 192]	1.670,86	26,2333
T1R2 - ED [192 < E <= 500KWh/mes]	4.074,50	29,6180
T1R2 - ED [500 < E <= 700KWh/mes]	5.361,44	34,2335
T1R2 - ED [700 < E <= 1400KWh/mes]	10.277,45	34,3228
T1R2 - ED [E > 1400KWh/mes]	19.110,47	38,3833

PEQUEÑAS DEMANDAS < 10 KW	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh	Cargo Variable $/KWh Excedente de 400 kwh/mes
T1R1 - N3 [0 <= E <= 192]	1.683,96	93,3008	
T1R2 - N3 [192 < E <= 500KWh/mes]	3.989,02	96,7552	137,2246
T1R2 - N3 [500 < E <= 700KWh/mes]	5.225,09	100,1533	144,6543
T1R2 - N3 [700 < E <= 1400KWh/mes]	9.930,22	100,0119	149,7110
T1R2 - N3 [E > 1400KWh/mes]	18.375,85	102,0428	155,6540

PEQUEÑAS DEMANDAS < 10 KW No Residenciales	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh Primeros 800 KWh/mes	Cargo Variable $/KWh Excedente de 800 KWh/mes
T1G1	1.901,05	121,3759	
T1G2(E < 2000KWh/mes)	9.266,55	116,6078	116,6078
T1G2(E >= 2000KWh/mes)	25.988,84	124,6613	124,6613
T1AP	-	139,8903	-

TARIFA SOCIAL	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
T1SR1 - N2 [0 <= E <= 192]	803,04	83,9135
T1SR2 - N2 [E > 192]	2.003,35	87,7271

TARIFA RENABAP	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
T1 - Renabap	690,37	77,9605

TARIFA PR	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
T1 PROSUMIDORES	11.918,88	116,0362

0021474

TARIFA 2

DEMANDAS > 10 < 50 Kw	Cargo por Máx. Cap. de sum. contratada $/KW-mes	Cargo Fijo $/mes	Cargo Variable $/KWh
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	5088,97	10332,03	91,5421

TARIFA 3

> 50 Kw	Cargo por Máx. 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
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	12.920,63	1.530,74	13.083,70	143,3741	141,3948	140,2589
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	11.370,15	1.530,74	13.083,70	135,0546	133,0753	131,9394
BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	12.920,63	1.530,74	13.083,70	230,1352	228,1558	227,0199
BAJA TENSION -GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	10.853,33	1.530,74	13.083,70	111,2845	109,3051	108,1692
MEDIA TENSION - MEDINA DEMANDA	5.897,20	1.504,72	102.837,46	207,1810	205,4002	204,3782
MEDIA TENSION - MEDINA DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	5.897,20	1.504,72	102.837,46	212,3441	210,5633	209,5413
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	5.897,20	1.504,72	102.837,46	217,5072	215,7264	214,7044
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	5.897,20	1.504,72	102.837,46	176,2021	174,4214	173,3994
ALTA TENSION - GRAN DEMANDA	89,91	1.447,27	102.837,46	55,8576	54,1270	53,1338
ALTA TENSION - GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	89,91	1.447,27	102.837,46	55,8576	54,1270	53,1338

TARIFA 4

> 10 y < 100 Kw	Cargo por Máx. 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
BAJA TENSION- MEDIANA DEMANDA	8.526,68	1.302,27	13.083,70	92,0954	90,1161	88,9802

ANEXO E - RESOLUCIÓN ENRESP Nº

TARIFA 5

> 100 y < 300 Kw	Cargo por Máx. 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
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	8.344,75	1.075,07	13.083,70	98,3182	96,3389	95,2030
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	8.344,75	1.075,07	13.083,70	96,3312	94,3519	93,2160
BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	8.344,75	1.075,07	13.083,70	117,3936	115,4143	114,2783
BAJA TENSION - GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	8.344,75	1.075,07	13.083,70	117,3936	115,4143	114,2783

TARIFA 6

> 300 Kw	Cargo por Máx. 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
MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	6.138,57	1.579,51	102.837,46	119,3161	117,5353	116,5133
MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	6.138,57	1.579,51	102.837,46	116,7737	114,9929	113,9709
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	6.138,57	1.579,51	102.837,46	133,7233	131,9425	130,9205
MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA ORGANISMOS Y ENTES PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN	6.138,57	1.579,51	102.837,46	120,1636	118,3828	117,3608

TARIFA 7

Entre 10 y 50 Kw exclusivo para Usuarios de Riego Agrícola	Cargo por Máx. 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
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	0,00	0,00	13.083,70	141,8895	139,9102	138,7742

TARIFA 8

> 50 Kw exclusivo para Usuarios de Riego Agrícola	Cargo por Máx. 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
BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	0,00	0,00	13.083,70	140,2608	138,2815	137,1455
MEDIANA TENSION - GRAN DEMANDA	0,00	0,00	102.837,46	179,8282	178,0474	177,0254

2021-4-274

PEAJE

ANEXO E - RESOLUCIÓN ENRESP Nº

	Cargo por Máx. 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
T3-BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	9.302,85	253,29	13.083,70	25,0438	24,7949	24,6520
T3-BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	9.302,85	253,29	13.083,70	25,0438	24,7949	24,6520
T3-MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	8.190,55	57,64	102.837,46	4,6921	4,6417	4,6128
T3-MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	8.190,55	57,64	102.837,46	4,6921	4,6417	4,6128
T3-ALTA TENSION - GRAN DEMANDA	89,91	1.447,27	102.837,46	0,0055	0,0053	0,0052
T4-BAJA TENSION- MEDIANA DEMANDA	3.789,64	215,49	13.083,70	37,7335	37,4846	37,3418
T5 - BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	5.794,97	177,89	13.083,70	29,2683	29,0194	28,8766
T5 - BAJA TENSION - GRAN DEMANDA	5.794,97	177,89	13.083,70	29,2683	29,0194	28,8766
T6 - MEDIA TENSION - MEDIANA DEMANDA	5.115,48	60,51	102.837,46	22,4501	22,3997	22,3707
T6 - MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	5.115,48	60,51	102.837,46	22,4501	22,3997	22,3707
T7 - BAJA TENSIÓN - MEDIANA DEMANDA	0,00	0,00	13.083,70	95,9912	95,7423	95,5995
T8 - BAJA TENSION - MEDIANA DEMANDA	0,00	0,00	13.083,70	93,8991	93,6501	93,5073
T8 - MEDIA TENSION - GRAN DEMANDA	0,00	0,00	102.837,46	72,1342	72,0838	72,0548

TARIFAS BALANCE NETO

GENERADORES	TIPO GEN	Cargo Variable $/KWh
Balance Neto - Origen Solar	T_BN_SOL	17,1661
Balance Neto - Origen Biomasa	T_BN_BIO	29,5891
Balance Neto - Origen Eólico	T_BN_EOL	17,0177
Balance Neto - Origen Hidráulico	T_BN_HID	30,5550

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