



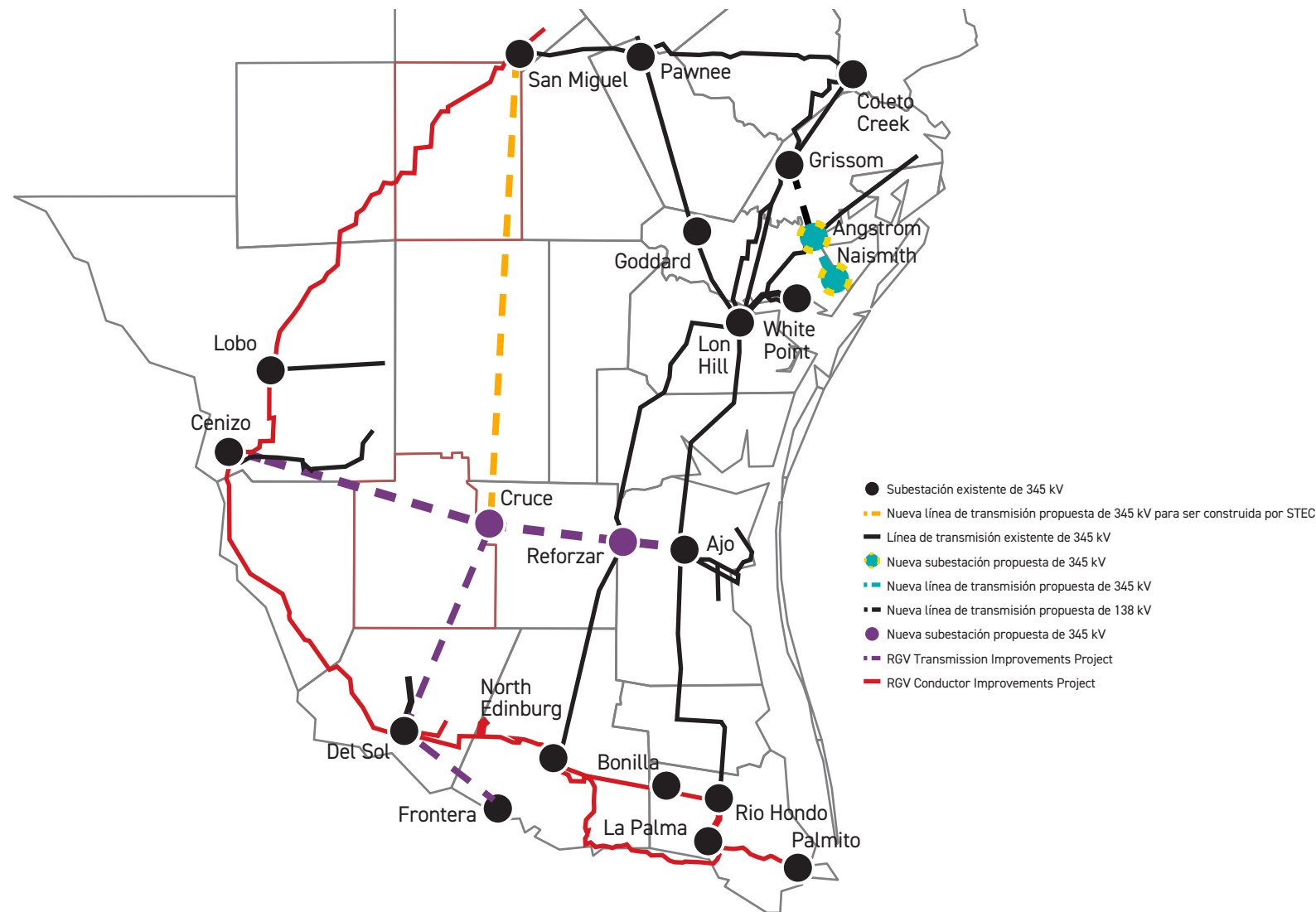
CRUCE - DEL SOL

TRANSMISSION IMPROVEMENTS PROJECT

BIENVENIDOS A NUESTRA CASA ABIERTA VIRTUAL

Como resultado de la pandemia de COVID-19 y las recomendaciones de distanciamiento social realizadas por los Centros para el Control y la Prevención de Enfermedades (CDC), AEP Texas, Electric Transmission Texas (ETT) and South Texas Electric Cooperative (STEC) lo invita a asistir a esta case abierta virtual para minimizar el contacto en persona. AEP Texas, Electric Transmission Texas (ETT) and South Texas Electric Cooperative (STEC) sigue comprometido a escuchar sus preocupaciones y responder sus preguntas, pero también estamos comprometidos a mantener a nuestros clientes y empleados seguros y saludables. Agradecemos sus comentarios por teléfono y correo electrónico mientras nos esforzamos por tomar las decisiones más informadas posibles.

