



Filing Receipt

Received - 2021-09-23 02:31:01 PM
Control Number - 52195
ItemNumber - 201

SOAH DOCKET NO. 473-21-2606
PUC DOCKET NO. 52195

APPLICATION OF EL PASO	§	BEFORE THE STATE OFFICE
ELECTRIC COMPANY TO CHANGE	§	OF
RATES	§	ADMINISTRATIVE HEARINGS

PROOF OF NOTICE

TABLE OF CONTENTS

SEPTEMBER 23, 2021

<u>SECTION</u>	<u>PAGE</u>
Affidavit.....	2
Exhibit A.....	4
Exhibit B.....	24
Exhibit C.....	29
Exhibit D.....	35
Certificate of Service	44

**SOAH DOCKET NO. 473-21-2606
PUC DOCKET NO. 52195**

APPLICATION OF EL PASO ELECTRIC COMPANY TO CHANGE RATES	§ § §	BEFORE THE STATE OFFICE OF ADMINISTRATIVE HEARINGS
--	-------------	---

AFFIDAVIT OF JUDITH M. PARSONS

STATE OF TEXAS)
)
COUNTY OF EL PASO)

BEFORE ME, the undersigned authority, on this day personally appeared Judith M. Parsons, who being by me first duly sworn, on oath, deposed and said the following:

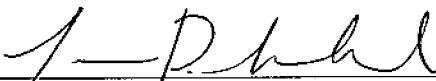
1. My name is Judith M. Parsons. I am at least 21 years of age and am fully competent to make this statement. Additionally, I have personal knowledge of the matters stated herein, and they are true and correct to the best of my knowledge.
2. I am a Senior Regulatory Case Manager for El Paso Electric Company's (EPE) Regulatory Services Department and am responsible for rate and regulatory filings and compliance with the various regulatory requirements of the jurisdictions in which EPE operates.
3. On June 1, 2021, EPE filed its Petition and Statement of Intent to Change Base Rates, under Texas Utilities Code §§ 36.101-36.11-2 and 36.211. EPE's application was assigned Public Utility Commission of Texas (PUC) Docket No. 52195.
4. EPE published notice of its Petition and Statement of Intent once each week for four consecutive weeks in English and Spanish in the *El Paso Times*, a newspaper having general circulation in each county of EPE's Texas service area. These counties include El Paso, Hudspeth, and Culberson counties. Exhibit A is a publisher's affidavit and tear sheets verifying that notice was published, on what dates, and the counties in which the newspaper has general circulation in English and Spanish. EPE also published notice of its Petition and Statement of Intent once a week for four successive weeks in Spanish in *El Diario de El Paso*, a newspaper having general circulation in El Paso County. Exhibit B consist of

the publisher's affidavit and tear sheets verifying that that notice was published, on what dates, and the counties in which the newspaper has general circulation in Spanish. Notice by newspaper publication was completed on August 13, 2021.

5. EPE provided individual notice of its Petition and Statement of Intent to its Texas retail customers by direct mailing. Direct mailing of such notice was completed by August 25, 2021. Exhibit C is a copy of the form of notice provided by direct mail to each Texas retail customer in EPE's Texas service territory in English and Spanish.
6. The following Texas municipalities have retained original jurisdiction over EPE's retail rates: City of El Paso, Town of Anthony, Town of Clint, Town of Horizon City, City of San Elizario, City of Socorro, Village of Vinton, and Town of Van Horn. EPE provided notice to each of those municipalities with EPE's notice of intent to file its statement of intent as required under PURA Section 33.034(a). These notice of intent letters were emailed on April 15, 2021. Exhibit D is a copy of the notice of intent letter. EPE hand delivered its complete rate filing package on June 1, 2021 to the El Paso City Clerk and the El Paso City Attorney. A copy was also mailed to the City of El Paso's outside counsel, Norman Gordon, via FedEx overnight delivery on June 1, 2021. Additionally, on June 1, 2021, EPE delivered to the other municipalities the pleading entitled "El Paso Electric Company's Petition and Statement of Intent to Change Rates" via electronic mail.
7. On June 1, 2021, EPE provided individual notice to all parties to EPE's last general rate case, Docket No. 46831. Additionally, on June 1, 2021, the complete rate filing package was hand-delivered to counsel for PUC Staff and Office of Public Utility Counsel.

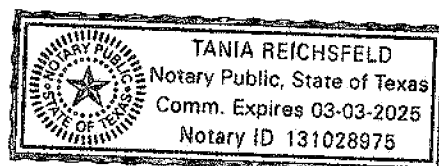

Judith M. Parsons

SUBSCRIBED AND SWORN TO BEFORE ME, a Notary Public, in and for the State of Texas, this 22 day of September, 2021.


Notary Public in and for the State of Texas

My commission expires:

3-3-2025



AFFIDAVIT OF PUBLICATION

Ad No.
GCI0688732

El Paso Electric
Po Box 982
El Paso, TX 79946-0982

I, being duly sworn say: EL PASO TIMES, a daily newspaper of general circulation published in the City and County El Paso, State of Texas, which is a newspaper of general circulation and which has been continuously and regularly published for the period of not less than one year in the said County of El Paso, and that he/she was upon the dates herein mentioned in the EL PASO TIMES.

That the LEGAL copy was published in the EL PASO TIMES and online for the date(s) of such follows DAY(s) to wit

7/14/2021, 7/21/2021, 7/28/2021, 8/4/2021

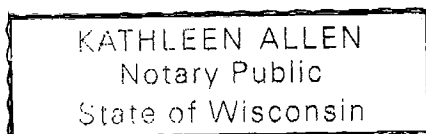
Linda Tritt
Legal Clerk

Subscribed and sworn before me this
4th day of August 2021

Kathleen Allen
State of WI, County of Brown
NOTARY PUBLIC

1-7-25
My Commission Expires

Ad#: GCI0688732
P O :
of Affidavits :0.00



Legal Notices

EL PASO INDEPENDENT SCHOOL DISTRICT
The following RFP will be taken in at the EPISD Purchasing Office at 4900 Woodrow Bean Dr., El Paso, TX. Solicitations are available at www.episd.org/domain/19 8 and at the above office
CSP #21-029 Districtwide Portable Buildings Relocation due no later than July 27, 2021, at 2:00 PM (MT)
RFP #21-019 Sublease of a Portion of Real Property due no later than July 27, 2021, at 3:00 PM (MT)
#4810727, El Paso Times, July 7, 14, 2021

Legal Notices

NOTICE OF INTRODUCTION AND PUBLIC HEARING

Pursuant to section 3.9A of the El Paso City Charter, the following Ordinance will be introduced at a Regular City Council Meeting on July 20, 2021:

AN ORDINANCE AMENDING THE ORDINANCE AUTHORIZING THE ISSUANCE OF CITY OF EL PASO, TEXAS, WATER AND SEWER COMMERCIAL PAPER NOTES, SERIES A; APPROVING AND AUTHORIZING THE EXECUTION OF AN AMENDMENT TO AN EXISTING CREDIT AGREEMENT AND OTHER RELATED AGREEMENTS WITH RESPECT TO SUCH NOTES; AND RESOLVING OTHER MATTERS INCIDENT AND RELATED THERETO

PUBLIC HEARING WILL BE HELD ON JULY 20, 2021 FOR SUCH ITEM

A public hearing will be held as part of the Regular City Council Meeting on July 20, 2021, which begins at approximately 9:00 a.m. All interested persons present shall have an opportunity to be heard at that time. After the public hearing, Council may take immediate action to approve the Ordinance or may delay taking action. No requirement is made by Section 3.9B of the El Paso City Charter to publish any further notice of this introduction and public hearing. A copy of the proposed Ordinances is available for review in the City Clerk's office, 300 North Campbell, Monday through Friday, 8AM to 5PM.

Laura D. Prine, City Clerk

4820218 El Paso Times, July 14, 2021

REQUEST FOR PROPOSAL (RFP)

The Housing Authority of the City of El Paso, Texas (HACEP) is requesting proposal for:

FOUNDATIONS MAINTENANCE SERVICES

Request for proposal will be available online at 2:00 P.M. Mountain Daylight Time (MDT) beginning July 15, 2021, to view the solicitation. Refer to Request for Proposal No. OPS 21-R-0016. This solicitation is only available electronically in the Housing Agency Marketplace.

To view the solicitation, please visit Housing Agency Marketplace (internationaleprocurement.com). You will have the opportunity to register and view the solicitation. There is no fee associated with the use of this system. Vendors who download this solicitation via the Housing Agency Marketplace will automatically receive notification of amendments.

A pre-proposal meeting will be held on July 20, 2021 at 10:00 A.M. MDT at 5300 E. Paisano Room 217 and via tele-conference. Any questions regarding the RFP may be directed to Ms. Eddie Rocha, (915) 849-3789 email erocha@hacep.org or Mr. Juan Pulido at jpulido@hacep.org

If you would like to join in the pre-proposal meeting via tele-conference <https://global.gotomeeting.com/join/164518069> or call (646) 749-3335 and use Access Code: 154-518-069

Any questions regarding the RFP may be directed to Ms. Eddie Rocha, at (915) 849-3789 erocha@hacep.org or Mr. Juan Pulido at jpulido@hacep.org
The closing date and time for receipt of proposals is August 2, 2021 at 2:00 P.M. MDT.
All proposals shall be submitted via the Housing Agency Marketplace at <https://ha.internationaleprocurement.com/>.
#4820332, El Paso Times, July 14, 21, 2021

NOTICE OF RECEIPT OF APPLICATION AND INTENT TO OBTAIN AIR PERMIT RENEWAL

PERMIT NUMBER 95501

APPLICATION Air System Components, Inc., has applied to the Texas Commission on Environmental Quality (TCEQ) for renewal of Air Quality Permit Number 95501, which would authorize continued operation of the HVAC Equipment Manufacturing Facility located at 12504 Weaver Road, Horizon City, El Paso County, Texas 79928. This link to an electronic map of the site or facility's general location is provided as a public courtesy and not part of the application or notice. For exact location, refer to application, <http://www.tceq.texas.gov/assets/public/hb610/index.html?lat=31.673055&lng=-106.194444&zoom=13&type=r>. The existing facility is authorized to emit the following air contaminants: carbon monoxide, hazardous air pollutants, nitrogen oxides, organic compounds, particulate matter including particulate matter with diameters of 10 microns or less and 2.5 microns or less and sulfur dioxide.

This application was submitted to the TCEQ on June 15, 2021. The application will be available for viewing and copying at the TCEQ central office, TCEQ El Paso regional office, and the Horizon City Town Hall, 14999 Darrington Road, Horizon City, El Paso County, Texas beginning the first day of publication of this notice. The facility's compliance file, if any exists, is available for public review in the El Paso regional office of the TCEQ.

The executive director has determined the application is administratively complete and will conduct a technical review of the application. Information in the application indicates that this permit renewal would not result in an increase in allowable emissions and would not result in the emission of an air contaminant not previously emitted. The TCEQ may act on this application without seeking further public comment or providing an opportunity for a contested case hearing if certain criteria are met.

PUBLIC COMMENT You may submit public comments, or a request for a contested case hearing to the Office of the Chief Clerk at the address below. The TCEQ will consider all public comments in developing a final decision on the application. The deadline to submit public comments is 15 days after newspaper notice is published. After the deadline for public comments, the executive director will prepare a response to all relevant and material, or significant public comments. Issues such as property values, noise, traffic safety, and zoning are outside of the TCEQ's jurisdiction to address in the permit process.

After the technical review is complete the executive director will consider the comments and prepare a response to all relevant and material, or significant public comments. If only comments are received, the response to comments, along with the executive director's decision on the application, will then be mailed to everyone who submitted public comments or who is on the mailing list for this application, unless the application is directly referred to a contested case hearing. **OPPORTUNITY FOR A CONTESTED CASE HEARING** You may request a contested case hearing. The applicant or the executive director may also request that the application be directly referred to a contested case hearing after technical review of the application. A contested case hearing is a legal proceeding similar to a civil trial in state district court. Unless a written request for a contested case hearing is filed within 15 days from this notice, the executive director may act on the application. If no hearing request is received within this 15 day period, no further opportunity for hearing will be provided. According to the Texas Clean Air Act § 382.056(o) a contested case hearing may only be granted if the applicant's compliance history is in the lowest classification under applicable compliance history requirements and if the hearing request is based on disputed issues of fact that are relevant and material to the Commission's decision on the application. Further, the Commission may only grant a hearing on those issues submitted during the public comment period and not withdrawn.

A person who may be affected by emissions of air contaminants from the facility is entitled to request a hearing. If requesting a contested case hearing, you must submit the following: (1) your name (or for a group or association, an official representative), mailing address, daytime phone number; (2) applicant's name and permit number; (3) the statement "[I/we] request a contested case hearing;" (4) a specific description of how you would be adversely affected by the application and air emissions from the facility in a way not common to the general public; (5) the location and distance of your property relative to the facility; (6) a description of how you use the property which may be impacted by the facility; and (7) a list of all disputed issues of fact that you submit during the comment period. If the request is made by a group or association, one or more members who have standing to request a hearing must be identified by name and physical address. The interests the group or association seeks to protect must also be identified. You may also submit your proposed adjustments to the application/permit which would satisfy your concerns. Requests for a contested case hearing must be submitted in writing within 15 days following this notice to the Office of the Chief Clerk at the address below.

If any requests for a contested case hearing are timely filed, the Executive Director will forward the application and any requests for a contested case hearing to the Commissioners for their consideration at a scheduled Commission meeting. Unless the application is directly referred to a contested case hearing, the executive director will mail the response to comments along with notification of Commission meeting to everyone who submitted comments or is on the mailing list for this application. The Commission may only grant a request for a contested case hearing on issues the requestor submitted in their timely comments that were not subsequently withdrawn. If a hearing is granted, the subject of a hearing will be limited to disputed issues of fact or mixed questions of fact and law relating to relevant and material air quality concerns submitted during the comment period. Issues such as property values, noise, traffic safety, and zoning are outside of the Commission's jurisdiction to address in this proceeding.

MAILING LIST In addition to submitting public comments, you may ask to be placed on a mailing list for this application by sending a request to the Office of the Chief Clerk at the address below. Those on the mailing list will receive copies of future public notices (if any) mailed by the Office of the Chief Clerk for this application.

AGENCY CONTACTS AND INFORMATION Public comments and requests must be submitted either electronically at www14.tceq.texas.gov/epic/eComment/, or in writing to the Texas Commission on Environmental Quality, Office of the Chief Clerk, MC-105, P.O. Box 13087, Austin, Texas 78711-3087. Please be aware that any contact information you provide, including your name, phone number, email address and physical address will become part of the agency's public record. For more information about this permit application or the permitting process, please call the Public Education Program toll free at 1-800-687-4040. Si desea información en Español, puede llamar al 1-800-687-4040.

Further information may also be obtained from Air System Components, Inc., 12504 Weaver Road, Horizon City, Texas 79928-7335 or by calling Mr. Joe Garcia, Engineering Manager, at (915) 852-9111, extension 1331.

Notice Issuance Date: June 17, 2021

#4815853, El Paso Times, July 14, 2021

NOTICE OF EL PASO ELECTRIC COMPANY'S PETITION TO CHANGE RATES

El Paso Electric Company (EPE or Company) publishes this notice that on June 1, 2021, it filed with the Public Utility Commission of Texas (Commission) its Petition and Statement of Intent and Application to Change Rates. This filing has been assigned Commission Docket No. 52195. This filing was also made with those municipal authorities in EPE's Texas service territory that have original jurisdiction over EPE's electric rates and have requested a copy of the filing.

EPE is proposing to change its rates for electric service provided to its approximately 338,000 Texas retail customers. All such customers, all classes of customers, and all areas in Texas in which EPE serves will be affected by this change in rates.

STATEMENT OF INTENT TO CHANGE RATES

EPE's request to increase its base rates is based on the financial results for a 12 month test year ending on December 31, 2020. The effect of EPE's proposed rate changes would be to increase its adjusted test year base rate and miscellaneous revenues by \$69.7 million, an overall average increase in base rates of 13.55%. The \$69.7 million increase is composed of a miscellaneous revenue decrease of \$721 thousand netted against other base rate revenue increase of \$70.4 million. EPE's proposed revenue increase will be offset by a \$27.9 million decrease in annualized Transmission Cost Recovery Factor (TCRF) and Distribution Cost Recovery Factor (DCRF) revenues. Thus, the net proposed Texas retail revenue increase is \$41.8 million, an increase of 7.79% over adjusted Texas retail test year base rate revenues exclusive of fuel and rider revenues. In addition, EPE is seeking recovery of reasonable rate-case expenses, including expenses paid to reimburse intervening municipalities, that it incurs in this case.

The impact of the rate change on various customer classes will vary from the overall impact described in this notice. The typical Residential Service customer using an average of 686 kilowatt hours of energy per month will see an average monthly bill increase of \$11.76, or 13.36%, under the proposed rates in this proceeding versus current standard rates.

The following table shows the effect of the proposed base revenue increase on existing rate classes:

EPE Texas Proposed Base Rate Increase			
Retail Customer Class	Change in Base Revenue (\$)	Average Change of Base Charges in Bill (%) ¹	Average Change of Total Charges in Bill (%) ²
Schedule 01 - Residential Service	\$ 38,536,221	14.08%	12.66%
Schedule 02 - Small General Service	(809,757)	-2.43%	-2.21%
Schedule 07 - Outdoor Recreational Lighting Service	167,566	36.19%	33.20%
Schedule 08 - Government Street Lighting Service	(897,779)	-22.19%	-20.11%
Schedule 09 - Traffic Signal Service	5,103	5.36%	4.20%
Schedule 11T0U - Municipal Pumping T0U Service	321,059	3.18%	2.64%
Schedule 15 - Electrolytic Refining Service	456,409	24.94%	16.50%
Schedule 22 - Irrigation Service	147,853	34.92%	31.62%
Schedule 24 - General Service	(2,515,587)	-2.01%	-1.76%
Schedule 25 - Large Power Service	2,139,407	5.95%	4.75%
Schedule 26 - Petroleum Refinery Service	2,260,115	20.61%	14.60%
Schedule 28 - Area Lighting Service	(229,631)	-7.83%	-7.09%
Schedule 30 - Electric Furnace Schedule	347,772	29.18%	10.24%
Schedule 31 - Military Reservation Service	2,091,786	16.08%	12.39%
Schedule 34 - Cotton Gin Service	49,244	37.03%	31.32%
Schedule 41 - City and County Service	(635,733)	-3.32%	-2.89%
Rider WH - Water Heating Service	69,755	14.70%	13.04%
Texas Jurisdictional Service	41,503,801\$	7.79%	6.79%
Schedule 38 - Noticed Interruptible (Non-Firm)	324,235	7.77%	7.87%
Texas Jurisdictional Service	41,828,036\$	7.79%	6.79%

¹The Average Change of Base Charges in Bill is relative to revenue from current base rates, the transmission cost recovery factor, the distribution cost recovery factor, and the federal tax refund factor.

²The Average Change of Total Charges in Bill is relative to the revenue described in the note 1 above plus revenue from the fixed fuel factor, the energy efficiency cost recovery factor, the military base discount recovery factor, the merger credit factor, and any applicable supplemental franchise fees.

EPE has proposed that the effective date of its rate change be July 6, 2021, 35 days after the filing of the Petition and Statement of Intent. The proposed effective date is subject to suspension and extension by actions that may be taken by the Commission and other regulatory authorities. EPE has also requested that, if the effective date of the rate change is suspended, then new rates relate back to and be effective for consumption on and after November 3, 2021.

TARIFF REVISIONS

The major revisions to EPE's tariff that have been proposed include increasing demand charges to be closer to full cost of service, shortening the summer period for standard rate tariffs, modifying the cost differential between on-peak and off-peak for Time of Day rates, and customers to other rates; the reopening and expansion of the existing interruptible rate tariff. EPE describes a new service offering it plans to propose to support the deployment of electric vehicle charging stations consistent with the program mandated in New Mexico. EPE also proposes a rider to credit to customers current excess deferred federal income taxes and to account for potential changes to the corporate tax rate before its next rate proceeding. The complete set of proposed tariff schedules is presented in Schedule Q-8.8 of EPE's filing.

In addition, in order to facilitate future TCRF, DCRF, and Generation Cost Recovery Rider (GCRR) filings under 16 Texas Administrative Code §§ 25.239, 25.243, and 25.248, respectively, EPE requests that the Commission (1) set the Company's current TCRF and DCRF to zero and (2) establish in this docket the baseline values consisting of the inputs to the calculations that will be used to calculate TCRF, DCRF, and GCRR in future dockets.

CONTACT INFORMATION

Persons who wish to intervene in or comment upon these proceedings should notify the Public Utility Commission of Texas (Commission) as soon as possible, as an intervention deadline will be imposed. A request to intervene or for further information should be mailed to the Public Utility Commission of Texas, P.O. Box 13326, Austin, Texas 78711-3326. Further information may also be obtained by calling the Public Utility Commission at (512) 936-7120 or (888) 782-8477. Hearing- and speech-impaired individuals with text telephones (TTY) may contact the Commission at (512) 936-7136. The deadline for intervention in the proceeding is 45 days after the date the application was filed with the Commission. A request to intervene or for further information should refer to Docket No. 52195. The 45th day after EPE filed its application is July 16, 2021.

Due to the COVID-19 pandemic, the preferred method for you to file your request for intervention or comments on the application is electronically, and you will be required to serve the request on other parties by email. Therefore, please include your own email address on the intervention request. Electronic filing via the "PUC Filer" on the Commission's website, which includes links to instructions, can be found at <http://www.interchange.puc.texas.gov/filer>. Instructions for using the PUC Filer are available at the following web address: http://www.puc.texas.gov/industry/filings/New_PUC_Web_Filer_Presentation.pdf. Once you obtain a tracking sheet associated with your filing from the PUC Filer, you may email the tracking sheet and the document you wish to file to centralrecords@puc.texas.gov. For assistance with your electronic filing, please contact the Commission's Help Desk at (512) 936-7100 or helpdesk@puc.texas.gov. You can review materials filed in this docket on the PUC Interchange at <http://www.interchange.puc.texas.gov/>.

AVISO SOBRE LA PETICIÓN DE CAMBIO DE TARIFAS PRESENTADA POR EL PASO ELECTRIC COMPANY

El Paso Electric Company (EPE o la Compañía) publica este aviso para informar que el 1 de junio del 2021 presentó ante la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) una Petición y Declaración de Intención y Solicitud para el Cambio de Tarifas. A esta petición se le asignó el Expediente de la Comisión Docket No. 52195. Esta solicitud también se hizo ante las autoridades municipales del territorio de servicio de EPE que tienen jurisdicción original sobre las tarifas eléctricas de EPE y que han solicitado una copia de dicha petición.

EPE está proponiendo cambiar sus tarifas por el servicio eléctrico prestado a sus aproximadamente 338,000 clientes minoristas de Texas. Todos estos clientes, todas las clases de clientes y todas las áreas de Texas en donde EPE presta servicio se verán afectadas por este cambio tarifario.

DECLARACIÓN DE INTENCIÓN PARA CAMBIAR TARIFAS

La solicitud hecha por EPE para incrementar sus tarifas básicas se fundamenta en los resultados financieros de un año prueba de 12 meses finalizado el 31 de diciembre del 2020. El efecto de los cambios de tarifa propuestos por EPE sería aumentar la tarifa base ajustada de su año de prueba e ingresos varios en \$69.7 millones, un alza general promedio en las tarifas básicas del 13.55%. El incremento de \$69.7 millones está compuesto por una disminución de ingresos varios de \$721 mil compensada contra otro aumento de ingresos de tarifa básica de \$70.4 millones. El incremento de ingresos propuesto por EPE se compensará con una disminución de \$27.9 millones en los ingresos analizados del Factor de Recuperación de Costo de Transmisión (el "factor TCRF", por sus siglas en inglés) y el Factor de Recuperación de Costo de Distribución (el "factor DCRF", por sus siglas en inglés). Por lo tanto, el aumento neto propuesto de los ingresos minoristas de Texas es equivalente a \$41.8 millones, un incremento del 7.79% sobre los ingresos de la tasa base minorista ajustada del año de prueba, excluyendo los ingresos por combustible y cláusula adicional. Adicionalmente, EPE está procurando recuperar los gastos razonables por tasa-caso, incluyendo los gastos pagados para reembolsar a las municipalidades intervinientes, en que incurra en este caso.

El impacto del cambio de tarifas sobre las diversas clases de clientes variará del impacto general descrito en este aviso. El cliente típico de Servicio Residencial que utiliza un promedio de 686 kilovatios-hora de energía al mes verá un incremento promedio en su recibo mensual de \$11.76, o 13.36% en virtud de las tarifas propuestas en este procedimiento versus las tarifas estándar actuales.

La tabla a continuación muestra el efecto que el incremento propuesto a la recaudación básica tendrá sobre las clases tarifarias existentes:

Incremento Propuesto por EPE a la Tarifa Básica en Texas			
Clases de Clientes Minoristas	Cambio en Ingresos Base (\$)	Cambio Promedio en Cargos Base del Recibo ¹ (%)	Cambio Promedio en Total de Cargos del Recibo (%) ²
Tarifa 01 - Servicio Residencial	\$38,536,221	14.08%	12.66%
Tarifa 02 - Servicio General Menor	(809,757)	-2.43%	-2.21%
Tarifa 07 - Servicio de Iluminación Recreativa Exterior	167,566	36.19%	33.20%
Tarifa 08 - Servicio Gubernamental de Iluminación para Calles	(897,779)	-22.19%	-20.11%
Tarifa 09 - Servicio de Señales de Tráfico	5,103	5.36%	4.20%
Tarifa 11T0U - Servicio Municipal de Bomba x Tiempo de Uso	321,059	3.18%	2.64%
Tarifa 15 - Servicio de Refinación Electrolítica	456,409	24.94%	16.50%
Tarifa 22 - Servicio de Irrigación	147,853	34.92%	31.62%
Tarifa 24 - Servicio General	(2,515,587)	-2.01%	-1.76%
Tarifa 25 - Servicio de Energía Mayor	2,139,407	5.95%	4.75%
Tarifa 26 - Servicio de Refinería Petrolera	2,260,115	20.61%	14.60%
Tarifa 28 - Servicio de Iluminación Área	(229,631)	-7.83%	-7.09%
Tarifa 30 - Tarifa Horno Eléctrico	347,772	29.18%	10.24%
Tarifa 31 - Servicio de Reserva Militar	2,091,786	16.08%	12.39%
Tarifa 34 - Servicio Desmotadora de Algodón	49,244	37.03%	31.32%
Tarifa 41 - Servicio de la Ciudad y Condado	(635,733)	-3.32%	-2.89%
Tarifa WH - Servicio de Calefacción de Agua	69,755	14.70%	13.04%
Servicio Jurisdiccional de Texas	\$41,503,801	7.79%	6.79%
Tarifa 38 - Aviso Interrumpible (No Firme)	324,235	7.77%	7.87%
Servicio Jurisdiccional de Texas	\$41,828,036	7.79%	6.79%

¹El Cambio Promedio de Cargos Base en el Recibo es relativo a los ingresos provenientes de las tarifas básicas actuales, el factor de recuperación de costo de transmisión, el factor de recuperación de costo de distribución y el factor de reembolso de impuestos federales.

²El Cambio Promedio en el Total de Cargos del Recibo es relativo a los ingresos descritos en la nota 1 anterior más los ingresos por factor fijo de combustible, factor de recuperación de costo de eficiencia energética, factor de recuperación de descuento a base militar, factor de crédito de fusión y cualquier tarifa de franquicia suplementaria correspondiente.

EPE ha propuesto que la fecha de entrada en vigencia de este cambio tarifario sea el 6 de julio del 2021, 35 días después de haberse presentado la Petición y Declaración de Intención. La fecha propuesta para la entrada en vigencia está sujeta a suspensión y prórroga mediante acciones que pueden ser tomadas por la Comisión y otras autoridades reguladoras. EPE también ha solicitado que, de ser suspendida la fecha de entrada en vigencia del cambio tarifario, entonces las nuevas tarifas sean retroactivas y efectivas para el consumo en o partir del 3 de noviembre del 2021.

REVISIONES DE TARIFAS

Las revisiones principales a la tarifa de EPE que están siendo propuestas incluyen aumentar los cargos por demanda para que se aproximen más al costo total del servicio, acortar el periodo de verano para las tarifas estándar, modificar el diferencial de costo entre las tarifas pico y el precio por Hora del Día, y clientes para otras tarifas; la reapertura y expansión de la tarifa interrumpible existente. EPE describe el ofrecimiento de un nuevo servicio que planea proponer para apoyar el desarrollo de estaciones de recarga de vehículos eléctricos consistente con el programa ordenado en New Mexico. EPE también propone una cláusula adicional para acreditar a los clientes el excedente actual de impuestos federales sobre la renta diferidos y para tomar en cuenta cambios potenciales a la tasa impositiva corporativa antes de su siguiente procedimiento tarifario. El conjunto completo de tarifas propuestas se presenta en el Schedule Q-8.8 de la solicitud de EPE.

Adicionalmente, para facilitar futuras solicitudes relativas al factor TCRF, factor DCRF y Cláusula Adicional de Recuperación de Costo de Generación (la "cláusula GCRR") en virtud del Código Administrativo de Texas 16 §§ 25.239, 25.243, y 25.248, respectivamente, EPE solicita que la Comisión (1) establezca en cero el factor TCRF y el factor DCRF actual de la Compañía y (2) establezca en este expediente (docket) los valores de línea de base que consisten en los valores de entrada para los cálculos que serán usados para calcular el factor TCRF, el factor DCRF y la cláusula GCRR en expedientes futuros.

INFORMACIÓN DE CONTACTO

Las personas que deseen intervenir en estos procedimientos o comentar sobre ellos deberán notificarlo a la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) lo antes posible, ya que será impuesta una fecha límite para la intervención. La solicitud para intervenir o para recibir información adicional debe ser enviada por correo a Public Utility Commission of Texas, P.O. Box 13326, Austin, Texas 78711-3326. También se puede obtener más información llamando a la Comisión de Servicios Públicos al (512) 936-7120 o (888) 782-8477. Los individuos con impedimento auditivo o de habla que cuenten con teléfonos de texto (TTY) pueden comunicarse a la Comisión al número (512) 936-7136. La fecha límite para poder intervenir en el proceso es 45 días después de la fecha en que la solicitud haya sido presentada ante la Comisión. Las solicitudes para intervenir o para información adicional deben hacer referencia al expediente Docket No. 52195. El 45vo día después de la fecha de la presentación de la solicitud de EPE es el 16 de julio de 2021.

Debido a la pandemia de COVID-19, el método preferido para presentar solicitudes de intervención o comentarios sobre la solicitud es electrónicamente, y la solicitud deberá ser enviada a otras partes por correo electrónico. Por lo tanto, sírvase incluir su dirección de correo electrónico en la solicitud de intervención. Puede ingresar su solicitud electrónicamente vía el "PUC Filer" en el sitio Web de la Comisión, en donde se incluyen enlaces con instrucciones, ingresando a <http://www.interchange.puc.texas.gov/filer>. Puede encontrar instrucciones sobre cómo usar el "PUC Filer" en la siguiente dirección web: http://www.puc.texas.gov/industry/filings/New_PUC_Web_Filer_Presentation.pdf. Una vez reciba del PUC Filer la hoja de tracking asociada con su solicitud, podrá enviar por correo electrónico la hoja de tracking y el documento que desea presentar a: centralrecords@puc.texas.gov. Para obtener asistencia con su solicitud electrónica, por favor comuníquese con el Servicio de Asistencia de la Comisión llamando al (512) 936-7100 o escribiendo a helpdesk@puc.texas.gov. Puede revisar los materiales presentados en este expediente en la página de Intercambio de la PUC ingresando a <http://www.interchange.puc.texas.gov/>.

TX-GC0068732-01

cars • garage sales • tickets • antiques • motorcycles
computers • boats sports • equipment • pets
instruments • jewelry • furniture • auctions
collectibles • jobs • appliances
yard sales • tablets • cameras • coins

SELL IT FIRST

Place your classified ad today!

Your Source
Public Notices
for the latest...

Legal Notices

****Notice****
Extra Space Storage will hold a public auction to satisfy Extra Space's lien, by selling personal property described below be- longing to those individuals listed below at the location indicated. All Spaces contain household furniture unless otherwise noted.

Facility 1: 1631 Joe Battle Blvd. El Paso, TX 79936 08/13/2021 9:30 am
Enrique Leon Ivnes
Nicole Dixon
Nathan Gonzalez
Omar Cordero
Roberto Moncada
Lloyd Berry
Fernando Chavez
Facility 2: 7115 S Desert Blvd Canutillo TX 79835 08/13/2021 9:30 am
Juan Camacho
Sonji Verges
Kevin Billings
Miguel Angel Avalos tools, work materials
Sonia Rosas Facility 3: 2250 Joe Battle Blvd. El Paso, TX 79938 08/13/2021 9:30 am
Marcos Fuentes
Gustavo Jr Gasca
Robert Milo Knight
Laura Oranday
Facility 4: 11211 Armour Dr. El Paso, TX 79935 08/13/2021 9:30 am
Annette Dominguez
Jose Mendivil
Alex Serrano Olivencia computer equipment
Facility 5: 10520 Dyer St El Paso, TX 79924 08/13/2021 9:30 am
Leonard Bridge
Benjamin Hodge
Alexia Rivera
Washington Landscape
Larry Christopher Barnum
Facility 6: 10201 Dyer St El Paso, TX 79924 08/13/2021 9:30 am
Jacob Hamilton
Wildie Cherlis
Jeanette Adams
Facility 7: 9191 Dyer El Paso, TX 79924 08/13/2021 9:30 am
Yolanda Zuniga
Luis Esparza Medical Equipmen
Melissa Loya
Sandra Jackson
Facility 8: 5525 N Mesa El Paso TX 79912 08/13/2021 9:30 am
Oscar E Alvarez kitchen cabinets
Arturo Jr Maldonado speakers
Terry Smith
Facility 9: 135 N Resler Dr. El Paso, TX 79912 08/13/2021 9:30 am
Lakeiva Williams
Eric Cardenas shelving, tools, books
Cynthia Guerrero bikes
William Barker army gear
Anaid Herrera Balloons
Facility 10: 6950 Helen of Troy Dr. El Paso, TX 79911 08/13/21 9:30 a.m.
Jennifer Redding
Facility 11: 995 Resler Dr. El Paso, TX 79912 08/13/21 9:30 a.m.
Maria Aguirre
Jerry Murray
Carlos Herrera
Susana Burrola
Susana Sanchez-Burrola
Roberto Diaz
The auction will be listed and advertised on www.storageareas.ures.com. Purchases must be made with cash only and paid at the above referenced facility in order to complete the transaction. Extra Space Storage may refuse any bid and may rescind any purchase up until the winning bidder takes possession of the personal property.
#4841797, El Paso Times, July 28th, Aug. 4 2021.



Legal Notices

**SOCORRO INDEPENDENT SCHOOL DISTRICT
INVITATION TO RESPOND**

Competitive Sealed Proposals for providing all labor and materials for the construction of the SISD Bus Canopy Structure will be received at Socorro Independent School District, 12440 Rojas Drive, El Paso, Texas 79928 until 2:00 p.m., Local Time, Monday, August 09, 2021

CSP's shall be addressed to Socorro Independent School District all submittals MUST be sealed and clearly marked as follows:

SISD Bus Canopy Structure, CPS No. 2216

Those interested may obtain documents by contacting Huitt-Zollars, Inc., beginning, Wednesday July 21, 2021.

Huitt-Zollars, Inc.,
5822 Cromo, Suite 210
El Paso, Texas 79912
Attn: Jim Booher, AIA
Phone: (915) 587-4339
Email: jbooher@huitt-zollars.com

Pre-Bid Conference: A pre-bid conference is scheduled to be held at 9:00 a.m., Wednesday, July 28, 2021, at Transportation Department located at 12460 Rojas Drive, El Paso, Texas 79928. At this conference bidders will be afforded the opportunity to ask questions and discuss any aspect of the project. Although attendance at the pre-bid conference is not mandatory, all bidders are responsible for the information discussed at the conference and are strongly urged to attend. It is also highly recommended that all bidders visit and inspect each work site prior to submitting a bid.
#4831222, El Paso Times, July 21, 28, 2021

**Canutillo Independent School Districts
PUBLIC NOTICE**

Public Notice for Return to In-Person Learning

Canutillo Independent School District will present its Safe Return to In-Person Instruction and Continuity of Services Plan in virtual and in-person meetings. These meetings will discuss the plan to safely re-open schools and protocols to be followed.

Please join us at a time that works best for you.

1. In-person Community Meeting. Thursday, July 29, 4:40 - 5:30 pm at Deanna Davenport, 8401 Remington Road
2. Zoom Community Meeting (English) Thursday, July 29, 6:30 pm - 7:30 pm
3. Zoom Community Meeting (Spanish) Friday, July 30, 10:30 am - 11:30 am

Link to join Webinar for meetings 2 & 3:
<https://us02web.zoom.us/j/89776768242>

Thank You for Your Support!

Distrito Escolar Independiente de Canutillo
NOTICIA PUBLICA

Aviso público para regresar al aprendizaje en persona

El Distrito Escolar Independiente de Canutillo presentará su Plan de Retorno Seguro a la Instrucción en Persona y Continuidad de Servicios en una serie de reuniones virtuales y en persona. En estas reuniones se discutirán el plan para reabrir de manera segura las escuelas y los protocolos a seguir.

Únase a nosotros en el momento que mejor se adapte a sus necesidades.

1. Reunión comunitaria en persona. Jueves, 29 de julio, 4:40 - 5:30 pm en Deanna Davenport, 8401 Remington Road
2. Reunión comunitaria a travez Zoom (Inglés) Jueves 29 de julio, 6:30 pm - 7:30 pm
3. Reunión comunitaria a travez Zoom (español) Viernes 30 de julio de 10:30 am a 11:30 am

Enlace para unirse a las reuniones 2 y 3:
<https://us02web.zoom.us/j/89776768242>

¡Gracias por su apoyo!
#4841977, El Paso Times, July 28, 2021

NOTICE OF INTRODUCTION AND PUBLIC HEARING
Pursuant to section 3.9A of the El Paso City Charter, the following Ordinance will be introduced at a Regular City Council Meeting on August 3, 2021:
AN ORDINANCE AMENDING THE ORDINANCE AUTHORIZING THE ISSUANCE OF CITY OF EL PASO, TEXAS, WATER AND SEWER COMMERCIAL PAPER NOTES, SERIES A, APPROVING AND AUTHORIZING THE EXECUTION OF AN AMENDMENT TO AN EXISTING CREDIT AGREEMENT AND OTHER RELATED AGREEMENTS WITH RESPECT TO SUCH NOTES; AND RESOLVING OTHER MATTERS INCIDENT AND RELATED THERETO
PUBLIC HEARING WILL BE HELD ON AUGUST 3, 2021 FOR SUCH ITEM
A public hearing will be held as part of the Regular City Council Meeting on August 3, 2021 which begins at approximately 9:00 a.m. All interested persons present shall have an opportunity to be heard at that time. After the public hearing, Council may take immediate action to approve the Ordinance or may delay taking action. No requirement is made by Section 3.9B of the El Paso City Charter to publish any further notice of this introduction and public hearing. A copy of the proposed Ordinances is available for review in the City Clerk's office, 300 North Campbell, Monday through Friday, 8AM to 5PM.
Laura D. Prine, City Clerk
4842616, El Paso Times, July 28, 2021



The more you tell
The more you sell

NOTICE OF EL PASO ELECTRIC COMPANY'S PETITION TO CHANGE RATES

El Paso Electric Company (EPE or Company) publishes this notice that on June 1, 2021, it filed with the Public Utility Commission of Texas (Commission) its Petition and Statement of Intent and Application to Change Rates. This filing has been assigned Commission Docket No. 52195. This filing was also made with those municipal authorities in EPE's Texas service territory that have original jurisdiction over EPE's electric rates and have requested a copy of the filing.

EPE is proposing to change its rates for electric service provided to its approximately 338,000 Texas retail customers. All such customers, all classes of customers, and all areas in Texas in which EPE serves will be affected by this change in rates.

STATEMENT OF INTENT TO CHANGE RATES

EPE's request to increase its base rates is based on the financial results for a 12 month test year ending on December 31, 2020. The effect of EPE's proposed rate changes would be to increase its adjusted test year base rate and miscellaneous revenues by \$69.7 million, an overall average increase in base rates of 13.55%. The \$69.7 million increase is composed of a miscellaneous revenue decrease of \$721 thousand netted against other base rate revenue increase of \$70.4 million. EPE's proposed revenue increase will be offset by a \$27.9 million decrease in annualized Transmission Cost Recovery Factor (TCRF) and Distribution Cost Recovery Factor (DCRF) revenues. Thus, the net proposed Texas retail revenue increase is \$41.8 million, an increase of 7.79% over adjusted Texas retail test year base rate revenues exclusive of fuel and rider revenues. In addition, EPE is seeking recovery of reasonable rate-case expenses, including expenses paid to reimburse intervening municipalities, that it incurs in this case.

The impact of the rate change on various customer classes will vary from the overall impact described in this notice. The typical Residential Service customer using an average of 686 kilowatt hours of energy per month will see an average monthly bill increase of \$11.76, or 13.36%, under the proposed rates in this proceeding versus current standard rates.

The following table shows the effect of the proposed base revenue increase on existing rate classes:

EPE Texas Proposed Base Rate Increase			
Retail Customer Class	Change in Base Revenue (\$)	Average Change of Base Charges in Bill (%)	Average Change of Total Charges in Bill (%) ²
Schedule 01 - Residential Service	\$ 38,536,221	14.08%	12.66%
Schedule 02 - Small General Service	(809,757)	-2.43%	-2.21%
Schedule 07 - Outdoor Recreational Lighting Service	167,566	36.19%	33.20%
Schedule 08 - Government Street Lighting Service	(897,779)	-22.19%	-20.11%
Schedule 09 - Traffic Signal Service	5,103	5.36%	4.20%
Schedule 11T0U - Municipal Pumping T0U Service	321,059	3.18%	2.64%
Schedule 15 - Electrolytic Refining Service	456,409	24.94%	16.50%
Schedule 22 - Irrigation Service	147,853	34.92%	31.62%
Schedule 24 - General Service	(2,515,587)	-2.01%	-1.76%
Schedule 25 - Large Power Service	2,139,407	5.95%	4.75%
Schedule 26 - Petroleum Refinery Service	2,260,115	20.61%	14.60%
Schedule 28 - Area Lighting Service	(229,631)	-7.83%	-7.09%
Schedule 30 - Electric Furnace Schedule	347,772	29.18%	10.24%
Schedule 31 - Military Reservation Service	2,091,786	16.08%	12.39%
Schedule 34 - Cotton Gin Service	49,244	37.03%	31.32%
Schedule 41 - City and County Service	(635,733)	-3.32%	-2.89%
Rider WH - Water Heating Service	69,755	14.70%	13.04%
Texas Jurisdictional Service	41,503,801 ¹	7.79%	6.79%
Schedule 38 - Noticed Interruptible (Non-Firm)	324,235	7.77%	7.87%
Texas Jurisdictional Service	41,828,036 ¹	7.79%	6.79%

¹The Average Change of Base Charges in Bill is relative to revenue from current base rates, the transmission cost recovery factor, the distribution cost recovery factor, and the federal tax refund factor.

²The Average Change of Total Charges in Bill is relative to the revenue described in the note 1 above plus revenue from the fixed fuel factor, the energy efficiency cost recovery factor, the military base discount recovery factor, the merger credit factor, and any applicable supplemental franchise fees.

EPE has proposed that the effective date of its rate change be July 6, 2021, 35 days after the filing of the Petition and Statement of Intent. The proposed effective date is subject to suspension and extension by actions that may be taken by the Commission and other regulatory authorities. EPE has also requested that, if the effective date of the rate change is suspended, then new rates relate back to and be effective for consumption on and after November 3, 2021.

TARIFF REVISIONS

The major revisions to EPE's tariff that have been proposed include increasing demand charges to be closer to full cost of service, shortening the summer period for standard rate tariffs, modifying the cost differential between on-peak and off-peak for Time of Day rates, and customers to other rates; the reopening and expansion of the existing interruptible rate tariff. EPE describes a new service offering it plans to propose to support the deployment of electric vehicle charging stations consistent with the program mandated in New Mexico. EPE also proposes a rider to credit to customers current excess deferred federal income taxes and to account for potential changes to the corporate tax rate before its next rate proceeding. The complete set of proposed tariff schedules is presented in Schedule Q-8.8 of EPE's filing.

In addition, in order to facilitate future TCRF, DCRF, and Generation Cost Recovery Rider (GCRR) filings under 16 Texas Administrative Code §§ 25.239, 25.243, and 25.248, respectively, EPE requests that the Commission (1) set the Company's current TCRF and DCRF to zero and (2) establish in this docket the baseline values consisting of the inputs to the calculations that will be used to calculate TCRF, DCRF, and GCRR in future dockets.

CONTACT INFORMATION

Persons who wish to intervene in or comment upon these proceedings should notify the Public Utility Commission of Texas (Commission) as soon as possible, as an intervention deadline will be imposed. A request to intervene or for further information should be mailed to the Public Utility Commission of Texas, P.O. Box 13326, Austin, Texas 78711-3326. Further information may also be obtained by calling the Public Utility Commission at (512) 936-7120 or (888) 782-8477. Hearing- and speech-impaired individuals with text telephones (TTY) may contact the Commission at (512) 936-7136. The deadline for intervention in the proceeding is 45 days after the date the application was filed with the Commission. A request to intervene or for further information should refer to Docket No. 52195. The 45th day after EPE filed its application is July 16, 2021.

Due to the COVID-19 pandemic, the preferred method for you to file your request for intervention or comments on the application is electronically, and you will be required to serve the request on other parties by email. Therefore, please include your own email address on the intervention request. Electronic filing via the "PUC Filer" on the Commission's website, which includes links to instructions, can be found at <https://interchange.puc.texas.gov/filer>. Instructions for using the PUC Filer are available at the following web address: http://www.puc.texas.gov/industry/filings/New_PUC_Web_Filer_Presentation.pdf. Once you obtain a tracking sheet associated with your filing from the PUC Filer, you may email the tracking sheet and the document you wish to file to centralrecords@puc.texas.gov. For assistance with your electronic filing, please contact the Commission's Help Desk at (512) 936-7100 or helpdesk@puc.texas.gov. You can review materials filed in this docket on the PUC Interchange at <http://interchange.puc.texas.gov/>.

**AVISO SOBRE LA PETICIÓN DE CAMBIO DE TARIFAS PRESENTADA POR
EL PASO ELECTRIC COMPANY**

El Paso Electric Company (EPE o la Compañía) publica este aviso para informar que el 1 de junio del 2021 presentó ante la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) una Petición y Declaración de Intención y Solicitud para el Cambio de Tarifas. A esta petición se le asignó el Expediente de la Comisión Docket No. 52195. Esta solicitud también se hizo ante las autoridades municipales del territorio de servicio de EPE que tienen jurisdicción original sobre las tarifas eléctricas de EPE y que han solicitado una copia de dicha petición.

EPE está proponiendo cambiar sus tarifas por el servicio eléctrico prestado a sus aproximadamente 338,000 clientes minoristas de Texas. Todos estos clientes, todas las clases de clientes y todas las áreas de Texas en donde EPE presta servicio se verán afectadas por este cambio tarifario.

DECLARACIÓN DE INTENCIÓN PARA CAMBIAR TARIFAS

La solicitud hecha por EPE para incrementar sus tarifas básicas se fundamenta en los resultados financieros de un año prueba de 12 meses finalizado el 31 de diciembre del 2020. El efecto de los cambios de tarifa propuestos por EPE sería aumentar la tarifa base ajustada de su año de prueba e ingresos varios en \$69.7 millones, un alza general promedio en las tarifas básicas del 13.55%. El incremento de \$69.7 millones está compuesto por una disminución de ingresos varios de \$721 mil compensada contra otro aumento de ingresos de tarifa básica de \$70.4 millones. El incremento de ingresos propuesto por EPE se compensará con una disminución de \$27.9 millones en los ingresos anualizados del Factor de Recuperación de Costo de Transmisión (el "factor TCRF," por sus siglas en inglés) y el Factor de Recuperación de Costo de Distribución (el "factor DCRF," por sus siglas en inglés). Por lo tanto, el aumento neto propuesto de los ingresos minoristas de Texas es equivalente a \$41.8 millones, un incremento del 7.79% sobre los ingresos de la tasa base minorista ajustada del año de prueba, excluyendo los ingresos por combustible y cláusula adicional. Adicionalmente, EPE está procurando recuperar los gastos razonables por tasa-caso, incluyendo los gastos pagados para reembolsar a las municipalidades intervinientes, en que incurra en este caso.

El impacto del cambio de tarifas sobre las diversas clases de clientes variará del impacto general descrito en este aviso. El cliente típico de Servicio Residencial que utiliza un promedio de 686 kilovatios-hora de energía al mes verá un incremento promedio en su recibo mensual de \$11.76, o 13.36% en virtud de las tarifas propuestas en este procedimiento versus las tarifas estándar actuales.

La tabla a continuación muestra el efecto que el incremento propuesto a la recaudación básica tendrá sobre las clases tarifarias existentes:

Incremento Propuesto por EPE a la Tarifa Básica en Texas			
Clases de Clientes Minoristas	Cambio en Ingresos Base (\$)	Cambio Promedio en Cargos Base del Recibo (%)	Cambio Promedio en Total de Cargos del Recibo (%) ²
Tarifa 01 - Servicio Residencial	\$38,536,221	14.08%	12.66%
Tarifa 02 - Servicio General Menor	(809,757)	-2.43%	-2.21%
Tarifa 07 - Servicio de Iluminación Recreativa Exterior	167,566	36.19%	33.20%
Tarifa 08 - Servicio Gubernamental de Iluminación para Calles	(897,779)	-22.19%	-20.11%
Tarifa 09 - Servicio de Señales de Tráfico	5,103	5.36%	4.20%
Tarifa 11T0U - Servicio Municipal de Bomba x Tiempo de Uso	321,059	3.18%	2.64%
Tarifa 15 - Servicio de Refinería Electroilítica	456,409	24.94%	16.50%
Tarifa 22 - Servicio de Irrigación	147,853	34.92%	31.62%
Tarifa 24 - Servicio General	(2,515,587)	-2.01%	-1.76%
Tarifa 25 - Servicio de Energía Mayor	2,139,407	5.95%	4.75%
Tarifa 26 - Servicio de Refinería Petrolera	2,260,115	20.61%	14.60%
Tarifa 28 - Servicio de Iluminación Área	(229,631)	-7.83%	-7.09%
Tarifa 30 - Tarifa Horno Eléctrico	347,772	29.18%	10.24%
Tarifa 31 - Servicio de Reserva Militar	2,091,786	16.08%	12.39%
Tarifa 34 - Servicio Desmotadora de Algodón	49,244	37.03%	31.32%
Tarifa 41 - Servicio de la Ciudad y Condado	(635,733)	-3.32%	-2.89%
Tarifa WH - Servicio de Calefacción de Agua	69,755	14.70%	13.04%
Servicio Jurisdiccional de Texas	\$41,503,801	7.79%	6.79%
Tarifa 38 - Aviso Interrumpible (No Firme)	324,235	7.77%	7.87%
Servicio Jurisdiccional de Texas	\$41,828,036	7.79%	6.79%

¹El Cambio Promedio de Cargos Base en el Recibo es relativo a los ingresos provenientes de las tarifas básicas actuales, el factor de recuperación de costo de transmisión, el factor de recuperación de costo de distribución y el factor de reembolso de impuestos federales.

²El Cambio Promedio en el Total de Cargos del Recibo es relativo a los ingresos descritos en la nota 1 anterior más los ingresos por factor fijo de combustible, factor de recuperación de costo de eficiencia energética, factor de recuperación de descuento a base militar, factor de crédito de fusión y cualquier tarifa de franquicia suplementaria correspondiente.

EPE ha propuesto que la fecha de entrada en vigencia de este cambio tarifario sea el 6 de julio del 2021, 35 días después de haberse presentado la Petición y Declaración de Intención. La fecha propuesta para la entrada en vigencia está sujeta a suspensión y prórroga mediante acciones que pueden ser tomadas por la Comisión y otras autoridades reguladoras. EPE también ha solicitado que, de ser suspendida la fecha de entrada en vigencia del cambio tarifario, entonces las nuevas tarifas sean retroactivas y efectivas para el consumo en o partir del 3 de noviembre del 2021.

REVISIONES DE TARIFAS

Las revisiones principales a la tarifa de EPE que están siendo propuestas incluyen aumentar los cargos por demanda para que se aproximen más al costo total del servicio, acortar el periodo de verano para las tarifas estándar, modificar el diferencial de costo entre las tarifas pico y no pico por Hora del Día, y clientes para otras tarifas; la reapertura y expansión de la tarifa interrumpible existente. EPE describe el ofrecimiento de un nuevo servicio que planea proponer para apoyar el desarrollo de estaciones de recarga de vehículos eléctricos consistente con el programa ordenado en New Mexico. EPE también propone una cláusula adicional para acreditar a los clientes el excedente actual de impuestos federales sobre la renta diferidos y para tomar en cuenta cambios potenciales a la tasa impositiva corporativa antes de su siguiente procedimiento tarifario. El conjunto completo de tarifas propuestas se presenta en el Schedule Q-8.8 de la solicitud de EPE.

Adicionalmente, para facilitar futuras solicitudes relativas al factor TCRF, factor DCRF y Cláusula Adicional de Recuperación de Costo de Generación (la "cláusula GCRR") en virtud del Código Administrativo de Texas 16 §§ 25.239, 25.243, y 25.248, respectivamente, EPE solicita que la Comisión (1) establezca en cero el factor TCRF y el factor DCRF actual de la Compañía y (2) establezca en este expediente (docket) los valores de línea de base que consisten en los valores de entrada para los cálculos que serán usados para calcular el factor TCRF, el factor DCRF y la cláusula GCRR en expedientes futuros.

INFORMACIÓN DE CONTACTO

Las personas que deseen intervenir en estos procedimientos o comentar sobre ellos deberán notificarlo a la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) lo antes posible, ya que será impuesta una fecha límite para la intervención. La solicitud para intervenir o para recibir información adicional debe ser enviada por correo a Public Utility Commission of Texas, P.O. Box 13326, Austin, Texas 78711-3326. También se puede obtener más información llamando a la Comisión de Servicios Públicos al (512) 936-7120 o (888) 782-8477. Los individuos con impedimento auditivo o de habla que cuenten con teléfonos de texto (TTY) pueden comunicarse a la Comisión al número (512) 936-7136. La fecha límite para poder intervenir en el proceso es 45 días después de la fecha en que la solicitud haya sido presentada ante la Comisión. Las solicitudes para intervenir o para información adicional deben hacer referencia al expediente Docket No. 52195. El 45vo día después de la fecha de la presentación de la solicitud de EPE es el 16 de julio de 2021.

Debido a la pandemia de COVID-19, el método preferido para presentar solicitudes de intervención o comentarios sobre la solicitud es electrónicamente, y la solicitud deberá ser enviada a otras partes por correo electrónico. Por lo tanto, sírvase incluir su dirección de correo electrónico en la solicitud de intervención. Puede ingresar su solicitud electrónicamente vía el "PUC Filer" en el sitio Web de la Comisión, en donde se incluyen enlaces con instrucciones, ingresando a <https://interchange.puc.texas.gov/filer>. Puede encontrar instrucciones sobre cómo usar el "PUC Filer" en la siguiente dirección web: http://www.puc.texas.gov/industry/filings/New_PUC_Web_Filer_Presentation.pdf. Una vez recibida del PUC Filer la hoja de tracking asociada con su solicitud, podrá enviar por correo electrónico la hoja de tracking y el documento que desea presentar a: centralrecords@puc.texas.gov. Para obtener asistencia por su solicitud electrónica, por favor comuníquese con el Servicio de Asistencia de la Comisión llamando al (512) 936-7100 o escribiendo a helpdesk@puc.texas.gov. Puede revisar los materiales presentados en este expediente en la página de Intercambio de la PUC ingresando a <http://interchange.puc.texas.gov/>.

TX-GCD688732-41

Business & Service Directory

to advertise, email: ServiceDirectory@elpasotimes.com or call: 915.546.6200

Appliance Repair and Service

JESSIE'S
Appliance Repair.
Refrigerator, washers, dryers,
stoves & disposals.
Senior Citizens discount.
915-539-7901/731-1458

Cabinetry

A PLUS CABINETS
Custom Kitchen & Bath Cabinetry
Granite & Formica Counter Tops
Repair, Reface, & Refinish
915-241-1684

Carpet - Upholstery

SPOTLESS CARPET CLEANING
\$5.95 per room special. \$29.95
p/Sofa/Love Seat. 915-474-0585

Computers - IT Services

EXPERT COMPUTERS
On-Site Repairs Mac & PC
Veteran Discount
915- 588-5455

Concrete and Paving

LOWER VALLEY CONCRETE
Cement & Landscaping
915-779-0677

ROCKWALL REPAIR CO.
Old Walls Like New.
Landscaping, Backyard
Designs. 593-8050

Electrical

Professional ELECTRICAL Work
FREE Estimates. Ruiz Electric.
Call Rudy 915-474-9960
Licensed & Insured TEC128471

Hauling

DUMP TRAILER SERVICES
Hauling & Junk Removal
Free Estimates. Military, First
Responder & Senior Citizen Discounts
Call Richard 915-777-9478
Haul All Types of Debris. Storage
Units, Garage, Appliances
& Small Local Moves/Evictions
915-887-7378

Home Improvement

AR HOME IMPROVEMENT
Home Additions, Carports,
Patios, Bathrooms & Kitchen
Remodeling, Interior &
Exterior Painting & Texture
Insurance & Bonded
ar-homeimprovementelpaso.com
Like us on Facebook
915-504-2997

Home Improvement

Full Circle Interiors
Bathroom Remodeling
Shower Conversions
Window Replacements
& all your home needs!
Licensed & Bonded & Insured
Senior Disc., & Free Consult
Financing Available

BBB
915-304-9570

ZapCon

Additions, Carports, Baths,
Kitchen & VA Bathrooms,
Int & Ext Painting, Roofing,
Garage Conversions, Patio
Covers, Landscaping.
For ALL your Home
Improvement needs!
915-494-9299

Landscaping

Adobe Landscaping
Sod, Sprinklers, Concrete, Artificial
Grass, Rock, Brick, Free Est. Ins. & Bon
915-240-8426

Dump truck Hauling & Landscaping

**Bobcat, material delivery,
Trash dumpster Rentals.**
Free Est. Jose 915-449-4119

E.P. LANDSCAPING & TREE SERVICE
Stamped & Reg Concrete,
Tree Service, Artificial Grass
& Pergolas 915.922.8293

Lawn & Landscape
Palms - Tree Service
Weed Lawn Cleanup
BBB: Start with Trust
915-533-9925

Announcements

Happy ads

Announcements

MIRACLE PRAYER



Dear Sacred Heart of Jesus, in the past I have asked for many favours, this time I ask You this special one. Take it dear Heart of Jesus and place it in Your own broken heart, where our Father sees it, then in His merciful eyes it will become Your favour, not mine. Amen.

Prayers

To my God of Jacob, You Said Ask and You Shall Receive, Seek and You Shall Find. Knock and it will be Opened. I Seek You and I Ask for Your Help. I Give You Thanks and Praise for Keeping Me from the Grave. Thank You for Granting Me all of My Needs. - M.H. -

Adopt Me

Pets

all your favorites...

Domestic Pets



Beagle Puppies- purebred, M/F, 1st shots, wormed, 10wks old Socialized & pad trained. Super cute! \$700 915-979-4208



Dog, Golden Retriever Mario, Male, \$1,000, 2 months , light brown/ dark brown 8 male Golden Retrievers. Both parents are on site and purebred. Puppies will come with first shot and de-worming. Call/ text for details and pictures open to offers. (915)526-2472



German Shepherd puppies, 8 wks, males, asking \$250. Please call: 915-227-1413

Domestic Pets



Labrador Retriever Pups- purebred, shots & dewormed, M's & F's. Chocolate, Black & Cream. \$600. 915-227-8552

Domestic Pets

Pom-a-Poos (pomeranian poodle mixes). Toy pups, shots, M/F dewormed. \$600 915-320-6230



Pomeranian Toy puppy male, shots, dewormed, Wolf Sable. \$1200 purebred. 915-268-7467



Yorkie Puppy, Male - Tail docked, shots, dewormed, 11 wks old. \$1,200. 915-999-2066

SUV

2018 Audi Q7 3.0 T Quattro Tiptronic Prestige (MSRP \$76825). Orca Titanium- Black. Many Options/ Packages. One Owner, Low Mileage, Excellent Condition. \$56100. 915-471-2235

Vans

FORD 2006 Freestar Van, cruise, tilt, a/c, white w/ gray int. 231K mi. \$3500 OBO. 915-383-1672

Your Source

Public Notices

for the latest...

Legal Notices

Notice
Extra Space Storage will hold a public auction to satisfy Extra Space's lien, by selling personal property described below belonging to those individuals listed below at the location indicated. All Spaces contain household furniture unless otherwise noted.
Facility 1: 1631 Joe Battle Blvd. El Paso, TX 79936 08/13/2021 9:30 am
Enrique Leon Ivnes
Nicole Dixon
Nathan Gonzalez
Omar Cordero
Roberto Moncada
Lloyd Berry
Fernando Chavez
Facility 2: 7115 S Desert Blvd Canutillo TX 79835 08/13/2021 9:30 am Juan Camacho
Sonji Verges
Kevin Billings
Miguel Angel Avalos tools, work materials
Sonia Rosas Facility 3: 2250 Joe Battle Blvd. El Paso, TX 79938 08/13/2021 9:30 am
Marcos Fuentes
Gustavo Jr Gasca
Robert Milo Knight
Laura Oranday
Facility 4: 11211 Armour Dr. El Paso, TX 79935 08/13/2021 9:30 am
Annette Dominguez
Jose Mendivil
Alex Serrano Olivencia computer equipment
Facility 5: 10520 Dyer St El Paso, TX 79924 08/13/2021 9:30 am
Leonard Bridge
Benjamin Hodge
Alexia Rivera
Washington Landscape
Larry Christopher Barnum
Facility 6: 10201 Dyer St El Paso, TX 79924 08/13/2021 9:30 am

Legal Notices

Jacob Hamilton
Wildlie Cherflis
Jeanette Adams
Facility 7: 9191 Dyer El Paso, TX 79924 08/13/2021 9:30 am
Yolanda Zuniga
Luis Esparza Medical Equipmen
Melissa Loya
Sandra Jackson
Facility 8: 5525 N Mesa El Paso TX 79912 08/13/2021 9:30 am
Oscar E Alvarez kitchen cabinets
Arturo Jr Maldonado speakers
Terry Smith
Facility 9: 135 N Resler Dr. El Paso, TX 79912 08/13/2021 9:30 a.m.
Lakeiva Williams
Eric Cardenas shelving, tools, books
Cynthia Guerrero bikes
William Barker army gear
Anaid Herrera Balloons
Facility 10: 6950 Helen of Troy Dr. El Paso, TX 79911 08/13/21 9:30 a.m.
Jennifer Redding
Facility 11: 995 Resler Dr. El Paso, TX 79912 08/13/21 9:30 a.m.
Maria Aguirre
Jerry Murray
Carlos Herrera
Susana Burrola
Susana Sanchez-Burrola
Roberto Diaz
The auction will be listed and advertised on www.storageareas.com. Purchases must be made with cash only and paid at the above referenced facility in order to complete the transaction. Extra Space Storage may refuse any bid and may rescind any purchase up until the winning bidder takes possession of the personal property.
#4841797, El Paso Times, July 28th, Aug. 4 2021.



Looking for a Garage Sale?

Check your local classified listings everyday!

NOTICE OF EL PASO ELECTRIC COMPANY'S PETITION TO CHANGE RATES

El Paso Electric Company (EPE or Company) publishes this notice that on June 1, 2021, it filed with the Public Utility Commission of Texas (Commission) its Petition and Statement of Intent and Application to Change Rates. This filing has been assigned Commission Docket No. 52195. This filing was also made with those municipal authorities in EPE's Texas service territory that have original jurisdiction over EPE's electric rates and have requested a copy of the filing.

EPE is proposing to change its rates for electric service provided to its approximately 338,000 Texas retail customers. All such customers, all classes of customers, and all areas in Texas in which EPE serves will be affected by this change in rates.

STATEMENT OF INTENT TO CHANGE RATES

EPE's request to increase its base rates is based on the financial results for a 12 month test year ending on December 31, 2020. The effect of EPE's proposed rate changes would be to increase its adjusted test year base rate and miscellaneous revenues by \$69.7 million, an overall average increase in base rates of 13.55%. The \$69.7 million increase is composed of a miscellaneous revenue decrease of \$721 thousand netted against other base rate revenue increase of \$70.4 million. EPE's proposed revenue increase will be offset by a \$27.9 million decrease in annualized Transmission Cost Recovery Factor (TCRF) and Distribution Cost Recovery Factor (DCRF) revenues. Thus, the net proposed Texas retail revenue increase is \$41.8 million, an increase of 7.79% over adjusted Texas retail test year base rate revenues exclusive of fuel and rider revenues. In addition, EPE is seeking recovery of reasonable rate-case expenses, including expenses paid to reimburse intervening municipalities, that it incurs in this case.

The impact of the rate change on various customer classes will vary from the overall impact described in this notice. The typical Residential Service customer using an average of 686 kilowatt hours of energy per month will see an average monthly bill increase of \$11.76, or 13.36%, under the proposed rates in this proceeding versus current standard rates.

The following table shows the effect of the proposed base revenue increase on existing rate classes:

EPE Texas Proposed Base Rate Increase			
Retail Customer Class	Change in Base Revenue (\$)	Average Change of Base Charges in Bill (%) ¹	Average Change of Total Charges in Bill (%) ²
Schedule 01 - Residential Service	\$38,536,221	14.08%	12.66%
Schedule 02 - Small General Service (809,757)		-2.43%	-2.21%
Schedule 07 - Outdoor Recreational Lighting Service	167,566	36.19%	33.20%
Schedule 08 - Government Street Lighting Service (897,779)		-22.19%	-20.11%
Schedule 09 - Traffic Signal Service	5,103	5.36%	4.20%
Schedule 11TOU - Municipal Pumping TOU Service	321,059	3.18%	2.64%
Schedule 15 - Electrolytic Refining Service	456,409	24.94%	16.50%
Schedule 22 - Irrigation Service	147,853	34.92%	31.62%
Schedule 24 - General Service (2,515,587)		-2.01%	-1.76%
Schedule 25 - Large Power Service	2,139,407	5.95%	4.75%
Schedule 26 - Petroleum Refinery Service (229,631)		-7.83%	-7.09%
Schedule 28 - Area Lighting Service	347,772	29.18%	10.24%
Schedule 31 - Military Reservation Service	2,091,786	16.08%	12.39%
Schedule 34 - Cotton Gin Service	49,244	37.03%	31.32%
Schedule 41 - City and County Service (635,733)		-3.32%	-2.89%
Rider WH - Water Heating Service	69,755	14.70%	13.04%
Texas Jurisdictional Service	41,503,801	7.79%	6.79%
Schedule 38 - Noticed Interruptible (Non-Firm)	324,235	7.77%	7.87%
Texas Jurisdictional Service	41,828,036\$	7.79%	6.79%

¹The Average Change of Base Charges in Bill is relative to revenue from current base rates, the transmission cost recovery factor, the distribution cost recovery factor, and the federal tax refund factor.
²The Average Change of Total Charges in Bill is relative to the revenue described in the note 1 above plus revenue from the fixed fuel factor, the energy efficiency cost recovery factor, the military base discount recovery factor, the merger credit factor, and any applicable supplemental franchise fees.

EPE has proposed that the effective date of its rate change be July 6, 2021, 35 days after the filing of the Petition and Statement of Intent. The proposed effective date is subject to suspension and extension by actions that may be taken by the Commission and other regulatory authorities. EPE has also requested that, if the effective date of the rate change is suspended, then new rates relate back to and be effective for consumption on and after November 3, 2021.

TARIFF REVISIONS

The major revisions to EPE's tariff that have been proposed include increasing demand charges to be closer to full cost of service, shortening the summer period for standard rate tariffs, modifying the cost differential between on-peak and off-peak for Time of Day rates, and customers to other rates; the reopening and expansion of the existing interruptible rate tariff. EPE describes a new service offering it plans to propose to support the deployment of electric vehicle charging stations consistent with the program mandated in New Mexico. EPE also proposes a rider to credit to customers current excess deferred federal income taxes and to account for potential changes to the corporate tax rate before its next rate proceeding. The complete set of proposed tariff schedules is presented in Schedule Q-8.8 of EPE's filing.

In addition, in order to facilitate future TCRF, DCRF, and Generation Cost Recovery Rider (GCRR) filings under 16 Texas Administrative Code §§ 25.239, 25.243, and 25.248, respectively, EPE requests that the Commission (1) set the Company's current TCRF and DCRF to zero and (2) establish in this docket the baseline values consisting of the inputs to the calculations that will be used to calculate TCRF, DCRF, and GCRR in future dockets.

CONTACT INFORMATION

Persons who wish to intervene in or comment upon these proceedings should notify the Public Utility Commission of Texas (Commission) as soon as possible, as an intervention deadline will be imposed. A request to intervene or for further information should be mailed to the Public Utility Commission of Texas, P.O. Box 13326, Austin, Texas 78711-3326. Further information may also be obtained by calling the Public Utility Commission at (512) 936-7120 or (888) 782-8477. Hearing- and speech-impaired individuals with text telephones (TTY) may contact the Commission at (512) 936-7136. The deadline for intervention in the proceeding is 45 days after the date the application was filed with the Commission. A request to intervene or for further information should refer to Docket No. 52195. The 45th day after EPE filed its application is July 16, 2021.

Due to the COVID-19 pandemic, the preferred method for you to file your request for intervention or comments on the application is electronically, and you will be required to serve the request on other parties by email. Therefore, please include your own email address on the intervention request. Electronic filing via the "PUC Filer" on the Commission's website, which includes links to instructions, can be found at https://interchange.puc.texas.gov/filer. Instructions for using the PUC Filer are available at the following web address: http://www.puc.texas.gov/industry/filings/New_PUC_Web_Filer_Presentation.pdf. Once you obtain a tracking sheet associated with your filing from the PUC Filer, you may email the tracking sheet and the document you wish to file to centralrecords@puc.texas.gov. For assistance with your electronic filing, please contact the Commission's Help Desk at (512) 936-7100 or helpdesk@puc.texas.gov. You can review materials filed in this docket on the PUC Interchange at http://interchange.puc.texas.gov/.

AVISO SOBRE LA PETICIÓN DE CAMBIO DE TARIFAS PRESENTADA POR EL PASO ELECTRIC COMPANY

El Paso Electric Company (EPE o la Compañía) publica este aviso para informar que el 1 de junio del 2021 presentó ante la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) una Petición y Declaración de Intención y Solicitud para el Cambio de Tarifas. A esta petición se le asignó el Expediente de la Comisión Docket No. 52195. Esta solicitud también se hizo ante las autoridades municipales del territorio de servicio de EPE que tienen jurisdicción original sobre las tarifas eléctricas de EPE y que han solicitado una copia de dicha petición.

EPE está proponiendo cambiar sus tarifas por el servicio eléctrico prestado a sus aproximadamente 338,000 clientes minoristas de Texas. Todos estos clientes, todas las clases de clientes y todas las áreas de Texas en donde EPE presta servicio se verán afectadas por este cambio tarifario.

DECLARACIÓN DE INTENCIÓN PARA CAMBIAR TARIFAS

La solicitud hecha por EPE para incrementar sus tarifas básicas se fundamenta en los resultados financieros de un año prueba de 12 meses finalizado el 31 de diciembre del 2020. El efecto de los cambios de tarifa propuestos por EPE sería aumentar la tarifa base ajustada de su año de prueba e ingresos varios en \$69.7 millones, un alza general promedio en las tarifas básicas del 13.55%. El incremento de \$69.7 millones está compuesto por una disminución de ingresos varios de \$721 mil compensada contra otro aumento de ingresos de tarifa básica de \$70.4 millones. El incremento de ingresos propuesto por EPE se compensará con una disminución de \$27.9 millones en los ingresos anualizados del Factor de Recuperación de Costo de Transmisión (el "factor TCRF," por sus siglas en inglés) y el Factor de Recuperación de Costo de Distribución (el "factor DCRF," por sus siglas en inglés). Por lo tanto, el aumento neto propuesto de los ingresos minoristas de Texas es equivalente a \$41.8 millones, un incremento del 7.79% sobre los ingresos de la tasa base minorista ajustada del año de prueba, excluyendo los ingresos por combustible y cláusula adicional. Adicionalmente, EPE está procurando recuperar los gastos razonables por tasa-caso, incluyendo los gastos pagados para reembolsar a las municipalidades intervinientes, en que incurra en este caso.

El impacto del cambio de tarifas sobre las diversas clases de clientes variará del impacto general descrito en este aviso. El cliente típico de Servicio Residencial que utiliza un promedio de 686 kilovatios-hora de energía al mes verá un incremento promedio en su recibo mensual de \$11.76, o 13.36% en virtud de las tarifas propuestas en este procedimiento versus las tarifas estándar actuales.

La tabla a continuación muestra el efecto que el incremento propuesto a la recaudación básica tendrá sobre las clases tarifarias existentes:

Incremento Propuesto por EPE a la Tarifa Básica en Texas			
Clases de Clientes Minoristas	Cambio en Ingresos Base (\$)	Cambio Promedio en Cargos Base del Recibo (%)	Cambio Promedio en Total de Cargos del Recibo (%) ²
Tarifa 01 - Servicio Residencial	\$38,536,221	14.08%	12.66%
Tarifa 02 - Servicio General Menor (809,757)		-2.43%	-2.21%
Tarifa 07 - Servicio de Iluminación Recreativa Exterior	167,566	36.19%	33.20%
Tarifa 08 - Servicio Gubernamental de Iluminación para Calles (897,779)		-22.19%	-20.11%
Tarifa 09 - Servicio de Señales de Tráfico	5,103	5.36%	4.20%
Tarifa 11TOU - Servicio Municipal de Bomba x Tiempo de Uso	321,059	3.18%	2.64%
Tarifa 15 - Servicio de Refinería Petrolera	456,409	24.94%	16.50%
Tarifa 22 - Servicio de Irrigación	147,853	34.92%	31.62%
Tarifa 24 - Servicio General (2,515,587)		-2.01%	-1.76%
Tarifa 25 - Servicio de Energía Mayor	2,139,407	5.95%	4.75%
Tarifa 26 - Servicio de Refinería Petrolera	2,260,115	20.61%	14.60%
Tarifa 28 - Servicio de Iluminación Área (229,631)		-7.83%	-7.09%
Trifa 30 - Tarifa Horno Eléctrico	347,772	29.18%	10.24%
Tarifa 31 - Servicio de Reserva Militar	2,091,786	16.08%	12.39%
Tarifa 34 - Servicio Desmotadora de Algodón	49,244	37.03%	31.32%
Tarifa 41 - Servicio de la Ciudad y Condado (635,733)		-3.32%	-2.89%
Tarifa WH - Servicio de Calefacción de Agua	69,755	14.70%	13.04%
Servicio Jurisdiccional de Texas	\$41,503,801	7.79%	6.79%
Tarifa 38 - Aviso Interrumpible (No Firme)	324,235	7.77%	7.87%
Servicio Jurisdiccional de Texas	\$41,828,036	7.79%	6.79%

¹El Cambio Promedio de Cargos Base en el Recibo es relativo a los ingresos provenientes de las tarifas básicas actuales, el factor de recuperación de costo de transmisión, el factor de recuperación de costo de distribución y el factor de reembolso de impuestos federales.

²El Cambio Promedio en el Total de Cargos del Recibo es relativo a los ingresos descritos en la nota 1 anterior más los ingresos por factor fijo de combustible, factor de recuperación de costo de eficiencia energética, factor de recuperación de descuento a base militar, factor de crédito de fusión y cualquier tarifa de franquicia suplementaria correspondiente.

EPE ha propuesto que la fecha de entrada en vigencia de este cambio tarifario sea el 6 de julio del 2021, 35 días después de haberse presentado la Petición y Declaración de Intención. La fecha propuesta para la entrada en vigencia está sujeta a suspensión y prórroga mediante acciones que pueden ser tomadas por la Comisión y otras autoridades reguladoras. EPE también ha solicitado que, de ser suspendida la fecha de entrada en vigencia del cambio tarifario, entonces las nuevas tarifas sean retroactivas y efectivas para el consumo en o partir del 3 de noviembre del 2021.

REVISIONES DE TARIFAS

Las revisiones principales a la tarifa de EPE que están siendo propuestas incluyen aumentar los cargos por demanda para que se aproximen más al costo total del servicio, acortar el periodo de verano para las tarifas estándar, modificar el diferencial de costo entre las tarifas pico y no pico por Hora del Día, y clientes para otras tarifas; la reapertura y expansión de la tarifa interrumpible existente, EPE describe el ofrecimiento de un nuevo servicio que planea proponer para apoyar el desarrollo de estaciones de recarga de vehículos eléctricos consistente con el programa ordenado en New Mexico. EPE también propone una cláusula adicional para acreditar a los clientes el excedente actual de impuestos federales sobre la renta diferidos y para tomar en cuenta cambios potenciales a la tasa impositiva corporativa antes de su siguiente procedimiento tarifario. El conjunto completo de tarifas propuestas se presenta en el Schedule Q-8.8 de la solicitud de EPE.

Adicionalmente, para facilitar futuras solicitudes relativas al factor TCRF, factor DCRF y Cláusula Adicional de Recuperación de Costo de Generación (la "cláusula GCRR") en virtud del Código Administrativo de Texas 16 §§ 25.239, 25.243, y 25.248, respectivamente, EPE solicita que la Comisión (1) establezca en cero el factor TCRF y el factor DCRF actual de la Compañía y (2) establezca en este expediente (docket) los valores de línea de base que consisten en los valores de entrada para los cálculos que serán usados para calcular el factor TCRF, el factor DCRF y la cláusula GCRR en expedientes futuros.

INFORMACIÓN DE CONTACTO

Las personas que deseen intervenir en estos procedimientos o comentar sobre ellos deberán notificarlo a la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) lo antes posible, ya que será impuesta una fecha límite para la intervención. La solicitud para intervenir o para recibir información adicional debe ser enviada por correo a Public Utility Commission of Texas, P.O. Box 13326, Austin, Texas 78711-3326. También se puede obtener más información llamando a la Comisión de Servicios Públicos al (512) 936-7120 o (888) 782-8477. Los individuos con impedimento auditivo o de habla que cuenten con teléfonos de texto (TTY) pueden comunicarse a la Comisión al número (512) 936-7136. La fecha límite para poder intervenir en el proceso es 45 días después de la fecha en que la solicitud haya sido presentada ante la Comisión. Las solicitudes para intervenir o para información adicional deben hacer referencia al expediente Docket No. 52195. El 45vo día después de la fecha de la presentación de la solicitud de EPE es el 16 de julio de 2021.

Debido a la pandemia de COVID-19, el método preferido para presentar solicitudes de intervención o comentarios sobre la solicitud es electrónicamente, y la solicitud deberá ser enviada a otras partes por correo electrónico. Por lo tanto, tanto enviar su dirección de correo electrónico en la solicitud de intervención. Puede ingresar su solicitud electrónicamente vía el "PUC Filer" en el sitio Web de la Comisión, en donde se incluyen enlaces con instrucciones, ingresando a https://interchange.puc.texas.gov/filer. Puede encontrar instrucciones sobre cómo usar el "PUC Filer" en la siguiente dirección web: http://www.puc.texas.gov/industry/filings/New_PUC_Web_Filer_Presentation.pdf. Una vez reciba del PUC Filer la hoja de tracking asociada con su solicitud, podrá enviar por correo electrónico la hoja de tracking y el documento que desea presentar a: centralrecords@puc.texas.gov. Para obtener asistencia con su solicitud electrónica, por favor comuníquese con el Servicio de Asistencia de la Comisión llamando al (512) 936-7100 o escribiendo a helpdesk@puc.texas.gov. Puede revisar los materiales presentados en este expediente en la página de Intercambio de la PUC ingresando a http://interchange.puc.texas.gov/.

Business & Service Directory

to advertise, email: ServiceDirectory@elpasotimes.com or call: 915.546.6200

Appliance Repair and Service

JESSIE'S Appliance Repair. Refrigerator, washers, dryers, stoves & disposals. Senior Citizens discount. 915-539-7901/731-1458

Cabinetry

#1 KITCHEN DLC Custom Cabinets Reface Existing Cabinets Formica & Granite Counter Tops 915-241-3280

A PLUS CABINETS Custom Kitchen & Bath Cabinetry Granite & Formica Counter Tops Repair, Reface, & Refinish 915-241-1684

Carpet - Upholstery

SPOTLESS CARPET CLEANING \$5.95 per room special. \$29.95 p/Sofa/Love Seat. 915-474-0585

Concrete and Paving

#1 REYES CONCRETE Concrete Work, Rock Wall & Roofing Repairs. Landscaping. No Job Too Big or Small!!! Free Estimates! Margarito 915-252-5175 www.reyesconcretetx.com

LOWER VALLEY CONCRETE Cement & Landscaping *915-779-0677*

ROCKWALL REPAIR CO. Old Walls Like New. Landscaping, Backyard Designs. 593-8050

Electrical

Professional ELECTRICAL Work FREE Estimates. Ruiz Electric. Call Rudy 915-474-9960 Licensed & Insured TECL28471

Fences

IRON - SIDE Screen Doors, Windows Guards, Gates, Fences, Ornamental Iron Works. Chain Link. Free est. 915-851-1568

Hauling

DUMP TRAILER SERVICES Hauling & Junk Removal Free Estimates. Military, First Responder & Senior Citizen Discounts Call Richard 915-777-9478

Haul All Types of Debris. Storage Units, Garage, Appliances & Small Local Moves/Evictions 915-887-7378

Home Improvement

#1.00A Budget & Small Jobs, Paint Carpentry, Drywall, Yard Work, Roof Repairs, Tile/Floor, Honey Do-List Free Estimate. Low Prices Bonded & Insured. Fully Vaccinated Call 892-5020 / 342-7346

AR HOME IMPROVEMENT Home Additions, Carports, Patios, Bathrooms & Kitchen Remodeling, Interior & Exterior Painting & Texture Insurance & Bonded ar-homeimprovementelpaso.com *Like us on Facebook* 915-504-2997

Full Circle Interiors Bathroom Remodeling Shower Conversions Window Replacements & all your home needs! Licensed & Bonded & Insured Senior Disc., & Free Consult Financing Available

915-304-9570

ZapCon Additions, Carports, Baths, Kitchen & VA Bathrooms, Int & Ext Painting, Roofing, Garage Conversions, Patio Covers, Landscaping. For ALL your Home Improvement needs! 915-494-9299

Landscaping

Adobe Landscaping Sod, Sprinklers, Concrete, Artificial Grass, Rock, Brick, Free Est. Ins. & Bon 915-240-8426

Dump truck Hauling & Landscaping

Bobcat, material delivery, Trash dumpster Rentals. Free Est. Jose 915-449-4119

E.P. LANDSCAPING & TREE SERVICE Stamped & Reg Concrete, Tree Service, Artificial Grass & Pergolas 915.922.8293

Lawn & Landscape Palms - Tree Service Weed Lawn Cleanup BBB: Start with Trust 915-533-9925

Lawn - Garden Care

A to Z. Bi-Weekly Maintenance Bushes, Trees, Lawn, Hauling Weed Control & Fertilization Free Est. 915-822-4600

Joe Lawn & Landscaping Services Tree Removal, Trimming, sod, hauling, cement, Pruning, General Clean up. 915-329-1366

Lawn - Garden Care

LAWN SERVICES •Aerating •Roto Tilling •Mowing Free Est. 915-329-0397

ROJAS Yard Work. Yard work, Mowing Cleaning & Hauling. 915-851-4711 or 915-820-0159

Painting

Richard's Painting Interior/Exterior Commercial & Residential Vacant Houses Special Rate! Richard 915-412-4810

Plumbing - Heating

Absolute Sewer Drain Cleaning Victor 915-328-7163

Real Estate Services

Easy Real Estate Loans \$20,000-\$500,000 ★ 915-593-1995 ★ 1590 Lomaland Ste F NMLS335225 Equity RE

Roofing - Siding

A D ROOFING Professional Roofing, Remod. & Construction Reliable, On time & Affordable. Ins/Bond. BBB ★ No Money Down ★ Free Est. 915-252-6209

Desert Roofing

Hail & Wind, Leaks, Metal Shingles, Repairs, Remodeling, Additions, Fences, Rockwall, Concrete & Painting. Bond & Ins. Comm. & Res. Senior & Military Discounts Se Habla Español. BBB A+ Member 915-790-7126

Services

Phone, Cable, Internet, TV & Home Theater Installations, Security Systems & Cameras 915-329-3052

Runin Rabit Pet Services. Dog Walking & Sitting & Pooper Scooper Services. Pet Taxi Insured 915-887-7378

WE FIT IT!! WE FIX WASHERS, DRYERS, REFRIGERATORS, DISHWASHERS & GARBAGE DISPOSALS. SE HABLA ESPAÑOL. 915-999-1945

Tree Service

Jesse's Professional Tree Service: Tree Removal, Sprinkler System, Sod. Free Est. 915-479-7797

NOTICE OF EL PASO ELECTRIC COMPANY'S PETITION TO CHANGE RATES

El Paso Electric Company (EPE or Company) publishes this notice that on June 1, 2021, it filed with the Public Utility Commission of Texas (Commission) its Petition and Statement of Intent and Application to Change Rates. This filing has been assigned Commission Docket No. 52195. This filing was also made with those municipal authorities in EPE's Texas Territory that have original jurisdiction over EPE's electric rates and have requested a copy of the filing.