RESUMEN DE LA REGIÓN



Tras las tormentas invernales de Texas en febrero de 2021, el Consejo de Fiabilidad Eléctrica de Texas (ERCOT) reconoció la necesidad de líneas de transmisión adicionales en el Valle del Río Grande (RGV) y respaldó los planes de AEP Texas, Electric Transmission Texas (ETT) y South Texas Electric Cooperative (STEC) para las mejoras del sistema de transmisión para fortalecer el sistema de la región.

AEP Texas, ETT y STEC desarrollaron el RGV Transmission Improvements Project para llevar a cabo estas mejoras necesarias para la fiabilidad en sur de Texas, y planean añadir unas 190 millas de línea de transmisión de 345 kilovoltios (kV) y dos subestaciones a la red de Texas para finales de 2026.



RESUMEN DE LA REGIÓN

El RGV Transmission Improvements Project abarca cinco proyectos de líneas de transmisión distintos, cada uno de los cuales requiere la aprobación del Certificado de Conveniencia y Necesidad por parte de la Public Utility Commission of Texas (PUC). Estos proyectos están en fase de desarrollo y requieren la opinión de la comunidad antes de presentar las solicitudes reglamentarias ante la Comisión de Servicios Públicos de.

DEL SOL – FRONTERA

Condados: Starr and Hidalgo

Casas abiertas: oct. 2022

CRUCE – DEL SOL

Condados: Duval, Jim Hogg, Brooks, Starr

Casas abiertas: dic. 2022

CENIZO – CRUCE

Condados: Webb, Zapata, Jim Hogg,

Duval, Brooks

Casas abiertas: feb. 2023

CRUCE – REFORZAR

Condados: Duval, Jim Hogg, Jim Wells,

Brooks, Kleberg, Kennedy

Casas abiertas: feb. 2023

AJO – REFORZAR

Condados: Brooks, Kleberg, Kennedy

Casas abiertas: feb. 2023

Los propietarios afectados dentro del área del proyecto puedan esperar recibir una notificación sobre los proyectos y las casas abiertas. *Fechas sujetas a cambios.



NECESIDAD DEL PROYECTO Y BENEFICIOS

¿POR QUÉ EL PROYECTO ES IMPORTANTE PARA NUESTRA COMUNIDAD?

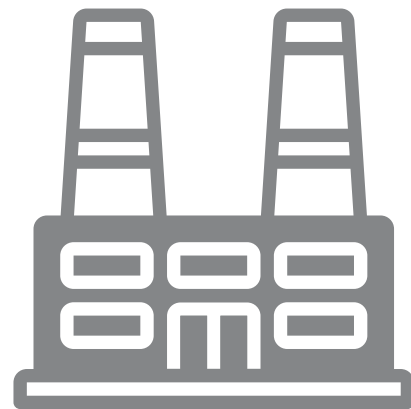
EL CRUCE - DEL SOL TRANSMISSION IMPROVEMENTS PROJECT BENEFICIA AL SUR DE TEXAS:

- Mejorando la fiabilidad y la resistencia regional con la adición de una línea de transmisión de 345 kV que ha sido determinada crítica por ERCOT
- Ayudando a reforzar la red eléctrica frente a fenómenos meteorológicos graves.
- Reduciendo la probabilidad y la duración de los cortes amplios y sostenidos por la comunidad.
- Proporcionando capacidad adicional para el crecimiento y desarrollo económico.