Page 6 of 20

EPE is proposing to change its rates for electric service provided to its approximately 338,000 Texas retail customers. All such customers, all classes of customers, and all areas in Texas in which EPE serves will be affected by this change in rates.

STATEMENT OF INTENT TO CHANGE RATES

EPE's request to increase its base rates is based on the financial results for a 12 month test year ending on December 31, 2020. The effect of EPE's proposed rate changes would be to increase its adjusted test year base rate and miscellaneous revenues by \$69.7 million, an overall average increase in base rates of 13.55%. The \$69.7 million increase is composed of a miscellaneous revenue decrease of \$721 thousand netted against other base rate revenue increase of \$70.4 million. EPE's proposed revenue increase will be offset by a \$27.9 million decrease in annualized Transmission Cost Recovery Factor (TCRF) and Distribution Cost Recovery Factor (DCRF) revenues. Thus, the net proposed Texas retail revenue increase is \$41.8 million, an increase of 7.79% over adjusted Texas retail test year base rate revenues exclusive of fuel and rider revenues. In addition, EPE is seeking recovery of reasonable rate-case expenses, including expenses paid to reimburse intervening municipalities, that it incurs in this case.

The impact of the rate change on various customer classes will vary from the overall impact described in this notice. The typical Residential Service customer using an average of 686 kilowatt hours of energy per month will see an average monthly bill increase of \$11.76, or 13.36%, under the proposed rates in this proceeding versus current standard rates.

The following table shows the effect of the proposed base revenue increase on existing rate classes:

EPE Texas Proposed Base Rate Increase			
Retail Customer Class	Change in Base Revenue (\$)	Average Change of Base Charges in Bill (%) ¹	Average Change of Total Charges in Bill (%) ²
Schedule 01 - Residential Service	\$ 38,536,221	14.08%	12.66%
Schedule 02 - Small General Service	(809,757)	-2.43%	-2.21%
Schedule 07 - Outdoor Recreational Lighting Service	167,566	36.19%	33.20%
Schedule 08 - Government Street Lighting Service	(897,779)	-22.19%	-20.11%
Schedule 09 - Traffic Signal Service	5,103	5.36%	4.20%
Schedule 11TOU - Municipal Pumping TOU Service	321,059	3.18%	2.64%
Schedule 15 - Electrolytic Refining Service	456,409	24.94%	16.50%
Schedule 22 - Irrigation Service	147,853	34.92%	31.62%
Schedule 24 - General Service	(2,515,587)	-2.01%	-1.76%
Schedule 25 - Large Power Service	2,139,407	5.95%	4.75%
Schedule 26 - Petroleum Refinery Service	2,260,115	20.61%	14.60%
Schedule 28 - Area Lighting Service	(229,631)	-7.83%	-7.09%
Schedule 30 - Electric Furnace Schedule	347,772	29.18%	10.24%
Schedule 31 - Military Reservation Service	2,091,786	16.08%	12.39%
Schedule 34 - Cotton Gin Service	49,244	37.03%	31.32%
Schedule 41 - City and County Service	(635,733)	-3.32%	-2.89%
Rider WH - Water Heating Service	69,755	14.70%	13.04%
Texas Jurisdictional Service	41,503,801\$	7.79%	6.79%
Schedule 38 - Noticed Interruptible (Non-Firm)	324,235	7.77%	7.87%
Texas Jurisdictional Service	41,828,036\$	7.79%	6.79%

¹The Average Change of Base Charges in Bill is relative to revenue from current base rates, the transmission cost recovery factor, the distribution cost recovery factor, and the federal tax refund factor.

²The Average Change of Total Charges in Bill is relative to the revenue described in the note 1 above plus revenue from the fixed fuel factor, the energy efficiency cost recovery factor, the military base discount recovery factor, the merger credit factor, and any applicable supplemental franchise fees.

EPE has proposed that the effective date of its rate change be July 6, 2021, 35 days after the filing of the Petition and Statement of Intent. The proposed effective date is subject to suspension and extension by actions that may be taken by the Commission and other regulatory authorities. EPE has also requested that, if the effective date of the rate change is suspended, then new rates relate back to and be effective for consumption on and after November 3, 2021.

TARIFF REVISIONS

The major revisions to EPE's tariff that have been proposed include increasing demand charges to be closer to full cost of service, shortening the summer period for standard rate tariffs, modifying the cost differential between on-peak and off-peak for Time of Day rates, and customers to other rates; the reopening and expansion of the existing interruptible rate tariff. EPE describes a new service offering it plans to propose to support the deployment of electric vehicle charging stations consistent with the program mandated in New Mexico. EPE also proposes a rider to credit to customers current excess deferred federal income taxes and to account for potential changes to the corporate tax rate before its next rate proceeding. The complete set of proposed tariff schedules is presented in Schedule Q-8.8 of EPE's filing.

In addition, in order to facilitate future TCRF, DCRF, and Generation Cost Recovery Rider (GCRR) filings under 16 Texas Administrative Code §§ 25.239, 25.243, and 25.248, respectively, EPE requests that the Commission (1) set the Company's current TCRF and DCRF to zero and (2) establish in this docket the baseline values consisting of the inputs to the calculations that will be used to calculate TCRF, DCRF, and GCRR in future dockets.

CONTACT INFORMATION

Persons who wish to intervene in or comment upon these proceedings should notify the Public Utility Commission of Texas (Commission) as soon as possible, as an intervention deadline will be imposed. A request to intervene or for further information should be mailed to the Public Utility Commission of Texas, P.O. Box 13326, Austin, Texas 78711-3326. Further information may also be obtained by calling the Public Utility Commission at (512) 936-7120 or (888) 782-8477. Hearing- and speech-impaired individuals with text telephones (TTY) may contact the Commission at (512) 936-7136. The deadline for intervention in the proceeding is 45 days after the date the application was filed with the Commission. A request to intervene or for further information should refer to Docket No. 52195. The 45th day after EPE filed its application is July 16, 2021.

Due to the COVID-19 pandemic, the preferred method for you to file your request for intervention or comments on the application is electronically, and you will be required to serve the request on other parties by email. Therefore, please include your own email address on the intervention request. Electronic filing via the "PUC Filer" on the Commission's website, which includes links to instructions, can be found at <https://interchange.puc.texas.gov/filer>. Instructions for using the PUC Filer are available at the following web address: http://www.puc.texas.gov/industry/filings/New_PUC_Web_Filer_Presentation.pdf. Once you obtain a tracking sheet associated with your filing from the PUC Filer, you may email the tracking sheet and the document you wish to file to centralrecords@puc.texas.gov. For assistance with your electronic filing, please contact the Commission's Help Desk at (512) 936-7100 or helpdesk@puc.texas.gov. You can review materials filed in this docket on the PUC Interchange at <http://interchange.puc.texas.gov/>.

AVISO SOBRE LA PETICIÓN DE CAMBIO DE TARIFAS PRESENTADA POR EL PASO ELECTRIC COMPANY

El Paso Electric Company (EPE o la Compañía) publica este aviso para informar que el 1 de junio del 2021 presentó ante la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) una Petición y Declaración de Intención y Solicitud para el Cambio de Tarifas. A esta petición se le asignó el Expediente de la Comisión Docket No. 52195. Esta solicitud también se hizo ante las autoridades municipales del territorio de servicio de EPE que tienen jurisdicción original sobre las tarifas eléctricas de EPE y que han solicitado una copia de dicha petición.

EPE está proponiendo cambiar sus tarifas por el servicio eléctrico prestado a sus aproximadamente 338,000 clientes minoristas de Texas. Todos estos clientes, todas las clases de clientes y todas las áreas de Texas en donde EPE presta servicio se verán afectadas por este cambio tarifario.

DECLARACIÓN DE INTENCIÓN PARA CAMBIAR TARIFAS

La solicitud hecha por EPE para incrementar sus tarifas básicas se fundamenta en los resultados financieros de un año prueba de 12 meses finalizado el 31 de diciembre del 2020. El efecto de los cambios de tarifa propuestos por EPE sería aumentar la tarifa base ajustada de su año de prueba e ingresos varios en \$69.7 millones, un alza general promedio en las tarifas básicas del 13.55%. El incremento de \$69.7 millones está compuesto por una disminución de ingresos varios de \$721 mil compensada contra otro aumento de ingresos de tarifa básica de \$70.4 millones. El incremento de ingresos propuesto por EPE se compensará con una disminución de \$27.9 millones en los ingresos anualizados del Factor de Recuperación de Costo de Transmisión (el "factor TCRF," por sus siglas en inglés) y el Factor de Recuperación de Costo de Distribución (el "factor DCRF," por sus siglas en inglés). Por lo tanto, el aumento neto propuesto de los ingresos minoristas de Texas es equivalente a \$41.8 millones, un incremento del 7.79% sobre los ingresos de la tasa base minorista ajustada del año de prueba, excluyendo los ingresos por combustible y cláusula adicional. Adicionalmente, EPE está procurando recuperar los gastos razonables por tasa-caso, incluyendo los gastos pagados para reembolsar a las municipalidades intervinientes, en que incurra en este caso.

El impacto del cambio de tarifas sobre las diversas clases de clientes variará del impacto general descrito en este aviso. El cliente típico de Servicio Residencial que utiliza un promedio de 686 kilovatios-hora de energía al mes verá un incremento promedio en su recibo mensual de \$11.76, o 13.36% en virtud de las tarifas propuestas en este procedimiento versus las tarifas estándar actuales.

La tabla a continuación muestra el efecto que el incremento propuesto a la recaudación básica tendrá sobre las clases tarifarias existentes:

Incremento Propuesto por EPE a la Tarifa Básica en Texas			
Clases de Clientes Minoristas	Cambio en Ingresos Base (\$)	Cambio Promedio en Cargos Base del Recibo ¹ (%)	Cambio Promedio en Total de Cargos del Recibo ² (%)
Tarifa 01 - Servicio Residencial	\$38,536,221	14.08%	12.66%
Tarifa 02 - Servicio General Menor	(809,757)	-2.43%	-2.21%
Tarifa 07 - Servicio de Iluminación Recreativa Exterior	167,566	36.19%	33.20%
Tarifa 08 - Servicio Gubernamental de Iluminación para Calles	(897,779)	-22.19%	-20.11%
Tarifa 09 - Servicio de Señales de Tráfico	5,103	5.36%	4.20%
Tarifa 11TOU - Servicio Municipal de Bomba x Tiempo de Uso	321,059	3.18%	2.64%
Tarifa 15 - Servicio de Refinación Electrolytica	456,409	24.94%	16.50%
Tarifa 22 - Servicio de Irrigación	147,853	34.92%	31.62%
Tarifa 24 - Servicio General	(2,515,587)	-2.01%	-1.76%
Tarifa 25 - Servicio de Energía Mayor	2,139,407	5.95%	4.75%
Tarifa 26 - Servicio de Refinería Petrolera	2,260,115	20.61%	14.60%
Tarifa 28 - Servicio de Iluminación Área	(229,631)	-7.83%	-7.09%
Trifa 30 - Tarifa Horno Eléctrico	347,772	29.18%	10.24%
Tarifa 31 - Servicio de Reserva Militar	2,091,786	16.08%	12.39%
Tarifa 34 - Servicio Desmotadora de Algodón	49,244	37.03%	31.32%
Tarifa 41 - Servicio de la Ciudad y Condado	(635,733)	-3.32%	-2.89%
Tarifa WH - Servicio de Calefacción de Agua	69,755	14.70%	13.04%
Servicio Jurisdiccional de Texas	\$41,503,801	7.79%	6.79%
Tarifa 38 - Aviso Interrumpible (No Firme)	324,235	7.77%	7.87%
Servicio Jurisdiccional de Texas	\$41,828,036	7.79%	6.79%

¹El Cambio Promedio de Cargos Base en el Recibo es relativo a los ingresos provenientes de las tarifas básicas actuales, el factor de recuperación de costo de transmisión, el factor de recuperación de costo de distribución y el factor de reembolso de impuestos federales.

²El Cambio Promedio en el Total de Cargos del Recibo es relativo a los ingresos descritos en la nota 1 anterior más los ingresos por factor fijo de combustible, factor de recuperación de costo de eficiencia energética, factor de recuperación de descuento a base militar, factor de crédito de fusión y cualquier tarifa de franquicia suplementaria correspondiente.

EPE ha propuesto que la fecha de entrada en vigencia de este cambio tarifario sea el 6 de julio del 2021, 35 días después de haberse presentado la Petición y Declaración de Intención. La fecha propuesta para la entrada en vigencia está sujeta a suspensión y prórroga mediante acciones que pueden ser tomadas por la Comisión y otras autoridades reguladoras. EPE también ha solicitado que, de ser suspendida la fecha de entrada en vigencia del cambio tarifario, entonces las nuevas tarifas sean retroactivas y efectivas para el consumo en o partir del 3 de noviembre del 2021.

REVISIONES DE TARIFAS

Las revisiones principales a la tarifa de EPE que están siendo propuestas incluyen aumentar los cargos por demanda para que se aproximen más al costo total del servicio, acortar el periodo de verano para las tarifas estándar, modificar el diferencial de costo entre las tarifas pico y no pico por Hora del Día, y clientes para otras tarifas; la reapertura y expansión de la tarifa interrumpible existente. EPE describe el ofrecimiento de un nuevo servicio que planea proponer para apoyar el desarrollo de estaciones de recarga de vehículos eléctricos consistente con el programa ordenado en New Mexico. EPE también propone una cláusula adicional para acreditar a los clientes el excedente actual de impuestos federales sobre la renta diferidos y para tomar en cuenta cambios potenciales a la tasa impositiva corporativa antes de su siguiente procedimiento tarifario. El conjunto completo de tarifas propuestas se presenta en el Schedule Q-8.8 de la solicitud de EPE.

Adicionalmente, para facilitar futuras solicitudes relativas al factor TCRF, factor DCRF y Cláusula Adicional de Recuperación de Costo de Generación (la "cláusula GCRR") en virtud del Código Administrativo de Texas 16 §§ 25.239, 25.243, y 25.248, respectivamente, EPE solicita que la Comisión (1) establezca en cero el factor TCRF y el factor DCRF actual de la Compañía y (2) establezca en este expediente (docket) los valores de línea de base que consisten en los valores de entrada para los cálculos que serán usados para calcular el factor TCRF, el factor DCRF y la cláusula GCRR en expedientes futuros.

INFORMACIÓN DE CONTACTO

Las personas que deseen intervenir en estos procedimientos o comentar sobre ellos deberán notificarlo a la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) lo antes posible, ya que será impuesta una fecha límite para la intervención. La solicitud para intervenir o para recibir información adicional debe ser enviada por correo a Public Utility Commission of Texas, P.O. Box 13326, Austin, Texas 78711-3326. También se puede obtener más información llamando a la Comisión de Servicios Públicos al (512) 936-7120 o (888) 782-8477. Los individuos con impedimento auditivo o de habla que cuenten con teléfonos de texto (TTY) pueden comunicarse a la Comisión al número (512) 936-7136. La fecha límite para poder intervenir en el proceso es 45 días después de la fecha en que la solicitud haya sido presentada ante la Comisión. Las solicitudes para intervenir o para información adicional deben hacer referencia al expediente Docket No. 52195. El 45vo día después de la fecha de la presentación de la solicitud de EPE es el 16 de julio de 2021.

Debido a la pandemia de COVID-19, el método preferido para presentar solicitudes de intervención o comentarios sobre la solicitud es electrónicamente, y la solicitud deberá ser enviada a otras partes por correo electrónico. Por lo tanto, sírvase incluir su dirección de correo electrónico en la solicitud de intervención. Puede ingresar su solicitud electrónicamente via el "PUC Filer" en el sitio Web de la Comisión, en donde se incluyen enlaces con instrucciones, ingresando a <https://interchange.puc.texas.gov/filer>. Puede encontrar instrucciones sobre cómo usar el "PUC Filer" en la siguiente dirección web: http://www.puc.texas.gov/industry/filings/New_PUC_Web_Filer_Presentation.pdf. Una vez reciba del PUC Filer la hoja de tracking asociada con su solicitud, podrá enviar por correo electrónico la hoja de tracking y el documento que desea presentar a: centralrecords@puc.texas.gov. Para obtener asistencia con su solicitud electrónica, por favor comuníquese con el Servicio de Asistencia de la Comisión llamando al (512) 936-7100 o escribiendo a helpdesk@puc.texas.gov. Puede revisar los materiales presentados en este expediente en la página de Intercambio de la PUC ingresando a <http://interchange.puc.texas.gov/>.

**AFFIDAVIT OF PUBLICATION FOR
A NEWSPAPER WITHIN THE COUNTY**

STATE OF TEXAS §
COUNTY OF HUDSPETH §

BEFORE ME, the undersigned notary public, on this day personally appeared,

GUADALUPE KELLY, who being by me duly
(name of person representing newspaper)

sworn, deposes and says that (s)he is the EDITOR
(title of person representing newspaper)

of the HUDSPETH COUNTY HERALD AND DELL VALLEY REVIEW; that said newspaper is the
(name of newspaper)

newspaper of largest circulation in HUDSPETH County, Texas;

and that the attached notice was published in said newspaper on the following date(s):

July 23rd + 30th, 2021 +
August 6th + 13th, 2021.

Guadalupe Kelly
Newspaper Representative's Signature

Subscribed and sworn to before me this the 13th day of Aug, 2021, to certify which

witness my hand and seal of office.

Alfred E. Tuckers

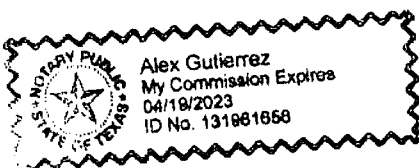
Notary Public in and for the State of Texas

(Seal)

Alex Gutierrez

Print or Type Name of Notary Public

My Commission Expires 04-19-23



August 13th, 2021
Should have read

NOTICE OF EL PASO ELECTRIC COMPANY'S PETITION TO CHANGE RATES

El Paso Electric Company (EPE or Company) publishes this notice that on June 1, 2021, it filed with the Public Utility Commission of Texas (Commission) its Petition and Statement of Intent and Application to Change Rates. This filing has been assigned Commission Docket No. 52195. This filing was also made with those municipal authorities in EPE's Texas service territory that have original jurisdiction over EPE's electric rates and have requested a copy of the filing.

EPE is proposing to change its rates for electric service provided to its approximately 338,000 Texas retail customers. All such customers, all classes of customers, and all areas in Texas in which EPE serves will be affected by this change in rates.

STATEMENT OF INTENT TO CHANGE RATES

EPE's request to increase its base rates is based on the financial results for a 12-month test year ending on December 31, 2020. The effect of EPE's proposed rate changes would be to increase its adjusted test year base rate and miscellaneous revenues by \$69.7 million, an overall average increase in base rates of 13.55%. The \$69.7 million increase is composed of a miscellaneous revenue decrease of \$721 thousand netted against other base rate revenue increase of \$70.4 million. EPE's proposed revenue increase will be offset by a \$27.9 million decrease in annualized Transmission Cost Recovery Factor (TCRF) and Distribution Cost Recovery Factor (DCRF) revenues. Thus, the net proposed Texas retail revenue increase is \$41.8 million, an increase of 7.79% over adjusted Texas retail test year base rate revenues exclusive of fuel and rider revenues. In addition, EPE is seeking recovery of reasonable rate-case expenses, including expenses paid to reimburse intervening municipalities that it incurs in this case.

The impact of the rate change on various customer classes will vary from the overall impact described in this notice. The typical Residential Service customer using an average of 686 kilowatt-hours of energy per month will see an average monthly bill increase of \$11.76, or 13.36% under the proposed rates in this proceeding versus current standard rates.

The following table shows the effect of the proposed base revenue increase on existing rate classes:

EPE Texas Proposed Base Rate Increase			
Retail Customer Class	Change in Base Revenue (\$)	Average Change of Base Charges in Bill (%) ¹	Average Change of Total Charges in Bill (%)
Schedule 01 - Residential Service	\$ 48,536,221	14.08%	12.66%
Schedule 02 - Small General Service	(809,757)	-2.43%	-2.21%
Schedule 07 - Outdoor Recreational Lighting Service	167,566	36.19%	33.20%
Schedule 08 - Government Street Lighting Service	(807,779)	-22.19%	-20.11%
Schedule 09 - Traffic Signal Service	5,103	5.36%	4.20%
Schedule 11 TOU - Municipal Pumping TOU Service	321,059	3.18%	2.64%
Schedule 15 - Electrolytic Refining Service	456,409	24.94%	16.50%
Schedule 22 - Irrigation Service	147,853	34.92%	31.62%
Schedule 24 - General Service	(2,515,587)	-2.01%	-1.76%
Schedule 25 - Large Power Service	2,139,407	5.95%	4.75%
Schedule 26 - Petroleum Refinery Service	2,260,115	20.61%	14.60%
Schedule 28 - Area Lighting Service	(229,431)	-7.83%	-7.69%
Schedule 30 - Electric Furnace Schedule	147,772	29.18%	10.24%
Schedule 31 - Military Reservation Service	2,091,786	16.08%	12.39%
Schedule 34 - Cotton Gin Service	49,244	37.03%	31.32%
Schedule 41 - City and County Service	(635,733)	-3.32%	-2.89%
Rider WH - Water Heating Service	(9,755)	14.70%	13.04%
Texas Jurisdictional Service	\$ 41,503,801	7.79%	6.79%
Schedule 38 - Non-Interruptible (Non-Firm)	324,235	7.77%	7.87%
Texas Jurisdictional Service	\$ 41,828,036	7.79%	6.79%

¹ The Average Change of Base Charges in Bill is relative to revenue from current base rates, the transmission cost recovery factor, the distribution cost recovery factor, and the federal tax refund factor.

² The Average Change of Total Charges in Bill is relative to the revenue described in the note 1 above plus revenue from the fixed fuel factor, the energy efficiency cost recovery factor, the military base discount recovery factor, the merger credit factor, and any applicable supplemental franchise fees.

EPE has proposed that the effective date of its rate change be July 6, 2021, 35 days after the filing of the Petition and Statement of Intent. The proposed effective date is subject to suspension and extension by actions that may be taken by the Commission and other regulatory authorities. EPE has also requested that, if the effective date of the rate change is suspended, then new rates relate back to and be effective for consumption on and after November 3, 2021.

TARIFF REVISIONS

The major revisions to EPE's tariff that have been proposed include increasing demand charges to be closer to full cost of service, shortening the summer period for standard rate tariffs, modifying the

cost differential between on-peak and off-peak for Time of Day rates, and customers to other rates; the reopening and expansion of the existing interruptible rate tariff. EPE describes a new service offering it plans to propose to support the deployment of electric vehicle charging stations consistent with the program mandated in New Mexico. EPE also proposes a rider to credit to customers current excess deferred federal income taxes and to account for potential changes to the corporate tax rate before its next rate proceeding. The complete set of proposed tariff schedules is presented in Schedule O-8 of EPE's filing.

In addition, in order to facilitate future TCRF, DCRF, and Generation Cost Recovery Rider (GCCR) filings under 16 Texas Administrative Code §§ 25.239, 25.243, and 25.248, respectively, EPE requests that the Commission (1) set the Company's current TCRF and DCRF to zero and (2) establish in this docket the baseline values consisting of the inputs to the calculations that will be used to calculate TCRF, DCRF, and GCCR in future dockets.

CONTACT INFORMATION

Persons who wish to intervene in or comment upon these proceedings should notify the Public Utility Commission of Texas (Commission) as soon as possible, as an intervention deadline will be imposed. A request to intervene or for further information should be mailed to the Public Utility Commission of Texas, P.O. Box 13326, Austin, Texas 78711-3326. Further information may also be obtained by calling the Public Utility Commission at (512) 936-7120 or (888) 782-8477. Hearing- and speech-impaired individuals with text telephones (TTY) may contact the Commission at (512) 936-7136. The deadline for intervention in the proceeding is 45 days after the date the application was filed with the Commission. A request to intervene or for further information should refer to Docket No. 52195. The 45th day after EPE filed its application is July 16, 2021.

Due to the COVID-19 pandemic, the preferred method for you to file your request for intervention or comments on the application is electronically, and you will be required to serve the request on other parties by email. Therefore, please include your own email address on the intervention request. Electronic filing via the "PUC Filer" on the Commission's website, which includes links to instructions, can be found at <https://interchange.puc.texas.gov/filer>. Instructions for using the PUC Filer are available at the following web address: http://www.puc.texas.gov/industry/filings/New_PUC_Web_Filer_Presentation.pdf. Once you obtain a tracking sheet associated with your filing from the PUC Filer, you may email the tracking sheet and the document you wish to file to centralrecords@puc.texas.gov. For assistance with your electronic filing, please contact the Commission's Help Desk at (512) 936-7100 or helpdesk@puc.texas.gov. You can review materials filed in this docket on the PUC Interchange at <http://interchange.puc.texas.gov/>.

AVISO SOBRE LA PETICIÓN DE CAMBIO DE TARIFAS PRESENTADA POR EL PASO ELECTRIC COMPANY

El Paso Electric Company (EPE o la Compañía) publica este aviso para informar que el 1 de junio del 2021 presentó ante la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) una Petición y Declaración de Intención y Solicitud para el Cambio de Tarifas. A esta petición se le asignó el Expediente de la Comisión Docket No. 52195. Esta solicitud también se hizo ante las autoridades municipales del territorio de servicio de EPE que tienen jurisdicción original sobre las tarifas eléctricas de EPE y que han solicitado una copia de dicha petición.

EPE está proponiendo cambiar sus tarifas por el servicio eléctrico prestado a sus aproximadamente 338,000 clientes minoristas de Texas. Todos estos clientes, todas las clases de clientes y todas las áreas de Texas en donde EPE presta servicios se verán afectadas por este cambio tarifario.

DECLARACIÓN DE INTENCIÓN PARA CAMBIAR TARIFAS

La solicitud hecha por EPE para incrementar sus tarifas básicas se fundamenta en los resultados financieros de un año prueba de 12 meses finalizando el 31 de diciembre del 2020. El efecto de los cambios de tarifa propuestos por EPE será aumentar la tarifa base ajustada de su año de prueba e ingresos varios en \$69.7 millones, un alza general promedio en las tarifas básicas del 13.55%. El incremento de \$69.7 millones está compuesto por una disminución de ingresos varios de \$721 mil compensada contra otro aumento de ingresos de tarifa básica de \$70.4 millones. El incremento de ingresos propuesto por EPE se compensará con una disminución de \$27.9 millones en los ingresos anualizados del Factor de Recuperación de Costo de Transmisión (el "factor TCRF," por sus siglas en inglés) y el Factor de Recuperación de Costo de Distribución (el "factor DCRF," por sus siglas en inglés). Por lo tanto, el aumento neto propuesto de los ingresos minoristas de Texas es equivalente a \$41.8 millones, un incremento del 7.79% sobre los ingresos de la tasa base minorista ajustada del año de prueba, excluyendo los ingresos por combustible y cláusula adicional. Adicionalmente, EPE está procurando recuperar los gastos razonables por tasa-caso, incluyendo los gastos pagados para recomendar a las municipalidades intervinientes, en que incurra en este caso.

El impacto del cambio de tarifas sobre las diversas clases de clientes variará del impacto general descrito en este aviso. El cliente típico de Servicio Residencial que utiliza un promedio de 686 kilowatt-hora de energía al mes verá un incremento promedio en su recibo mensual de \$11.76, o 13.36% en virtud de las tarifas propuestas en este procedimiento versus las tarifas estándar actuales.

La tabla a continuación muestra el efecto que el incremento propuesto a la recuperación básica tendrá sobre las clases tarifarias existentes.

August 13th, 2021
Should have read

Incremento Propuesto por EPE a la Tarifa Básica en Texas			
Clases de Clientes Minoristas	Cambio en Ingresos Base (%)	Cambio Promedio en Cargos Base del Recibo (%)	Cambio Promedio en Total de Cargos del Recibo (%)
Tarifa 01 - Servicio Residencial	\$ 38,536,221	14.08%	12.06%
Tarifa 02 - Servicio General Menor	(809,757)	-2.43%	-2.21%
Tarifa 07 - Servicio de Iluminación Recreativa Exterior	167,566	36.19%	33.20%
Tarifa 08 - Servicio Gobernamental de Iluminación para Calles	(812,979)	-22.19%	-20.14%
Tarifa 09 - Servicio de Señales de Tráfico	5,103	5.36%	4.20%
Tarifa 11 TOL - Servicio Municipal de Bomba y Tiempo de Uso	321,089	3.18%	2.64%
Tarifa 15 - Servicio de Refinación Electrolítica	456,409	24.94%	16.50%
Tarifa 22 - Servicio de Inyección	117,853	34.92%	31.62%
Tarifa 24 - Servicio General	(2,515,587)	-2.01%	-1.76%
Tarifa 25 - Servicio de Energía Mayor	2,139,407	5.98%	4.35%
Tarifa 26 - Servicio de Refinería Petrolera	2,269,115	20.61%	14.60%
Tarifa 28 - Servicio de Iluminación Área	(229,631)	-7.83%	-7.00%
Tarifa 30 - Tarifa Home Electrico	347,772	29.18%	10.24%
Tarifa 31 - Servicio de Reserva Minuta	2,091,786	16.08%	12.30%
Tarifa 34 - Servicio Desmontado de Algodón	49,244	37.03%	31.52%
Tarifa 41 - Servicio de la Ciudad y Condado	(645,733)	-3.32%	-2.80%
Tarifa WII - Servicio de Calefacción de Agua	69,755	14.20%	13.04%
Servicio Jurisdiccional de Texas	\$ 41,503,801	7.79%	6.79%
Tarifa 38 - Aviso Interrumpible (No Firme)	374,235	7.77%	7.87%
Servicio Jurisdiccional de Texas	\$ 41,828,036	7.79%	6.79%

¹ El Cambio Promedio de Cargos Base en el Recibo es relativo a los ingresos provenientes de las tarifas básicas actuales, el factor de recuperación de costo de transmisión, el factor de recuperación de costo de distribución y el factor de reembolso de impuestos federales.

² El Cambio Promedio en el Total de Cargos del Recibo es relativo a los ingresos descritos en la nota 1 anterior más los ingresos por factor fijo de combustible, factor de recuperación de costo de eficiencia energética, factor de recuperación de descuento a base tarifa fijo de costo de mano y cualquier tarifa de franquicia suplementaria correspondiente.

EPE ha propuesto que la fecha de entrada en vigencia de este cambio tarifario sea el 6 de julio del 2021, 35 días después de haberse presentado la Petición y Declaración de Intención. La fecha propuesta para la entrada en vigencia está sujeta a suspensión y prórroga mediante acciones que pueden ser tomadas por la Comisión y otras autoridades reguladoras. EPE también ha solicitado que, de ser suspendida la fecha de entrada en vigencia del cambio tarifario, entonces las nuevas tarifas sean retroactivas y efectivas para el consumo en o partir del 3 de noviembre del 2021.

REVISIONES DE TARIFAS

Las revisiones principales a la tarifa de EPE que están siendo propuestas incluyen aumentar los cargos por demanda para que se aproximen más al costo total del servicio, acortar el periodo de verano

para las tarifas estándar, modificar el diferencial de costo entre las tarifas pico y no pico por hora del día, y clientes para otras tarifas; la reapertura y expansión de la tarifa interruptible existente. EPE describe el ofrecimiento de un nuevo servicio que planea proponer para apoyar el desarrollo de estaciones de recarga de vehículos eléctricos consistente con el programa ordenado en New Mexico. EPE también propone una cláusula adicional para acreditar a los clientes el excedente actual de impuestos federales sobre la renta distribidos y para tomar en cuenta cambios potenciales a la tasa impositiva corporativa antes de su siguiente procedimiento tarifario. El conjunto completo de tarifas propuestas se presenta en el Schedule Q-8 de la solicitud de EPE.

Adicionalmente, para facilitar futuras solicitudes relativas al factor TCRR, factor DCRF y Cláusula Adicional de Recuperación de Costo de Generación (la "cláusula GCRR") en virtud del Código Administrativo de Texas 16 §§ 25.239, 25.243, y 25.248, respectivamente, EPE solicita que la Comisión (1) establezca en caso el factor TCRR y el factor DCRF actual de la Compañía y (2) establezca en este expediente (*docket*) los valores de línea de base que consisten en los valores de entrada para los cálculos que serán usados para calcular el factor TCRR, el factor DCRF y la cláusula GCRR en expedientes futuros.

INFORMACIÓN DE CONTACTO

Las personas que deseen intervenir en estos procedimientos o comentar sobre ellos deberán notificarlo a la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) lo antes posible, ya que será impuesta una fecha límite para la intervención. La solicitud para intervenir o para recibir información adicional debe ser enviada por correo a Public Utility Commission of Texas, P.O. Box 13326, Austin, Texas 78711-3326. También se puede obtener más información llamando a la Comisión de Servicios Públicos al (512) 936-7120 o (888) 782-8477. Los individuos con impedimento auditivo o de habla que cuenten con teléfonos de texto (TTY) pueden comunicarse a la Comisión al número (512) 936-7136. La fecha límite para poder intervenir en el proceso es 45 días después de la fecha en que la solicitud haya sido presentada ante la Comisión. Las solicitudes para intervenir o para información adicional deben hacer referencia al expediente *Docket* No. 52195. El 45vo día después de la fecha de la presentación de la solicitud de EPE es el 16 de julio de 2021.

Debido a la pandemia de COVID-19, el método preferido para presentar solicitudes de intervención o comentarios sobre la solicitud es electrónicamente, y la solicitud deberá ser enviada a otras partes por correo electrónico. Por lo tanto, sírvase incluir su dirección de correo electrónico en la solicitud de intervención. Puede ingresar su solicitud electrónicamente vía el "PUC Filer" en el sitio Web de la Comisión, en donde se incluyen enlaces con instrucciones, ingresando a <https://interchange.puc.texas.gov/filer>. Puede encontrar instrucciones sobre cómo usar el "PUC Filer" en la siguiente dirección web: http://www.puc.texas.gov/industry-filings/New_PUC_Web_Filer_Presentation.pdf. Una vez reciba el PUC Filer la hoja de tracking asociada con su solicitud, podrá enviar por correo electrónico la hoja de tracking y el documento que desea presentar a: centralrecords@puc.texas.gov. Para obtener asistencia con su solicitud electrónica, por favor comuníquese con el Servicio de Asistencia de la Comisión llamando al (512) 936-7100 o escribiendo a helpdesk@puc.texas.gov. Puede revisar los materiales presentados en este expediente en la página de Intercambio de la PUC ingresando a <http://interchange.puc.texas.gov>.

-Correction-

Commissioners' Court Report for August 27th and 28th, The Report should have been listed as follows from last weeks edition. July 27th and 28th, 2021. We apologize for the error.



HUDSPETH COUNTY
REGULAR MEETING OF THE COMMISSIONERS COURT
AUGUST 16, 2021 @ 9:00 A.M. (MST)
HUDSPETH COUNTY COURTHOUSE
109 MILLICAN SIERRA BLANCA, TEXAS 79851

AGENDA

1. Determination of a Quorum and Certify the Posting of the Agenda.
2. Pledge of Allegiance to the Flag of the United States and Prayer.
3. The Annulment of the Minutes by the County Clerk for July 27, 2021.
4. Informational Item: Due to COVID-19 Hudspeth County is taking precautionary measures and will host Commissioners Court as authorized by the Texas Open Meetings Act, Texas Government Code. The Court will enforce social distancing as allowed by law. Commissioners will allow access to court only to the Commissioners Court meeting via telephone conference, but if the technology is down Commissioners Court will still proceed. If any member of the public desires to speak, said member must be present at the meeting in accordance with Agenda Item 5 below.

Access to Commissioners Court by Telephone Conference:
TELEPHONE CONFERENCE #: (915) 224-1123

5. Citizen's Communication.
Each member of the public who desires to address Commissioners Court may do so during the Citizen's Communication segment of the agenda which shall also include, in accordance with Texas Government Code, Section 551.007 (b), those members of the public who desire to address Commissioners Court regarding an item on this agenda. Be advised each member of the public desiring to address Commissioners Court about a specific item on this agenda will be allowed 5 minutes; all others will be allowed a minute. Also, be advised that each member of the public who desires to speak must approach the podium so that their comments may be recorded, state their name, and advise Commissioners Court of their specific topic to let them know if it is an agenda topic or a non-agenda topic they are speaking on.
6. Action Item: Consider Accounts Payable for Hudspeth County.
7. Action Item: Consider discussing and taking action on approving Online Education for County Commissioners.
8. Action Item: Consider discussing and taking action on the approval of the Sierra Blanca Street Improvement Construction Contract with Del Mar Contracting, Inc. for TxDOT Contract No. 7219540.
9. Action Item: Consider discussing and taking action on the County Treasurer's liability to present balanced and reconciled bank accounts to Commissioners Court from June 2018 thru June 2021.
10. Action Item: Consider taking action on appointment of County Election Judges for 2022.
11. Action Item: Consider discussing and taking action on Workday Compensation for 2021-2022 on the amount of \$2,636,369 due to the Payroll Increase.
12. Budget Workshop.
13. Action Item: Consider discussing and taking action on proposed Tax Rate for Fiscal Year 2021-2022 and set a Public Hearing date for August 24, 2021.
14. Action Item: Consider discussing and taking action on Subdivision Rules, Regulations and Guidelines.
15. The Board may retire to Executive Session at any time between the Meeting's opening and adjournment for any purpose authorized by the Texas Open Meetings Act, Texas Government Code, including but not limited to:
Consultation with Legal Counsel (Section 551.071)
Deliberation regarding Real Property (Section 551.072)
Deliberation regarding Criminal, Regulatory or Section 551.073
Personnel Matters (Section 551.074 or Section 551.075)
Deliberation regarding Security Devices or Security Audit (Section 551.076)
Action, if any, will be taken in Open Session.
16. Commissioners' Communication.
17. Adjourn.

I HEREBY CERTIFY THAT THE ABOVE NOTICE WAS POSTED AT THE HUDSPETH COUNTY COURTHOUSE ON THE 16 DAY OF August 2021 AT 9:00 A.M. (MST).



Brenda Sanchez-Kovacs-Suarez
COUNTY CLERK / DEPUTY CLERK
HUDSPETH COUNTY, TEXAS

NOTICE OF EL PASO ELECTRIC COMPANY'S PETITION TO CHANGE RATES

El Paso Electric Company (EPE or Company) publishes this notice that on June 1, 2021, it filed with the Public Utility Commission of Texas (Commission) its Petition and Statement of Intent and Application to Change Rates. This filing has been assigned Commission Docket No. 52195. This filing was also made with those municipal authorities in EPE's Texas service territory that have original jurisdiction over EPE's electric rates and have requested a copy of the filing.

EPE is proposing to change its rates for electric service provided to its approximately 338,000 Texas retail customers. All such customers, all classes of customers, and all areas in Texas in which EPE serves will be affected by this change in rates.

STATEMENT OF INTENT TO CHANGE RATES

EPE's request to increase its base rates is based on the financial results for a 12-month test year ending on December 31, 2020. The effect of EPE's proposed rate changes would be to increase its adjusted test year base rate and miscellaneous revenues by \$69.7 million, an overall average increase in base rates of 13.55%. The \$69.7 million increase is composed of a miscellaneous revenue decrease of \$721 thousand netted against other base rate revenue increase of \$70.4 million. EPE's proposed revenue increase will be offset by a \$27.9 million decrease in annualized Transmission Cost Recovery Factor (TCRF) and Distribution Cost Recovery Factor (DCRF) revenues. Thus, the net proposed Texas retail revenue increase is \$41.8 million, an increase of 7.79% over adjusted Texas retail test year base rate revenues exclusive of fuel and rider revenues. In addition, EPE is seeking recovery of reasonable rate-case expenses, including expenses paid to reimburse intervening municipalities, that it incurs in this case.

The impact of the rate change on various customer classes will vary from the overall impact described in this notice. The typical Residential Service customer using an average of 686 kilowatt-hours of energy per month will see an average monthly bill increase of \$11.76, or 13.36%, under the proposed rates in this proceeding versus current standard rates.

The following table shows the effect of the proposed base revenue increase on existing rate classes:

EPE Texas Proposed Base Rate Increase			
Retail Customer Class	Change in Base Revenue (\$)	Average Change of Base Charges in Bill (%) ¹	Average Change of Total Charges in Bill (%)
Schedule 01 - Residential Service	538,536,221	14.08%	12.66%
Schedule 02 - Small General Service	(809,757)	-2.43%	-2.21%
Schedule 07 - Outdoor Recreational Lighting Service	167,566	36.19%	33.20%
Schedule 08 - Government Street Lighting Service	(897,779)	-22.19%	-20.11%
Schedule 09 - Traffic Signal Service	5,103	5.36%	4.20%
Schedule 11 TOU - Municipal Pumping TOU Service	321,059	3.18%	2.64%
Schedule 15 - Electrolytic Refining Service	456,409	24.94%	16.50%
Schedule 22 - Irrigation Service	147,853	34.92%	31.62%
Schedule 24 - General Service	(2,515,587)	-2.01%	-1.76%
Schedule 25 - Large Power Service	2,139,407	3.95%	4.75%
Schedule 26 - Petroleum Refinery Service	2,260,115	20.41%	14.60%
Schedule 28 - Area Lighting Service	(229,331)	-7.83%	-7.05%
Schedule 30 - Electric Furnace Schedule	347,772	29.18%	10.24%
Schedule 31 - Military Reservation Service	2,091,786	16.00%	12.39%
Schedule 34 - Cotton Gin Service	49,244	37.03%	31.32%
Schedule 41 - City and County Service	(635,733)	-3.32%	-2.90%
Rider WH - Water Heating Service	69,755	14.70%	13.04%
Texas Jurisdictional Service	\$41,503,801	7.79%	6.79%
Schedule 38 - Noticed Interruptible (Non-Firm)	324,235	7.77%	7.87%
Texas Jurisdictional Service	\$41,828,036	7.79%	6.79%

¹ The Average Change of Base Charges in Bill is relative to revenue from current base rates, the transmission cost recovery factor, the distribution cost recovery factor, and the federal tax refund factor.

² The Average Change of Total Charges in Bill is relative to the revenue described in the note 1 above plus revenue from the fossil fuel factor, the energy efficiency cost recovery factor, the military base discount recovery factor, the merger credit factor, and any applicable supplemental franchise fees.

EPE has proposed that the effective date of its rate change be July 6, 2021, 35 days after the filing of the Petition and Statement of Intent. The proposed effective date is subject to suspension and extension by actions that may be taken by the Commission and other regulatory authorities. EPE has also requested that, if the effective date of the rate change is suspended, then new rates relate back to and be effective for consumption on and after November 3, 2021.

TARIFF REVISIONS

The major revisions to EPE's tariff that have been proposed include increasing demand charges to be closer to full cost of service, shortening the summer period for standard rate tariffs, modifying the

cost differential between on-peak and off-peak for Time of Day rates, and customers to other rates; the reopening and expansion of the existing interruptible rate tariff. EPE describes a new service offering it plans to propose to support the deployment of electric vehicle charging stations consistent with the program mandated in New Mexico. EPE also proposes a rider to credit to customers current excess deferred federal income taxes and to account for potential changes to the corporate tax rate before its next rate proceeding. The complete set of proposed tariff schedules is presented in Schedule O-8 of EPE's filing.

In addition, in order to facilitate future TCRF, DCRF, and Generation Cost Recovery Rider (GCRR) filings under 16 Texas Administrative Code §§ 25.239, 25.243, and 25.248, respectively, EPE requests that the Commission (1) set the Company's current TCRF and DCRF to zero and (2) establish in this docket the baseline values consisting of the inputs to the calculations that will be used to calculate TCRF, DCRF, and GCRR in future dockets.

CONTACT INFORMATION

Persons who wish to intervene in or comment upon these proceedings should notify the Public Utility Commission of Texas (Commission) as soon as possible, as an intervention deadline will be imposed. A request to intervene or for further information should be mailed to the Public Utility Commission of Texas, P.O. Box 13326, Austin, Texas 78711-3326. Further information may also be obtained by calling the Public Utility Commission at (512) 936-7120 or (888) 782-8477. Hearing- and speech-impaired individuals with text telephones (TTY) may contact the Commission at (512) 936-7136. The deadline for intervention in the proceeding is 45 days after the date the application was filed with the Commission. A request to intervene or for further information should refer to Docket No. 52195. The 45th day after EPE filed its application is July 16, 2021.

Due to the COVID-19 pandemic, the preferred method for you to file your request for intervention or comments on the application is electronically, and you will be required to serve the request on other parties by email. Therefore, please include your own email address on the intervention request. Electronic filing via the "PUC Filer" on the Commission's website, which includes links to instructions, can be found at <https://interchange.puc.texas.gov/filer>. Instructions for using the PUC Filer are available at the following web address: http://www.puc.texas.gov/industry/filings/New_PUC_Web_Filer_Presentation.pdf. Once you obtain a tracking sheet associated with your filing from the PUC Filer, you may email the tracking sheet and the document you wish to file to centralrecords@puc.texas.gov. For assistance with your electronic filing, please contact the Commission's Help Desk at (512) 936-7100 or helpdesk@puc.texas.gov. You can review materials filed in this docket on the PUC Interchange at <http://interchange.puc.texas.gov/>.

AVISO SOBRE LA PETICIÓN DE CAMBIO DE TARIFAS PRESENTADA POR EL PASO ELECTRIC COMPANY

El Paso Electric Company (EPE o la Compañía) publica este aviso para informar que el 1 de junio del 2021 presentó ante la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) una Petición, Declaración de Intención y Solicitud para el Cambio de Tarifas. A esta petición se le asignó el Expediente de la Comisión Docket No. 52195. Esta solicitud también se hizo ante las autoridades municipales del territorio de servicio de EPE que tienen jurisdicción original sobre las tarifas eléctricas de EPE y que han solicitado una copia de dicha petición.

EPE está proponiendo cambiar sus tarifas por el servicio eléctrico prestando a sus aproximadamente 338,000 clientes minoristas de Texas. Todos estos clientes, todas las clases de clientes y todas las áreas de Texas en donde EPE presta servicio se verán afectadas por este cambio tarifario.

DECLARACIÓN DE INTENCIÓN PARA CAMBIAR TARIFAS

La solicitud hecha por EPE para incrementar sus tarifas básicas se fundamenta en los resultados financieros de un año prueba de 12 meses finalizando el 31 de diciembre del 2020. El efecto de los cambios de tarifa propuestos por EPE sería aumentar la tarifa base ajustada de su año de prueba e ingresos varios en \$69.7 millones, un alza general promedio en las tarifas básicas del 13.55%. El incremento de \$69.7 millones está compuesto por una disminución de ingresos varios de \$721 mil compensada contra otro aumento de ingresos de tarifa básica de \$70.4 millones. El incremento de ingresos propuesto por EPE se compensará con una disminución de \$27.9 millones en los ingresos anualizados del Factor de Recuperación de Costo de Transmisión (el "factor TCRF," por sus siglas en inglés) y el Factor de Recuperación de Costo de Distribución (el "factor DCRF," por sus siglas en inglés). Por lo tanto, el aumento neto propuesto de los ingresos minoristas de Texas es equivalente a \$41.8 millones, un incremento del 7.79% sobre los ingresos de la tasa base minorista ajustada del año de prueba, excluyendo los ingresos por combustible y cláusula adicional. Adicionalmente, EPE está procurando recuperar los gastos razonables por tasa-caso, incluyendo los gastos pagados para reembolsar a las municipalidades intervinientes, en que incurra en este caso.

El impacto del cambio de tarifas sobre las diversas clases de clientes variará del impacto general descrito en este aviso. El cliente típico de Servicio Residencial que utiliza un promedio de 686 kilowatts-hora de energía al mes verá un incremento promedio en su recibo mensual de \$11.76, o 13.36% en virtud de las tarifas propuestas en este procedimiento versus las tarifas estándar actuales.

La tabla a continuación muestra el efecto que el incremento propuesto en la recuperación básica tendrá sobre las clases tarifarias existentes.

Incremento Propuesto por EPE a la Tarifa Básica en Texas			
Cargos de Clientes Minoristas	Cambio en Ingresos Base (\$)	Cambio Promedio en Cargos Base del Recibo (¢/kWh)	Cambio Promedio en Tarifas Base del Recibo (%)
Tarifa 01 - Servicio Residencial	38,536,221	14.08%	12.66%
Tarifa 02 - Servicio General Menor	(809,757)	-2.43%	-2.21%
Tarifa 03 - Servicio de Iluminación Recreativa Exterior	167,566	36.19%	33.20%
Tarifa 04 - Servicio Gubernamental de Iluminación para Calles	(897,770)	-22.15%	-20.11%
Tarifa 05 - Servicio de Señales de Tráfico	5,103	5.36%	4.20%
Tarifa 11 (D) - Servicio Municipal de Bomba y Tiempo de Uso	321,039	3.18%	2.64%
Tarifa 15 - Servicio de Refinación Eléctrica	456,409	24.94%	16.50%
Tarifa 22 - Servicio de Ingeniería	147,853	34.92%	34.62%
Tarifa 24 - Servicio General	(2,515,587)	-2.01%	-1.76%
Tarifa 25 - Servicio de Energía Mayor	2,139,407	5.95%	4.75%
Tarifa 26 - Servicio de Refinería Petrolera	2,209,115	29.61%	14.60%
Tarifa 28 - Servicio de Iluminación Área	(279,631)	-7.83%	-7.09%
Tarifa 30 - Tarifa Unico Eléctrico	347,772	29.18%	10.24%
Tarifa 31 - Servicio de Reserva Militar	2,091,786	16.08%	12.39%
Tarifa 34 - Servicio Desmontado de Algodón	49,244	37.03%	31.32%
Tarifa 41 - Servicio de la Ciudad y Condado	(635,733)	-3.32%	-2.89%
Tarifa WH - Servicio de Calefacción de Agua	69,755	14.70%	13.04%
Servicio Jurisdiccional de Texas	41,503,801	7.79%	6.79%
Tarifa 38 - Aviso Interrupción (No Firmes)	324,235	7.79%	7.87%
Servicio Jurisdiccional de Texas	41,828,036	7.79%	6.79%

El Cambio Promedio de Cargos Base en el Recibo es relativo a los ingresos provenientes de las tarifas básicas actuales, el factor de recuperación de costo de transmisión, el factor de recuperación de costo de distribución, y el factor de reembolso de impuestos federales.

El Cambio Promedio en el Total de Cargos del Recibo es relativo a los ingresos descritos en la nota 1 anterior más los ingresos por factor fijo de confiabilidad, factor de recuperación de costo de distribución energética, factor de recuperación de descuento a largo plazo, factor de cambio de mano y cualquier tarifa de franquicia implementada correspondiente.

EPE ha propuesto que la fecha de entrada en vigencia de este cambio tarifario sea el 6 de julio del 2021, 35 días después de haberse presentado la Petición y Declaración de Intención. La fecha propuesta para la entrada en vigencia está sujeta a suspensión y prórroga mediante acciones que pueden ser tomadas por la Comisión y otras autoridades reguladoras. EPE también ha solicitado que, de ser suspendida la fecha de entrada en vigencia del cambio tarifario, entonces las nuevas tarifas sean retroactivas y efectivas para el consumo en a partir del 3 de noviembre del 2021.

REVISIONES DE TARIFAS

Las revisiones principales a la tarifa de EPE que están siendo propuestas incluyen aumentar los cargos por demanda para que se aproximen más al costo total del servicio, acortar el periodo de verano

para las tarifas estándar, modificar el diferencial de costo entre las tarifas pico y no pico por hora del día, y clientes para otras tarifas, la reapertura y expansión de la tarifa interruptible existente. EPE describe el ofrecimiento de un nuevo servicio que planea proponer para apoyar el desarrollo de estaciones de recarga de vehículos eléctricos consistente con el programa ordenado en New Mexico. EPE también propone una cláusula adicional para acreditar a los clientes el excedente actual de impuestos federales sobre la renta diferidos y para tomar en cuenta cambios potenciales a la tasa impositiva corporativa antes de su siguiente procedimiento tarifario. El conjunto completo de tarifas propuestas se presenta en el Schedule Q-8 de la solicitud de EPE.

Adicionalmente, para facilitar futuras solicitudes relativas al factor TCRR, factor DCRF y Cláusula Adicional de Recuperación de Costo de Generación (la "cláusula GCRR") en virtud del Código Administrativo de Texas 16.58 25.239, 25.243, y 25.248, respectivamente, EPE solicita que la Comisión (1) establezca un cero el factor TCRR y el factor DCRF actual de la Compañía y (2) establezca en este expediente (dockets) los valores de línea de base que consisten en los valores de entrada para los cálculos que serán usados para calcular el factor TCRR, el factor DCRF y la cláusula GCRR en expedientes futuros.

INFORMACIÓN DE CONTACTO

Las personas que deseen intervenir en estos procedimientos o comentar sobre ellos deberán notificarlo a la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) lo antes posible, ya que será impuesta una fecha límite para la intervención. La solicitud para intervenir o para recibir información adicional debe ser enviada por correo a Public Utility Commission of Texas, P.O. Box 13326, Austin, Texas 78711-3326. También se puede obtener más información llamando a la Comisión de Servicios Públicos al (512) 936-7120 o (888) 782-8477. Los individuos con impedimento auditivo o de habla que cuenten con teléfonos de texto (TTY) pueden comunicarse a la Comisión al número (512) 936-7136. La fecha límite para poder intervenir en el proceso es 45 días después de la fecha en que la solicitud haya sido presentada ante la Comisión. Las solicitudes para intervenir o para información adicional deben hacer referencia al expediente Docket No. 52195. El 45vo día después de la fecha de la presentación de la solicitud de EPE es el 1o de julio de 2021.

Debido a la pandemia de COVID-19, el método preferido para presentar solicitudes de intervención o comentarios sobre la solicitud es electrónicamente, y la solicitud deberá ser enviada a otras partes por correo electrónico. Por lo tanto, sirve incluir su dirección de correo electrónico en la solicitud de intervención. Puede ingresar su solicitud electrónicamente vía el "PUC Filer" en el sitio Web de la Comisión, en donde se incluyen enlaces con instrucciones, ingresando a <https://interchange.puc.texas.gov/filer>. Puede encontrar instrucciones sobre cómo usar el "PUC Filer" en la siguiente dirección web: http://www.puc.texas.gov/industry/filings/New_PUC_Web_Filer_Presentation.pdf. Una vez recibida del PUC Filer la hoja de tracking asociada con su solicitud, podrá enviar por correo electrónico la hoja de tracking y el documento que desea presentar a centralrecords@puc.texas.gov. Para obtener asistencia con su solicitud electrónica, por favor comuníquese con el Servicio de Asistencia de la Comisión llamando al (512) 936-7100 o escribiendo a helpdesk@puc.texas.gov. Puede revisar los materiales presentados en este expediente en la página de Intercambio de la PUC ingresando a <http://interchange.puc.texas.gov/>.

Fort Hancock/Portvenir International Bridge

On July 13, Commissioner Sergio Quijas told the Commissioners in Communication that there would be a public meeting held on July 26, 2021 in Fort Hancock concerning the Fort Hancock/Portvenir International Bridge. He said there would be members from the International Boundary and Water Commission (IBWC) at the meeting to answer questions from the public. Since myself nor my representative were able to attend, I asked Commissioner Quijas on July 27 about the meeting.

He said there was a meeting at five with only the elected officials and the representatives from IBWC. The public meeting was held at six.

The public meeting was held in Spanish because the people mostly affected do not speak English. He said the representatives from IBWC spoke directly to the people and pretty much told them what they had told me when I published the article on the bridge in the Herald. They did say, however, that they had turned in two plans to TxDOT for temporary repairs but that TxDOT has not given them the "go ahead" on either plan. Commissioner Quijas said members of TxDOT, and possibly representatives from IBWC as well, would be attending the Commissioner's Court meeting on August 24 to discuss the bridge. It was also recognized that there are problems, and needed repairs, with the bridge on the Mexican side.

Thanks to the Commissioner for that information.

Becky Dean-Walker (915)539-4431

MARKETVIEW CALCOT

July 30, 2021

Volume 9, Number 13

Office: (915) 539-4431
Fax: (915) 539-4431
Web: www.calcot.com
Email: info@calcot.com

In a volatile week, cotton futures prices dropped early but made up the previous decline and then some, recovering most of the dip and even pushing higher. It was not for a market dip on Friday, the nearby October and December would have settled above 90 cents and posted a gain for the week. What the numbers seem to be indicating is there is sufficient demand and sufficient supply to support these price levels, but resistance is also being expressed by buyers. Prices just can't quite seem to make it over the 91-cent level, but not for lack of trying.

The rest of the markets continued this week in a supportive role. The Fed is currently not interested in higher rates for the moment and is still buying assets. This week saw a solid GDP report, expenditures by U.S. consumers have been strong and economic confidence seems supportive. Rising infection rates of the Delta variant of Covid-19 continue to swirl, worrying most economists and public health professionals. On the plus side, vaccination rates have been moving higher again. There doesn't seem to be any appetite for stay at home orders or widespread mask mandates, but this fall could prove to be an interesting time for all sorts of reasons.

The 2020-21 marketing year is coming to an end, and this week saw something of a disappointing export sales report, though it has been pointed out before, what's left to sell: USDA reported cancellations of 6,200 Upland bales and new sales of 5,000, so the net result was a negative 1,200 bales. (Needless to say, that's a marketing year low.) Increases were registered for Mexico, Pakistan, Peru, South Korea and Egypt, while the reductions came from Indonesia, Vietnam, China and Japan.

Total export sales to date are about 17.5 million bales, down from the prior year's 18.5 million. Traders have begun to focus (as they should) more on the 2021-22 crop sales, and those are picking up. Sales of 192,200 bales were reported for '21-22, bringing the new season's commitments to about 3.3 million bales. That's down a bit from the 20-21 comparable period, but not worryingly so.

Cotton sold for 20-21 is getting shipped: shipments were about 255,000 bales of Upland and Pima combined, so exports to date are about 15.8 million bales, well ahead of last season's 14.7 million on roughly the same date. The situation is fluid but it looks like the U.S. will come up just a bit shy of the 16.4 million bales exported figure currently penciled in by department economists. With

one full report and a partial left to post, the U.S. will have to ship out nearly 600,000 bales to make it. Doable, but only time will tell.

Like the market, this has been a topsy-turvy production season. A big clunk of the country had a late start and a cool start with excessive moisture in the Delta and Southeast, while the West suffered from drought and excessively hot temperatures, and the production outlook seemed rather doubtful. But in the past few weeks, the U.S. crop (with the notable exception of the San Joaquin Valley) has gotten pretty much what it needed. Warming temperatures in swathes of the Cotton Belt have helped the crop catch up in development and storms have dropped timely moisture in key regions with near pinpoint accuracy.

August is always a critical month and there are still problems but crop observers report cotton fields mostly look quite good. Even Arizona has gotten some critically needed rains in the seasonal monsoon patterns, helping the crop for the most part with a few exceptions. Field scouts in the San Joaquin Valley also indicate the California crop looks better than expected, with good plant and boll development though growers still wonder if they'll have enough water to finish out the season.

Next up for cotton traders: August crop and WASDE reports due Thursday, Aug. 12.

Cotton futures market close July 30, 2021

Month	Settle	Daily Chg.	Weekly Chg.
Oct 21	89.63	-0.20	-0.19
Dec 21	89.39	-0.20	0.27
Mar 22	89.07	0.05	0.16
May 22	88.44	0.27	-0.64
Aug 22	87.75	0.68	0.27
Oct 22	87.25	0.49	+0.05
Dec 22	86.79	-0.57	0.13
Mar 23	86.94	-0.27	-0.14
May 23	86.54	-0.37	-0.09
Jul 23	86.07	-0.57	-0.16
Oct 23	77.50	1.32	1.23
Dec 23	76.07	1.02	-1.19
Mar 24	74.17	1.02	1.14
May 24	73.24	1.12	1.13

NOTICE OF EL PASO ELECTRIC COMPANY'S PETITION TO CHANGE RATES

El Paso Electric Company (EPE or Company) publishes this notice that on June 1, 2021, it filed with the Public Utility Commission of Texas (Commission) its Petition and Statement of Intent and Application to Change Rates. This filing has been assigned Commission Docket No. 52195. This filing was also made with those municipal authorities in EPE's Texas service territory that have original jurisdiction over EPE's electric rates and have requested a copy of the filing.

EPE is proposing to change its rates for electric service provided to its approximately 538,000 Texas retail customers. All such customers, all classes of customers, and all areas in Texas in which EPE serves will be affected by this change in rates.

STATEMENT OF INTENT TO CHANGE RATES

EPE's request to increase its base rates is based on the financial results for a 12-month test year ending on December 31, 2020. The effect of EPE's proposed rate changes would be to increase its adjusted test year base rate and miscellaneous revenues by \$69.7 million, an overall average increase in base rates of 13.55%. The \$69.7 million increase is composed of a miscellaneous revenue decrease of \$721 thousand netted against other base rate revenue increase of \$70.4 million. EPE's proposed revenue increase will be offset by a \$27.9 million decrease in annualized Transmission Cost Recovery Factor (TCRF) and Distribution Cost Recovery Factor (DCRF) revenues. Thus, the net proposed Texas retail revenue increase is \$41.8 million, an increase of 7.79% over adjusted Texas retail test year base rate revenues exclusive of fuel and rider revenues. In addition, EPE is seeking recovery of reasonable rate-case expenses, including expenses paid to reimburse intervening municipalities, that it incurs in this case.

The impact of the rate change on various customer classes will vary from the overall impact described in this notice. The typical Residential Service customer using an average of 686 kilowatt-hours of energy per month will see an average monthly bill increase of \$11.76, or 13.36%, under the proposed rates in this proceeding versus current standard rates.

The following table shows the effect of the proposed base revenue increase on existing rate classes:

EPE Texas Proposed Base Rate Increase			
Retail Customer Class	Change in Base Revenue (\$)	Average Change of Base Charges in Bill (%) ¹	Average Change of Total Charges in Bill (%)
Schedule 01 - Residential Service	\$38,536,221	14.08%	12.66%
Schedule 02 - Small General Service	(809,757)	-2.43%	-2.21%
Schedule 07 - Outdoor Recreational Lighting Service	167,566	36.19%	33.20%
Schedule 08 - Government Street Lighting Service	(897,779)	-22.19%	-20.11%
Schedule 09 - Traffic Signal Service	5,103	5.36%	4.20%
Schedule 11/TOU - Municipal Pumping TOU Service	321,059	3.18%	2.64%
Schedule 15 - Electrolytic Refining Service	456,469	24.94%	16.30%
Schedule 22 - Irrigation Service	147,853	34.92%	31.62%
Schedule 24 - General Service	(2,515,587)	-2.01%	-1.76%
Schedule 25 - Large Power Service	2,139,407	5.95%	4.75%
Schedule 26 - Petroleum Refining Service	2,260,115	20.61%	14.60%
Schedule 28 - Area Lighting Service	(229,011)	-7.83%	-7.08%
Schedule 30 - Electric Furnace Schedule	347,772	29.18%	10.24%
Schedule 31 - Military Reservation Service	2,091,786	16.08%	12.39%
Schedule 34 - Cotton Gin Service	49,244	37.03%	31.32%
Schedule 41 - City and County Service	(635,733)	-3.32%	-2.89%
Rider WH - Water Heating Service	69,755	14.70%	13.04%
Texas Jurisdictional Service	\$41,503,801	7.79%	6.79%
Schedule 38 - Noticed Interruptible (Non-Firm)	324,235	7.77%	7.87%
Texas Jurisdictional Service	\$41,828,036	7.79%	6.79%

¹ The Average Change of Base Charges in Bill is relative to revenue from current base rates, the transmission cost recovery factor, the distribution cost recovery factor, and the federal tax refund factor.

² The Average Change of Total Charges in Bill is relative to the revenue described in the note 1 above plus revenue from the fixed fuel factor, the energy efficiency cost recovery factor, the military base discount recovery factor, the merger credit factor, and any applicable supplemental franchise fees.

EPE has proposed that the effective date of its rate change be July 6, 2021, 35 days after the filing of the Petition and Statement of Intent. The proposed effective date is subject to suspension and extension by actions that may be taken by the Commission and other regulatory authorities. EPE has also requested that, if the effective date of the rate change is suspended, then new rates relate back to and be effective for consumption on and after November 3, 2021.

TARIFF REVISIONS

The major revisions to EPE's tariff that have been proposed include increasing demand charges to be closer to full cost of service, shortening the summer period for standard rate tariffs, modifying the

cost differential between on-peak and off-peak for Time of Day rates, and customers to other rates; the reopening and expansion of the existing interruptible rate tariff. EPE describes a new service offering it plans to propose to support the deployment of electric vehicle charging stations consistent with the program mandated in New Mexico. EPE also proposes a rider to credit to customers current excess deferred federal income taxes and to account for potential changes to the corporate tax rate before its next rate proceeding. The complete set of proposed tariff schedules is presented in Schedule Q-8.8 of EPE's filing.

In addition, in order to facilitate future TCRF, DCRF, and Generation Cost Recovery Rider (GCRR) filings under 16 Texas Administrative Code §§ 23.239, 25.243, and 25.248, respectively, EPE requests that the Commission (1) set the Company's current TCRF and DCRF to zero and (2) establish in this docket the baseline values consisting of the inputs to the calculations that will be used to calculate TCRF, DCRF, and GCRR in future dockets.

CONTACT INFORMATION

Persons who wish to intervene in or comment upon these proceedings should notify the Public Utility Commission of Texas (Commission) as soon as possible, as an intervention deadline will be imposed. A request to intervene or for further information should be mailed to the Public Utility Commission of Texas, P.O. Box 13326, Austin, Texas 78711-3326. Further information may also be obtained by calling the Public Utility Commission at (512) 936-7120 or (888) 782-8477. Hearing- and speech-impaired individuals with text telephones (TTY) may contact the Commission at (512) 936-7136. The deadline for intervention in the proceeding is 45 days after the date the application was filed with the Commission. A request to intervene or for further information should refer to Docket No. 52195. The 45th day after EPE filed its application is July 16, 2021.

Due to the COVID-19 pandemic, the preferred method for you to file your request for intervention or comments on the application is electronically, and you will be required to serve the request on other parties by email. Therefore, please include your own email address on the intervention request. Electronic filing via the "PUC Filer" on the Commission's website, which includes links to instructions, can be found at <https://interchange.puc.texas.gov/filer>. Instructions for using the PUC Filer are available at the following web address: http://www.puc.texas.gov/industry/filings/New_PUC_Web_Filer_Presentation.pdf. Once you obtain a tracking sheet associated with your filing from the PUC Filer, you may email the tracking sheet and the document you wish to file to centralrecords@puc.texas.gov. For assistance with your electronic filing, please contact the Commission's Help Desk at (512) 936-7100 or helpdesk@puc.texas.gov. You can review materials filed in this docket on the PUC Interchange at <http://interchange.puc.texas.gov/>.

AVISO SOBRE LA PETICIÓN DE CAMBIO DE TARIFAS PRESENTADA POR EL PASO ELECTRIC COMPANY

El Paso Electric Company (EPE o la Compañía) publica este aviso para informar que el 1 de junio del 2021 presentó ante la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) una Petición y Declaración de Intención y Solicitud para el Cambio de Tarifas. A esta petición se le asignó el Expediente de la Comisión Docket No. 52195. Esta solicitud también se hizo ante las autoridades municipales del territorio de servicio de EPE que tienen jurisdicción original sobre las tarifas eléctricas de EPE y que han solicitado una copia de dicha petición.

EPE está proponiendo cambiar sus tarifas por el servicio eléctrico prestado a sus aproximadamente 538,000 clientes minoristas de Texas. Todos estos clientes, todas las clases de clientes y todas las áreas de Texas en donde EPE presta servicio se verán afectados por este cambio tarifario.

DECLARACIÓN DE INTENCIÓN PARA CAMBIAR TARIFAS

La solicitud hecha por EPE para incrementar sus tarifas básicas se fundamenta en los resultados financieros de un año prueba de 12 meses finalizado el 31 de diciembre del 2020. El efecto de los cambios de tarifa propuestos por EPE sería aumentar la tarifa base ajustada de su año de prueba e ingresos varios en \$69.7 millones, un alza general promedio en las tarifas básicas del 13.55%. El incremento de \$69.7 millones está compuesto por una disminución de ingresos varios de \$721 mil compensada contra un aumento de ingresos de tarifa básica de \$70.4 millones. El incremento de ingresos propuesto por EPE se compensará con una disminución de \$27.9 millones en los ingresos anualizados del Factor de Recuperación de Costo de Transmisión (el "factor TCRF," por sus siglas en inglés) y el Factor de Recuperación de Costo de Distribución (el "factor DCRF," por sus siglas en inglés). Por lo tanto, el aumento neto propuesto de los ingresos minoristas de Texas es equivalente a \$41.8 millones, un incremento del 7.79% sobre los ingresos de la tasa base minorista ajustada del año de prueba, excluyendo los ingresos por combustible y cláusula adicional. Adicionalmente, EPE está procurando recuperar los gastos razonables por tasa-caso, incluyendo los gastos pagados para reembolsar a las municipalidades intervinientes, en que incurra en este caso.

El impacto del cambio de tarifas sobre las diversas clases de clientes variará del impacto general descrito en este aviso. El cliente típico de Servicio Residencial que utilice un promedio de 686 kilowatt-hora de energía al mes verá un incremento promedio en su recibo mensual de \$11.76, o 13.36%, en virtud de las tarifas propuestas en este procedimiento versus las tarifas estándar actuales.

La tabla a continuación muestra el efecto que el incremento propuesto a la recaudación básica tendrá sobre las clases tarifarias existentes.

Incremento Propuesto por EPE a la Tarifa Básica de Texas			
Categoría de Clientes, Minutajes	Cambio en Ingresos Base (\$)	Cambio Promedio en Cargos Base del Recibo (%)	Cambio Promedio en Total de Cargos del Recibo (%)
Tarifa 01 - Servicio Residencial	\$ 38,536,221	14.08%	12.66%
Tarifa 02 - Servicio General Menor	(809,757)	-2.43%	-2.21%
Tarifa 03 - Servicio de Iluminación Recreativa Exterior	167,566	36.19%	33.20%
Tarifa 04 - Servicio Gobernamental de Iluminación para Calles	(807,779)	-22.19%	-20.11%
Tarifa 05 - Servicio de Señales de Tráfico	5,103	5.36%	4.70%
Tarifa 11 TOU - Servicio Municipal de Bombeo a Tiempo de Uso	321,039	3.18%	2.64%
Tarifa 15 - Servicio de Refinación Electrolítica	456,409	24.94%	16.50%
Tarifa 22 - Servicio de Irrigación	147,854	34.92%	31.62%
Tarifa 24 - Servicio General	(2,515,567)	-2.01%	-1.76%
Tarifa 25 - Servicio de Energía Mayn	2,139,407	5.95%	4.79%
Tarifa 26 - Servicio de Refinería Petrolera	2,260,115	50.61%	14.60%
Tarifa 28 - Servicio de Iluminación Área	(229,631)	-7.83%	-7.09%
Tarifa 30 - Tarifa Unico Eléctrico	347,772	29.15%	10.24%
Tarifa 31 - Servicio de Reserva Militar	2,091,786	16.08%	12.39%
Tarifa 34 - Servicio Desmoldados de Algodón	49,244	17.03%	11.32%
Tarifa 41 - Servicio de la Unidad y Condado	(635,733)	-3.32%	-3.80%
Tarifa WH - Servicio de Colectación de Agua	69,755	14.70%	13.04%
Servicio Jurisdiccional de Texas	\$ 41,503,801	7.79%	6.79%
Tarifa 38 - Asesor Interempoblie (No Fumer)	374,235	7.79%	7.87%
Servicio Jurisdiccional de Texas	\$ 41,528,036	7.79%	6.79%

El Cambio Promedio de Cargos Base en el Recibo es relativo a los ingresos provenientes de las tarifas básicas actuales, el factor de recuperación de costo de mantenimiento, el factor de recuperación de costo de distribución y el factor de reembolso de impuestos federales.

El Cambio Promedio en el Total de Cargos del Recibo es relativo a los ingresos desueto en la tarifa. El menor más los ingresos por factor fijo de combustible, factor de recuperación de costo de eficiencia energética, factor de recuperación de descuentos a base mínima, factor de crédito de fricción y cualquier otra tarifa de franquicia o repugnancia correspondiente.

EPE ha propuesto que la fecha de entrada en vigencia de este cambio tarifario sea el 6 de julio del 2021, 35 días después de haberse presentado la Petición y Declaración de Intención. La fecha propuesta para la entrada en vigencia está sujeta a suspensión y prórroga mediante acciones que pueden ser tomadas por la Comisión y otras autoridades reguladoras. EPE también ha solicitado que, de ser suspendida la fecha de entrada en vigencia del cambio tarifario, entonces las nuevas tarifas sean retroactivas y efectivas para el consumo en a partir del 3 de noviembre del 2021.

REVISIONES DE TARIFAS

Las revisiones principales a la tarifa de EPE que están siendo propuestas incluyen aumentar los cargos por demanda para que se aproximen más al costo total del servicio, acortar el periodo de verano

para las tarifas estándar, modificar el diferencial de costo entre las tarifas pico y no pico por Hora del Día, y clientes para otras tarifas, la reapertura y expansión de la tarifa interempoblie existente. EPE describe el ofrecimiento de un nuevo servicio que planea proponer para apoyar el desarrollo de estaciones de recarga de vehículos eléctricos consistente con el programa ordenado en New Mexico. EPE también propone una cláusula adicional para acreditar a los clientes el excedente actual de impuestos federales sobre la renta diferidos y para tomar en cuenta cambios potenciales a la tasa impositiva corporativa antes de su siguiente procedimiento tarifario. El conjunto completo de tarifas propuestas se presenta en el Schedule Q-8 de la solicitud de EPE.

Adicionalmente, para facilitar futuras solicitudes relativas al factor TCRF, factor DCRF y Cláusula Adicional de Recuperación de Costo de Generación (la "Cláusula GCRG") en virtud del Código Administrativo de Texas 16 §§ 25.239, 25.243, y 25.248, respectivamente, EPE solicita que la Comisión (1) establezca en cero el factor TCRF y el factor DCRF actual de la Compañía y (2) establezca en este expediente (*docket*) los valores de línea de base que consisten en los valores de entrada para los cálculos que serán usados para calcular el factor TCRF, el factor DCRF y la cláusula GCRG en expedientes futuros.

INFORMACIÓN DE CONTACTO

Las personas que deseen intervenir en estos procedimientos o comentar sobre ellos deberán notificarlo a la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) lo antes posible, ya que sea impuesta una fecha límite para la intervención. La solicitud para intervenir o para recibir información adicional debe ser enviada por correo a Public Utility Commission of Texas, P.O. Box 13326, Austin, Texas 78711-3326. También se puede obtener más información llamando a la Comisión de Servicios Públicos al (512) 936-7120 o (888) 782-8477. Los individuos con impedimento auditivo o de habla que cuenten con teléfonos de texto (TTY) pueden comunicarse a la Comisión al número (512) 936-7136. La fecha límite para poder intervenir en el proceso es 45 días después de la fecha en que la solicitud haya sido presentada ante la Comisión. Las solicitudes para intervenir o para información adicional deben hacer referencia al expediente *Docket* No. 52195. El 45vo día después de la fecha de la presentación de la solicitud de EPE es el 16 de julio de 2021.

Debido a la pandemia de COVID-19, el método preferido para presentar solicitudes de intervención o comentarios sobre la solicitud es electrónicamente, y la solicitud deberá ser enviada a otras partes por correo electrónico. Por lo tanto, sírvase incluir su dirección de correo electrónico en la solicitud de intervención. Puede ingresar su solicitud electrónicamente vía el "PUC Filer" en el sitio Web de la Comisión, en donde se incluyen enlaces con instrucciones, ingresando a <https://interchange.puc.texas.gov/filer>. Puede encontrar instrucciones sobre cómo usar el "PUC Filer" en la siguiente dirección web: http://www.puc.texas.gov/industry/ filings/New_PUC_Web_Filer_Presentation.pdf. Una vez reciba del PUC Filer la hoja de tracking asociada con su solicitud, podrá enviar por correo electrónico la hoja de tracking y el documento que desea presentar a: centralrecords@puc.texas.gov. Para obtener asistencia con su solicitud electrónica, por favor comuníquese con el Servicio de Asistencia de la Comisión llamando al (512) 936-7100 o escribiendo a helpdesk@puc.texas.gov. Puede revisar los materiales presentados en este expediente en la página de Intercambio de la PUC ingresando a <http://interchange.puc.texas.gov>.

Buck Rogers, Flash Gordon, Capt. Kirk and ... Van Horn?

by Charlie Edgren

I can just imagine that back in 1492, Cipriano, Gonzalo, Solano and Carlotta were sitting around the town square in Palos, Spain, complaining that Columbus' voyage to the New World was way too expensive, a waste of time, and simply utter foolishness when there was so much to be accomplished at home.

More than five centuries later, there seems to be a lot of the same mindset about space travel and that was brought to the fore last week by the suborbital flight of the space capsule Blue Origin and its crew of four. There were lots of naysayers with a laundry list of complaints, from expense to foolishness to impossibility to danger.

But this flight was important for at least three reasons.

First, it emphasized the great possibility that the future of Earth probably isn't on Earth. Last Sunday, for instance, an asteroid the size of the Great Pyramid of Giza whizzed by the Earth at 18,000 miles per hour and "only" 2.8 million miles away.

When you're talking about the vast distances of space, 2.8 million miles isn't that great. And if an asteroid that size had hit the Earth ... well, we would want to be somewhere else. That "somewhere else" is only available by space travel.

Any number of imaginable disasters could make Earth unfit to live on. The only alternative is "out there."

Second, exploration and discovery are part of mankind's DNA. There's a built-in need to seek new frontiers, to make new discoveries, to invent new things, to find new places to explore. It's almost a primal urge, and it has been the impetus of mankind's progress since the beginning.

We need to have goals that transcend the mundane and earthly targets we necessarily set for ourselves when confined to this planet.

Third, and not least important, is what a space industry could do for earthly economics. Just think of all the attention and publicity Van Horn got during the run-up to the Blue Origin launch and the launch itself. People who had never heard of Van Horn can now find it on the map because of Launch Site One.

Van Horn possibly a hub of space tourism? Well, beam me up, Scotty. Ten years ago, who'd a think it?

Right now, of course, civilian space travel is a rich person's game. Just look at the names involved – Jeff Bezos of Blue Origin and Launch Site One and Richard Branson of Virgin Galactic and Spaceport America in nearby New Mexico. But it won't always be that way.

It's hard to conceive of now, just as it was hard for Cipriano, Gonzalo, Solano and Carlotta so many years ago. But we might as well get in on the ground floor of this phenomenon and embrace it and encourage it.

It's our future. And it's just down the road.

Charlie Edgren is pastor of the Fort Hancock Community Church.16

NOTICE OF EL PASO ELECTRIC COMPANY'S PETITION TO CHANGE RATES

El Paso Electric Company (EPE or Company) publishes this notice that on June 1, 2021, it filed with the Public Utility Commission of Texas (Commission) its Petition and Statement of Intent and Application to Change Rates. This filing has been assigned Commission Docket No. 52195. This filing was also made with those municipal authorities in EPE's Texas service territory that have original jurisdiction over EPE's electric rates and have requested a copy of the filing.

EPE is proposing to change its rates for electric service provided to its approximately 338,000 Texas retail customers. All such customers, all classes of customers, and all areas in Texas in which EPE serves will be affected by this change in rates.

STATEMENT OF INTENT TO CHANGE RATES

EPE's request to increase its base rates is based on the financial results for a 12-month test year ending on December 31, 2020. The effect of EPE's proposed rate changes would be to increase its adjusted test year base rate and miscellaneous revenues by \$69.7 million, an overall average increase in base rates of 13.55%. The \$69.7 million increase is composed of a miscellaneous revenue decrease of \$721 thousand netted against other base rate revenue increase of \$70.4 million. EPE's proposed revenue increase will be offset by a \$27.9 million decrease in annualized Transmission Cost Recovery Factor (TCRF) and Distribution Cost Recovery Factor (DCRF) revenues. Thus, the net proposed Texas retail revenue increase is \$41.8 million, an increase of 7.79% over adjusted Texas retail test year base rate revenues exclusive of fuel and rider revenues. In addition, EPE is seeking recovery of reasonable rate-case expenses, including expenses paid to reimburse intervening municipalities, that it incurs in this case.

The impact of the rate change on various customer classes will vary from the overall impact described in this notice. The typical Residential Service customer using an average of 686 kilowatt-hours of energy per month will see an average monthly bill increase of \$11.76, or 13.36%, under the proposed rates in this proceeding versus current standard rates.

The following table shows the effect of the proposed base revenue increase on existing rate classes:

EPE Texas Proposed Base Rate Increase			
Retail Customer Class	Change in Base Revenue (\$)	Average Change of Base Charges in Btl (%) ¹	Average Change of Total Charges in Btl (%) ²
Schedule 01 - Residential Service	\$38,536,221	14.08%	12.66%
Schedule 02 - Small General Service	(809,757)	-2.43%	-2.21%
Schedule 07 - Outdoor Recreational Lighting Service	167,566	36.19%	33.20%
Schedule 08 - Government Street Lighting Service	(897,779)	-22.19%	-20.11%
Schedule 09 - Traffic Signal Service	5,103	5.36%	4.20%
Schedule 11 TOL - Municipal Pumping TOL Service	321,059	3.18%	2.64%
Schedule 15 - Electrolytic Refining Service	456,409	24.94%	16.50%
Schedule 22 - Irrigation Service	147,833	34.92%	31.62%
Schedule 24 - General Service	(2,515,587)	-2.01%	-1.76%
Schedule 25 - Large Power Service	2,139,407	5.93%	4.75%
Schedule 26 - Petroleum Refinery Service	2,260,115	20.61%	14.66%
Schedule 28 - Area Lighting Service	(229,631)	-7.83%	-7.09%
Schedule 30 - Electric Furnace Schedule	147,772	29.18%	10.24%
Schedule 31 - Military Reservation Service	2,091,786	16.08%	12.39%
Schedule 34 - Canon Gun Service	49,244	37.03%	31.32%
Schedule 41 - City and County Service	(615,733)	-3.32%	-2.89%
Rider WH - Water Heating Service	69,755	14.70%	13.04%
Texas Jurisdictional Service	\$41,503,801	7.79%	6.79%
Schedule 38 - Noticed Interruptible (Non-Firm)	324,235	7.77%	7.87%
Texas Jurisdictional Service	\$41,828,036	7.79%	6.79%

¹ The Average Change of Base Charges in Btl is relative to revenue from current base rates, the transmission cost recovery factor, the distribution cost recovery factor, and the federal tax refund factor.