CÓMO FUNCIONA EL SISTEMA

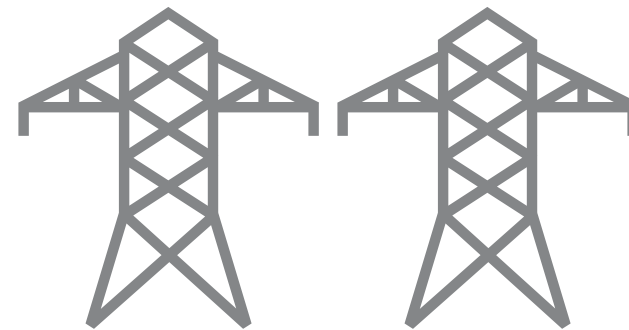
VOLTAJE EXTRA ALTO

TRANSMISIÓN LOCAL >>



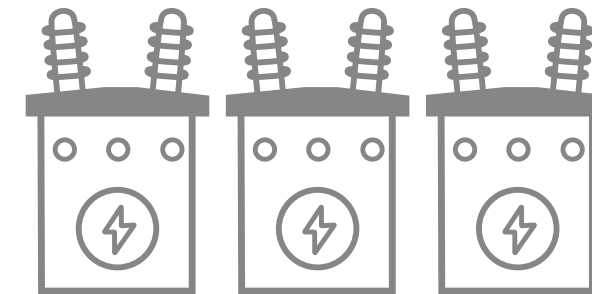
1) ESTACIONES DE GENERACIÓN

Las empresas de servicios públicos utilizan las líneas de transmisión para transportar la energía a distancias más cortas, por ejemplo, a diferentes partes de una ciudad o condado.



2) TRANSMISIÓN EHV

Las líneas de transmisión eléctrica de voltaje extra alto (EHV) son generalmente de 345 kilovoltios (kV), 138 kV y 69 kV.



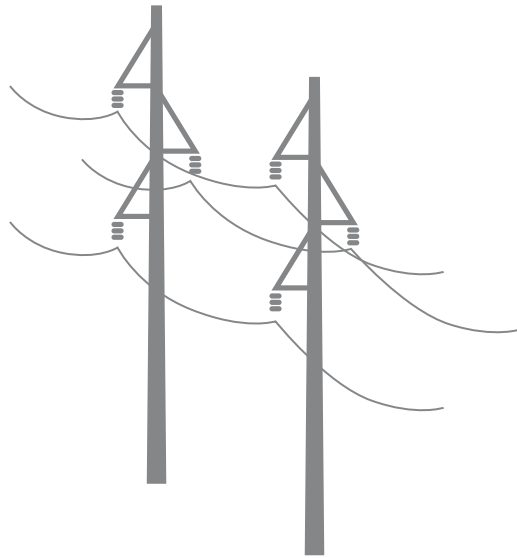
3) SUBESTACIONES DE TRANSMISIÓN

Las subestaciones dirigen el flujo de electricidad y disminuyen o aumentan los niveles de voltaje para su transporte.

CÓMO FUNCIONA EL SISTEMA

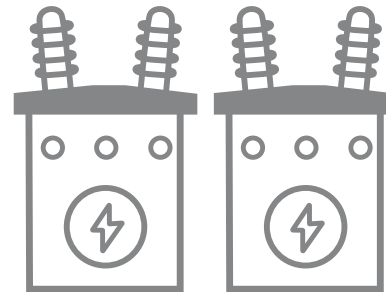
TRANSMISIÓN LOCAL

DISTRIBUCIÓN >>



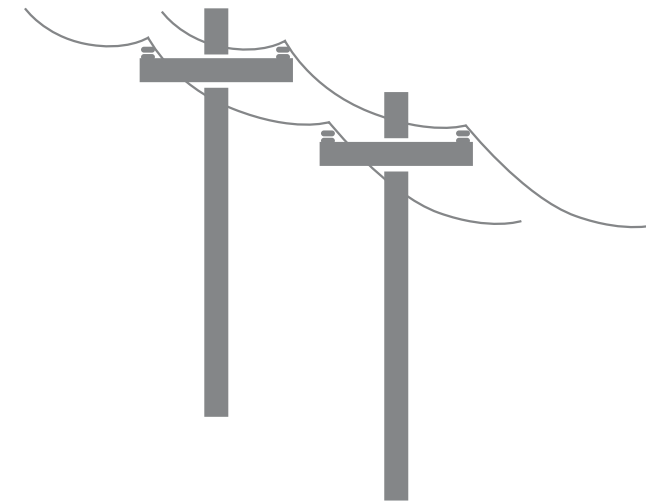
4) TRANSMISIÓN LOCAL

Las empresas de servicios públicos utilizan las líneas de transmisión para transportar la energía a distancias más cortas, por ejemplo, a diferentes partes de una ciudad o condado.



5) SUBESTACION DE DISTRIBUCIÓN

Las subestaciones transforman la electricidad de 69 kV y 138 kV en voltajes de nivel de distribución más bajos, como 34.5 kV, 12 kV o 7.2 kV.



6) DISTRIBUCIÓN PRIMARIA

Estas líneas principales (también llamadas circuitos) conectan las subestaciones con grandes partes de la comunidad.