² The Average Change of Total Charges in Btl is relative to the revenue described in the note 1 above plus revenue from the fixed fuel factor, the energy efficiency cost recovery factor, the military base discount recovery factor, the merger credit factor, and any applicable supplemental franchise fees.

EPE has proposed that the effective date of its rate change be July 6, 2021, 35 days after the filing of the Petition and Statement of Intent. The proposed effective date is subject to suspension and extension by actions that may be taken by the Commission and other regulatory authorities. EPE has also requested that, if the effective date of the rate change is suspended, then new rates relate back to and be effective for consumption on and after November 3, 2021.

TARIFF REVISIONS

The major revisions to EPE's tariff that have been proposed include increasing demand charges to be closer to full cost of service, shortening the summer period for standard rate tariffs, modifying the

cost differential between on-peak and off-peak (or Time of Day rates, and customers to other rates, the reopening and expansion of the existing interruptible rate tariff. EPE describes a new service offering it plans to propose to support the deployment of electric vehicle charging stations consistent with the program mandated in New Mexico. EPE also proposes a rider to credit to customers current excess deferred federal income taxes and to account for potential changes to the corporate tax rate before its next rate proceeding. The complete set of proposed tariff schedules is presented in Schedule Q-8.8.c³ EPE's filing.

In addition, in order to facilitate future TCRF, DCRF, and Generation Cost Recovery Rider (GCRR) filings under 16 Texas Administrative Code §§ 25.239, 25.243, and 25.248, respectively, EPE requests that the Commission (1) set the Company's current TCRF and DCRF to zero and (2) establish in this docket the baseline values consisting of the inputs to the calculations that will be used to calculate TCRF, DCRF, and GCRR in future dockets.

CONTACT INFORMATION

Persons who wish to intervene in or comment upon these proceedings should notify the Public Utility Commission of Texas (Commission) as soon as possible, as an intervention deadline will be imposed. A request to intervene or for further information should be mailed to the Public Utility Commission of Texas, P.O. Box 13326, Austin, Texas 78711-3326. Further information may also be obtained by calling the Public Utility Commission at (512) 936-7120 or (888) 782-8477. Hearing- and speech-impaired individuals with text telephones (TTY) may connect the Commission at (512) 936-7136. The deadline for intervention in the proceeding is 45 days after the date the application was filed with the Commission. A request to intervene or for further information should refer to Docket No. 52195. The 45th day after EPE filed its application is July 16, 2021.

Due to the COVID-19 pandemic, the preferred method for you to file your request for intervention or comments on the application is electronically, and you will be required to serve the request on other parties by email. Therefore, please include your own email address on the intervention request. Electronic filing via the "PUC Filer" on the Commission's website, which includes links to instructions, can be found at <https://interchange.puc.texas.gov/filer>. Instructions for using the PUC Filer are available at the following web address: http://www.puc.texas.gov/industry/filings/New_PUC_Web_Filer_Presentation.pdf. Once you obtain a tracking sheet associated with your filing from the PUC Filer, you may email the tracking sheet and the document you wish to file to centralrecords@puc.texas.gov. For assistance with your electronic filing, please contact the Commission's Help Desk at (512) 936-7100 or helpdesk@puc.texas.gov. You can review materials filed in this docket on the PUC Interchange at <http://interchange.puc.texas.gov/>.

AVISO SOBRE LA PETICION DE CAMBIO DE TARIFAS PRESENTADA POR EL PASO ELECTRIC COMPANY

El Paso Electric Company (EPE o la Compañía) publica este aviso para informar que el 1 de junio del 2021 presentó ante la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) una Petición y Declaración de Intención y Solicitud para el Cambio de Tarifas. A esta petición se le asignó el Expediente de la Comisión Docket No. 52195. Esta solicitud también se hizo ante las autoridades municipales del territorio de servicio de EPE que tienen jurisdicción original sobre las tarifas eléctricas de EPE y que han solicitado una copia de dicha petición.

EPE está proponiendo cambiar sus tarifas por el servicio eléctrico prestado a sus aproximadamente 338,000 clientes minoristas de Texas. Todos estos clientes, todas las clases de clientes y todas las áreas de Texas en donde EPE presta servicio se verán afectados por este cambio tarifario.

DECLARACION DE INTENCION PARA CAMBIAR TARIFAS

La solicitud hecha por EPE para incrementar sus tarifas básicas se fundamenta en los resultados financieros de un año prueba de 12 meses finalizado el 31 de diciembre del 2020. El efecto de los cambios de tarifa propuestos por EPE sería aumentar la tarifa base ajustada de su año de prueba e ingresos varios en \$69.7 millones, un alza general promedio en las tarifas básicas del 13.55%. El incremento de \$69.7 millones está compuesto por una disminución de ingresos varios de \$721 mil compensada contra otro aumento de ingresos de tarifa básica de \$70.4 millones. El incremento de ingresos propuesto por EPE se compensará con una disminución de \$27.9 millones en los ingresos anualizados del Factor de Recuperación de Costo de Transmisión (el "factor TCRF," por sus siglas en inglés) y el Factor de Recuperación de Costo de Distribución (el "factor DCRF," por sus siglas en inglés). Por lo tanto, el aumento neto propuesto de los ingresos minoristas de Texas es equivalente a \$41.8 millones, un incremento del 7.79% sobre los ingresos de la tasa base minorista ajustada del año de prueba, excluyendo los ingresos por combustible y cláusula adicional. Adicionalmente, EPE está procurando recuperar los gastos razonables por tasa-caso, incluyendo los gastos pagados para reembolsar a las municipalidades intervinientes, en que incurra en este caso.

El impacto del cambio de tarifas sobre las diversas clases de clientes variará del impacto general descrito en este aviso. El cliente típico de Servicio Residencial que utiliza un promedio de 686 kilowatt-hora de energía al mes verá un incremento promedio en su recibo mensual de \$11.76, o 13.36%, en virtud de las tarifas propuestas en este procedimiento versus las tarifas estándar actuales.

La tabla a continuación muestra el efecto que el incremento propuesto a la recuperación básica tendrá sobre las clases tarifarias existentes.

Incremento Propuesta por EPE a la Tarifa Básica en Texas			
Categoría de Clientes Municipales	Cambio en Ingresos Base (\$)	Cambio Promedio en Cargos Base del Recibo (%)	Cambio Promedio en Total de Cargos del Recibo (%)
Tarifa 01 - Servicio Residencial	\$ 38,536,221	19.08%	12.66%
Tarifa 02 - Servicio Comercial Menor	(809,757)	-2.43%	-2.24%
Tarifa 03 - Servicio de Iluminación Recreativa Exterior	167,566	36.19%	33.20%
Tarifa 04 - Servicio Gubernamental de Iluminación para Calles	(697,779)	-22.19%	-20.11%
Tarifa 05 - Servicio de Señales de Tráfico	5,103	5.26%	4.20%
Tarifa 11 TIOU - Servicio Municipal de Bombo y Tiempo de Lluvia	321,059	3.18%	2.64%
Tarifa 15 - Servicio de Reflujo de Estructuras	456,309	24.94%	16.50%
Tarifa 22 - Servicio de Irrigación	147,853	31.92%	31.62%
Tarifa 24 - Servicio General	(2,515,587)	-2.01%	-1.76%
Tarifa 25 - Servicio de Energía Mayor	2,139,407	5.95%	4.75%
Tarifa 26 - Servicio de Refinería Petrolera	2,260,115	20.61%	14.60%
Tarifa 28 - Servicio de Iluminación Área	(129,631)	-7.81%	-7.09%
Tarifa 30 - Tarifa Home Electrico	347,772	29.18%	10.24%
Tarifa 31 - Servicio de Reserva Militar	2,091,786	16.08%	12.39%
Tarifa 34 - Servicio Desmontado de Algodón	49,244	37.03%	31.32%
Tarifa 41 - Servicio de la Ciudad y Condado	(635,733)	-3.32%	-2.89%
Tarifa WH - Servicio de Calefacción de Agua	69,755	14.70%	13.44%
Servicio Jurisdiccional de Texas	\$ 41,903,800	7.79%	6.79%
Tarifa 18 - Aviso Interrumpible (No Firmes)	324,235	7.77%	7.87%
Servicio Jurisdiccional de Texas	\$ 41,228,036	7.79%	6.79%

El Cambio Promedio de Cargos Base en el Recibo es relativo a los ingresos provenientes de las tarifas básicas actuales; el factor de recuperación de costo de transmisión, el factor de recuperación de costo de distribución y el factor de reembolso de impuestos federales.

El Cambio Promedio en el Total de Cargos del Recibo es relativo a los ingresos descritos en la nota 1 anterior más los ingresos por facturación de combustible. Dado de recuperación de costo de eficiencia energética, factor de recuperación de descuento a los usuarios, factor de cambio de tarifa y cualquier tarifa de franquicia suplementaria correspondiente.

EPE ha propuesto que la fecha de entrada en vigencia de este cambio tarifario sea el 6 de julio del 2021, 35 días después de haberse presentado la Petición y Declaración de Intención. La fecha propuesta para la entrada en vigencia está sujeta a suspensión y prórroga mediante acciones que pueden ser tomadas por la Comisión y otras autoridades reguladoras. EPE también ha solicitado que, de ser suspendida la fecha de entrada en vigencia del cambio tarifario, entonces las nuevas tarifas sean retroactivas y efectivas para el consumo en a partir del 3 de noviembre del 2021.

REVISIONES DE TARIFAS

Las revisiones principales a la tarifa de EPE que están siendo propuestas incluyen aumentar los cargos por demanda para que se aproximen más al costo total del servicio, reducir el período de verano

para las tarifas estándar, modificar el diferencial de costo entre las tarifas pico y no pico por Hora del Día, y clientes para otras tarifas, la reapertura y expansión de la tarifa interrumpible existente. EPE describe el ofrecimiento de un nuevo servicio que planea proponer para apoyar el desarrollo de estaciones de recarga de vehículos eléctricos consistente con el programa ordenado en New Mexico. EPE también propone una cláusula adicional para acreditar a los clientes el excedente actual de impuestos federales sobre la renta diferidos y para tomar en cuenta cambios potenciales a la tasa impositiva corporativa antes de su siguiente procedimiento tarifario. El conjunto completo de tarifas propuestas se presenta en el Schedule Q-R 8 de la solicitud de EPE.

Adicionalmente, para facilitar futuras solicitudes relativas al factor TCRF, factor DCRF y Cláusula Adicional de Recuperación de Costo de Generación (la "cláusula GCRR") en virtud del Código Administrativo de Texas 16 §§ 25.239, 25.243, y 25.248, respectivamente, EPE solicita que la Comisión (1) establezca en cero el factor TCRF y el factor DCRF actual de la Compañía y (2) establezca en este expediente (*docket*) los valores de línea de base que consisten en los valores de entrada para los cálculos que serán usados para calcular el factor TCRF, el factor DCRF y la cláusula GCRR en expedientes futuros.

INFORMACIÓN DE CONTACTO

Las personas que deseen intervenir en estos procedimientos o comentar sobre ellos deberán notificarlo a la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) lo antes posible, ya que será impuesto una fecha límite para la intervención. La solicitud para intervenir o para recibir información adicional debe ser enviada por correo a Public Utility Commission of Texas, P.O. Box 13326, Austin, Texas 78711-3326. También se puede obtener más información llamando a la Comisión de Servicios Públicos al (512) 936-7120 o (888) 782-8477. Los individuos con impedimento auditivo o de habla que cuenten con teléfonos de texto (TTY) pueden comunicarse a la Comisión al número (512) 936-7136. La fecha límite para poder intervenir en el proceso es 45 días después de la fecha en que la solicitud haya sido presentada ante la Comisión. Las solicitudes para intervenir o para información adicional deben hacer referencia al expediente *Docket* No. 52195. El 45vo día después de la fecha de la presentación de la solicitud de EPE es el 16 de julio de 2021.

Debido a la pandemia de COVID-19, el método preferido para presentar solicitudes de intervención o comentarios sobre la solicitud es electrónicamente, y la solicitud deberá ser enviada a otras partes por correo electrónico. Por lo tanto, sírvase incluir su dirección de correo electrónico en la solicitud de intervención. Puede ingresar su solicitud electrónicamente vía el "PUC Filer" en el sitio Web de la Comisión, en donde se incluyen enlaces con instrucciones, ingresando a <http://interchange.puc.texas.gov/filer>. Puede encontrar instrucciones sobre cómo usar el "PUC Filer" en la siguiente dirección web: http://www.puc.texas.gov/industry/filing/New_PUC_Web_Filer_Presentation.pdf. Una vez recibida del PUC Filer la hoja de tracking asociada con su solicitud, podrá enviar por correo electrónico la hoja de tracking y el documento que desea presentar a: centralrecords@puc.texas.gov. Para obtener asistencia con su solicitud electrónica, por favor comuníquese con el Servicio de Asistencia de la Comisión llamando al (512) 936-7100 o escribiendo a helpdesk@puc.texas.gov. Puede revisar los materiales presentados en este expediente en la página de Intercambio de la PUC ingresando a <http://interchange.puc.texas.gov/>.

Commissioners' Court Report for July 13th, 2021

continued from pg. 3

Commissioner's Court report. There are so many different aspects to what might happen. The County Attorney felt that to protect the County, the County should enter the agreement. He said it could potentially become very costly to the County if they did not. (The County has been a member of this agreement for a while). The Sheriff was more hesitant. Commissioner Berry "reluctantly" made the motion and it passed.

Item #10 Discussion on Sheriff Arvin West joining the State of Texas Lawsuit to stop some of Biden's policies. He explained that Biden's decisions on the border is an invasion and getting worse by the day. He stated several examples of things that are happening and many of them are fatal. It was only an informational item so no action was taken.

Item #11 This was a Budget Workshop and not an action item.

Item #12 Joanna MacKenzie, County Administrator/County EMC, requested action to offer Corona Virus Funds she had obtained for the County to the school districts (except Fort Hancock ISD because they have already received money from these funds) and the ESD's. The County portion was for sanitation, PPE, and essential personnel pay. Hudspeth County will receive \$118,730.00, each school district will get \$25,000 for essential personnel pay, sanitation/ PPE or broad band and the ESD's also, #1 will receive \$25,000 and ESD #2 will receive \$75,000 because it is responsible for three areas of coverage. Superintendent Nathan Glenn thanked Joanna for her help.

#13 Explanation of Executive Sessions. There was none.

#14 Commissioner Communication. The County Attorney suggested to the court that they take the information about the telephone off of the agenda so if the internet goes down, they can go ahead and hold Commissioners Court. As long as it's on the agenda then they cannot proceed without Internet.

Commissioner Sergio Quijas from Fort Hancock wanted to let the public know that there is a public meeting with IBWC at 6 o'clock on July 26 to discuss information on the International Bridge.

The meeting was adjourned at 1:22 PM.

Becky Dean-Walker 915-539-4431

TODAY IN TEXAS HISTORY: TEXAS OUTLAW FATALLY WOUNDED IN ROBBERY JULY 19TH, 1878

On this day in 1878, Sam Bass was mortally wounded when he and his gang of outlaws tried to rob the bank in Round Rock. The Texas Rangers were waiting for them. The next day Bass was found lying in a field outside of town. He was brought back to Round Rock, where he died two days later. Bass, an Indiana native, had worked in a sawmill, as a cowboy, and as a freighter. He also owned a fast racehorse. After squandering money earned on a trail drive, he recruited a gang and began robbing stagecoaches and railroads. He died at the age of twenty-seven.

<http://www.gotexan.com/>

ADVERTISE HERE!

Call
915-964-2426

or

E-Mail:
hcherald@delcity.com



AFFIDAVIT OF PUBLICATION

STATE OF TEXAS

COUNTY OF CULBERSON

Before me, the undersigned authority, on this day personally appeared, Gilda Morales,

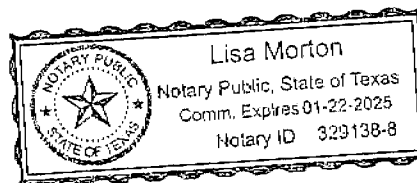
EDITOR of THE VAN HORN ADVOCATE, a newspaper having
general circulation in Culberson County, Texas, who being duly sworn, deposes and says that the
foregoing attached notice was published in said newspaper on the following
date(s) to wit: (July 15, 22, 29 and August 05, 2021), El Paso Electric Company.

Signature

SUBSCRIBED AND SWORN TO BEFORE ME THIS, THE 05th DAY OF August
2021, TO CERTIFY WHICH WITNESS MY HAND AND SEAL OF OFFICE.


Notary Public in and for

Culberson County, Texas



NOTICE OF EL PASO ELECTRIC COMPANY'S PETITION TO CHANGE RATES

El Paso Electric Company (EPE or Company) publishes this notice that on June 1, 2021, it filed with the Public Utility Commission of Texas (Commission) its Petition and Statement of Intent and Application to Change Rates. This filing has been assigned Commission Docket No. 52195. This filing was also made with those municipal authorities in EPE's Texas service territory that have original jurisdiction over EPE's electric rates and have requested a copy of the filing.

EPE is proposing to change its rates for electric service provided to its approximately 338,000 Texas retail customers. All such customers, all classes of customers, and all areas in Texas in which EPE serves will be affected by this change in rates.

STATEMENT OF INTENT TO CHANGE RATES

EPE's request to increase its base rates is based on the financial results for a 12-month test year ending on December 31, 2020. The effect of EPE's proposed rate changes would be to increase its adjusted test year base rate and miscellaneous revenues by \$69.7 million, an overall average increase in base rates of 13.55%. The \$69.7 million increase is composed of a miscellaneous revenue decrease of \$721 thousand netted against other base rate revenue increase of \$70.4 million. EPE's proposed revenue increase will be offset by a \$27.9 million decrease in annualized Transmission Cost Recovery Factor (TCRF) and Distribution Cost Recovery Factor (DCRF) revenues. Thus, the net proposed Texas retail revenue increase is \$41.8 million, an increase of 7.79% over adjusted Texas retail test year base rate revenues exclusive of fuel and rider revenues. In addition, EPE is seeking recovery of reasonable rate-case expenses, including expenses paid to reimburse intervening municipalities, that it incurs in this case.

The impact of the rate change on various customer classes will vary from the overall impact described in this notice. The typical Residential Service customer using an average of 686 kilowatt-hours of energy per month will see an average monthly bill increase of \$11.76, or 13.36%, under the proposed rates in this proceeding versus current standard rates.

The following table shows the effect of the proposed base revenue increase on existing rate classes:

EPE Texas Proposed Base Rate Increase			
Retail Customer Class	Change in Base Revenue (\$)	Average Change of Base Charges in Bill (%) ¹	Average Change of Total Charges in Bill (%) ²
Schedule 01 - Residential Service	\$ 38,536,221	14.08%	12.66%
Schedule 02 - Small General Service	(809,757)	-2.43%	-2.21%
Schedule 07 - Outdoor Recreational Lighting Service	167,566	36.19%	33.20%
Schedule 08 - Government Street Lighting Service	(897,779)	-22.19%	-20.11%
Schedule 09 - Traffic Signal Service	5,103	5.36%	4.20%
Schedule 11 TOU - Municipal Pumping TOU Service	321,059	3.18%	2.64%
Schedule 15 - Electrolytic Refining Service	456,409	24.94%	16.50%
Schedule 22 - Irrigation Service	147,853	34.92%	31.62%
Schedule 24 - General Service	(2,515,587)	-2.01%	-1.76%
Schedule 25 - Large Power Service	2,139,407	5.95%	4.75%
Schedule 26 - Petroleum Refinery Service	2,260,115	20.61%	14.60%
Schedule 28 - Area Lighting Service	(229,631)	-7.83%	-7.09%
Schedule 30 - Electric Furnace Schedule	347,772	29.18%	10.24%
Schedule 31 - Military Reservation Service	2,091,786	16.08%	12.39%
Schedule 34 - Cotton Gin Service	49,244	37.03%	31.32%
Schedule 41 - City and County Service	(635,733)	-3.32%	-2.89%
Rider WH - Water Heating Service	69,755	14.70%	13.04%
Texas Jurisdictional Service	\$ 41,503,801	7.79%	6.79%
Schedule 38 - Noticed Interruptible (Non-Firm)	324,235	7.77%	7.87%
Texas Jurisdictional Service	\$ 41,828,036	7.79%	6.79%

¹ The Average Change of Base Charges in Bill is relative to revenue from current base rates, the transmission cost recovery factor, the distribution cost recovery factor, and the federal tax refund factor.

² The Average Change of Total Charges in Bill is relative to the revenue described in the note 1 above plus revenue from the fixed fuel factor, the energy efficiency cost recovery factor, the military base discount recovery factor, the merger credit factor, and any applicable supplemental franchise fees.

EPE has proposed that the effective date of its rate change be July 6, 2021, 35 days after the filing of the Petition and Statement of Intent. The proposed effective date is subject to suspension and extension by actions that may be taken by the Commission and other regulatory authorities. EPE has also requested that, if the effective date of the rate change is suspended, then new rates relate back to and be effective for consumption on and after November 3, 2021.

TARIFF REVISIONS

The major revisions to EPE's tariff that have been proposed include increasing demand charges to be closer to full cost of service, shortening the summer period for standard rate tariffs, modifying the

cost differential between on-peak and off-peak for Time of Day rates, and-customers to other rates; the reopening and expansion of the existing interruptible rate tariff. EPE describes a new service offering it plans to propose to support the deployment of electric vehicle charging stations consistent with the program mandated in New Mexico. EPE also proposes a rider to credit to customers current excess deferred federal income taxes and to account for potential changes to the corporate tax rate before its next rate proceeding. The complete set of proposed tariff schedules is presented in Schedule Q-8.8 of EPE's filing.

In addition, in order to facilitate future TCRF, DCRF, and Generation Cost Recovery Rider (GCRR) filings under 16 Texas Administrative Code §§ 25.239, 25.243, and 25.248, respectively, EPE requests that the Commission (1) set the Company's current TCRF and DCRF to zero and (2) establish in this docket the baseline values consisting of the inputs to the calculations that will be used to calculate TCRF, DCRF, and GCRR in future dockets.

CONTACT INFORMATION

Persons who wish to intervene in or comment upon these proceedings should notify the Public Utility Commission of Texas (Commission) as soon as possible, as an intervention deadline will be imposed. A request to intervene or for further information should be mailed to the Public Utility Commission of Texas, P.O. Box 13326, Austin, Texas 78711-3326. Further information may also be obtained by calling the Public Utility Commission at (512) 936-7120 or (888) 782-8477. Hearing- and speech-impaired individuals with text telephones (TTY) may contact the Commission at (512) 936-7136. The deadline for intervention in the proceeding is 45 days after the date the application was filed with the Commission. A request to intervene or for further information should refer to Docket No. 52195. The 45th day after EPE filed its application is July 16, 2021.

Due to the COVID-19 pandemic, the preferred method for you to file your request for intervention or comments on the application is electronically, and you will be required to serve the request on other parties by email. Therefore, please include your own email address on the intervention request. Electronic filing via the "PUC Filer" on the Commission's website, which includes links to instructions, can be found at <https://interchange.puc.texas.gov/filer>. Instructions for using the PUC Filer are available at the following web address: http://www.puc.texas.gov/industry/filings/New_PUC_Web_Filer_Presentation.pdf. Once you obtain a tracking sheet associated with your filing from the PUC Filer, you may email the tracking sheet and the document you wish to file to centralrecords@puc.texas.gov. For assistance with your electronic filing, please contact the Commission's Help Desk at (512) 936-7100 or helpdesk@puc.texas.gov. You can review materials filed in this docket on the PUC Interchange at <http://interchange.puc.texas.gov/>.

AVISO SOBRE LA PETICIÓN DE CAMBIO DE TARIFAS PRESENTADA POR EL PASO ELECTRIC COMPANY

El Paso Electric Company (EPE o la Compañía) publica este aviso para informar que el 1 de junio del 2021 presentó ante la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) una Petición y Declaración de Intención y Solicitud para el Cambio de Tarifas. A esta petición se le asignó el Expediente de la Comisión *Docket No. 52195*. Esta solicitud también se hizo ante las autoridades municipales del territorio de servicio de EPE que tienen jurisdicción original sobre las tarifas eléctricas de EPE y que han solicitado una copia de dicha petición.

EPE está proponiendo cambiar sus tarifas por el servicio eléctrico prestado a sus aproximadamente 338,000 clientes minoristas de Texas. Todos estos clientes, todas las clases de clientes y todas las áreas de Texas en donde EPE presta servicio se verán afectadas por este cambio tarifario.

DECLARACIÓN DE INTENCIÓN PARA CAMBIAR TARIFAS

La solicitud hecha por EPE para incrementar sus tarifas básicas se fundamenta en los resultados financieros de un año prueba de 12 meses finalizado el 31 de diciembre del 2020. El efecto de los cambios de tarifa propuestos por EPE sería aumentar la tarifa base ajustada de su año de prueba e ingresos varios en \$69.7 millones, un alza general promedio en las tarifas básicas del 13.55%. El incremento de \$69.7 millones está compuesto por una disminución de ingresos varios de \$721 mil compensada contra otro aumento de ingresos de tarifa básica de \$70.4 millones. El incremento de ingresos propuesto por EPE se compensará con una disminución de \$27.9 millones en los ingresos anualizados del Factor de Recuperación de Costo de Transmisión (el "factor TCRF," por sus siglas en inglés) y el Factor de Recuperación de Costo de Distribución (el "factor DCRF," por sus siglas en inglés). Por lo tanto, el aumento neto propuesto de los ingresos minoristas de Texas es equivalente a \$41.8 millones, un incremento del 7.79% sobre los ingresos de la tasa base minorista ajustada del año de prueba, excluyendo los ingresos por combustible y cláusula adicional. Adicionalmente, EPE está procurando recuperar los gastos razonables por tasa-caso, incluyendo los gastos pagados para reembolsar a las municipalidades intervinientes, en que incurra en este caso.

El impacto del cambio de tarifas sobre las diversas clases de clientes variará del impacto general descrito en este aviso. El cliente típico de Servicio Residencial que utiliza un promedio de 686 kilovatios-hora de energía al mes verá un incremento promedio en su recibo mensual de \$11.76, o 13.36% en virtud de las tarifas propuestas en este procedimiento versus las tarifas estándar actuales.

La tabla a continuación muestra el efecto que el incremento propuesto a la recaudación básica tendrá sobre las clases tarifarias existentes:

Incremento Propuesto por EPE a la Tarifa Básica en Texas			
Clases de Clientes Minoristas	Cambio en Ingresos Base (\$)	Cambio Promedio en Cargos Base del Recibo ¹ (%)	Cambio Promedio en Total de Cargos del Recibo ² (%)
Tarifa 01 - Servicio Residencial	\$ 38,536,221	14.08%	12.66%
Tarifa 02 - Servicio General Menor	(809,757)	-2.43%	-2.21%
Tarifa 07 - Servicio de Iluminación Recreativa Exterior	167,566	36.19%	33.20%
Tarifa 08 - Servicio Gubernamental de Iluminación para Calles	(897,779)	-22.19%	-20.11%
Tarifa 09 - Servicio de Señales de Tráfico	5,103	5.36%	4.20%
Tarifa 11 TOU - Servicio Municipal de Bomba x Tiempo de Uso	321,059	3.18%	2.64%
Tarifa 15 - Servicio de Refinación Electrolítica	456,409	24.94%	16.50%
Tarifa 22 - Servicio de Irrigación	147,853	34.92%	31.62%
Tarifa 24 - Servicio General	(2,515,587)	-2.01%	-1.76%
Tarifa 25 - Servicio de Energía Mayor	2,139,407	5.95%	4.75%
Tarifa 26 - Servicio de Refinería Petrolera	2,260,115	20.61%	14.60%
Tarifa 28 - Servicio de Iluminación Área	(229,631)	-7.83%	-7.09%
Trifa 30 - Tarifa Horno Eléctrico	347,772	29.18%	10.24%
Tarifa 31 - Servicio de Reserva Militar	2,091,786	16.08%	12.39%
Tarifa 34 - Servicio Desmotadora de Algodón	49,244	37.03%	31.32%
Tarifa 41 - Servicio de la Ciudad y Condado	(635,733)	-3.32%	-2.89%
Tarifa WH - Servicio de Calefacción de Agua	69,755	14.70%	13.04%
Servicio Jurisdiccional de Texas	\$ 41,503,801	7.79%	6.79%
Tarifa 38 - Aviso Interrumpible (No Firme)	324,235	7.77%	7.87%
Servicio Jurisdiccional de Texas	\$ 41,828,036	7.79%	6.79%

¹ El Cambio Promedio de Cargos Base en el Recibo es relativo a los ingresos provenientes de las tarifas básicas actuales, el factor de recuperación de costo de transmisión, el factor de recuperación de costo de distribución y el factor de reembolso de impuestos federales.

² El Cambio Promedio en el Total de Cargos del Recibo es relativo a los ingresos descritos en la nota 1 anterior más los ingresos por factor fijo de combustible, factor de recuperación de costo de eficiencia energética, factor de recuperación de descuento a base militar, factor de crédito de fusión y cualquier tarifa de franquicia suplementaria correspondiente.

EPE ha propuesto que la fecha de entrada en vigencia de este cambio tarifario sea el 6 de julio del 2021, 35 días después de haberse presentado la Petición y Declaración de Intención. La fecha propuesta para la entrada en vigencia está sujeta a suspensión y prórroga mediante acciones que pueden ser tomadas por la Comisión y otras autoridades reguladoras. EPE también ha solicitado que, de ser suspendida la fecha de entrada en vigencia del cambio tarifario, entonces las nuevas tarifas sean retroactivas y efectivas para el consumo en o partir del 3 de noviembre del 2021.

REVISIONES DE TARIFAS

Las revisiones principales a la tarifa de EPE que están siendo propuestas incluyen aumentar los cargos por demanda para que se aproximen más al costo total del servicio, acortar el periodo de verano para las tarifas estándar, modificar el diferencial de costo entre las tarifas pico y no pico por Hora del Día, y clientes para otras tarifas; la reapertura y expansión de la tarifa interrumpible existente. EPE describe el ofrecimiento de un nuevo servicio que planea proponer para apoyar el desarrollo de estaciones de recarga de vehículos eléctricos consistente con el programa ordenado en New Mexico. EPE también propone una cláusula adicional para acreditar a los clientes el excedente actual de impuestos federales sobre la renta diferidos y para tomar en cuenta cambios potenciales a la tasa impositiva corporativa antes de su siguiente procedimiento tarifario. El conjunto completo de tarifas propuestas se presenta en el Schedule Q-8.8 de la solicitud de EPE.

Adicionalmente, para facilitar futuras solicitudes relativas al factor TCRF, factor DCRF y Cláusula Adicional de Recuperación de Costo de Generación (la "cláusula GCRR") en virtud del Código Administrativo de Texas 16 §§ 25.239, 25.243, y 25.248, respectivamente, EPE solicita que la Comisión (1) establezca en cero el factor TCRF y el factor DCRF actual de la Compañía y (2) establezca en este expediente (*docket*) los valores de línea de base que consisten en los valores de entrada para los cálculos que serán usados para calcular el factor TCRF, el factor DCRF y la cláusula GCRR en expedientes futuros.

INFORMACIÓN DE CONTACTO

Las personas que deseen intervenir en estos procedimientos o comentar sobre ellos deberán notificarlo a la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) lo antes posible, ya que será impuesta una fecha límite para la intervención. La solicitud para intervenir o para recibir información adicional debe ser enviada por correo a Public Utility Commission of Texas, P.O. Box 13326, Austin, Texas 78711-3326. También se puede obtener más información llamando a la Comisión de Servicios Públicos al (512) 936-7120 o (888) 782-8477. Los individuos con impedimento auditivo o de habla que cuenten con teléfonos de texto (TTY) pueden comunicarse a la Comisión al número (512) 936-7136. La fecha límite para poder intervenir en el proceso es 45 días después de la fecha en que la solicitud haya sido presentada ante la Comisión. Las solicitudes para intervenir o para información adicional deben hacer referencia al expediente *Docket No. 52195*. El 45vo día después de la fecha de la presentación de la solicitud de EPE es el 16 de julio de 2021.

Debido a la pandemia de COVID-19, el método preferido para presentar solicitudes de intervención o comentarios sobre la solicitud es electrónicamente, y la solicitud deberá ser enviada a otras partes por correo electrónico. Por lo tanto, sírvase incluir su dirección de correo electrónico en la solicitud de intervención. Puede ingresar su solicitud electrónicamente vía el "PUC Filer" en el sitio Web de la Comisión, en donde se incluyen enlaces con instrucciones, ingresando a <https://interchange.puc.texas.gov/filer>. Puede encontrar instrucciones sobre cómo usar el "PUC Filer" en la siguiente dirección web: http://www.puc.texas.gov/industry/filings/New_PUC_Web_Filer_Presentation.pdf. Una vez reciba del PUC Filer la hoja de tracking asociada con su solicitud, podrá enviar por correo electrónico la hoja de tracking y el documento que desea presentar a: centralrecords@puc.texas.gov. Para obtener asistencia con su solicitud electrónica, por favor comuníquese con el Servicio de Asistencia de la Comisión llamando al (512) 936-7100 o escribiendo a helpdesk@puc.texas.gov. Puede revisar los materiales presentados en este expediente en la página de Intercambio de la PUC ingresando a <http://interchange.puc.texas.gov/>.

NOTICE OF EL PASO ELECTRIC COMPANY'S PETITION TO CHANGE RATES

El Paso Electric Company (EPE or Company) publishes this notice that on June 1, 2021, it filed with the Public Utility Commission of Texas (Commission) its Petition and Statement of Intent and Application to Change Rates. This filing has been assigned Commission Docket No. 52195. This filing was also made with those municipal authorities in EPE's Texas service territory that have original jurisdiction over EPE's electric rates and have requested a copy of the filing.

EPE is proposing to change its rates for electric service provided to its approximately 338,000 Texas retail customers. All such customers, all classes of customers, and all areas in Texas in which EPE serves will be affected by this change in rates.

STATEMENT OF INTENT TO CHANGE RATES

EPE's request to increase its base rates is based on the financial results for a 12-month test year ending on December 31, 2020. The effect of EPE's proposed rate changes would be to increase its adjusted test year base rate and miscellaneous revenues by \$69.7 million, an overall average increase in base rates of 13.55%. The \$69.7 million increase is composed of a miscellaneous revenue decrease of \$721 thousand netted against other base rate revenue increase of \$70.4 million. EPE's proposed revenue increase will be offset by a \$27.9 million decrease in annualized Transmission Cost Recovery Factor (TCRF) and Distribution Cost Recovery Factor (DCRF) revenues. Thus, the net proposed Texas retail revenue increase is \$41.8 million, an increase of 7.79% over adjusted Texas retail test year base rate revenues exclusive of fuel and rider revenues. In addition, EPE is seeking recovery of reasonable rate-case expenses, including expenses paid to reimburse intervening municipalities, that it incurs in this case.

The impact of the rate change on various customer classes will vary from the overall impact described in this notice. The typical Residential Service customer using an average of 686 kilowatt-hours of energy per month will see an average monthly bill increase of \$11.76, or 13.36%, under the proposed rates in this proceeding versus current standard rates.

The following table shows the effect of the proposed base revenue increase on existing rate classes:

EPE Texas Proposed Base Rate Increase			
Retail Customer Class	Change in Base Revenue (\$)	Average Change of Base Charges in Bill (%) ¹	Average Change of Total Charges in Bill (%) ²
Schedule 01 - Residential Service	\$ 38,536,221	14.08%	12.66%
Schedule 02 - Small General Service	(809,757)	-2.43%	-2.21%
Schedule 07 - Outdoor Recreational Lighting Service	167,566	36.19%	33.20%
Schedule 08 - Government Street Lighting Service	(897,779)	-22.19%	-20.11%
Schedule 09 - Traffic Signal Service	5,103	5.36%	4.20%
Schedule 11 TOU - Municipal Pumping TOU Service	321,059	3.18%	2.64%
Schedule 15 - Electrolytic Refining Service	456,409	24.94%	16.50%
Schedule 22 - Irrigation Service	147,853	34.92%	31.62%
Schedule 24 - General Service	(2,515,587)	-2.01%	-1.76%
Schedule 25 - Large Power Service	2,139,407	5.95%	4.75%
Schedule 26 - Petroleum Refinery Service	2,260,115	20.61%	14.60%
Schedule 28 - Area Lighting Service	(229,631)	-7.83%	-7.09%
Schedule 30 - Electric Furnace Schedule	347,772	29.18%	10.24%
Schedule 31 - Military Reservation Service	2,091,786	16.08%	12.39%
Schedule 34 - Cotton Gin Service	49,244	37.03%	31.32%
Schedule 41 - City and County Service	(635,733)	-3.32%	-2.89%
Rider WH - Water Heating Service	69,755	14.70%	13.04%
Texas Jurisdictional Service	\$ 41,503,801	7.79%	6.79%
Schedule 38 - Noticed Interruptible (Non-Firm)	324,235	7.77%	7.87%
Texas Jurisdictional Service	\$ 41,828,036	7.79%	6.79%

¹ The Average Change of Base Charges in Bill is relative to revenue from current base rates, the transmission cost recovery factor, the distribution cost recovery factor, and the federal tax refund factor.

² The Average Change of Total Charges in Bill is relative to the revenue described in the note 1 above plus revenue from the fixed fuel factor, the energy efficiency cost recovery factor, the military base discount recovery factor, the merger credit factor, and any applicable supplemental franchise fees.

EPE has proposed that the effective date of its rate change be July 6, 2021, 35 days after the filing of the Petition and Statement of Intent. The proposed effective date is subject to suspension and extension by actions that may be taken by the Commission and other regulatory authorities. EPE has also requested that, if the effective date of the rate change is suspended, then new rates relate back to and be effective for consumption on and after November 3, 2021.

TARIFF REVISIONS

The major revisions to EPE's tariff that have been proposed include increasing demand charges to be closer to full cost of service, shortening the summer period for standard rate tariffs, modifying the

cost differential between on-peak and off-peak for Time of Day rates, and-customers to other rates; the reopening and expansion of the existing interruptible rate tariff. EPE describes a new service offering it plans to propose to support the deployment of electric vehicle charging stations consistent with the program mandated in New Mexico. EPE also proposes a rider to credit to customers current excess deferred federal income taxes and to account for potential changes to the corporate tax rate before its next rate proceeding. The complete set of proposed tariff schedules is presented in Schedule Q-8.8 of EPE's filing.

In addition, in order to facilitate future TCRF, DCRF, and Generation Cost Recovery Rider (GCRR) filings under 16 Texas Administrative Code §§ 25.239, 25.243, and 25.248, respectively, EPE requests that the Commission (1) set the Company's current TCRF and DCRF to zero and (2) establish in this docket the baseline values consisting of the inputs to the calculations that will be used to calculate TCRF, DCRF, and GCRR in future dockets.

CONTACT INFORMATION

Persons who wish to intervene in or comment upon these proceedings should notify the Public Utility Commission of Texas (Commission) as soon as possible, as an intervention deadline will be imposed. A request to intervene or for further information should be mailed to the Public Utility Commission of Texas, P.O. Box 13326, Austin, Texas 78711-3326. Further information may also be obtained by calling the Public Utility Commission at (512) 936-7120 or (888) 782-8477. Hearing- and speech-impaired individuals with text telephones (TTY) may contact the Commission at (512) 936-7136. The deadline for intervention in the proceeding is 45 days after the date the application was filed with the Commission. A request to intervene or for further information should refer to Docket No. 52195. The 45th day after EPE filed its application is July 16, 2021.

Due to the COVID-19 pandemic, the preferred method for you to file your request for intervention or comments on the application is electronically, and you will be required to serve the request on other parties by email. Therefore, please include your own email address on the intervention request. Electronic filing via the "PUC Filer" on the Commission's website, which includes links to instructions, can be found at <https://interchange.puc.texas.gov/filer>. Instructions for using the PUC Filer are available at the following web address: http://www.puc.texas.gov/industry/filings/New_PUC_Web_Filer_Presentation.pdf. Once you obtain a tracking sheet associated with your filing from the PUC Filer, you may email the tracking sheet and the document you wish to file to centralrecords@puc.texas.gov. For assistance with your electronic filing, please contact the Commission's Help Desk at (512) 936-7100 or helpdesk@puc.texas.gov. You can review materials filed in this docket on the PUC Interchange at <http://interchange.puc.texas.gov/>.

AVISO SOBRE LA PETICIÓN DE CAMBIO DE TARIFAS PRESENTADA POR EL PASO ELECTRIC COMPANY

El Paso Electric Company (EPE o la Compañía) publica este aviso para informar que el 1 de junio del 2021 presentó ante la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) una Petición y Declaración de Intención y Solicitud para el Cambio de Tarifas. A esta petición se le asignó el Expediente de la Comisión *Docket No. 52195*. Esta solicitud también se hizo ante las autoridades municipales del territorio de servicio de EPE que tienen jurisdicción original sobre las tarifas eléctricas de EPE y que han solicitado una copia de dicha petición.

EPE está proponiendo cambiar sus tarifas por el servicio eléctrico prestado a sus aproximadamente 338,000 clientes minoristas de Texas. Todos estos clientes, todas las clases de clientes y todas las áreas de Texas en donde EPE presta servicio se verán afectadas por este cambio tarifario.

DECLARACIÓN DE INTENCIÓN PARA CAMBIAR TARIFAS

La solicitud hecha por EPE para incrementar sus tarifas básicas se fundamenta en los resultados financieros de un año prueba de 12 meses finalizado el 31 de diciembre del 2020. El efecto de los cambios de tarifa propuestos por EPE sería aumentar la tarifa base ajustada de su año de prueba e ingresos varios en \$69.7 millones, un alza general promedio en las tarifas básicas del 13.55%. El incremento de \$69.7 millones está compuesto por una disminución de ingresos varios de \$721 mil compensada contra otro aumento de ingresos de tarifa básica de \$70.4 millones. El incremento de ingresos propuesto por EPE se compensará con una disminución de \$27.9 millones en los ingresos anualizados del Factor de Recuperación de Costo de Transmisión (el "factor TCRF," por sus siglas en inglés) y el Factor de Recuperación de Costo de Distribución (el "factor DCRF," por sus siglas en inglés). Por lo tanto, el aumento neto propuesto de los ingresos minoristas de Texas es equivalente a \$41.8 millones, un incremento del 7.79% sobre los ingresos de la tasa base minorista ajustada del año de prueba, excluyendo los ingresos por combustible y cláusula adicional. Adicionalmente, EPE está procurando recuperar los gastos razonables por tasa-caso, incluyendo los gastos pagados para reembolsar a las municipalidades intervinientes, en que incurra en este caso.

El impacto del cambio de tarifas sobre las diversas clases de clientes variará del impacto general descrito en este aviso. El cliente típico de Servicio Residencial que utiliza un promedio de 686 kilovatios-hora de energía al mes verá un incremento promedio en su recibo mensual de \$11.76, o 13.36% en virtud de las tarifas propuestas en este procedimiento versus las tarifas estándar actuales.

La tabla a continuación muestra el efecto que el incremento propuesto a la recaudación básica tendrá sobre las clases tarifarias existentes:

Incremento Propuesto por EPE a la Tarifa Básica en Texas			
Clases de Clientes Minoristas	Cambio en Ingresos Base (\$)	Cambio Promedio en Cargos Base del Recibo ¹ (%)	Cambio Promedio en Total de Cargos del Recibo ² (%)
Tarifa 01 - Servicio Residencial	\$ 38,536,221	14.08%	12.66%
Tarifa 02 - Servicio General Menor	(809,757)	-2.43%	-2.21%
Tarifa 07 - Servicio de Iluminación Recreativa Exterior	167,566	36.19%	33.20%
Tarifa 08 - Servicio Gubernamental de Iluminación para Calles	(897,779)	-22.19%	-20.11%
Tarifa 09 - Servicio de Señales de Tráfico	5,103	5.36%	4.20%
Tarifa 11 TOU - Servicio Municipal de Bomba x Tiempo de Uso	321,059	3.18%	2.64%
Tarifa 15 - Servicio de Refinación Electrolítica	456,409	24.94%	16.50%
Tarifa 22 - Servicio de Irrigación	147,853	34.92%	31.62%
Tarifa 24 - Servicio General	(2,515,587)	-2.01%	-1.76%
Tarifa 25 - Servicio de Energía Mayor	2,139,407	5.95%	4.75%
Tarifa 26 - Servicio de Refinería Petrolera	2,260,115	20.61%	14.60%
Tarifa 28 - Servicio de Iluminación Área	(229,631)	-7.83%	-7.09%
Trifa 30 - Tarifa Horno Eléctrico	347,772	29.18%	10.24%
Tarifa 31 - Servicio de Reserva Militar	2,091,786	16.08%	12.39%
Tarifa 34 - Servicio Desmotadora de Algodón	49,244	37.03%	31.32%
Tarifa 41 - Servicio de la Ciudad y Condado	(635,733)	-3.32%	-2.89%
Tarifa WH - Servicio de Calefacción de Agua	69,755	14.70%	13.04%
Servicio Jurisdiccional de Texas	\$ 41,503,801	7.79%	6.79%
Tarifa 38 - Aviso Interrumpible (No Firme)	324,235	7.77%	7.87%
Servicio Jurisdiccional de Texas	\$ 41,828,036	7.79%	6.79%

¹ El Cambio Promedio de Cargos Base en el Recibo es relativo a los ingresos provenientes de las tarifas básicas actuales, el factor de recuperación de costo de transmisión, el factor de recuperación de costo de distribución y el factor de reembolso de impuestos federales.

² El Cambio Promedio en el Total de Cargos del Recibo es relativo a los ingresos descritos en la nota 1 anterior más los ingresos por factor fijo de combustible, factor de recuperación de costo de eficiencia energética, factor de recuperación de descuento a base militar, factor de crédito de fusión y cualquier tarifa de franquicia suplementaria correspondiente.

EPE ha propuesto que la fecha de entrada en vigencia de este cambio tarifario sea el 6 de julio del 2021, 35 días después de haberse presentado la Petición y Declaración de Intención. La fecha propuesta para la entrada en vigencia está sujeta a suspensión y prórroga mediante acciones que pueden ser tomadas por la Comisión y otras autoridades reguladoras. EPE también ha solicitado que, de ser suspendida la fecha de entrada en vigencia del cambio tarifario, entonces las nuevas tarifas sean retroactivas y efectivas para el consumo en o partir del 3 de noviembre del 2021.

REVISIONES DE TARIFAS

Las revisiones principales a la tarifa de EPE que están siendo propuestas incluyen aumentar los cargos por demanda para que se aproximen más al costo total del servicio, acortar el periodo de verano para las tarifas estándar, modificar el diferencial de costo entre las tarifas pico y no pico por Hora del Día, y clientes para otras tarifas; la reapertura y expansión de la tarifa interrumpible existente. EPE describe el ofrecimiento de un nuevo servicio que planea proponer para apoyar el desarrollo de estaciones de recarga de vehículos eléctricos consistente con el programa ordenado en New Mexico. EPE también propone una cláusula adicional para acreditar a los clientes el excedente actual de impuestos federales sobre la renta diferidos y para tomar en cuenta cambios potenciales a la tasa impositiva corporativa antes de su siguiente procedimiento tarifario. El conjunto completo de tarifas propuestas se presenta en el Schedule Q-8.8 de la solicitud de EPE.

Adicionalmente, para facilitar futuras solicitudes relativas al factor TCRF, factor DCRF y Cláusula Adicional de Recuperación de Costo de Generación (la "cláusula GCRR") en virtud del Código Administrativo de Texas 16 §§ 25.239, 25.243, y 25.248, respectivamente, EPE solicita que la Comisión (1) establezca en cero el factor TCRF y el factor DCRF actual de la Compañía y (2) establezca en este expediente (*docket*) los valores de línea de base que consisten en los valores de entrada para los cálculos que serán usados para calcular el factor TCRF, el factor DCRF y la cláusula GCRR en expedientes futuros.

INFORMACIÓN DE CONTACTO

Las personas que deseen intervenir en estos procedimientos o comentar sobre ellos deberán notificarlo a la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) lo antes posible, ya que será impuesta una fecha límite para la intervención. La solicitud para intervenir o para recibir información adicional debe ser enviada por correo a Public Utility Commission of Texas, P.O. Box 13326, Austin, Texas 78711-3326. También se puede obtener más información llamando a la Comisión de Servicios Públicos al (512) 936-7120 o (888) 782-8477. Los individuos con impedimento auditivo o de habla que cuenten con teléfonos de texto (TTY) pueden comunicarse a la Comisión al número (512) 936-7136. La fecha límite para poder intervenir en el proceso es 45 días después de la fecha en que la solicitud haya sido presentada ante la Comisión. Las solicitudes para intervenir o para información adicional deben hacer referencia al expediente *Docket No. 52195*. El 45vo día después de la fecha de la presentación de la solicitud de EPE es el 16 de julio de 2021.

Debido a la pandemia de COVID-19, el método preferido para presentar solicitudes de intervención o comentarios sobre la solicitud es electrónicamente, y la solicitud deberá ser enviada a otras partes por correo electrónico. Por lo tanto, sírvase incluir su dirección de correo electrónico en la solicitud de intervención. Puede ingresar su solicitud electrónicamente vía el "PUC Filer" en el sitio Web de la Comisión, en donde se incluyen enlaces con instrucciones, ingresando a <https://interchange.puc.texas.gov/filer>. Puede encontrar instrucciones sobre cómo usar el "PUC Filer" en la siguiente dirección web: http://www.puc.texas.gov/industry/filings/New_PUC_Web_Filer_Presentation.pdf. Una vez reciba del PUC Filer la hoja de tracking asociada con su solicitud, podrá enviar por correo electrónico la hoja de tracking y el documento que desea presentar a: centralrecords@puc.texas.gov. Para obtener asistencia con su solicitud electrónica, por favor comuníquese con el Servicio de Asistencia de la Comisión llamando al (512) 936-7100 o escribiendo a helpdesk@puc.texas.gov. Puede revisar los materiales presentados en este expediente en la página de Intercambio de la PUC ingresando a <http://interchange.puc.texas.gov/>.

NOTICE OF EL PASO ELECTRIC COMPANY'S PETITION TO CHANGE RATES

El Paso Electric Company (EPE or Company) publishes this notice that on June 1, 2021, it filed with the Public Utility Commission of Texas (Commission) its Petition and Statement of Intent and Application to Change Rates. This filing has been assigned Commission Docket No. 52195. This filing was also made with those municipal authorities in EPE's Texas service territory that have original jurisdiction over EPE's electric rates and have requested a copy of the filing.

EPE is proposing to change its rates for electric service provided to its approximately 338,000 Texas retail customers. All such customers, all classes of customers, and all areas in Texas in which EPE serves will be affected by this change in rates.

STATEMENT OF INTENT TO CHANGE RATES

EPE's request to increase its base rates is based on the financial results for a 12-month test year ending on December 31, 2020. The effect of EPE's proposed rate changes would be to increase its adjusted test year base rate and miscellaneous revenues by \$69.7 million, an overall average increase in base rates of 13.55%. The \$69.7 million increase is composed of a miscellaneous revenue decrease of \$721 thousand netted against other base rate revenue increase of \$70.4 million. EPE's proposed revenue increase will be offset by a \$27.9 million decrease in annualized Transmission Cost Recovery Factor (TCRF) and Distribution Cost Recovery Factor (DCRF) revenues. Thus, the net proposed Texas retail revenue increase is \$41.8 million, an increase of 7.79% over adjusted Texas retail test year base rate revenues exclusive of fuel and rider revenues. In addition, EPE is seeking recovery of reasonable rate-case expenses, including expenses paid to reimburse intervening municipalities, that it incurs in this case.

The impact of the rate change on various customer classes will vary from the overall impact described in this notice. The typical Residential Service customer using an average of 686 kilowatt-hours of energy per month will see an average monthly bill increase of \$11.76, or 13.36%, under the proposed rates in this proceeding versus current standard rates.

The following table shows the effect of the proposed base revenue increase on existing rate classes:

EPE Texas Proposed Base Rate Increase			
Retail Customer Class	Change in Base Revenue (\$)	Average Change of Base Charges in Bill (%) ¹	Average Change of Total Charges in Bill (%) ²
Schedule 01 - Residential Service	\$ 38,536,221	14.08%	12.66%
Schedule 02 - Small General Service	(809,757)	-2.43%	-2.21%
Schedule 07 - Outdoor Recreational Lighting Service	167,566	36.19%	33.20%
Schedule 08 - Government Street Lighting Service	(897,779)	-22.19%	-20.11%
Schedule 09 - Traffic Signal Service	5,103	5.36%	4.20%
Schedule 11 TOU - Municipal Pumping TOU Service	321,059	3.18%	2.64%
Schedule 15 - Electrolytic Refining Service	456,409	24.94%	16.50%
Schedule 22 - Irrigation Service	147,853	34.92%	31.62%
Schedule 24 - General Service	(2,515,587)	-2.01%	-1.76%
Schedule 25 - Large Power Service	2,139,407	5.95%	4.75%
Schedule 26 - Petroleum Refinery Service	2,260,115	20.61%	14.60%
Schedule 28 - Area Lighting Service	(229,631)	-7.83%	-7.09%
Schedule 30 - Electric Furnace Schedule	347,772	29.18%	10.24%
Schedule 31 - Military Reservation Service	2,091,786	16.08%	12.39%
Schedule 34 - Cotton Gin Service	49,244	37.03%	31.32%
Schedule 41 - City and County Service	(635,733)	-3.32%	-2.89%
Rider WH - Water Heating Service	69,755	14.70%	13.04%
Texas Jurisdictional Service	\$ 41,503,801	7.79%	6.79%
Schedule 38 - Noticed Interruptible (Non-Firm)	324,235	7.77%	7.87%
Texas Jurisdictional Service	\$ 41,828,036	7.79%	6.79%

¹ The Average Change of Base Charges in Bill is relative to revenue from current base rates, the transmission cost recovery factor, the distribution cost recovery factor, and the federal tax refund factor.

² The Average Change of Total Charges in Bill is relative to the revenue described in the note 1 above plus revenue from the fixed fuel factor, the energy efficiency cost recovery factor, the military base discount recovery factor, the merger credit factor, and any applicable supplemental franchise fees.

EPE has proposed that the effective date of its rate change be July 6, 2021, 35 days after the filing of the Petition and Statement of Intent. The proposed effective date is subject to suspension and extension by actions that may be taken by the Commission and other regulatory authorities. EPE has also requested that, if the effective date of the rate change is suspended, then new rates relate back to and be effective for consumption on and after November 3, 2021.

TARIFF REVISIONS

The major revisions to EPE's tariff that have been proposed include increasing demand charges to be closer to full cost of service, shortening the summer period for standard rate tariffs, modifying the

cost differential between on-peak and off-peak for Time of Day rates, and-customers to other rates; the reopening and expansion of the existing interruptible rate tariff. EPE describes a new service offering it plans to propose to support the deployment of electric vehicle charging stations consistent with the program mandated in New Mexico. EPE also proposes a rider to credit to customers current excess deferred federal income taxes and to account for potential changes to the corporate tax rate before its next rate proceeding. The complete set of proposed tariff schedules is presented in Schedule Q-8.8 of EPE's filing.

In addition, in order to facilitate future TCRF, DCRF, and Generation Cost Recovery Rider (GCRR) filings under 16 Texas Administrative Code §§ 25.239, 25.243, and 25.248, respectively, EPE requests that the Commission (1) set the Company's current TCRF and DCRF to zero and (2) establish in this docket the baseline values consisting of the inputs to the calculations that will be used to calculate TCRF, DCRF, and GCRR in future dockets.

CONTACT INFORMATION

Persons who wish to intervene in or comment upon these proceedings should notify the Public Utility Commission of Texas (Commission) as soon as possible, as an intervention deadline will be imposed. A request to intervene or for further information should be mailed to the Public Utility Commission of Texas, P.O. Box 13326, Austin, Texas 78711-3326. Further information may also be obtained by calling the Public Utility Commission at (512) 936-7120 or (888) 782-8477. Hearing- and speech-impaired individuals with text telephones (TTY) may contact the Commission at (512) 936-7136. The deadline for intervention in the proceeding is 45 days after the date the application was filed with the Commission. A request to intervene or for further information should refer to Docket No. 52195. The 45th day after EPE filed its application is July 16, 2021.

Due to the COVID-19 pandemic, the preferred method for you to file your request for intervention or comments on the application is electronically, and you will be required to serve the request on other parties by email. Therefore, please include your own email address on the intervention request. Electronic filing via the "PUC Filer" on the Commission's website, which includes links to instructions, can be found at <https://interchange.puc.texas.gov/filer>. Instructions for using the PUC Filer are available at the following web address: http://www.puc.texas.gov/industry/filings/New_PUC_Web_Filer_Presentation.pdf. Once you obtain a tracking sheet associated with your filing from the PUC Filer, you may email the tracking sheet and the document you wish to file to centralrecords@puc.texas.gov. For assistance with your electronic filing, please contact the Commission's Help Desk at (512) 936-7100 or helpdesk@puc.texas.gov. You can review materials filed in this docket on the PUC Interchange at <http://interchange.puc.texas.gov/>.

AVISO SOBRE LA PETICIÓN DE CAMBIO DE TARIFAS PRESENTADA POR EL PASO ELECTRIC COMPANY

El Paso Electric Company (EPE o la Compañía) publica este aviso para informar que el 1 de junio del 2021 presentó ante la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) una Petición y Declaración de Intención y Solicitud para el Cambio de Tarifas. A esta petición se le asignó el Expediente de la Comisión *Docket No. 52195*. Esta solicitud también se hizo ante las autoridades municipales del territorio de servicio de EPE que tienen jurisdicción original sobre las tarifas eléctricas de EPE y que han solicitado una copia de dicha petición.

EPE está proponiendo cambiar sus tarifas por el servicio eléctrico prestado a sus aproximadamente 338,000 clientes minoristas de Texas. Todos estos clientes, todas las clases de clientes y todas las áreas de Texas en donde EPE presta servicio se verán afectadas por este cambio tarifario.

DECLARACIÓN DE INTENCIÓN PARA CAMBIAR TARIFAS

La solicitud hecha por EPE para incrementar sus tarifas básicas se fundamenta en los resultados financieros de un año prueba de 12 meses finalizado el 31 de diciembre del 2020. El efecto de los cambios de tarifa propuestos por EPE sería aumentar la tarifa base ajustada de su año de prueba e ingresos varios en \$69.7 millones, un alza general promedio en las tarifas básicas del 13.55%. El incremento de \$69.7 millones está compuesto por una disminución de ingresos varios de \$721 mil compensada contra otro aumento de ingresos de tarifa básica de \$70.4 millones. El incremento de ingresos propuesto por EPE se compensará con una disminución de \$27.9 millones en los ingresos anualizados del Factor de Recuperación de Costo de Transmisión (el "factor TCRF," por sus siglas en inglés) y el Factor de Recuperación de Costo de Distribución (el "factor DCRF," por sus siglas en inglés). Por lo tanto, el aumento neto propuesto de los ingresos minoristas de Texas es equivalente a \$41.8 millones, un incremento del 7.79% sobre los ingresos de la tasa base minorista ajustada del año de prueba, excluyendo los ingresos por combustible y cláusula adicional. Adicionalmente, EPE está procurando recuperar los gastos razonables por tasa-caso, incluyendo los gastos pagados para reembolsar a las municipalidades intervinientes, en que incurra en este caso.

El impacto del cambio de tarifas sobre las diversas clases de clientes variará del impacto general descrito en este aviso. El cliente típico de Servicio Residencial que utiliza un promedio de 686 kilovatios-hora de energía al mes verá un incremento promedio en su recibo mensual de \$11.76, o 13.36% en virtud de las tarifas propuestas en este procedimiento versus las tarifas estándar actuales.

La tabla a continuación muestra el efecto que el incremento propuesto a la recaudación básica tendrá sobre las clases tarifarias existentes:

Incremento Propuesto por EPE a la Tarifa Básica en Texas			
Clases de Clientes Minoristas	Cambio en Ingresos Base (\$)	Cambio Promedio en Cargos Base del Recibo ¹ (%)	Cambio Promedio en Total de Cargos del Recibo ² (%)
Tarifa 01 - Servicio Residencial	\$ 38,536,221	14.08%	12.66%
Tarifa 02 - Servicio General Menor	(809,757)	-2.43%	-2.21%
Tarifa 07 - Servicio de Iluminación Recreativa Exterior	167,566	36.19%	33.20%
Tarifa 08 - Servicio Gubernamental de Iluminación para Calles	(897,779)	-22.19%	-20.11%
Tarifa 09 - Servicio de Señales de Tráfico	5,103	5.36%	4.20%
Tarifa 11 TOU - Servicio Municipal de Bomba x Tiempo de Uso	321,059	3.18%	2.64%
Tarifa 15 - Servicio de Refinación Electrolítica	456,409	24.94%	16.50%
Tarifa 22 - Servicio de Irrigación	147,853	34.92%	31.62%
Tarifa 24 - Servicio General	(2,515,587)	-2.01%	-1.76%
Tarifa 25 - Servicio de Energía Mayor	2,139,407	5.95%	4.75%
Tarifa 26 - Servicio de Refinería Petrolera	2,260,115	20.61%	14.60%
Tarifa 28 - Servicio de Iluminación Área	(229,631)	-7.83%	-7.09%
Trifa 30 - Tarifa Horno Eléctrico	347,772	29.18%	10.24%
Tarifa 31 - Servicio de Reserva Militar	2,091,786	16.08%	12.39%
Tarifa 34 - Servicio Desmotadora de Algodón	49,244	37.03%	31.32%
Tarifa 41 - Servicio de la Ciudad y Condado	(635,733)	-3.32%	-2.89%
Tarifa WH - Servicio de Calefacción de Agua	69,755	14.70%	13.04%
Servicio Jurisdiccional de Texas	\$ 41,503,801	7.79%	6.79%
Tarifa 38 - Aviso Interrumpible (No Firme)	324,235	7.77%	7.87%
Servicio Jurisdiccional de Texas	\$ 41,828,036	7.79%	6.79%

¹ El Cambio Promedio de Cargos Base en el Recibo es relativo a los ingresos provenientes de las tarifas básicas actuales, el factor de recuperación de costo de transmisión, el factor de recuperación de costo de distribución y el factor de reembolso de impuestos federales.

² El Cambio Promedio en el Total de Cargos del Recibo es relativo a los ingresos descritos en la nota 1 anterior más los ingresos por factor fijo de combustible, factor de recuperación de costo de eficiencia energética, factor de recuperación de descuento a base militar, factor de crédito de fusión y cualquier tarifa de franquicia suplementaria correspondiente.

EPE ha propuesto que la fecha de entrada en vigencia de este cambio tarifario sea el 6 de julio del 2021, 35 días después de haberse presentado la Petición y Declaración de Intención. La fecha propuesta para la entrada en vigencia está sujeta a suspensión y prórroga mediante acciones que pueden ser tomadas por la Comisión y otras autoridades reguladoras. EPE también ha solicitado que, de ser suspendida la fecha de entrada en vigencia del cambio tarifario, entonces las nuevas tarifas sean retroactivas y efectivas para el consumo en o partir del 3 de noviembre del 2021.

REVISIONES DE TARIFAS

Las revisiones principales a la tarifa de EPE que están siendo propuestas incluyen aumentar los cargos por demanda para que se aproximen más al costo total del servicio, acortar el periodo de verano para las tarifas estándar, modificar el diferencial de costo entre las tarifas pico y no pico por Hora del Día, y clientes para otras tarifas; la reapertura y expansión de la tarifa interrumpible existente. EPE describe el ofrecimiento de un nuevo servicio que planea proponer para apoyar el desarrollo de estaciones de recarga de vehículos eléctricos consistente con el programa ordenado en New Mexico. EPE también propone una cláusula adicional para acreditar a los clientes el excedente actual de impuestos federales sobre la renta diferidos y para tomar en cuenta cambios potenciales a la tasa impositiva corporativa antes de su siguiente procedimiento tarifario. El conjunto completo de tarifas propuestas se presenta en el Schedule Q-8.8 de la solicitud de EPE.

Adicionalmente, para facilitar futuras solicitudes relativas al factor TCRF, factor DCRF y Cláusula Adicional de Recuperación de Costo de Generación (la "cláusula GCRR") en virtud del Código Administrativo de Texas 16 §§ 25.239, 25.243, y 25.248, respectivamente, EPE solicita que la Comisión (1) establezca en cero el factor TCRF y el factor DCRF actual de la Compañía y (2) establezca en este expediente (*docket*) los valores de línea de base que consisten en los valores de entrada para los cálculos que serán usados para calcular el factor TCRF, el factor DCRF y la cláusula GCRR en expedientes futuros.

INFORMACIÓN DE CONTACTO

Las personas que deseen intervenir en estos procedimientos o comentar sobre ellos deberán notificarlo a la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) lo antes posible, ya que será impuesta una fecha límite para la intervención. La solicitud para intervenir o para recibir información adicional debe ser enviada por correo a Public Utility Commission of Texas, P.O. Box 13326, Austin, Texas 78711-3326. También se puede obtener más información llamando a la Comisión de Servicios Públicos al (512) 936-7120 o (888) 782-8477. Los individuos con impedimento auditivo o de habla que cuenten con teléfonos de texto (TTY) pueden comunicarse a la Comisión al número (512) 936-7136. La fecha límite para poder intervenir en el proceso es 45 días después de la fecha en que la solicitud haya sido presentada ante la Comisión. Las solicitudes para intervenir o para información adicional deben hacer referencia al expediente *Docket No. 52195*. El 45vo día después de la fecha de la presentación de la solicitud de EPE es el 16 de julio de 2021.

Debido a la pandemia de COVID-19, el método preferido para presentar solicitudes de intervención o comentarios sobre la solicitud es electrónicamente, y la solicitud deberá ser enviada a otras partes por correo electrónico. Por lo tanto, sírvase incluir su dirección de correo electrónico en la solicitud de intervención. Puede ingresar su solicitud electrónicamente vía el "PUC Filer" en el sitio Web de la Comisión, en donde se incluyen enlaces con instrucciones, ingresando a <https://interchange.puc.texas.gov/filer>. Puede encontrar instrucciones sobre cómo usar el "PUC Filer" en la siguiente dirección web: http://www.puc.texas.gov/industry/filings/New_PUC_Web_Filer_Presentation.pdf. Una vez reciba del PUC Filer la hoja de tracking asociada con su solicitud, podrá enviar por correo electrónico la hoja de tracking y el documento que desea presentar a: centralrecords@puc.texas.gov. Para obtener asistencia con su solicitud electrónica, por favor comuníquese con el Servicio de Asistencia de la Comisión llamando al (512) 936-7100 o escribiendo a helpdesk@puc.texas.gov. Puede revisar los materiales presentados en este expediente en la página de Intercambio de la PUC ingresando a <http://interchange.puc.texas.gov/>.

NOTICE OF EL PASO ELECTRIC COMPANY'S PETITION TO CHANGE RATES

El Paso Electric Company (EPE or Company) publishes this notice that on June 1, 2021, it filed with the Public Utility Commission of Texas (Commission) its Petition and Statement of Intent and Application to Change Rates. This filing has been assigned Commission Docket No. 52195. This filing was also made with those municipal authorities in EPE's Texas service territory that have original jurisdiction over EPE's electric rates and have requested a copy of the filing.

EPE is proposing to change its rates for electric service provided to its approximately 338,000 Texas retail customers. All such customers, all classes of customers, and all areas in Texas in which EPE serves will be affected by this change in rates.

STATEMENT OF INTENT TO CHANGE RATES

EPE's request to increase its base rates is based on the financial results for a 12-month test year ending on December 31, 2020. The effect of EPE's proposed rate changes would be to increase its adjusted test year base rate and miscellaneous revenues by \$69.7 million, an overall average increase in base rates of 13.55%. The \$69.7 million increase is composed of a miscellaneous revenue decrease of \$721 thousand netted against other base rate revenue increase of \$70.4 million. EPE's proposed revenue increase will be offset by a \$27.9 million decrease in annualized Transmission Cost Recovery Factor (TCRF) and Distribution Cost Recovery Factor (DCRF) revenues. Thus, the net proposed Texas retail revenue increase is \$41.8 million, an increase of 7.79% over adjusted Texas retail test year base rate revenues exclusive of fuel and rider revenues. In addition, EPE is seeking recovery of reasonable rate-case expenses, including expenses paid to reimburse intervening municipalities, that it incurs in this case.

The impact of the rate change on various customer classes will vary from the overall impact described in this notice. The typical Residential Service customer using an average of 686 kilowatt-hours of energy per month will see an average monthly bill increase of \$11.76, or 13.36%, under the proposed rates in this proceeding versus current standard rates.

The following table shows the effect of the proposed base revenue increase on existing rate classes:

EPE Texas Proposed Base Rate Increase			
Retail Customer Class	Change in Base Revenue (\$)	Average Change of Base Charges in Bill (%) ¹	Average Change of Total Charges in Bill (%) ²
Schedule 01 - Residential Service	\$ 38,536,221	14.08%	12.66%
Schedule 02 - Small General Service	(809,757)	-2.43%	-2.21%
Schedule 07 - Outdoor Recreational Lighting Service	167,566	36.19%	33.20%
Schedule 08 - Government Street Lighting Service	(897,779)	-22.19%	-20.11%
Schedule 09 - Traffic Signal Service	5,103	5.36%	4.20%
Schedule 11 TOU - Municipal Pumping TOU Service	321,059	3.18%	2.64%
Schedule 15 - Electrolytic Refining Service	456,409	24.94%	16.50%
Schedule 22 - Irrigation Service	147,853	34.92%	31.62%
Schedule 24 - General Service	(2,515,587)	-2.01%	-1.76%
Schedule 25 - Large Power Service	2,139,407	5.95%	4.75%
Schedule 26 - Petroleum Refinery Service	2,260,115	20.61%	14.60%
Schedule 28 - Area Lighting Service	(229,631)	-7.83%	-7.09%
Schedule 30 - Electric Furnace Schedule	347,772	29.18%	10.24%
Schedule 31 - Military Reservation Service	2,091,786	16.08%	12.39%
Schedule 34 - Cotton Gin Service	49,244	37.03%	31.32%
Schedule 41 - City and County Service	(635,733)	-3.32%	-2.89%
Rider WH - Water Heating Service	69,755	14.70%	13.04%
Texas Jurisdictional Service	\$ 41,503,801	7.79%	6.79%
Schedule 38 - Noticed Interruptible (Non-Firm)	324,235	7.77%	7.87%
Texas Jurisdictional Service	\$ 41,828,036	7.79%	6.79%

¹ The Average Change of Base Charges in Bill is relative to revenue from current base rates, the transmission cost recovery factor, the distribution cost recovery factor, and the federal tax refund factor.

² The Average Change of Total Charges in Bill is relative to the revenue described in the note 1 above plus revenue from the fixed fuel factor, the energy efficiency cost recovery factor, the military base discount recovery factor, the merger credit factor, and any applicable supplemental franchise fees.

EPE has proposed that the effective date of its rate change be July 6, 2021, 35 days after the filing of the Petition and Statement of Intent. The proposed effective date is subject to suspension and extension by actions that may be taken by the Commission and other regulatory authorities. EPE has also requested that, if the effective date of the rate change is suspended, then new rates relate back to and be effective for consumption on and after November 3, 2021.

TARIFF REVISIONS

The major revisions to EPE's tariff that have been proposed include increasing demand charges to be closer to full cost of service, shortening the summer period for standard rate tariffs, modifying the

cost differential between on-peak and off-peak for Time of Day rates, and-customers to other rates; the reopening and expansion of the existing interruptible rate tariff. EPE describes a new service offering it plans to propose to support the deployment of electric vehicle charging stations consistent with the program mandated in New Mexico. EPE also proposes a rider to credit to customers current excess deferred federal income taxes and to account for potential changes to the corporate tax rate before its next rate proceeding. The complete set of proposed tariff schedules is presented in Schedule Q-8.8 of EPE's filing.

In addition, in order to facilitate future TCRF, DCRF, and Generation Cost Recovery Rider (GCRR) filings under 16 Texas Administrative Code §§ 25.239, 25.243, and 25.248, respectively, EPE requests that the Commission (1) set the Company's current TCRF and DCRF to zero and (2) establish in this docket the baseline values consisting of the inputs to the calculations that will be used to calculate TCRF, DCRF, and GCRR in future dockets.

CONTACT INFORMATION

Persons who wish to intervene in or comment upon these proceedings should notify the Public Utility Commission of Texas (Commission) as soon as possible, as an intervention deadline will be imposed. A request to intervene or for further information should be mailed to the Public Utility Commission of Texas, P.O. Box 13326, Austin, Texas 78711-3326. Further information may also be obtained by calling the Public Utility Commission at (512) 936-7120 or (888) 782-8477. Hearing- and speech-impaired individuals with text telephones (TTY) may contact the Commission at (512) 936-7136. The deadline for intervention in the proceeding is 45 days after the date the application was filed with the Commission. A request to intervene or for further information should refer to Docket No. 52195. The 45th day after EPE filed its application is July 16, 2021.

Due to the COVID-19 pandemic, the preferred method for you to file your request for intervention or comments on the application is electronically, and you will be required to serve the request on other parties by email. Therefore, please include your own email address on the intervention request. Electronic filing via the "PUC Filer" on the Commission's website, which includes links to instructions, can be found at <https://interchange.puc.texas.gov/filer>. Instructions for using the PUC Filer are available at the following web address: http://www.puc.texas.gov/industry/filings/New_PUC_Web_Filer_Presentation.pdf. Once you obtain a tracking sheet associated with your filing from the PUC Filer, you may email the tracking sheet and the document you wish to file to centralrecords@puc.texas.gov. For assistance with your electronic filing, please contact the Commission's Help Desk at (512) 936-7100 or helpdesk@puc.texas.gov. You can review materials filed in this docket on the PUC Interchange at <http://interchange.puc.texas.gov/>.

AVISO SOBRE LA PETICIÓN DE CAMBIO DE TARIFAS PRESENTADA POR EL PASO ELECTRIC COMPANY

El Paso Electric Company (EPE o la Compañía) publica este aviso para informar que el 1 de junio del 2021 presentó ante la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) una Petición y Declaración de Intención y Solicitud para el Cambio de Tarifas. A esta petición se le asignó el Expediente de la Comisión *Docket No. 52195*. Esta solicitud también se hizo ante las autoridades municipales del territorio de servicio de EPE que tienen jurisdicción original sobre las tarifas eléctricas de EPE y que han solicitado una copia de dicha petición.

EPE está proponiendo cambiar sus tarifas por el servicio eléctrico prestado a sus aproximadamente 338,000 clientes minoristas de Texas. Todos estos clientes, todas las clases de clientes y todas las áreas de Texas en donde EPE presta servicio se verán afectadas por este cambio tarifario.

DECLARACIÓN DE INTENCIÓN PARA CAMBIAR TARIFAS

La solicitud hecha por EPE para incrementar sus tarifas básicas se fundamenta en los resultados financieros de un año prueba de 12 meses finalizado el 31 de diciembre del 2020. El efecto de los cambios de tarifa propuestos por EPE sería aumentar la tarifa base ajustada de su año de prueba e ingresos varios en \$69.7 millones, un alza general promedio en las tarifas básicas del 13.55%. El incremento de \$69.7 millones está compuesto por una disminución de ingresos varios de \$721 mil compensada contra otro aumento de ingresos de tarifa básica de \$70.4 millones. El incremento de ingresos propuesto por EPE se compensará con una disminución de \$27.9 millones en los ingresos anualizados del Factor de Recuperación de Costo de Transmisión (el "factor TCRF," por sus siglas en inglés) y el Factor de Recuperación de Costo de Distribución (el "factor DCRF," por sus siglas en inglés). Por lo tanto, el aumento neto propuesto de los ingresos minoristas de Texas es equivalente a \$41.8 millones, un incremento del 7.79% sobre los ingresos de la tasa base minorista ajustada del año de prueba, excluyendo los ingresos por combustible y cláusula adicional. Adicionalmente, EPE está procurando recuperar los gastos razonables por tasa-caso, incluyendo los gastos pagados para reembolsar a las municipalidades intervinientes, en que incurra en este caso.

El impacto del cambio de tarifas sobre las diversas clases de clientes variará del impacto general descrito en este aviso. El cliente típico de Servicio Residencial que utiliza un promedio de 686 kilovatios-hora de energía al mes verá un incremento promedio en su recibo mensual de \$11.76, o 13.36% en virtud de las tarifas propuestas en este procedimiento versus las tarifas estándar actuales.

La tabla a continuación muestra el efecto que el incremento propuesto a la recaudación básica tendrá sobre las clases tarifarias existentes:

Incremento Propuesto por EPE a la Tarifa Básica en Texas			
Clases de Clientes Minoristas	Cambio en Ingresos Base (\$)	Cambio Promedio en Cargos Base del Recibo ¹ (%)	Cambio Promedio en Total de Cargos del Recibo ² (%)
Tarifa 01 - Servicio Residencial	\$ 38,536,221	14.08%	12.66%
Tarifa 02 - Servicio General Menor	(809,757)	-2.43%	-2.21%
Tarifa 07 - Servicio de Iluminación Recreativa Exterior	167,566	36.19%	33.20%
Tarifa 08 - Servicio Gubernamental de Iluminación para Calles	(897,779)	-22.19%	-20.11%
Tarifa 09 - Servicio de Señales de Tráfico	5,103	5.36%	4.20%
Tarifa 11 TOU - Servicio Municipal de Bomba x Tiempo de Uso	321,059	3.18%	2.64%
Tarifa 15 - Servicio de Refinación Electrolítica	456,409	24.94%	16.50%
Tarifa 22 - Servicio de Irrigación	147,853	34.92%	31.62%
Tarifa 24 - Servicio General	(2,515,587)	-2.01%	-1.76%
Tarifa 25 - Servicio de Energía Mayor	2,139,407	5.95%	4.75%
Tarifa 26 - Servicio de Refinería Petrolera	2,260,115	20.61%	14.60%
Tarifa 28 - Servicio de Iluminación Área	(229,631)	-7.83%	-7.09%
Trifa 30 - Tarifa Horno Eléctrico	347,772	29.18%	10.24%
Tarifa 31 - Servicio de Reserva Militar	2,091,786	16.08%	12.39%
Tarifa 34 - Servicio Desmotadora de Algodón	49,244	37.03%	31.32%
Tarifa 41 - Servicio de la Ciudad y Condado	(635,733)	-3.32%	-2.89%
Tarifa WH - Servicio de Calefacción de Agua	69,755	14.70%	13.04%
Servicio Jurisdiccional de Texas	\$ 41,503,801	7.79%	6.79%
Tarifa 38 - Aviso Interrumpible (No Firme)	324,235	7.77%	7.87%
Servicio Jurisdiccional de Texas	\$ 41,828,036	7.79%	6.79%

¹ El Cambio Promedio de Cargos Base en el Recibo es relativo a los ingresos provenientes de las tarifas básicas actuales, el factor de recuperación de costo de transmisión, el factor de recuperación de costo de distribución y el factor de reembolso de impuestos federales.

² El Cambio Promedio en el Total de Cargos del Recibo es relativo a los ingresos descritos en la nota 1 anterior más los ingresos por factor fijo de combustible, factor de recuperación de costo de eficiencia energética, factor de recuperación de descuento a base militar, factor de crédito de fusión y cualquier tarifa de franquicia suplementaria correspondiente.

EPE ha propuesto que la fecha de entrada en vigencia de este cambio tarifario sea el 6 de julio del 2021, 35 días después de haberse presentado la Petición y Declaración de Intención. La fecha propuesta para la entrada en vigencia está sujeta a suspensión y prórroga mediante acciones que pueden ser tomadas por la Comisión y otras autoridades reguladoras. EPE también ha solicitado que, de ser suspendida la fecha de entrada en vigencia del cambio tarifario, entonces las nuevas tarifas sean retroactivas y efectivas para el consumo en o partir del 3 de noviembre del 2021.

REVISIONES DE TARIFAS

Las revisiones principales a la tarifa de EPE que están siendo propuestas incluyen aumentar los cargos por demanda para que se aproximen más al costo total del servicio, acortar el periodo de verano para las tarifas estándar, modificar el diferencial de costo entre las tarifas pico y no pico por Hora del Día, y clientes para otras tarifas; la reapertura y expansión de la tarifa interrumpible existente. EPE describe el ofrecimiento de un nuevo servicio que planea proponer para apoyar el desarrollo de estaciones de recarga de vehículos eléctricos consistente con el programa ordenado en New Mexico. EPE también propone una cláusula adicional para acreditar a los clientes el excedente actual de impuestos federales sobre la renta diferidos y para tomar en cuenta cambios potenciales a la tasa impositiva corporativa antes de su siguiente procedimiento tarifario. El conjunto completo de tarifas propuestas se presenta en el Schedule Q-8.8 de la solicitud de EPE.

Adicionalmente, para facilitar futuras solicitudes relativas al factor TCRF, factor DCRF y Cláusula Adicional de Recuperación de Costo de Generación (la "cláusula GCRR") en virtud del Código Administrativo de Texas 16 §§ 25.239, 25.243, y 25.248, respectivamente, EPE solicita que la Comisión (1) establezca en cero el factor TCRF y el factor DCRF actual de la Compañía y (2) establezca en este expediente (*docket*) los valores de línea de base que consisten en los valores de entrada para los cálculos que serán usados para calcular el factor TCRF, el factor DCRF y la cláusula GCRR en expedientes futuros.

INFORMACIÓN DE CONTACTO

Las personas que deseen intervenir en estos procedimientos o comentar sobre ellos deberán notificarlo a la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) lo antes posible, ya que será impuesta una fecha límite para la intervención. La solicitud para intervenir o para recibir información adicional debe ser enviada por correo a Public Utility Commission of Texas, P.O. Box 13326, Austin, Texas 78711-3326. También se puede obtener más información llamando a la Comisión de Servicios Públicos al (512) 936-7120 o (888) 782-8477. Los individuos con impedimento auditivo o de habla que cuenten con teléfonos de texto (TTY) pueden comunicarse a la Comisión al número (512) 936-7136. La fecha límite para poder intervenir en el proceso es 45 días después de la fecha en que la solicitud haya sido presentada ante la Comisión. Las solicitudes para intervenir o para información adicional deben hacer referencia al expediente *Docket No. 52195*. El 45vo día después de la fecha de la presentación de la solicitud de EPE es el 16 de julio de 2021.

Debido a la pandemia de COVID-19, el método preferido para presentar solicitudes de intervención o comentarios sobre la solicitud es electrónicamente, y la solicitud deberá ser enviada a otras partes por correo electrónico. Por lo tanto, sírvase incluir su dirección de correo electrónico en la solicitud de intervención. Puede ingresar su solicitud electrónicamente vía el "PUC Filer" en el sitio Web de la Comisión, en donde se incluyen enlaces con instrucciones, ingresando a <https://interchange.puc.texas.gov/filer>. Puede encontrar instrucciones sobre cómo usar el "PUC Filer" en la siguiente dirección web: http://www.puc.texas.gov/industry/filings/New_PUC_Web_Filer_Presentation.pdf. Una vez reciba del PUC Filer la hoja de tracking asociada con su solicitud, podrá enviar por correo electrónico la hoja de tracking y el documento que desea presentar a: centralrecords@puc.texas.gov. Para obtener asistencia con su solicitud electrónica, por favor comuníquese con el Servicio de Asistencia de la Comisión llamando al (512) 936-7100 o escribiendo a helpdesk@puc.texas.gov. Puede revisar los materiales presentados en este expediente en la página de Intercambio de la PUC ingresando a <http://interchange.puc.texas.gov/>.