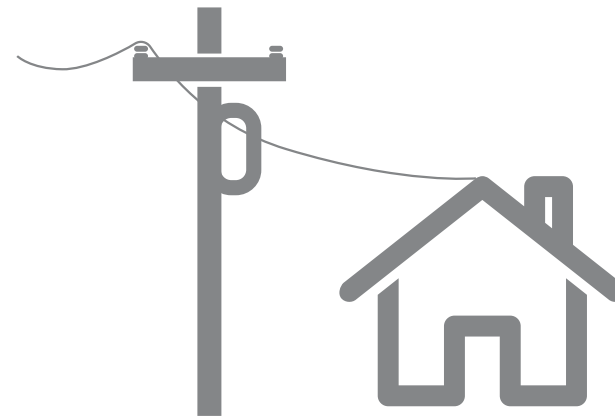
CÓMO FUNCIONA EL SISTEMA

DISTRIBUCIÓN



7) DISTRIBUCIÓN LATERAL

Estas líneas de menor capacidad suministran electricidad a los vecindarios y a otros grupos de clientes más pequeños.



8) SERVICIO INDIVIDUAL

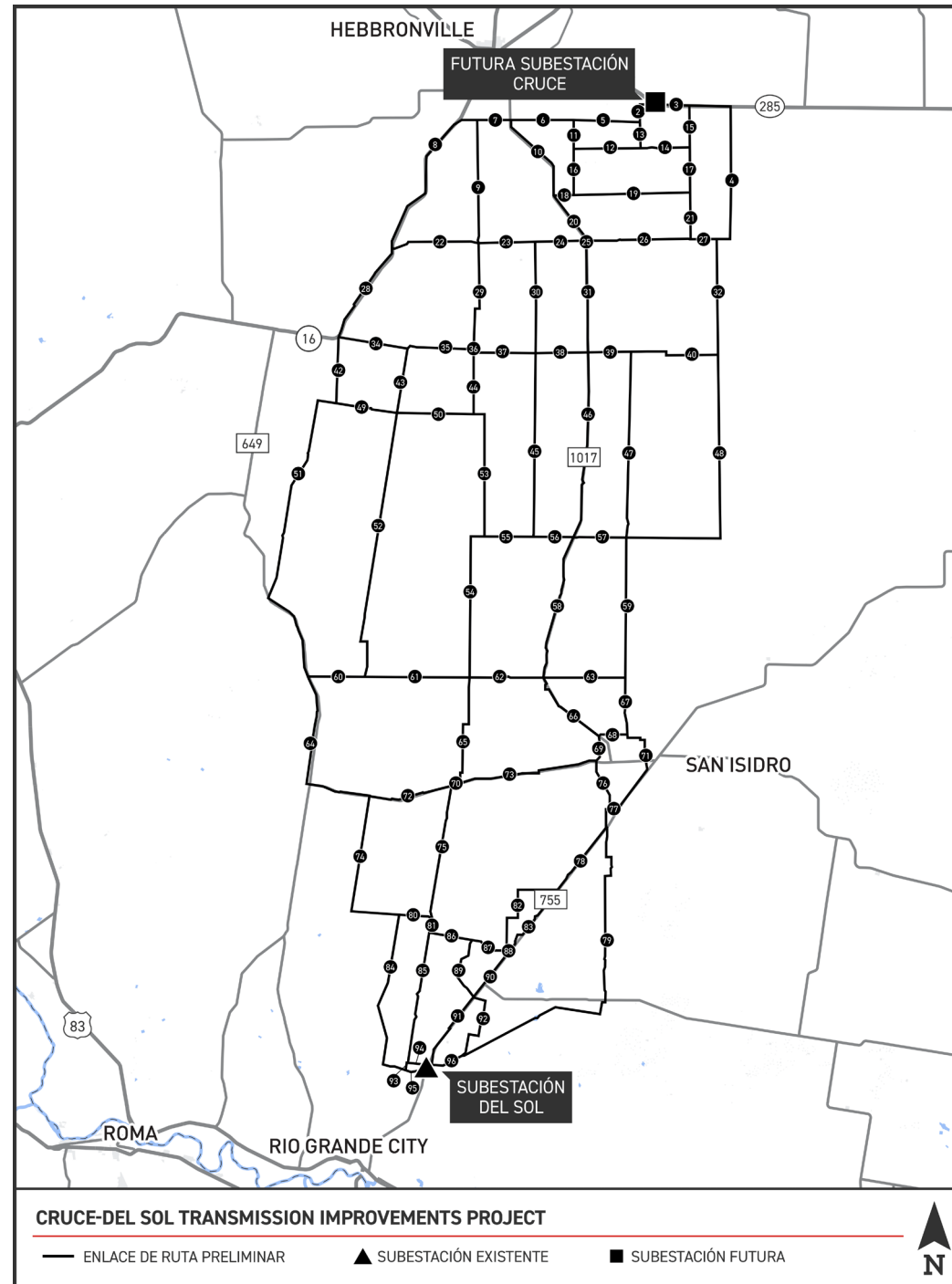
Los transformadores más pequeños reducen el voltaje a los niveles que los clientes pueden utilizar 120/240 voltios que es lo típico en una residencia individual.