ALTERNATIVE LANGUAGE AFFIDAVIT OF PUBLICATION

STATE OF TEXAS §

COUNTY OF EL PASO §

Before me, the undersigned authority, on this day personally appeared

Elida Martinez, who being by me duly sworn,
(name of newspaper or publication representative)

deposes and says that (s)he is the Marketing Manager
(title of newspaper or publication representative)

of the El Diario de Juarez; that said newspaper or publication is generally
(name of newspaper or publication)

circulated in Cd. Juarez, Chihuahua, Mexico:
(municipally or same county as the location of the facility or the proposed facility)

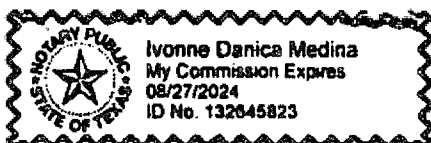
that the attached notice was published in said newspaper or publication on the following date(s):

Monday, July 12, 2021 Monday, July 19, 2021
Tuesday, July 27, 2021 Tuesday, August 03, 2021

[Signature]
(Newspaper or publication representative's signature)

Subscribed and sworn to before me this 3rd day of August, 20 21.
to certify which witness my hand and seal of office.

Notary Public in and for the
State of Texas
(Seal)



Ivonne D Medina
Ivonne D Medina
Print or Type Name of Notary Public

08/27/2024
My Commission Expires

Un muerto y cinco heridos en tiroteo

Staff / El Diario de El Paso

Un hombre de 21 años murió en un tiroteo ocurrido en un área alejada al Complejo de Actividades del Distrito Escolar de Socorro (SAC), informó la Oficina del Sheriff de El Paso (EPCSO).

Cinco personas más resultaron heridas en el incidente ocurrido en el Este del Condado, en un área desértica, un espacio fuera de los límites de la ciudad, que es frecuentado por jóvenes.

Ahi realizan fogatas, carreras de autos todoterreno y menores de edad beben sin supervisión de adultos, se dijo a conocer.

De acuerdo con EPCSO, agentes

Usan lugar cerca de Complejo Estudiantil para realizar fogatas, carreras y beber

acudieron a la escena alrededor de las 3:17 de la madrugada de ayer, al llegar encontraron a cinco personas lesionadas, las cuales no han sido identificadas.

El Sheriff investiga el caso y mantiene el área cerrada; hasta el momento el hombre fallecido tampoco fue identificado y las autoridades no han proporcionado mayor información, hasta terminar la investigación.



LA POLICÍA acordó el área para investigar

Los más buscados de la semana

Staff/El Diario de El Paso

El Paso— El Departamento de Policía y la Oficina del Sheriff de El Paso piden la colaboración de la comunidad para localizar a las siguientes personas que cuentan con órdenes de arresto en el Condado de El Paso.

Si alguien tiene información sobre el paradero de cualquiera de estos fugitivos debe llamar a Crime Stoppers de El Paso de inmediato al 566-8477 (TIPS), o hacer su denuncia en línea en www.crimestopperselpaso.org. Usted permanecerá en el anonimato y si su pista conlleva a un arresto podrá calificar para recibir una recompensa.



Christian Peña. Hombre hispano de 28 años de edad. 5 pies y 9 pulgadas (1.75 m) de altura y 190 libras (86 kg) de peso. Cabello castaño oscuro y ojos café. Se busca por agresión a una persona embarazada y retención ilegal. Fianza total de \$5 mil dólares.



Richard Allen Banks. Hombre caucásico de 70 años de edad. 5 pies y 10 pulgadas (1.77 m) de altura y 160 libras (72 kg) de peso. Cabello canoso y ojos azules. Se busca por fallar al registro de ofensores sexuales con condena previa relacionada. Fianza total de \$5 mil dólares.



Steve Mark Penoyer. Hombre caucásico de 49 años de edad. 5 pies y 11 pulgadas (1.80 m) de altura y 210 libras (95 kg) de peso. Cabello castaño oscuro y ojos café claro. Se busca por acoso y vandalismo con pérdidas entre los 750 y 2 mil 500 dólares. Fianza total de 10 mil dólares.



Matthew David Navarrete. Hombre hispano de 33 años de edad. 5 pies y 9 pulgadas (1.75 m) de altura y 170 libras (77 kg) de peso. Cabello castaño oscuro y ojos café. Se busca por agresión a un miembro familiar impidiéndole respirar. Fianza total de 3 mil dólares.



Oscar Israel Adame-Valladolid. Hombre hispano de 32 años de edad. 5 pies y 10 pulgadas (1.77 m) de altura y 180 libras (81 kg) de peso. Cabello castaño oscuro y ojos café. Se busca por agresión a un miembro familiar causándole lesiones corporales. Fianza total de 1 mil 500 dólares.



Valentín Márquez. Hombre de 40 años de edad. 5 pies y 4 pulgadas (1.62 m) de altura y 125 libras (56 kg) de peso. Cabello castaño oscuro y ojos café. Se busca por manejar intoxicado tres o más veces. No alcanza fianza.



Damian Arce. Hombre de 27 años de edad. 6 pies y 2 pulgadas (1.87 m) de altura y 195 libras (88 kg) de peso. Cabello oscuro y ojos café. Se busca por agresión contra un servidor público, fabricar evidencia física con intención de perjudicar y evadir el arresto con un vehículo. No alcanza fianza.



Ricardo Frutos. Hombre de 29 años de edad. 5 pies y 10 pulgadas (1.77 m) de altura y 185 libras (83 kg) de peso. Cabello castaño oscuro y ojos café. Se busca por tráfico de marihuana entre las 50 y 5 mil libras. No alcanza fianza.



Shanell Lynn Chee. Mujer de 27 años de edad. 5 pies y 4 pulgadas (1.62 m) de altura y 195 libras (88 kg) de peso. Cabello oscuro y ojos café. Se busca por 6 cargos de lesionar a un niño, anciano o persona con discapacidad mental. No alcanza fianza.



Jennifer Blanco. Mujer de 33 años de edad. 5 pies y 3 pulgadas (1.60 m) de altura y 240 libras (108 kg) de peso. Cabello castaño oscuro y ojos café. Se busca por posesión de una sustancia controlada entre los 1 y 4 gramos. Fianza de 4 mil dólares.

AVISO SOBRE LA PETICIÓN DE CAMBIO DE TARIFAS PRESENTADA POR EL PASO ELECTRIC COMPANY

El Paso Electric Company (EPE o la Compañía) publica este aviso para informar que el 1 de junio del 2021 presentó ante la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) una Petición y Declaración de Intención y Solicitud para el Cambio de Tarifas. A esta petición se le asignó el Expediente de la Comisión Docket No. 52195. Esta solicitud también se hizo ante las autoridades municipales del territorio de servicio de EPE que tienen jurisdicción original sobre las tarifas eléctricas de EPE y que han solicitado una copia de dicha petición.

EPE está proponiendo cambiar sus tarifas por el servicio eléctrico prestado a sus aproximadamente 338,000 clientes minoristas de Texas. Todos estos clientes, todas las clases de clientes y todas las áreas de Texas en donde EPE presta servicio se verán afectadas por este cambio tarifario.

DECLARACIÓN DE INTENCIÓN PARA CAMBIAR TARIFAS

La solicitud hecha por EPE para incrementar sus tarifas básicas se fundamenta en los resultados financieros de un año prueba de 12 meses finalizado el 31 de diciembre del 2020. El efecto de los cambios de tarifas propuestos por EPE sería aumentar la tarifa base ajustada de su año de prueba e ingresos varios en \$69.7 millones, un alza general promedio en las tarifas básicas del 13.55%. El incremento de \$69.7 millones está compuesto por una disolución de ingresos varios de \$72.1 mil compensada contra otro aumento de ingresos de tarifa básica de \$70.4 millones. El incremento de ingresos propuesto por EPE se compensará con una disminución de \$27.9 millones en los ingresos anualizados del Factor de Recuperación de Costo de Transmisión (el "factor TCRF", por sus siglas en inglés) y el Factor de Recuperación de Costo de Distribución (el "factor DCRF", por sus siglas en inglés). Por lo tanto, el aumento neto propuesto de los ingresos minoristas de Texas es equivalente a \$41.8 millones, un incremento del 7.99% sobre los ingresos de la tasa base minorista ajustada del año de prueba, excluyendo los ingresos por combustible y cláusula adicional. Adicionalmente, EPE está procurando recuperar los gastos razonables por tasa-caso, incluyendo los gastos pagados para reembolsar a las municipalidades intervinientes, en que incurra en este caso.

El impacto del cambio de tarifas sobre las diversas clases de clientes variará del impacto general descrito en este aviso. El cliente típico de Servicio Residencial que utiliza un promedio de 686 kilowatts-hora de energía al mes verá un incremento promedio en su recibo mensual de \$11.76, o 13.36% en virtud de las tarifas propuestas en este procedimiento versus las tarifas estándar actuales.

La tabla a continuación muestra el efecto que el incremento propuesto a la recaudación básica tendrá sobre las clases tarifarias existentes:

Incremento Propuesto por EPE a la Tarifa Básica en Texas			
Clases de Clientes Minoristas	Cambio en Ingresos Base (\$)	Cambio Promedio en Cargos Base del Recibo (%)	Cambio Promedio en Total de Cargos del Recibo (%) ²
Tarifa 01 - Servicio Residencial	\$ 38,536,221	14.08%	12.66%
Tarifa 02 - Servicio General Menor	(809,757)	-2.43%	-2.21%
Tarifa 07 - Servicio de Iluminación Recreativa Exterior	167,566	36.19%	33.20%
Tarifa 08 - Servicio Gubernamental de Iluminación para Calles	(897,779)	-22.19%	-20.11%
Tarifa 09 - Servicio de Señales de Tráfico	5,103	5.36%	4.20%
Tarifa 11 TOU - Servicio Municipal de Bomba x Tiempo de Uso	321,059	3.18%	2.64%
Tarifa 15 - Servicio de Refinación Electrolítica	456,409	24.94%	16.50%
Tarifa 22 - Servicio de Irrigación	147,853	34.92%	31.62%
Tarifa 24 - Servicio General	(2,515,587)	-2.01%	-1.76%
Tarifa 25 - Servicio de Energía Mayor	2,139,407	5.95%	4.75%
Tarifa 26 - Servicio de Refinería Petrolera	2,260,115	20.61%	14.60%
Tarifa 28 - Servicio de Iluminación Área	(229,631)	-7.83%	-7.09%
Tarifa 30 - Tarifa Horna Eléctrico	347,772	29.18%	10.24%
Tarifa 31 - Servicio de Reserva Militar	2,091,786	16.08%	12.39%
Tarifa 34 - Servicio Desmotadora de Algodón	49,244	37.03%	31.32%
Tarifa 41 - Servicio de la Ciudad y Condado	(635,733)	-3.32%	-2.89%
Tarifa WH - Servicio de Calefacción de Agua	69,755	14.70%	13.04%
Servicio Jurisdiccional de Texas	\$ 41,503,801	7.79%	6.79%
Tarifa 38 - Aviso Interrumpible (No Fitme)	324,235	7.77%	7.87%
Servicio Jurisdiccional de Texas	\$ 41,828,036	7.79%	6.79%

1 El Cambio Promedio de Cargos Base en el Recibo es relativo a los ingresos provenientes de las tarifas básicas actuales, el factor de recuperación de costo de transmisión, el factor de recuperación de costo de distribución y el factor de reembolso de impuestos federales.

2 El Cambio Promedio en el Total de Cargos del Recibo es relativo a los ingresos descritos en la nota 1 anterior más los ingresos por factor fijo de combustible, factor de recuperación de costo de eficiencia energética, factor de recuperación de descuento a base militar, factor de crédito de fusión y cualquier tarifa de franquicia suplementaria correspondiente.

EPE ha propuesto que la fecha de entrada en vigencia de este cambio tarifario sea el 6 de julio del 2021, 35 días después de haberse presentado la Petición y Declaración de Intención. La fecha propuesta para la entrada en vigencia está sujeta a suspensión y prórroga mediante acciones que pueden ser tomadas por la Comisión y otras autoridades reguladoras. EPE también ha solicitado que, de ser suspendida la fecha de entrada en vigencia del cambio tarifario, entonces las nuevas tarifas sean retroactivas y efectivas para el consumo en o partir del 3 de noviembre del 2021.

REVISIONES DE TARIFAS

Las revisiones principales a la tarifa de EPE que están siendo propuestas incluyen aumentar los cargos por demanda para que se aproximen más al costo total del servicio, acortar el periodo de verano para las tarifas estándar, modificar el diferencial de costo entre las tarifas pico y no pico por hora del día, y clientes de otras tarifas la apertura y expansión de la tarifa interrumpible existente. EPE descarta el ofrecimiento de un nuevo servicio que plantea proponer para apoyar el desarrollo de estaciones de recarga de vehículos eléctricos consistente con el programa ordenado en New Mexico. EPE también propone una cláusula adicional para acreditar a los clientes el excedente actual de impuestos federales sobre la renta diferidos y para tomar en cuenta cambios potenciales a la tasa impositiva corporativa antes de su siguiente procedimiento tarifario. El conjunto completo de tarifas propuestas se presenta en el Schedule Q-8.8 de la solicitud de EPE.

Adicionalmente, para facilitar futuras solicitudes relativas al factor TCRF, factor DCRF y Cláusula Adicional de Recuperación de Costo de Generación (la "Cláusula CGCR") en virtud del Código Administrativo de Texas 16 § 95.239, 25.243, y 25.248, respectivamente, EPE solicita que la Comisión (1) establezca en cero el factor TCRF y el factor DCRF actual de la Compañía y (2) establezca este expediente (docket) los valores de línea de base que consisten en los valores de entrada para los cálculos que serán usados para calcular el factor TCRF, el factor DCRF y la cláusula CGRR en expedientes futuros.

INFORMACIÓN DE CONTACTO

Las personas que deseen intervenir en estos procedimientos o comentar sobre ellos deberán notificarlo a la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) lo antes posible, ya que será impuesta una fecha límite para la intervención. La solicitud para intervenir o para recibir información adicional debe ser enviada por correo a Public Utility Commission of Texas, P.O. Box 13326, Austin, Texas 78711-3326. También se puede obtener más información llamando a la Comisión de Servicios Públicos al (512) 936-7120 o (888) 782-8477. Los individuos con impedimento auditivo o de habla que cuenten con teléfonos de texto (TTY) pueden comunicarse a la Comisión al número (512) 936-7136. La fecha límite para poder intervenir en el proceso es 45 días después de la fecha en que la solicitud haya sido presentada ante la Comisión. Las solicitudes para intervenir o para información adicional deben hacer referencia al expediente Docket No. 52195. El 45vo día después de la fecha de la presentación de la solicitud de EPE es el 16 de julio de 2021.

Debido a la pandemia de COVID-19, el método preferido para presentar solicitudes de intervención o comentarios sobre la solicitud es electrónicamente, y la solicitud deberá ser enviada a otras partes por correo electrónico. Por lo tanto, sírvase incluir su dirección de correo electrónico en la solicitud de intervención. Puede ingresar su solicitud electrónicamente vía el "PUC Filer" en el sitio Web de la Comisión, en donde se incluyen enlaces con instrucciones, ingresando a <https://interchange.puc.texas.gov>. Puede encontrar instrucciones sobre cómo usar el "PUC Filer" en la siguiente dirección web: http://www.puc.texas.gov/industry/industryfilings/New_PUC_Web_Filer_Presentation.pdf. Una vez reciba del PUC Filer la hoja de tracking asociada con su solicitud, podrá enviar por correo electrónico la hoja de tracking y el documento que desea presentar a: central-record@puc.texas.gov. Para obtener asistencia con su solicitud electrónica, por favor comuníquese con el Servicio de Asistencia de la Comisión llamando al (512) 936-7100 o escribiendo a helpdesk@puc.texas.gov. Puede revisar los materiales presentados en este expediente en la página de Intercambio de la PUC ingresando a <http://interchange.puc.texas.gov/>.

Descartan propuesta para fortalecer IRS



EL PRESIDENTE Joe Biden habla con el senador Rob Portman

Associated Press

Washington—Una propuesta para fortalecer la capacidad del Servicio Interno de Impuestos para combatir la evasión fiscal y ayudar a financiar un presupuesto bipartidista de infraestructura de casi 1 billón de dólares está oficialmente descartada, dijo el domingo el senador republicano Rob Portman.

Portman, que participa en las negociaciones sobre la propuesta, mencionó que había una "resistencia" por parte de legisladores republicanos que no están de acuerdo con la idea de ampliar el alcance del IRS (servicio fiscal), al que han acusado durante años de ensañarse

injustamente con los conservadores. Dijo que otra razón por la que la cláusula sobre el IRS fue descartada es que los demócratas están incluyendo un plan de recaudación mucho más robusto en otro proyecto de infraestructura de 3.5 billones de dólares que pretenden aprobar en el Senado utilizando normas presupuestarias especiales y sin votos de los republicanos.

"Eso creó un problema bastante fuerte porque el acuerdo general es que esto es el paquete bipartidista y negociado de infraestructura y que nos apenemos a eso", declaró el senador al programa "State of the Union" de la cadena CNN.

El anuncio de Portman subraya la dificultad a la que se enfrenta el grupo bipartidista de senadores republicanos y demócratas para encontrar formas mutuamente aceptables de pagar los miles de millones de dólares de nuevos gastos que marca su plan respaldado por la Casa Blanca.

Portman dijo que se programaron reuniones para el domingo con el fin de analizar alternativas a la cláusula del IRS, con la que se había estimado se lograría recaudar un estimado de 100 mil millones de dólares a lo largo de 10 años. En un principio la propuesta para ir tras los contribuyentes que no declaran el impuesto sobre la renta podía ser atractiva a nivel bipartidista, pero grupos externos arremetieron contra ella, diciendo que era una forma de permitir que el IRS husmeara en las finanzas personales de los estadounidenses.

AVISO SOBRE LA PETICIÓN DE CAMBIO DE TARIFAS PRESENTADA POR EL PASO ELECTRIC COMPANY

El Paso Electric Company (EPE o la Compañía) publica este aviso para informar que el 1 de junio del 2021 presentó ante la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) una Petición y Declaración de Intención y Solicitud para el Cambio de Tarifas. A esta petición se le asignó el Expediente de la Comisión Docket No. 52195. Esta solicitud también se hizo ante las autoridades municipales del territorio de servicio de EPE que tienen jurisdicción original sobre las tarifas eléctricas de EPE y que han solicitado una copia de dicha petición.

EPE está proponiendo cambiar sus tarifas por el servicio eléctrico prestado a sus aproximadamente 338,000 clientes minoristas de Texas. Todos estos clientes, todas las clases de clientes y todas las áreas de Texas en donde EPE presta servicio se verán afectadas por este cambio tarifario.

DECLARACIÓN DE INTENCIÓN PARA CAMBIAR TARIFAS

La solicitud hecha por EPE para incrementar sus tarifas básicas se fundamenta en los resultados financieros de un año prueba de 12 meses finalizado el 31 de diciembre del 2020. El efecto de los cambios de tarifa propuestos por EPE sería aumentar la tarifa base ajustada de su año de prueba e ingresos varios en \$69.7 millones, un alza general promedio en las tarifas básicas del 13.55%. El incremento de \$69.7 millones está compuesto por una disminución de ingresos varios de \$7.21 mil compensada contra otro aumento de ingresos de tarifa básica de \$70.4 millones. El incremento de ingresos propuesto por EPE se compensará con una disminución de \$27.9 millones en los ingresos anualizados del Factor de Recuperación de Costo de Transmisión (el "factor TCRF", por sus siglas en inglés) y el Factor de Recuperación de Costo de Distribución (el "factor DCRF", por sus siglas en inglés). Por lo tanto, el aumento neto propuesto de los ingresos minoristas de Texas es equivalente a \$41.8 millones, un incremento del 7.79% sobre los ingresos de la tasa base minorista ajustada del año de prueba, excluyendo los ingresos por combustible y cláusula adicional. Adicionalmente, EPE está procurando recuperar los gastos razonables por tasa-caso, incluyendo los gastos pagados para reembolsar a las municipalidades intervinientes, en que incurra en este caso.

El impacto del cambio de tarifas sobre las diversas clases de clientes variará del impacto general descrito en este aviso. El cliente típico de Servicio Residencial que utiliza un promedio de 686 kilowatts-hora de energía al mes verá un incremento promedio en su recibo mensual de \$11.76, o 13.36% en virtud de las tarifas propuestas en este procedimiento versus las tarifas estándar actuales.

La tabla a continuación muestra el efecto que el incremento propuesto a la recaudación básica tendrá sobre las clases tarifarias existentes:

Incremento Propuesto por EPE a la Tarifa Básica en Texas			
Clases de Clientes Minoristas	Cambio en Ingresos Base (\$)	Cambio Promedio en Cargos Base del Recibo ¹ (%)	Cambio Promedio en Total de Cargos del Recibo (%) ²
Tarifa 01 - Servicio Residencial	\$ 38,536,221	14.08%	12.66%
Tarifa 02 - Servicio General Menor	(809,757)	-2.43%	-2.21%
Tarifa 07 - Servicio de Iluminación Recreativa Exterior	167,566	36.19%	33.20%
Tarifa 08 - Servicio Gubernamental de Iluminación para Calles	(897,779)	-22.19%	-20.11%
Tarifa 09 - Servicio de Señales de Tráfico	5,103	5.36%	4.20%
Tarifa 11 TOU - Servicio Municipal de Bomba x Tiempo de Uso	321,059	3.18%	2.64%
Tarifa 15 - Servicio de Refinación Electrolítica	456,409	24.94%	16.50%
Tarifa 22 - Servicio de Irrigación	147,853	34.92%	31.62%
Tarifa 24 - Servicio General	(2,515,587)	-2.01%	-1.76%
Tarifa 25 - Servicio de Energía Mayor	2,139,407	5.95%	4.75%
Tarifa 26 - Servicio de Refinería Petrolera	2,260,115	20.61%	14.60%
Tarifa 28 - Servicio de Iluminación Área	(229,631)	-7.83%	-7.09%
Tarifa 30 - Tarifa Horno Eléctrico	347,772	29.18%	10.24%
Tarifa 31 - Servicio de Reserva Militar	2,091,786	16.08%	12.39%
Tarifa 34 - Servicio Desmotadora de Algodón	49,244	37.03%	31.32%
Tarifa 41 - Servicio de la Ciudad y Condado	(635,733)	-3.32%	-2.89%
Tarifa WH - Servicio de Calefacción de Agua	69,755	14.70%	13.04%
Servicio Jurisdiccional de Texas	\$ 41,503,801	7.79%	6.79%
Tarifa 38 - Aviso Interrumpible (No Fitme)	324,235	7.77%	7.87%
Servicio Jurisdiccional de Texas	\$ 41,828,036	7.79%	6.79%

1 El Cambio Promedio de Cargos Base en el Recibo es relativo a los ingresos provenientes de las tarifas básicas actuales, el factor de recuperación de costo de transmisión, el factor de recuperación de costo de distribución y el factor de reembolso de impuestos federales.

2 El Cambio Promedio en el Total de Cargos del Recibo es relativo a los ingresos descritos en la nota 1 anterior más los ingresos por factor fijo de combustible, factor de recuperación de costo de eficiencia energética, factor de recuperación de descuento a base militar, factor de crédito de fusión y cualquier tarifa de franquicia suplementaria correspondiente.

EPE ha propuesto que la fecha de entrada en vigencia de este cambio tarifario sea el 6 de julio del 2021, 35 días después de haberse presentado la Petición y Declaración de Intención. La fecha propuesta para la entrada en vigencia está sujeta a suspensión y prórroga mediante acciones que pueden ser tomadas por la Comisión y otras autoridades reguladoras. EPE también ha solicitado que, de ser suspendida la fecha de entrada en vigencia del cambio tarifario, entonces las nuevas tarifas sean retroactivas y efectivas para el consumo en o partir del 3 de noviembre del 2021.

REVISIONES DE TARIFAS

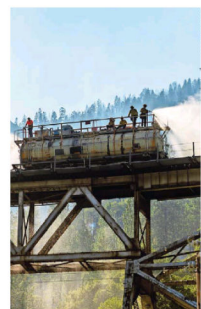
Las revisiones principales a la tarifa de EPE que están siendo propuestas incluyen aumentar los cargos por demanda para que se aproximen más al costo total del servicio, acortar el periodo de verano para las tarifas estándar, modificar el diferencial de costo entre las tarifas pico y no pico por hora del día, y clientes de tarifa interruptible para la cobertura y expansión de la tarifa interruptible existente. EPE desea el ofrecimiento de un nuevo servicio que planea proponer para apoyar el desarrollo de estaciones de recarga de vehículos eléctricos consistente con el programa ordenado en New Mexico. EPE también propone una cláusula adicional para acreditar a los clientes el excedente actual de impuestos federales sobre la renta diferidos y para tomar en cuenta cambios potenciales a la tasa impositiva corporativa antes de su siguiente procedimiento tarifario. El conjunto completo de tarifas propuestas se presenta en el Schedule Q-8.8 de la solicitud de EPE.

Adicionalmente, para facilitar futuras solicitudes relativas al factor TCRF, factor DCRF y Cláusula Adicional de Recuperación de Costo de Generación (la "Cláusula GCR") en virtud del Código Administrativo de Texas 16 § 95.239, 25.243, y 25.248, respectivamente, EPE solicita que la Comisión (1) establezca en cero el factor TCRF y el factor DCRF actual de la Compañía y (2) establezca este expediente (docket) los valores de línea de base que consisten en los valores de entrada para los cálculos que serán usados para calcular el factor TCRF, el factor DCRF y la cláusula GCR en expedientes futuros.

INFORMACIÓN DE CONTACTO

Las personas que deseen intervenir en estos procedimientos o comentar sobre ellos deberán notificarlo a la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) lo antes posible, ya que será impresa una fecha límite para la intervención. La solicitud para intervenir o para recibir información adicional debe ser enviada por correo a Public Utility Commission of Texas, P.O. Box 13326, Austin, Texas 78711-3326. También se puede obtener más información llamando a la Comisión de Servicios Públicos al (512) 936-7120 o (888) 782-8477. Los individuos con impedimento auditivo o de habla que cuenten con teléfonos de texto (TTY) pueden comunicarse a la Comisión al número (512) 936-7136. La fecha límite para poder intervenir en el proceso es 45 días después de la fecha en que la solicitud haya sido presentada ante la Comisión. Las solicitudes para intervenir o para información adicional deben hacer referencia al expediente Docket No. 52195. El 45vo día después de la fecha de la presentación de la solicitud de EPE es el 16 de julio de 2021.

Debido a la pandemia de COVID-19, el método preferido para presentar solicitudes de intervención o comentarios sobre la solicitud es electrónicamente, y la solicitud deberá ser enviada a otras partes por correo electrónico. Por lo tanto, sírvase incluir su dirección de correo electrónico en la solicitud de intervención. Puede ingresar su solicitud electrónicamente vía el "PUC Filer" en el sitio Web de la Comisión, en donde se incluyen enlaces con instrucciones, ingresando a <https://interchange.puc.texas.gov/filer>. Puede encontrar instrucciones sobre cómo usar el "PUC Filer" en la siguiente dirección web: http://www.puc.texas.gov/industryfilings/New_PUC_Web_Filer_Presentation.pdf. Una vez reciba del PUC Filer la hoja de tracking asociada con su solicitud, podrá enviar por correo electrónico la hoja de tracking y el documento que desea presentar a: central-recording@puc.texas.gov. Para obtener asistencia con su solicitud electrónica, por favor comuníquese con el Servicio de Asistencia de la Comisión llamando al (512) 936-7100 o escribiendo a helpdesk@puc.texas.gov. Puede revisar los materiales presentados en este expediente en la página de Intercambio de la PUC ingresando a <http://interchange.puc.texas.gov/>.



BOMBEROS ROCIAN agua desde un tren anticiclónico

Feroz incendio cancela travesía ciclista

Daisy Nguyen y Gillian Flaccus / Associated Press

San Francisco—Un gran incendio que se propaga rápidamente al sur del lago Tahoe rebasó el sábado una carretera, obligando a nuevas órdenes de evacuación y la cancelación de una travesía ciclista por la Sierra Nevada, en momentos en que el pronóstico del clima para los próximos días parece críticamente desfavorable.

El incendio Tamarack, causado por un relámpago el 4 de julio, se amplió durante la noche y abarcaba el sábado al atardecer más de 32 millas cuadradas (82 kilómetros cuadrados), según el Bosque Nacional Humboldt-Toiyabe. El incendio amenazaba Markleeville, una pequeña localidad próxima a la frontera entre California y Nevada. El fuego ha destruido al menos tres estructuras, dijeron las autoridades, y avanzaba hacia el aeropuerto del condado Alpine después de que rebasara la carretera.

Un aviso publicado en la página de internet de Dead Ride, la carrera ciclista de 103 millas (165 kilómetros) dijo que varias comunidades en la zona fueron desalojadas y se ordenó a los participantes que se retiraran de la zona. Debido al fuego, miles de ciclistas y espectadores quedaron varados en la pequeña localidad y en apuros para retirarse.

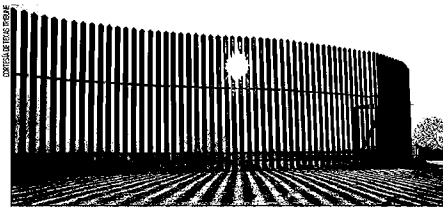
Kelli Pennington y su familia se encontraban el viernes acampando cerca de la localidad para que su esposo pudiera participar en su noveno recorrido cuando los indicaron que se marcharan. Dijeron haber visto humo durante el día, pero los tomó desprevistos la veloz propagación del fuego.

"Fue tan rápido", declaró Pennington. "Dejamos nuestras tiendas, hamaca y algunos alimentos, recogimos la mayor parte de nuestras cosas, metimos a los dos chicos en el vehículo y nos fuimos".

La travesía ciclista del sábado conmemoraría la cuarenta edición del recorrido Death Ride, que atrae a miles de pedalistas en la región cada año y abarca tres desfiladeros en los llamados Alpes de California. Fue cancelado el año pasado durante la pandemia de coronavirus.

PROYECTO DE CONSTRUCCIÓN DE MURO

Promete Abbott transparencia y responsabilidad



TRAMO QUE DELIMITA la frontera EU-México

Viene de la portada

La oficina de Abbott no divulga la ubicación de los donantes ni exige que se identifiquen con sus nombres reales. "Esperamos total transparencia y responsabilidad", dijo Abbott en junio al anunciar el esfuerzo de financiamiento colectivo. "Para que el público sepa todo el dinero que ingresa y cómo se está utilizando".

Los defensores en las divulgaciones de donaciones han suscitado preocupaciones éticas sobre el esfuerzo privado de recaudación de fondos para la principal iniciativa estatal del gobernador.

Los expertos han advertido que sin reglas claras de divulgación y aplicación, es posible que el público nunca sepa realmente quién está

financiando el muro fronterizo del estado. Pero aún, advirtieron, podría limitar a la percepción de un sistema de "pago para jugar" en el que los donantes, que son anónimos para el público, se beneficien de sus donaciones a uno de los proyectos prioritarios de Abbott.

"Usted no quiere tener este gran fondo de dinero que se destina a este proyecto favorito del Ejecutivo estatal que no tiene ninguna responsabilidad ante nadie, con dinero que proviene de quién sabe qué y Dios sabe quién", dijo Beth Rotman, directora nacional de dinero en política y ética de Common Cause, el grupo de vigilancia del Gobierno.

Texas Tribune revisó las donaciones a los esfuerzos del muro fronterizo de Abbott que cubrieron los primeros ocho días de su existencia, del 10 al 17 de junio. Durante ese tiempo, el estado recibió más de 3,300 donaciones individuales. El más alto fue de 5 mil dólares.

Hasta el jueves, las donaciones totales para el muro excedieron más de 873 mil dólares, pero la lista de nombres de donantes individuales más allá de los primeros ocho días no estuvo disponible de inmediato.

Además de los nombres potencialmente falsos, la lista también incluye docenas de nombres incompletos. Los donantes se identifican como "R.T.", "S.P.", "Red A" y "A.Rin".

La oficina de Abbott dijo a conocer la información de la ciudad y el estado de 25 donantes que habían enviado dinero por correo antes del establecimiento de su portal de recaudación de fondos en línea el 16 de junio. Todas excepto dos de esas donaciones ingresaron de fuera de Texas. Una donación de 10 dólares recibida por correo fue de "Ciudadano estadounidense / Veterano" y fue catalogada como anónima.

Después de que se le presentaran los hallazgos de la investigación de Texas Tribune, la portavoz de Abbott, Renae Eze, reiteró el compromiso del gobernador de "garantizar la total transparencia y responsabilidad a nuestros compañeros texanos", y dijo que Abbott había seguido un "proceso que ha existido durante décadas para supervisar los obsequios, subvenciones y donaciones para establecer el mecanismo de financiamiento del muro fronterizo".

Eze agregó que las donaciones estaban sujetas a las leyes de información pública del estado y que la oficina de Abbott estaba divulgando la información de acuerdo con esas leyes.

Debido a la naturaleza sensible de la información personal para las transacciones con tarjeta de crédito y al temor muy real de represalias por donar a la misión de seguridad fronteriza, la información de facturación sólo la guarda la agencia estatal responsable de procesar las transacciones financieras de la tarjeta de crédito", dijo Eze en un comunicado.

"Hasta que la Administración Biden comience a hacer su trabajo, Texas se está esforzando para asegurar nuestra frontera Sur y proteger a los texanos y estadounidenses por igual".

El Tribune no ha solicitado la divulgación de los números de tarjetas de crédito de los donantes, pero ha solicitado los nombres, las ciudades y los estados de los donantes para ayudar en la verificación de identidades.

En un caso similar, cuando Arizona trató de financiar colectivamente la defensa legal de una controvertida ley de inmigración que permitía a la Policía preguntar a los ciudadanos su estatus migratorio, el estado dio a conocer los nombres de los donantes y los estados donde vivían. No todos los que donaron al muro de Texas ocultaron su identidad.

Consultores políticos como Sherry Sylvestre, una de las principales asistentes del vicegobernador Dan Patrick, donaron al menos 50 dólares, y Allen Blakemore, que asesora a algunos de los principales políticos republicanos del estado, incluido Patrick, donó 25 dólares.

Los expertos compararon el esfuerzo de recaudación de fondos para el muro con las contribuciones políticas para las campañas y dijeron que la oficina de Abbott debería implementar herramientas para tranquilizar al público sobre la transparencia del proyecto.

No se quiere mantener el anonimato porque aumenta el peligro de que alguien dirija las políticas públicas", dijo Richard Briffault, profesor de Derecho en la Universidad de Columbia.

Según las leyes de información política de Texas, se requiere que las campañas soliciten a los donantes su nombre, dirección y ocupación comercial cuando soliciten donaciones para verificar su identidad. Pero la recaudación de fondos del muro fronterizo de Abbott no se rige por esas leyes y no tiene esos requisitos.

El sistema también ha abierto la puerta para que los donantes creativos envíen mensajes políticos a los funcionarios estatales.

El 17 de junio, un donante dio un dólar, la cantidad mínima requerida para donar a la campaña. Debajo del espacio para el nombre, el donante indicó "Deje de desperdiciar el dinero del contribuyente". *—Lorena Savarino/The Texas Tribune*

AVISO SOBRE LA PETICIÓN DE CAMBIO DE TARIFAS PRESENTADA POR EL PASO ELECTRIC COMPANY

El Paso Electric Company (EPE o la Compañía) publica este aviso para informar que el 1 de junio del 2021 presentó ante la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) una Petición y Declaración de Intención y Solicitud para el Cambio de Tarifas. A esta petición se le asignó el Expediente de la Comisión Docket No. 52195. Esta solicitud también se hizo ante las autoridades municipales del territorio de servicio de EPE que tienen jurisdicción original sobre las tarifas eléctricas de EPE y que han solicitado una copia de dicha petición.

EPE está proponiendo cambiar sus tarifas por el servicio eléctrico prestado a sus aproximadamente 338,000 clientes minoristas de Texas. Todos estos clientes, todas las clases de clientes y todas las áreas de Texas en donde EPE presta servicio se verán afectadas por este cambio tarifario.

DECLARACIÓN DE INTENCIÓN PARA CAMBIAR TARIFAS

La solicitud hecha por EPE para incrementar sus tarifas básicas se fundamenta en los resultados financieros de un año prueba de 12 meses finalizado el 31 de diciembre del 2020. El efecto de los cambios de tarifa propuestos por EPE sería aumentar la tarifa base ajustada de su año de prueba e ingresos varios en \$69.7 millones, un alza general promedio en las tarifas básicas del 13.55%. El incremento de \$69.7 millones está compuesto por una disminución de ingresos varios de \$72.1 mil compensada contra otro aumento de ingresos de tarifa básica de \$70.4 millones. El incremento de ingresos propuesto por EPE se compensará con una disminución de \$27.9 millones en los ingresos actualizados del Factor de Recuperación de Costo de Transmisión (el "factor TCRF", por sus siglas en inglés) y el Factor de Recuperación de Costo de Distribución (el "factor DCRF", por sus siglas en inglés). Por lo tanto, el aumento neto propuesto de los ingresos minoristas de Texas es equivalente a \$41.8 millones, un incremento del 7.99% sobre los ingresos de la tasa base minorista ajustada del año de prueba, excluyendo los ingresos por combustible y cláusula adicional. Adicionalmente, EPE está procurando recuperar los gastos razonables por tasa-caso, incluyendo los gastos pagados para reembolsar a las municipalidades intervinientes, en que incurra en este caso.

El impacto del cambio de tarifas sobre las diversas clases de clientes variará del impacto general descrito en este aviso. El cliente típico de Servicio Residencial que utiliza un promedio de 686 kilowatts-hora de energía al mes verá un incremento promedio en su recibo mensual de \$11.76, o 13.36% en virtud de las tarifas propuestas en este procedimiento versus las tarifas estándar actuales.

La tabla a continuación muestra el efecto que el incremento propuesto a la recaudación básica tendrá sobre las clases tarifarias existentes:

Incremento Propuesto por EPE a la Tarifa Básica en Texas			
Clases de Clientes Minoristas	Cambio en Ingresos Base (\$)	Cambio Promedio en Cargos Base del Recibo (%)	Cambio Promedio en Total de Cargos del Recibo (%)
Tarifa 01 - Servicio Residencial	\$ 38,536,221	14.08%	12.66%
Tarifa 02 - Servicio General Menor	(809,757)	-2.43%	-2.21%
Tarifa 07 - Servicio de Iluminación Recreativa Exterior	167,566	36.19%	33.20%
Tarifa 08 - Servicio Gubernamental de Iluminación para Calles	(897,779)	-22.19%	-20.11%
Tarifa 09 - Servicio de Señales de Tráfico	5,103	5.36%	4.20%
Tarifa 11 TIOU - Servicio Municipal de Bomba x Tiempo de Uso	321,059	3.18%	2.64%
Tarifa 15 - Servicio de Refinación Electrolítica	456,409	24.94%	16.50%
Tarifa 22 - Servicio de Irrigación	147,853	34.92%	31.62%
Tarifa 24 - Servicio General	(2,515,587)	-2.01%	-1.76%
Tarifa 25 - Servicio de Energía Mayor	2,139,407	5.95%	4.75%
Tarifa 26 - Servicio de Refinería Petrolera	2,260,115	20.61%	14.60%
Tarifa 28 - Servicio de Iluminación Área	(229,631)	-7.83%	-7.09%
Tarifa 30 - Tarifa Horno Eléctrico	347,772	29.18%	10.24%
Tarifa 31 - Servicio de Reserva Militar	2,091,786	16.08%	12.39%
Tarifa 34 - Servicio Desmotadora de Algodón	49,244	37.03%	31.32%
Tarifa 41 - Servicio de la Ciudad y Condado	(635,733)	-3.32%	-2.89%
Tarifa WH - Servicio de Calefacción de Agua	69,755	14.70%	13.04%
Servicio Jurisdiccional de Texas	\$ 41,503,801	7.79%	6.79%
Tarifa 38 - Aviso Interrumpible (No Fijado)	324,235	7.77%	7.87%
Servicio Jurisdiccional de Texas	\$ 41,828,036	7.79%	6.79%

1 El Cambio Promedio de Cargos Base en el Recibo es relativo a los ingresos provenientes de las tarifas básicas actuales, el factor de recuperación de costo de transmisión, el factor de recuperación de costo de distribución y el factor de reembolso de impuestos federales.

2 El Cambio Promedio en el Total de Cargos del Recibo es relativo a los ingresos descritos en la nota 1 anterior más los ingresos por factor fijo de combustible, factor de recuperación de costo de eficiencia energética, factor de recuperación de descuento a base militar, factor de crédito de fusión y cualquier tarifa de franquicia suplementaria correspondiente.

EPE ha propuesto que la fecha de entrada en vigencia de este cambio tarifario sea el 6 de julio del 2021, 35 días después de haberse presentado la Petición y Declaración de Intención. La fecha propuesta para la entrada en vigencia está sujeta a suspensión y prórroga mediante acciones que pueden ser tomadas por la Comisión y otras autoridades reguladoras. EPE también ha solicitado que, de ser suspendida la fecha de entrada en vigencia del cambio tarifario, entonces las nuevas tarifas sean retroactivas y efectivas para el consumo en o partir del 3 de noviembre del 2021.

REVISIONES DE TARIFAS

Las revisiones principales a la tarifa de EPE que están siendo propuestas incluyen aumentar los cargos por demanda para que se aproximen más al costo total del servicio, acortar el periodo de verano para las tarifas estándar, modificar el diferencial de costo entre las tarifas pico y no pico por Hora del Día, y clientes de otras tarifas la cobertura y expansión de la tarifa interruptible existente. EPE describe el ofrecimiento de un nuevo servicio que planea proponer para apoyar el desarrollo de estaciones de recarga de vehículos eléctricos consistente con el programa ordenado en New Mexico. EPE también propone una cláusula adicional para acreditar a los clientes el excedente actual de impuestos federales sobre la renta del distrito y para tomar en cuenta cambios potenciales a la tasa impositiva corporativa antes de su siguiente procedimiento tarifario. El conjunto completo de tarifas propuestas se presenta en el Schedule Q-8.8 de la solicitud de EPE.

Adicionalmente, para facilitar futuras solicitudes relativas al factor TCRF, factor DCRF y Cláusula Adicional de Recuperación de Costo de Generación (la "cláusula CGRR") en virtud del Código Administrativo de Texas 16 § 25.239, 25.243, y 25.248, respectivamente, EPE solicita que la Comisión (1) establezca en cero el factor TCRF y el factor DCRF actual de la Compañía y (2) establezca en el sitio Web de la Compañía, en donde se incluyen enlaces con instrucciones, ingresando a <https://interchange.puc.texas.gov/filings>, el factor TCRF y el factor DCRF y la cláusula CGRR en expedientes futuros.

INFORMACIÓN DE CONTACTO

Las personas que deseen intervenir en estos procedimientos o comentar sobre ellos deberán notificarlo a la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) lo antes posible, ya que será impuesta una fecha límite para la intervención. La solicitud para intervenir o para recibir información adicional debe ser enviada por correo a Public Utility Commission of Texas, P.O. Box 13326, Austin, Texas 78711-3326. También se puede obtener más información llamando a la Comisión de Servicios Públicos al (512) 936-7120 o (888) 782-8477. Los individuos con impedimento auditivo o de habla que cuenten con teléfonos de texto (TTY) pueden comunicarse a la Comisión al número (512) 936-7136. La fecha límite para poder intervenir en el proceso es 45 días después de la fecha en que la solicitud haya sido presentada ante la Comisión. Las solicitudes para intervenir o para información adicional deben hacer referencia al expediente Docket No. 52195. El 45vo día después de la fecha de la presentación de la solicitud de EPE es el 16 de julio de 2021.

Debido a la pandemia de COVID-19, el método preferido para presentar solicitudes de intervención o comentarios sobre la solicitud es electrónicamente, y la solicitud deberá ser enviada a otras partes por correo electrónico. Por lo tanto, sírvase incluir su dirección de correo electrónico en la solicitud de intervención. Puede ingresar su solicitud electrónicamente vía el "PUC Filer" en el sitio Web de la Comisión, en donde se incluyen enlaces con instrucciones, ingresando a <https://interchange.puc.texas.gov/filings>. Puede encontrar instrucciones sobre cómo usar el "PUC Filer" en la siguiente dirección web: http://www.puc.texas.gov/industry/filings/New_PUC_Web_Filer_Presentation.pdf. Una vez reciba del PUC Filer la hoja de tracking asociada con su solicitud, podrá enviar por correo electrónico la hoja de tracking y el documento que desea presentar a: central-recrd@puc.texas.gov. Para obtener asistencia con su solicitud electrónica, por favor comuníquese con el Servicio de Asistencia de la Comisión llamando al (512) 936-7100 o escribiendo a helpdesk@puc.texas.gov. Puede revisar los materiales presentados en este expediente en la página de Intercambio de la PUC ingresando a <http://interchange.puc.texas.gov/>.



Nacido en El Paso, el más veloz del mundo

Viene de la portada

El corredor de 26 años de edad superó al estadounidense Fred Kerley y al canadiense Andre DeGrasse, para sustituir en el trono de los 100 metros al jamaicano Usain Bolt, ahora en el retiro.

La victoria del paseño de nacimiento dejó a todo el mundo que sigue los Juegos Olímpicos asombrados y con un "¿quién?" en la boca.

"Realmente no sé nada sobre él", declaró el propio Kerley acerca del nuevo campeón de la velocidad. "Hizo un trabajo fantástico".

Hijo de padre estadounidense y de madre italiana, Jacobs se mudó con su madre a Italia cuando era muy niño, debido a que el ejército de Estados Unidos transfirió a su padre a Corea del Sur.

"Era el sueño de mi infancia ganar unos Juegos Olímpicos y, obviamente, un sueño puede convertirse en algo diferente, pero correr esta final y ganarla es un sueño hecho realidad", dijo Jacobs.

"Quiero agradecer a mi familia que siempre me ha apoyado a mí, a mis hijos y a mi mamá, quien ha sido mi fan número uno desde que era niño, y a mi equipo que me ha seguido y a los que me apoyan", agregó el velocista.

Jacobs tiene un historial más largo en el salto de longitud que en la velocidad al aire libre. Su mayor éxito en una carrera fue un título en los 60 metros bajo techo en los campeonatos de Europa a principios de este año y su mejor marca personal en los 100 metros ese año fue de 9.95 segundos, con lo que implantó el récord italiano en mayo. Fue la primera ocasión que rompió la barrera de los 10 segundos.

Ahora, Lamont Marcell Jacobs se codea con velocistas de la talla de Jesse Owens, Carl Lewis Bolt, entre otros, como campeón olímpico de los 100 metros planos. (Eduardo Mordín/El Diario)

emoran@diarioussa.com

AVISO SOBRE LA PETICIÓN DE CAMBIO DE TARIFAS PRESENTADA POR EL PASO ELECTRIC COMPANY

El Paso Electric Company (EPE o la Compañía) publica este aviso para informar que el 1 de junio del 2021 presentó ante la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) una Petición y Declaración de Intención y Solicitud para el Cambio de Tarifas. A esta petición se le asignó el Expediente de la Comisión Docket No. 52195. Esta solicitud también se hizo ante las autoridades municipales del territorio de servicio de EPE que tienen jurisdicción original sobre las tarifas eléctricas de EPE y que han solicitado una copia de la petición.

EPE está proponiendo cambiar sus tarifas por el servicio eléctrico prestado a su aproximadamente 338,000 clientes minoristas de Texas. Todos estos clientes, todas las clases de clientes y todas las áreas de Texas en donde EPE presta servicio se verán afectadas por este cambio tarifario.

DECLARACIÓN DE INTENCIÓN PARA CAMBIAR TARIFAS

La solicitud hecha por EPE para incrementar sus tarifas básicas se fundamenta en los resultados financieros de un año prueba de 12 meses finalizado el 31 de diciembre del 2020. El efecto de los cambios de tarifa propuestos por EPE sería aumentar la tarifa base ajustada de su año de prueba e ingresos varios en \$69.7 millones, un alza general promedio en las tarifas básicas del 13.55%. El incremento de \$69.7 millones está compuesto por una disminución de ingresos varios de \$7.1 mil compensada contra otro aumento de ingresos de tarifa básica de \$70.4 millones. El incremento de ingresos propuesto por EPE se compensará con una disminución de \$27.9 millones en los ingresos anualizados del Factor de Recuperación de Costo de Transmisión (el "factor TCRF", por sus siglas en inglés) y el Factor de Recuperación de Costo de Distribución (el "factor DCRF", por sus siglas en inglés). Por lo tanto, el aumento neto propuesto de los ingresos minoristas de Texas es equivalente a \$41.8 millones, un incremento del 7.79% sobre los ingresos de la tasa base minorista ajustada del año de prueba, excluyendo los ingresos por combustible y cláusula adicional. Adicionalmente, EPE está procurando recuperar los gastos razonables por tasa-caso, incluyendo los gastos pagados para reembolsar a las municipalidades intervinientes, en que incurra en este caso.

El impacto del cambio de tarifas sobre las diversas clases de clientes variará del impacto general descrito en este aviso. El cliente típico de Servicio Residencial que utiliza un promedio de 686 kilowatts-hora de energía al mes verá un incremento promedio en su recibo mensual de \$11.76, o 13.36% en virtud de las tarifas propuestas en este procedimiento versus las tarifas estándar actuales.

La tabla a continuación muestra el efecto que el incremento propuesto a la recaudación básica tendrá sobre las clases tarifarias existentes:

Incremento Propuesto por EPE a la Tarifa Básica en Texas			
Clases de Clientes Minoristas	Cambio en Ingresos Base (\$)	Cambio Promedio en Cargos Base del Recibo ¹ (%)	Cambio Promedio en Total de Cargos del Recibo (%) ²
Tarifa 01 - Servicio Residencial	\$ 38,536,221	14.08%	12.66%
Tarifa 02 - Servicio General Menor	(809,757)	-2.43%	-2.21%
Tarifa 07 - Servicio de Iluminación Recreativa Exterior	167,566	36.19%	33.20%
Tarifa 08 - Servicio Gubernamental de Iluminación para Calles	(897,779)	-22.19%	-20.11%
Tarifa 09 - Servicio de Señales de Tráfico	5,103	5.36%	4.20%
Tarifa 11 TOU - Servicio Municipal de Bomba x Tiempo de Uso	321,059	3.18%	2.64%
Tarifa 15 - Servicio de Refinación Electrolítica	456,409	24.94%	16.50%
Tarifa 22 - Servicio de Irrigación	147,853	34.92%	31.62%
Tarifa 24 - Servicio General	(2,515,587)	-2.01%	-1.76%
Tarifa 25 - Servicio de Energía Mayor	2,139,407	5.95%	4.75%
Tarifa 26 - Servicio de Refinería Petrolera	2,260,115	20.61%	14.60%
Tarifa 28 - Servicio de Iluminación Área	(229,631)	-7.83%	-7.09%
Tarifa 30 - Tarifa Horno Eléctrico	347,772	29.18%	10.24%
Tarifa 31 - Servicio de Reserva Militar	2,091,786	16.08%	12.39%
Tarifa 34 - Servicio Desmotadora de Algodón	49,244	37.03%	31.32%
Tarifa 41 - Servicio de la Ciudad y Condado	(635,733)	-3.32%	-2.89%
Tarifa WH - Servicio de Calefacción de Agua	69,755	14.70%	13.04%
Servicio Jurisdiccional de Texas	\$ 41,503,801	7.79%	6.79%
Tarifa 38 - Aviso Interrumpible (No Fitme)	324,235	7.77%	7.87%
Servicio Jurisdiccional de Texas	\$ 41,828,036	7.79%	6.79%

1 El Cambio Promedio de Cargos Base en el Recibo es relativo a los ingresos provenientes de las tarifas básicas actuales, el factor de recuperación de costo de transmisión, el factor de recuperación de costo de distribución y el factor de reembolso de impuestos federales.

2 El Cambio Promedio en el Total de Cargos del Recibo es relativo a los ingresos descritos en la nota 1 anterior más los ingresos por factor fijo de combustible, factor de recuperación de costo de eficiencia energética, factor de recuperación de descuento a base militar, factor de crédito de fusión y cualquier tarifa de franquicia suplementaria correspondiente.

EPE ha propuesto que la fecha de entrada en vigencia de este cambio tarifario sea el 6 de julio del 2021, 35 días después de haberse presentado la Petición y Declaración de Intención. La fecha propuesta para la entrada en vigencia está sujeta a suspensión y prórroga mediante acciones que pueden ser tomadas por la Comisión y otras autoridades reguladoras. EPE también ha solicitado que, de ser suspendida la fecha de entrada en vigencia del cambio tarifario, entonces las nuevas tarifas sean retroactivas y efectivas para el consumo en o partir del 3 de noviembre del 2021.

REVISIONES DE TARIFAS

Las revisiones principales a la tarifa de EPE que están siendo propuestas incluyen aumentar los cargos por demanda para que se aproximen más al costo total del servicio, acortar el periodo de verano para las tarifas estándar, modificar el diferencial de costo entre las tarifas pico y no pico por Hora del Día, y clientes no comerciales para la tarifa de la noche. EPE también propone un programa de recarga de vehículos eléctricos consistente con el programa ordenado en New Mexico. EPE también propone una cláusula adicional para acreditar a los clientes el excedente actual de impuestos federales sobre la renta diferidos y para tomar en cuenta cambios potenciales a la tasa impositiva corporativa antes de su siguiente procedimiento tarifario. El conjunto completo de tarifas propuestas se presenta en el Schedule Q-8.8 de la solicitud de EPE.

Adicionalmente, para facilitar futuras solicitudes relativas al factor TCRF, factor DCRF y Cláusula Adicional de Recuperación de Costo de Generación (la "Cláusula GCR") en virtud del Código Administrativo de Texas 16.05 25.239, 25.243, y 25.248, respectivamente, EPE solicita que la Comisión (1) establezca en cero el factor TCRF y el factor DCRF actual de la Compañía y (2) establezca este expediente (docket) los valores en línea de base que consisten en los valores de entrada para los cálculos que serán usados para calcular el factor TCRF, el factor DCRF y la cláusula GCR en expedientes futuros.

INFORMACIÓN DE CONTACTO

Las personas que deseen intervenir en estos procedimientos o comentar sobre ellos deberán notificarlo a la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) lo antes posible, ya que será impuesta una fecha límite para la intervención. La solicitud para intervenir o para recibir información adicional debe ser enviada por correo a Public Utility Commission of Texas, P.O. Box 13326, Austin, Texas 78711-3326. También se puede obtener más información llamando a la Comisión de Servicios Públicos al (512) 936-7120 o (888) 782-8477. Los individuos con impedimento auditivo o de habla que cuenten con teléfonos de texto (TTY) pueden comunicarse a la Comisión al número (512) 936-7136. La fecha límite para poder intervenir en el proceso es 45 días después de la fecha en que la solicitud haya sido presentada ante la Comisión. Las solicitudes para intervenir o para información adicional deben hacer referencia al expediente Docket No. 52195. El 45vo día después de la fecha de la presentación de la solicitud de EPE es el 16 de julio de 2021.

Debido a la pandemia de COVID-19, el método preferido para presentar solicitudes de intervención o comentarios sobre la solicitud es electrónicamente, y la solicitud deberá ser enviada a otras partes por correo electrónico. Por lo tanto, sírvase incluir su dirección de correo electrónico en la solicitud de intervención. Puede ingresar su solicitud electrónicamente vía el "PUC Filer" en el sitio Web de la Comisión, en donde se incluyen enlaces con instrucciones, ingresando a <https://interchange.puc.texas.gov/filer>. Puede encontrar instrucciones sobre cómo usar el "PUC Filer" en la siguiente dirección web: http://www.puc.texas.gov/industryfilings/New_PUC_Filer_Presentation.pdf. Una vez reciba del PUC Filer la hoja de tracking asociada con su solicitud, podrá enviar por correo electrónico la hoja de tracking y el documento que desea presentar a: central-recording@puc.texas.gov. Para obtener asistencia con su solicitud electrónica, por favor comuníquese con el Servicio de Asistencia de la Comisión llamando al (512) 936-7100 o escribiendo a helpdesk@puc.texas.gov. Puede revisar los materiales presentados en este expediente en la página de Intercambio de la PUC ingresando a <http://interchange.puc.texas.gov/>.

¿QUIÉN ES?
LAMONT MARCELL JACOBS
Disciplina: Atletismo
Fecha de nac.: 26 de septiembre de 1994
Lugar de nac.: El Paso
Edad: 26 años
Estatura: 1.88 m, 6'2"
Peso: 79 kg, 174 lb
Campeón olímpico en los 100 metros planos de Tokio 2020



JOSEPH JIMENEZ, de 20 años, está acusado por el ataque a balacera

Muere astro de TikTok que fue baleado en cine

Associated Press

Corona, California— Un joven astro de TikTok que había estado con soporte vital después de que él y un amigo fueran baleados al interior de un cine en el sur de California ha muerto, informaron el sábado la policía y sus familiares.

Anthony Barajas, de 19 años, veía el lunes la película "The Forever Purge" en un cine en Corona con Rylee Goodrich, de 18, cuando a los dos les dispararon en la cabeza. Fueron encontrados por un empleado después de la última proyección de la noche.

Goodrich murió en el lugar del incidente. Barajas fue llevado a un hospital cercano, donde fue conectado a soporte vital.

Barajas, conocido en línea como itsanthonyimichael, tenía casi un millón de seguidores en TikTok y más en otras plataformas.

El sospechoso actuó por su cuenta y no hay indicio de que conociera a las víctimas o de que la actividad de Barajas en TikTok fuera el motivo del crimen, informó a la prensa la semana pasada el cabo de la policía de Corona Tobias Kouroubacalis.

La policía trabajaba con los fiscales del condado Riverside para agregar un segundo cargo por homicidio contra el tirador, Joseph Jimenez.

Jimenez, de 20 años, compareció en el Tribunal Superior del condado Riverside el viernes después de ser acusado por homicidio por la muerte de Goodrich e intento de homicidio por Barajas. Sin embargo, no presentó un acuerdo de culpabilidad y se pospuso su lectura de cargos.

NOTICE OF EL PASO ELECTRIC COMPANY'S PETITION TO CHANGE RATES

El Paso Electric Company (EPE or Company) publishes this notice that on June 1, 2021, it filed with the Public Utility Commission of Texas (Commission) its Petition and Statement of Intent and Application to Change Rates. This filing has been assigned Commission Docket No. 52195. This filing was also made with those municipal authorities in EPE's Texas service territory that have original jurisdiction over EPE's electric rates and have requested a copy of the filing.

EPE is proposing to change its rates for electric service provided to its approximately 338,000 Texas retail customers. All such customers, all classes of customers, and all areas in Texas in which EPE serves will be affected by this change in rates.

STATEMENT OF INTENT TO CHANGE RATES

EPE's request to increase its base rates is based on the financial results for a 12-month test year ending on December 31, 2020. The effect of EPE's proposed rate changes would be to increase its adjusted test year base rate and miscellaneous revenues by \$69.7 million, an overall average increase in base rates of 13.55%. The \$69.7 million increase is composed of a miscellaneous revenue decrease of \$721 thousand netted against other base rate revenue increase of \$70.4 million. EPE's proposed revenue increase will be offset by a \$27.9 million decrease in annualized Transmission Cost Recovery Factor (TCRF) and Distribution Cost Recovery Factor (DCRF) revenues. Thus, the net proposed Texas retail revenue increase is \$41.8 million, an increase of 7.79% over adjusted Texas retail test year base rate revenues exclusive of fuel and rider revenues. In addition, EPE is seeking recovery of reasonable rate-case expenses, including expenses paid to reimburse intervening municipalities, that it incurs in this case.

The impact of the rate change on various customer classes will vary from the overall impact described in this notice. The typical Residential Service customer using an average of 686 kilowatt-hours of energy per month will see an average monthly bill increase of \$11.76, or 13.36%, under the proposed rates in this proceeding versus current standard rates.

The following table shows the effect of the proposed base revenue increase on existing rate classes:

EPE Texas Proposed Base Rate Increase			
Retail Customer Class	Change in Base Revenue (\$)	Average Change of Base Charges in Bill (%) ¹	Average Change of Total Charges in Bill (%) ²
Schedule 01 - Residential Service	\$ 38,536,221	14.08%	12.66%
Schedule 02 - Small General Service	(809,757)	-2.43%	-2.21%
Schedule 07 - Outdoor Recreational Lighting Service	167,566	36.19%	33.20%
Schedule 08 - Government Street Lighting Service	(897,779)	-22.19%	-20.11%
Schedule 09 - Traffic Signal Service	5,103	5.36%	4.20%
Schedule 11 TOU - Municipal Pumping TOU Service	321,059	3.18%	2.64%
Schedule 15 - Electrolytic Refining Service	456,409	24.94%	16.50%
Schedule 22 - Irrigation Service	147,853	34.92%	31.62%
Schedule 24 - General Service	(2,515,587)	-2.01%	-1.76%
Schedule 25 - Large Power Service	2,139,407	5.95%	4.75%
Schedule 26 - Petroleum Refinery Service	2,260,115	20.61%	14.60%
Schedule 28 - Area Lighting Service	(229,631)	-7.83%	-7.09%
Schedule 30 - Electric Furnace Schedule	347,772	29.18%	10.24%
Schedule 31 - Military Reservation Service	2,091,786	16.08%	12.39%
Schedule 34 - Cotton Gin Service	49,244	37.03%	31.32%
Schedule 41 - City and County Service	(635,733)	-3.32%	-2.89%
Rider WH - Water Heating Service	69,755	14.70%	13.04%
Texas Jurisdictional Service	\$ 41,503,801	7.79%	6.79%
Schedule 38 - Noticed Interruptible (Non-Firm)	324,235	7.77%	7.87%
Texas Jurisdictional Service	\$ 41,828,036	7.79%	6.79%

¹ The Average Change of Base Charges in Bill is relative to revenue from current base rates, the transmission cost recovery factor, the distribution cost recovery factor, and the federal tax refund factor.

² The Average Change of Total Charges in Bill is relative to the revenue described in the note 1 above plus revenue from the fixed fuel factor, the energy efficiency cost recovery factor, the military base discount recovery factor, the merger credit factor, and any applicable supplemental franchise fees.

EPE has proposed that the effective date of its rate change be July 6, 2021, 35 days after the filing of the Petition and Statement of Intent. The proposed effective date is subject to suspension and extension by actions that may be taken by the Commission and other regulatory authorities. EPE has also requested that, if the effective date of the rate change is suspended, then new rates relate back to and be effective for consumption on and after November 3, 2021.

TARIFF REVISIONS

The major revisions to EPE's tariff that have been proposed include increasing demand charges to be closer to full cost of service, shortening the summer period for standard rate tariffs, modifying the

cost differential between on-peak and off-peak for Time of Day rates, and-customers to other rates; the reopening and expansion of the existing interruptible rate tariff. EPE describes a new service offering it plans to propose to support the deployment of electric vehicle charging stations consistent with the program mandated in New Mexico. EPE also proposes a rider to credit to customers current excess deferred federal income taxes and to account for potential changes to the corporate tax rate before its next rate proceeding. The complete set of proposed tariff schedules is presented in Schedule Q-8.8 of EPE's filing.

In addition, in order to facilitate future TCRF, DCRF, and Generation Cost Recovery Rider (GCRR) filings under 16 Texas Administrative Code §§ 25.239, 25.243, and 25.248, respectively, EPE requests that the Commission (1) set the Company's current TCRF and DCRF to zero and (2) establish in this docket the baseline values consisting of the inputs to the calculations that will be used to calculate TCRF, DCRF, and GCRR in future dockets.

CONTACT INFORMATION

Persons who wish to intervene in or comment upon these proceedings should notify the Public Utility Commission of Texas (Commission) as soon as possible, as an intervention deadline will be imposed. A request to intervene or for further information should be mailed to the Public Utility Commission of Texas, P.O. Box 13326, Austin, Texas 78711-3326. Further information may also be obtained by calling the Public Utility Commission at (512) 936-7120 or (888) 782-8477. Hearing- and speech-impaired individuals with text telephones (TTY) may contact the Commission at (512) 936-7136. The deadline for intervention in the proceeding is 45 days after the date the application was filed with the Commission. A request to intervene or for further information should refer to Docket No. 52195. The 45th day after EPE filed its application is July 16, 2021.

Due to the COVID-19 pandemic, the preferred method for you to file your request for intervention or comments on the application is electronically, and you will be required to serve the request on other parties by email. Therefore, please include your own email address on the intervention request. Electronic filing via the "PUC Filer" on the Commission's website, which includes links to instructions, can be found at <https://interchange.puc.texas.gov/filer>. Instructions for using the PUC Filer are available at the following web address: http://www.puc.texas.gov/industry/filings/New_PUC_Web_Filer_Presentation.pdf. Once you obtain a tracking sheet associated with your filing from the PUC Filer, you may email the tracking sheet and the document you wish to file to centralrecords@puc.texas.gov. For assistance with your electronic filing, please contact the Commission's Help Desk at (512) 936-7100 or helpdesk@puc.texas.gov. You can review materials filed in this docket on the PUC Interchange at <http://interchange.puc.texas.gov/>.

**AVISO SOBRE LA PETICIÓN DE CAMBIO DE TARIFAS PRESENTADA POR
EL PASO ELECTRIC COMPANY**

El Paso Electric Company (EPE o la Compañía) publica este aviso para informar que el 1 de junio del 2021 presentó ante la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) una Petición y Declaración de Intención y Solicitud para el Cambio de Tarifas. A esta petición se le asignó el Expediente de la Comisión *Docket No.* 52195. Esta solicitud también se hizo ante las autoridades municipales del territorio de servicio de EPE que tienen jurisdicción original sobre las tarifas eléctricas de EPE y que han solicitado una copia de dicha petición.

EPE está proponiendo cambiar sus tarifas por el servicio eléctrico prestado a sus aproximadamente 338,000 clientes minoristas de Texas. Todos estos clientes, todas las clases de clientes y todas las áreas de Texas en donde EPE presta servicio se verán afectadas por este cambio tarifario.

DECLARACIÓN DE INTENCIÓN PARA CAMBIAR TARIFAS

La solicitud hecha por EPE para incrementar sus tarifas básicas se fundamenta en los resultados financieros de un año prueba de 12 meses finalizado el 31 de diciembre del 2020. El efecto de los cambios de tarifa propuestos por EPE sería aumentar la tarifa base ajustada de su año de prueba e ingresos varios en \$69.7 millones, un alza general promedio en las tarifas básicas del 13.55%. El incremento de \$69.7 millones está compuesto por una disminución de ingresos varios de \$721 mil compensada contra otro aumento de ingresos de tarifa básica de \$70.4 millones. El incremento de ingresos propuesto por EPE se compensará con una disminución de \$27.9 millones en los ingresos anualizados del Factor de Recuperación de Costo de Transmisión (el “factor TCRF,” por sus siglas en inglés) y el Factor de Recuperación de Costo de Distribución (el “factor DCRF,” por sus siglas en inglés). Por lo tanto, el aumento neto propuesto de los ingresos minoristas de Texas es equivalente a \$41.8 millones, un incremento del 7.79% sobre los ingresos de la tasa base minorista ajustada del año de prueba, excluyendo los ingresos por combustible y cláusula adicional. Adicionalmente, EPE está procurando recuperar los gastos razonables por tasa-caso, incluyendo los gastos pagados para reembolsar a las municipalidades intervinientes, en que incurra en este caso.

El impacto del cambio de tarifas sobre las diversas clases de clientes variará del impacto general descrito en este aviso. El cliente típico de Servicio Residencial que utiliza un promedio de 686 kilovatios-hora de energía al mes verá un incremento promedio en su recibo mensual de \$11.76, o 13.36% en virtud de las tarifas propuestas en este procedimiento versus las tarifas estándar actuales.

La tabla a continuación muestra el efecto que el incremento propuesto a la recaudación básica tendrá sobre las clases tarifarias existentes:

Incremento Propuesto por EPE a la Tarifa Básica en Texas			
Clases de Clientes Minoristas	Cambio en Ingresos Base (\$)	Cambio Promedio en Cargos Base del Recibo ¹ (%)	Cambio Promedio en Total de Cargos del Recibo (%) ²
Tarifa 01 - Servicio Residencial	\$ 38,536,221	14.08%	12.66%
Tarifa 02 – Servicio General Menor	(809,757)	-2.43%	-2.21%
Tarifa 07 – Servicio de Iluminación Recreativa Exterior	167,566	36.19%	33.20%
Tarifa 08 – Servicio Gubernamental de Iluminación para Calles	(897,779)	-22.19%	-20.11%
Tarifa 09 – Servicio de Señales de Tráfico	5,103	5.36%	4.20%
Tarifa 11TOU – Servicio Municipal de Bomba x Tiempo de Uso	321,059	3.18%	2.64%
Tarifa 15 – Servicio de Refinación Electrolítica	456,409	24.94%	16.50%
Tarifa 22 – Servicio de Irrigación	147,853	34.92%	31.62%
Tarifa 24 – Servicio General	(2,515,587)	-2.01%	-1.76%
Tarifa 25 – Servicio de Energía Mayor	2,139,407	5.95%	4.75%
Tarifa 26 – Servicio de Refinería Petrolera	2,260,115	20.61%	14.60%
Tarifa 28 – Servicio de Iluminación Área	(229,631)	-7.83%	-7.09%
Trifa 30 – Tarifa Horno Eléctrico	347,772	29.18%	10.24%
Tarifa 31 – Servicio de Reserva Militar	2,091,786	16.08%	12.39%
Tarifa 34 – Servicio Desmotadora de Algodón	49,244	37.03%	31.32%
Tarifa 41 – Servicio de la Ciudad y Condado	(635,733)	-3.32%	-2.89%
Tarifa WH – Servicio de Calefacción de Agua	69,755	14.70%	13.04%
Servicio Jurisdiccional de Texas	\$ 41,503,801	7.79%	6.79%
Tarifa 38 – Aviso Interrumpible (No Firme)	324,235	7.77%	7.87%
Servicio Jurisdiccional de Texas	\$ 41,828,036	7.79%	6.79%

¹ El Cambio Promedio de Cargos Base en el Recibo es relativo a los ingresos provenientes de las tarifas básicas actuales, el factor de recuperación de costo de transmisión, el factor de recuperación de costo de distribución y el factor de reembolso de impuestos federales.

² El Cambio Promedio en el Total de Cargos del Recibo es relativo a los ingresos descritos en la nota 1 anterior más los ingresos por factor fijo de combustible, factor de recuperación de costo de eficiencia energética, factor de recuperación de descuento a base militar, factor de crédito de fusión y cualquier tarifa de franquicia suplementaria correspondiente.

EPE ha propuesto que la fecha de entrada en vigencia de este cambio tarifario sea el 6 de julio del 2021, 35 días después de haberse presentado la Petición y Declaración de Intención. La fecha propuesta para la entrada en vigencia está sujeta a suspensión y prórroga mediante acciones que pueden ser tomadas por la Comisión y otras autoridades reguladoras. EPE también ha solicitado que, de ser suspendida la fecha de entrada en vigencia del cambio tarifario, entonces las nuevas tarifas sean retroactivas y efectivas para el consumo en o partir del 3 de noviembre del 2021.

REVISIONES DE TARIFAS

Las revisiones principales a la tarifa de EPE que están siendo propuestas incluyen aumentar los cargos por demanda para que se aproximen más al costo total del servicio, acortar el periodo de verano

para las tarifas estándar, modificar el diferencial de costo entre las tarifas pico y no pico por Hora del Día, y clientes para otras tarifas; la reapertura y expansión de la tarifa interrumpible existente. EPE describe el ofrecimiento de un nuevo servicio que planea proponer para apoyar el desarrollo de estaciones de recarga de vehículos eléctricos consistente con el programa ordenado en New Mexico. EPE también propone una cláusula adicional para acreditar a los clientes el excedente actual de impuestos federales sobre la renta diferidos y para tomar en cuenta cambios potenciales a la tasa impositiva corporativa antes de su siguiente procedimiento tarifario. El conjunto completo de tarifas propuestas se presenta en el Schedule Q-8.8 de la solicitud de EPE.

Adicionalmente, para facilitar futuras solicitudes relativas al factor TCRF, factor DCRF y Cláusula Adicional de Recuperación de Costo de Generación (la “cláusula GCRR”) en virtud del Código Administrativo de Texas 16 §§ 25.239, 25.243, y 25.248, respectivamente, EPE solicita que la Comisión (1) establezca en cero el factor TCRF y el factor DCRF actual de la Compañía y (2) establezca en este expediente (*docket*) los valores de línea de base que consisten en los valores de entrada para los cálculos que serán usados para calcular el factor TCRF, el factor DCRF y la cláusula GCRR en expedientes futuros.

INFORMACIÓN DE CONTACTO

Las personas que deseen intervenir en estos procedimientos o comentar sobre ellos deberán notificarlo a la Comisión de Servicios Públicos de Texas (la Comisión) lo antes posible, ya que será impuesta una fecha límite para la intervención. La solicitud para intervenir o para recibir información adicional debe ser enviada por correo a Public Utility Commission of Texas, P.O. Box 13326, Austin, Texas 78711-3326. También se puede obtener más información llamando a la Comisión de Servicios Públicos al (512) 936-7120 o (888) 782-8477. Los individuos con impedimento auditivo o de habla que cuenten con teléfonos de texto (TTY) pueden comunicarse a la Comisión al número (512) 936-7136. La fecha límite para poder intervenir en el proceso es 45 días después de la fecha en que la solicitud haya sido presentada ante la Comisión. Las solicitudes para intervenir o para información adicional deben hacer referencia al expediente *Docket* No. 52195. El 45vo día después de la fecha de la presentación de la solicitud de EPE es el 16 de julio de 2021.

Debido a la pandemia de COVID-19, el método preferido para presentar solicitudes de intervención o comentarios sobre la solicitud es electrónicamente, y la solicitud deberá ser enviada a otras partes por correo electrónico. Por lo tanto, sírvase incluir su dirección de correo electrónico en la solicitud de intervención. Puede ingresar su solicitud electrónicamente vía el “PUC Filer” en el sitio Web de la Comisión, en donde se incluyen enlaces con instrucciones, ingresando a <https://interchange.puc.texas.gov/filer>. Puede encontrar instrucciones sobre cómo usar el “PUC Filer” en la siguiente dirección web: http://www.puc.texas.gov/industry/filings/New_PUC_Web_Filer_Presentation.pdf. Una vez reciba del PUC Filer la hoja de tracking asociada con su solicitud, podrá enviar por correo electrónico la hoja de tracking y el documento que desea presentar a: centralrecords@puc.texas.gov. Para obtener asistencia con su solicitud electrónica, por favor comuníquese con el Servicio de Asistencia de la Comisión llamando al (512) 936-7100 o escribiendo a helpdesk@puc.texas.gov. Puede revisar los materiales presentados en este expediente en la página de Intercambio de la PUC ingresando a <http://interchange.puc.texas.gov/>.



P.O. Box 982
El Paso, Texas
79960-0982
(915) 543-5711

VIA ELECTRONIC MAIL

April 15, 2021

Mayor Oscar Leeser
City of El Paso
300 N. Campbell Street
El Paso, Texas 79901

Re: El Paso Electric Company Notice of Intent to File Rate Application

Dear Mayor Leeser:

Pursuant to Section 33.024 of the Public Utility Regulatory Act ("PURA"), El Paso Electric Company ("EPE") gives notice of its intent to file a Statement of Intent pursuant to Section 36.102 of PURA to initiate a rate change proceeding. EPE plans to file its complete Statement of Intent in the second quarter of 2021.

If you wish to receive a copy of the complete Statement of Intent, please contact the following person no later than 30 days after you receive this letter.

Judith M. Parsons
Regulatory Case Manager
915-543-5777
judith.parsons@epelectric.com

Sincerely,

A handwritten signature in cursive script that reads "Judith M. Parsons".

Judith M. Parsons
Regulatory Case Manager

cc: Laura D. Prine, City Clerk



P.O. Box 982
El Paso, Texas
79960-0982
(915) 543-5711

VIA ELECTRONIC MAIL

April 15, 2021

Mayor Ruben Mendoza
City Hall - Town of Horizon City
14999 Darrington Rd.
Horizon City, Texas 79928

Re: El Paso Electric Company Notice of Intent to File Rate Application

Dear Mayor Mendoza:

Pursuant to Section 33.024 of the Public Utility Regulatory Act ("PURA"), El Paso Electric Company ("EPE") gives notice of its intent to file a Statement of Intent pursuant to Section 36.102 of PURA to initiate a rate change proceeding. EPE plans to file its complete Statement of Intent in the second quarter of 2021.

If you wish to receive a copy of the complete Statement of Intent, please contact the following person no later than 30 days after you receive this letter.

Judith M. Parsons
Regulatory Case Manager
915-543-5777
judith.parsons@epelectric.com

Sincerely,

A handwritten signature in cursive script that reads "Judith M. Parsons".

Judith M. Parsons
Regulatory Case Manager

cc: Elvia Schuller, City Clerk



P.O. Box 982
El Paso, Texas
79960-0982
(915) 543-5711

VIA ELECTRONIC MAIL

April 15, 2021

Mayor Benjamin Romero
Town Hall - Town of Anthony
401 Wildcat Dr.
Anthony, Texas 79821

Re: El Paso Electric Company Notice of Intent to File Rate Application

Dear Mayor Romero:

Pursuant to Section 33.024 of the Public Utility Regulatory Act ("PURA"), El Paso Electric Company ("EPE") gives notice of its intent to file a Statement of Intent pursuant to Section 36.102 of PURA to initiate a rate change proceeding. EPE plans to file its complete Statement of Intent in the second quarter of 2021.

If you wish to receive a copy of the complete Statement of Intent, please contact the following person no later than 30 days after you receive this letter.

Judith M. Parsons
Regulatory Case Manager
915-543-5777
judith.parsons@epelectric.com

Sincerely,

A handwritten signature in cursive script that reads "Judith M. Parsons".

Judith M. Parsons
Regulatory Case Manager

cc: Norma Gonzalez, Town Clerk



P.O. Box 982
El Paso, Texas
79960-0982
(915) 543-5711

VIA ELECTRONIC MAIL

April 15, 2021

Mayor Elia Garcia
City Hall - City of Socorro
124 S. Horizon Blvd.
Socorro, Texas 79927

Re: El Paso Electric Company Notice of Intent to File Rate Application

Dear Mayor Garcia:

Pursuant to Section 33.024 of the Public Utility Regulatory Act ("PURA"), El Paso Electric Company ("EPE") gives notice of its intent to file a Statement of Intent pursuant to Section 36.102 of PURA to initiate a rate change proceeding. EPE plans to file its complete Statement of Intent in the second quarter of 2021.

If you wish to receive a copy of the complete Statement of Intent, please contact the following person no later than 30 days after you receive this letter.

Judith M. Parsons
Regulatory Case Manager
915-543-5777
judith.parsons@epelectric.com

Sincerely,

A handwritten signature in cursive script that reads "Judith M. Parsons".

Judith M. Parsons
Regulatory Case Manager

cc: Olivia Navarro, City Clerk



P.O. Box 982
El Paso, Texas
79960-0982
(915) 543-5711

VIA ELECTRONIC MAIL

April 15, 2021

Mayor Manuel Leos
City Hall - Village of Vinton
436 E. Vinton Rd.
Vinton, Texas 79821

Re: El Paso Electric Company Notice of Intent to File Rate Application

Dear Mayor Leos:

Pursuant to Section 33.024 of the Public Utility Regulatory Act ("PURA"), El Paso Electric Company ("EPE") gives notice of its intent to file a Statement of Intent pursuant to Section 36.102 of PURA to initiate a rate change proceeding. EPE plans to file its complete Statement of Intent in the second quarter of 2021.

If you wish to receive a copy of the complete Statement of Intent, please contact the following person no later than 30 days after you receive this letter.

Judith M. Parsons
Regulatory Case Manager
915-543-5777
judith.parsons@epelectric.com

Sincerely,

A handwritten signature in cursive script that reads "Judith M. Parsons".

Judith M. Parsons
Regulatory Case Manager

cc: Andrea Carrillo, Village Clerk



P.O. Box 982
El Paso, Texas
79960-0982
(915) 543-5711

VIA ELECTRONIC MAIL

April 15, 2021

Mayor Pam Young
Town Hall - Town of Van Horn
1801 W. Broadway Blvd.
Van Horn, Texas 79855

Re: El Paso Electric Company Notice of Intent to File Rate Application

Dear Mayor Young:

Pursuant to Section 33.024 of the Public Utility Regulatory Act ("PURA"), El Paso Electric Company ("EPE") gives notice of its intent to file a Statement of Intent pursuant to Section 36.102 of PURA to initiate a rate change proceeding. EPE plans to file its complete Statement of Intent in the second quarter of 2021.

If you wish to receive a copy of the complete Statement of Intent, please contact the following person no later than 30 days after you receive this letter.

Judith M. Parsons
Regulatory Case Manager
915-543-5777
judith.parsons@epelectric.com

Sincerely,

A handwritten signature in cursive script that reads "Judith M. Parsons".

Judith M. Parsons
Regulatory Case Manager

cc: Fran Malafronte, City Secretary



P.O. Box 982
El Paso, Texas
79960-0982
(915) 543-5711

VIA ELECTRONIC MAIL

April 15, 2021

Mayor Dora Aguirre
Town Hall - Town of Clint
200 N. San Elizario Rd.
Clint, Texas 79836

Re: El Paso Electric Company Notice of Intent to File Rate Application

Dear Mayor Aguirre:

Pursuant to Section 33.024 of the Public Utility Regulatory Act ("PURA"), El Paso Electric Company ("EPE") gives notice of its intent to file a Statement of Intent pursuant to Section 36.102 of PURA to initiate a rate change proceeding. EPE plans to file its complete Statement of Intent in the second quarter of 2021.

If you wish to receive a copy of the complete Statement of Intent, please contact the following person no later than 30 days after you receive this letter.

Judith M. Parsons
Regulatory Case Manager
915-543-5777
judith.parsons@epelectric.com

Sincerely,

A handwritten signature in cursive script that reads "Judith M. Parsons".

Judith M. Parsons
Regulatory Case Manager

cc: Susana Rodrigues, Town Clerk



P.O. Box 982
El Paso, Texas
79960-0982
(915) 543-5711

VIA ELECTRONIC MAIL

April 15, 2021

Mayor Antonio Araujo
City Hall – City of San Elizario
12710 Church St.
P.O. Box 1723
San Elizario, Texas 79849

Re: El Paso Electric Company Notice of Intent to File Rate Application

Dear Mayor Araujo:

Pursuant to Section 33.024 of the Public Utility Regulatory Act ("PURA"), El Paso Electric Company ("EPE") gives notice of its intent to file a Statement of Intent pursuant to Section 36.102 of PURA to initiate a rate change proceeding. EPE plans to file its complete Statement of Intent in the second quarter of 2021.

If you wish to receive a copy of the complete Statement of Intent, please contact the following person no later than 30 days after you receive this letter.

Judith M. Parsons
Regulatory Case Manager
915-543-5777
judith.parsons@epelectric.com

Sincerely,

A handwritten signature in cursive script that reads "Judith M. Parsons".

Judith M. Parsons
Regulatory Case Manager

cc: Nancy Montes, City Clerk



P.O. Box 982
El Paso, Texas
79960-0982
(915) 543-5711

VIA ELECTRONIC MAIL

April 15, 2021

Manuel Arambula
Assistant City Attorney
City of El Paso
300 N. Campbell Street
El Paso, Texas 79901

Re: El Paso Electric Company Notice of Intent to File Rate Application

Dear Mr. Arambula:

Pursuant to Section 33.024 of the Public Utility Regulatory Act ("PURA"), El Paso Electric Company ("EPE") gives notice of its intent to file a Statement of Intent pursuant to Section 36.102 of PURA to initiate a rate change proceeding. EPE plans to file its complete Statement of Intent in the second quarter of 2021.

If you wish to receive a copy of the complete Statement of Intent, please contact the following person no later than 30 days after you receive this letter.

Judith M. Parsons
Regulatory Case Manager
915-543-5777
judith.parsons@epelectric.com

Sincerely,

A handwritten signature in cursive script that reads "Judith M. Parsons".

Judith M. Parsons
Regulatory Case Manager

cc: Karla Nieman, City Attorney
Norman Gordon, Counsel for the City of El Paso

CERTIFICATE OF SERVICE

I certify that a true and correct copy of this document was served by email, facsimile, hand-delivery, overnight delivery, or 1st Class U.S. Mail on all parties of record in this proceeding on September 23, 2021.



Laura Bradshaw Kennedy