PARA USAR UNA ANALOGÍA, LA TRANSMISIÓN ELÉCTRICA ES SIMILAR A NUESTRO SISTEMA NACIONAL DE CARRETERAS. EXISTEN TRES TIPOS DE LÍNEAS ELÉCTRICAS ENTRE LAS CENTRALES ELÉCTRICAS Y LOS HOGARES Y EMPRESAS:

- Las líneas de voltaje extra alto (EHV) son como las autopistas interestatales eléctricas.
- Las líneas de transmisión local de alto voltaje son como carreteras de cuatro carriles.
- Las líneas de distribución son como carreteras de dos carriles que acaban conectándose a la entrada de su casa.

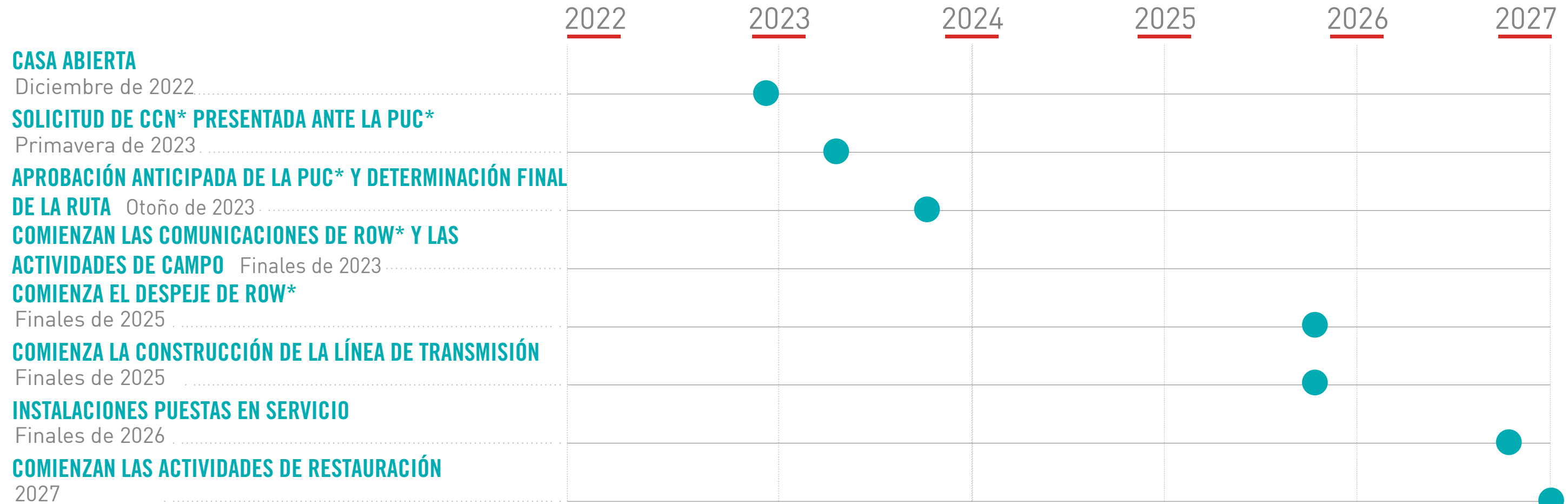


MAPA DEL PROYECTO





CALENDARIO DEL PROYECTO



*CCN: Certificado de conveniencia y necesidad; PUC: Comisión de Servicios Públicos de Texas; ROW: Derecho de Paso **Calendario sujeto a cambios.



PROCESO DE REVISIÓN DEL PROYECTO DE LA LÍNEA DE TRANSMISIÓN

Se determina que una adición de transmisión es necesaria para la fiabilidad del servicio o la conexión de nueva carga/generación.

PROCESO DE ENRUTAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN:

EVALUACIÓN AMBIENTAL Y ESTUDIO DE RUTAS

- Definir el área de estudio
- Identificar las limitaciones de los enlaces de enrutamiento

ESTABLECIMIENTO DE ENLACES DE ENRUTAMIENTO PRELIMINARES

- Invitar a la participación del público (la casa abierta de esta noche)
- Finalizar los enlaces, desarrollar rutas

SELECCIÓN DE RUTAS ALTERNATIVAS PARA LA PRESENTACIÓN DE SOLICITUDES

LA PUC TOMA LA DECISIÓN FINAL:

PROCESO DE APROBACIÓN DE LA COMISIÓN DE SERVICIOS PÚBLICOS DE TEXAS (PUC, POR SUSSIGLAS EN INGLES):

LAS EMPRESAS DE SERVICIOS PÚBLICOS AEP TEXAS, ELECTRIC TRANSMISSION TEXAS (ETT) Y SOUTH TEXAS ELECTRIC COOPERATIVE (STEC) PRESENTAN UNA SOLICITUD A LA PUC

- Notificación directa por correo de la solicitud a los propietarios de los terrenos, a los funcionarios públicos locales y a las compañías eléctricas
- Publicación de un anuncio en el periódico local
- Período de intervención de 45 días

SI NO SE REQUIERE UNA AUDIENCIA

- La solicitud para un proyecto crítico se procesa en 180 días

SI SE REQUIERE UNA AUDIENCIA

- Solicitud tramitada en el plazo de un año
- Audiencia ante el juez administrativo
- El juez administrativo realiza la recomendación al PUC

- Aprueba o rechaza la solicitud
- Si es aprobada, decide la ubicación de la ruta aprobada



TRANSMISIÓN PROCESO DE ENRUTAMIENTO

EVALUACIÓN AMBIENTAL Y ESTUDIO DE RUTAS:

DEFINICIÓN DEL ÁREA DE ESTUDIO

- Basado en los puntos finales de la línea de transmisión
- Suficientemente grande para un número adecuado de rutas geográficamente diversas

IDENTIFICACIÓN DE LAS LIMITACIONES DE LA RUTA

- Obtener fotos aéreas de la zona de estudio
- Solicitar información de agencias federales, estatales y locales
- Recopilar información sobre los recursos naturales, culturales y humanos
- Recopilar datos de la literatura publicada y de la inspección sobre el terreno
- Recopilar información sobre los límites de las propiedades en los registros públicos
- Identificar las zonas con posibles limitaciones, como comunidades, subdivisiones o aeropuertos
- Identificar las limitaciones medioambientales y de uso del suelo
- Identificar las oportunidades de enrutamiento compatibles, como los corredores de servicios públicos existentes

ESTABLECER RUTAS ALTERNATIVAS:

INVITAR A LA PARTICIPACIÓN DEL PÚBLICO (LA CASA ABIERTA DE ESTA NOCHE)

- Notificar a los propietarios del proyecto y las casas abiertas
- Proporcionar mapas que muestren los posibles enlaces de enrutamiento preliminares
- Organizar casas abiertas donde describimos el proyecto y solicitar opiniones
- Evaluar las aportaciones de las casas abiertas y los cuestionarios
- Responder a las preguntas
- Evaluar las aportaciones adicionales del público, los funcionarios locales y las agencias
- Revisar las rutas preliminares según sea necesario
- Producir rutas alternativas utilizando los enlaces conservados hasta la revisión final

EVALUAR RUTAS ALTERNATIVAS TENIENDO EN CUENTA FACTORES COMO

- Medio ambiente
- Servidumbres compatibles
- Parques y áreas recreativas
- Restricciones de ingeniería
- Uso del suelo
- Límites aparentes de la propiedad
- Líneas históricas y arqueológicas
- Costo

SELECCIONAR RUTAS ALTERNATIVAS PARA LA APLICACIÓN

ESTRUCTURAS TÍPICAS

Estructuras propuestas por AEP Texas y ETT:



Altura típica: 140 pies*

Distancia típica entre estructuras:

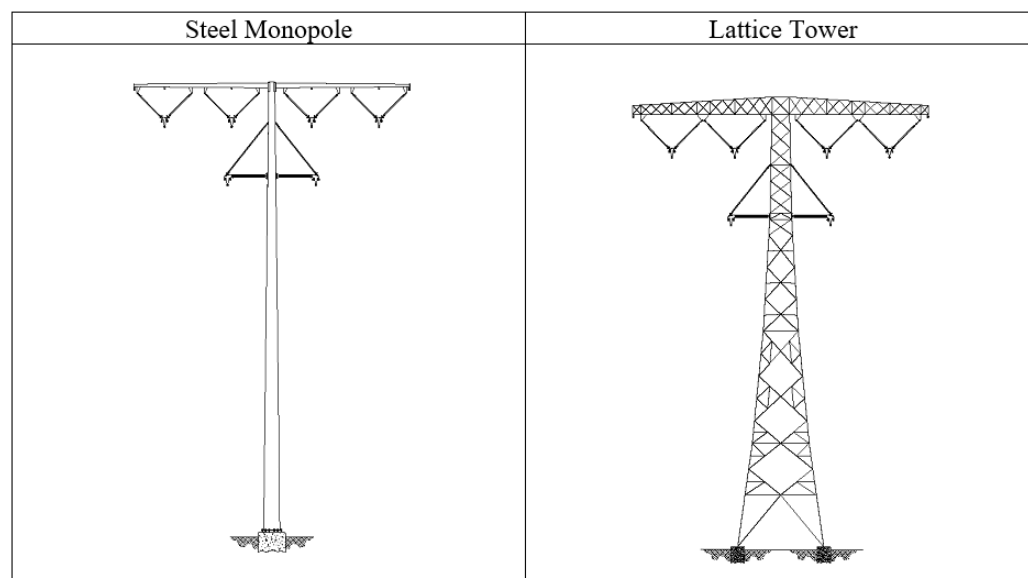
monopolo: aproximadamente 800 - 1,000 pies*

enrejado: aproximadamente 800 - 1,000 pies*

Anchura típica del derecho de paso: 150 pies*

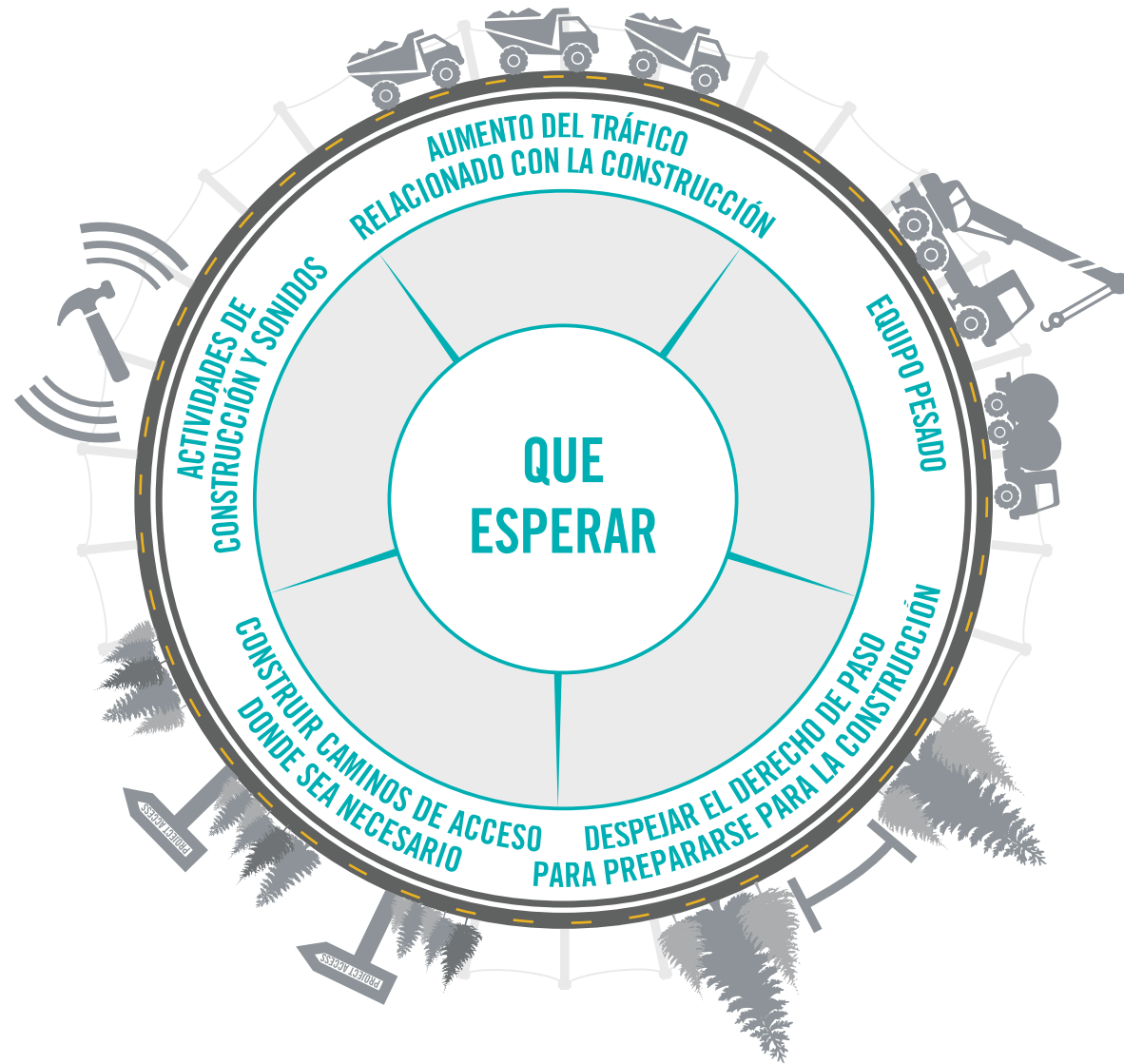
*Las prácticas agrícolas típicas de la región pueden continuar dentro el derecho de paso, hasta la estructura.

Estructuras propuestas por STEC:



AEP Texas, ETT y STEC tratan a las personas y al medio ambiente de manera respetuosa en la construcción de nuevas instalaciones, dando prioridad a un compromiso proactivo y temprano con los propietarios de las tierras y las partes interesadas, y trabajando con las agencias locales, estatales y federales.

PROCESO DE CONSTRUCCIÓN



AEP Texas, Electric Transmission Texas (ETT) and South Texas Electric Cooperative (STEC) comprenden que el trabajo relacionado con las mejoras en la red de transmisión a veces puede ser un inconveniente. Por eso hacemos todo lo posible durante el proceso de construcción para ser respetuosos con el medio ambiente y con nuestros vecinos, mientras trabajamos de forma segura para garantizar un servicio eléctrico fiable.

Tenemos previsto trabajar con cada uno de los propietarios durante todo el proceso de construcción. Los miembros del equipo proporcionarán detalles de los próximos trabajos y escucharán los comentarios de los clientes sobre cómo podemos reducir el impacto de nuestro trabajo. En caso de que se produzcan daños durante el proceso de construcción, trabajaremos para restaurar la propiedad lo más cerca posible de su estado original.

DERECHO DE PASO

AEP TEXAS, ELECTRIC TRANSMISSION TEXAS (ETT) Y SOUTH TEXAS ELECTRIC COOPERATIVE (STEC) TIENEN DOS FILOSOFÍAS CLAVE RELACIONADAS CON LOS DERECHOS DE PASO DE LAS LÍNEAS ELÉCTRICAS:



1 Las rutas deben causar la menor perturbación posible a las personas y al medioambiente, y



2 Los propietarios deben recibir una compensación justa por los derechos de propiedad que deban adquirirse.



DERECHO DE PASO

AEP Texas, ETT y STEC estudian los terrenos, y siempre que sea posible, proponen rutas que reduzcan el impacto sobre los propietarios. Las compañías se ponen en contacto con los propietarios de las siguientes maneras para:

OBTENER EL DERECHO DE PASO PARA COMENZAR:

- Evaluaciones medioambientales
- Trabajos de tasación
- Estudio topográfico, perforación del suelo y estudio bajo tierra
- Revisión de los recursos culturales e históricos

ASEGURAR EL DERECHO DE PASO Y COMUNICAR:

- Compensación a los propietarios
- Términos y condiciones del derecho de paso
- Ancho del derecho de paso

DESCRIBIR EL PROCESO DE CONSTRUCCIÓN CON UN ENFOQUE ESPECÍFICO EN:

- Restauración de la propiedad
- Mitigación de daños, según corresponda



CRUCE - DEL SOL

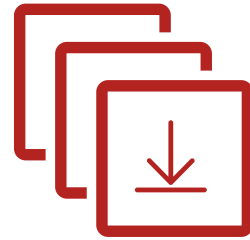
TRANSMISSION IMPROVEMENTS PROJECT

¡GRACIAS!

Gracias por visitar la casa abierta virtual del proyecto. Para obtener más información y actualizaciones del proyecto, visite el sitio web del proyecto o contáctenos con cualquier pregunta adicional.



**REPETIR
CASA ABIERTA**



**DESCARGAR
PRESENTACIÓN**



CONTÁCTENOS



**VISITE EL SITIO
WEB DEL PROYECTO**