

Serie de participación en el Plan de Energía Limpia (CEP)

Notas de la reunión de junio de 2023

Viernes 23 de junio de 2023, 1:00 -4:00 pm, hora del Pacífico

E Source, el socio organizador de la reunión de PacifiCorp, sintetizó y resumió estas notas.

Resumen ejecutivo

En la tercera reunión de la Serie de participación en el CEP asistieron 54 personas, entre ellas, algunos miembros del público y representantes de PacifiCorp. Esta reunión virtual, realizada a través de la plataforma Zoom, mostró una descripción general integral de la planificación y los componentes del Plan de Energías Limpias, así como las vías para cumplir con la reducción de emisiones estipulada en la ley HB2021. Para maximizar la accesibilidad, la reunión fue grabada para quienes no pudieron asistir y se ofreció el servicio de interpretación al español y a la lengua de señas estadounidense (ASL).

El siguiente es un resumen del contenido y la retroalimentación recibida durante esta reunión pública de 3 horas de duración.

Objetivos en curso

1. Resumen informativo del Plan de Energía Limpia (CEP)
2. Rutas para socializar la energía limpia
3. Profundizar la comprensión de:
 - Los Indicadores de Beneficio a la Comunidad (CBI)
 - El Grupo asesor de impactos y beneficios comunitarios (CBIAG)
 - La resiliencia
 - La Energía Renovable Comunitaria (CBRE)

Tenemos las diapositivas y la grabación de audio a su disposición en inglés y en español en los siguientes enlaces:

[Diapositivas de la Serie sobre el Plan de Energía Limpia 3](#)

[Grabación de la Serie sobre el Plan de Energía Limpia 3 – parte 1, parte 2](#)

Apertura

Stephanie Meeks, de PacifiCorp, dio la bienvenida a los participantes y presentó a Lisa Markus, de E Source, quien explicó la logística de la reunión y el orden del día.

Plan de Energías Limpias

Joelle Steward, de PacifiCorp, inició la discusión con una descripción general del Plan de Energía Limpia y la presentación oficial del 31 de mayo. En esta descripción general, se dedicó tiempo a destacar el alcance del área de servicio de PacifiCorp y la planificación que se está llevando a cabo en forma simultánea en esos sistemas.

Con una gran presencia en el oeste del país como servicio público que atiende a varios estados, PacifiCorp sirve actualmente a casi dos millones de clientes en Oregon, California, Idaho, Utah, Washington y Wyoming. Para llevar energía eléctrica a cada hogar y negocio de su área de servicio, PacifiCorp desarrolló un portafolio amplio y diverso de generación de recursos, así como infraestructura de transmisión y distribución. PacifiCorp sigue buscando descarbonizar todo su sistema y tiene la meta de trabajar totalmente sin emisiones de carbono en el año 2050. Entender esa descarbonización exigirá el desarrollo de nuevas tecnologías para garantizar la confiabilidad y PacifiCorp ha estado explorando opciones viables activamente para lograrlo.

Si bien los esfuerzos de PacifiCorp se experimentan a través de su red en diversos estados, Oregon establece requisitos específicos de esfuerzos de descarbonización en la ley HB2021, y el Plan de Energía Limpia ha acelerado esos esfuerzos. Actualmente, el punto de partida de las emisiones que tomó PacifiCorp es de 8.9 MMT de dióxido de carbono o equivalente, y el requisito de energía limpia de Oregon es tener 20% menos de ese punto de partida en 2030, 90% menos en 2035 y eliminarlo al 100% para el año 2040. El análisis de PacifiCorp muestra que el 80% de reducción en las emisiones para 2030 es posible si se cumple con el Plan de Recursos Integrados.

Hay siete componentes del Plan de Energía Limpia de Oregon de PacifiCorp:

- Participación de la comunidad
- Indicadores de Beneficio a la Comunidad
- Resiliencia
- Energía Renovable Comunitaria
- Planificación de recursos
- Análisis de las emisiones de gases de efecto invernadero
- Plan de acción

El Plan de Energía Limpia identifica el plan de acción para PacifiCorp. El Plan de acción contiene acciones a corto plazo que se han identificado como necesarias para ayudar a lograr el objetivo y las metas de la HB2021. Este es un plan inicial que requerirá más trabajo para ayudar a desarrollarlo.

Plan de acción

- **Participación comunitaria** continua en las temas clave del Plan de Energías Limpias y otros procesos de planificación y programas
- Monitorear y evaluar los **Indicadores de Beneficio a la Comunidad** y refinarlos continuamente
- Desarrollar una definición funcional de que es la resiliencia, las metas de resiliencia y formas de medición de la **resiliencia de la comunidad y del sistema**
- Actualizar el **Estudio del potencial de la energía renovable comunitaria y el Plan de acción de la energía renovable comunitaria** con la participación de las partes interesadas
- Desarrollar una propuesta extraoficial para un **piloto del proyecto de energía renovable comunitaria** enfocado en una fuente de energía renovable complementada con almacenamiento de la energía en baterías para desarrollar centros de resiliencia comunitarios
- Hacer un **sondeo para calcular mejor los intereses futuros** en los diferentes tipos de proyectos de energía renovable comunitaria
- Buscar formas de aprovechar otras **fuentes de financiamiento público**



POWERING YOUR GREATNESS

Plan de acción

- Concluir el proceso de **solicitud de propuestas de todas las fuentes de 2022**
- Realizar una nueva **solicitud de propuestas de todas las fuentes 2023-2024**; se espera solicitar, adquirir y evaluar recursos de suministro de energía específicos hasta el final de 2028
- Evaluar los criterios apropiados para evaluar las ofertas en **solicitudes de propuestas específicas de recursos renovables a pequeña escala**
- **Expandir la capacidad de transmisión** para interconectar los recursos renovables de todo el oeste del país
- Desarrollar **procedimientos operativos para enviar recursos de gas natural** para servir a las clientes de PacifiCorp en Oregon y cumplir con los requerimientos de emisiones hasta el año 2040, a la vez que busca nuevas tecnologías sin emisiones
- Seguir trabajando en el desarrollo de una metodología de asignación que brinde opciones para **cumplir con la política de energía de cada estado a medida que se desarrollan nuevos recursos**



Resiliencia

Kevin Benson, de PacifiCorp, discutió la parte de la resiliencia del Plan de Energía Limpia, incluyendo:

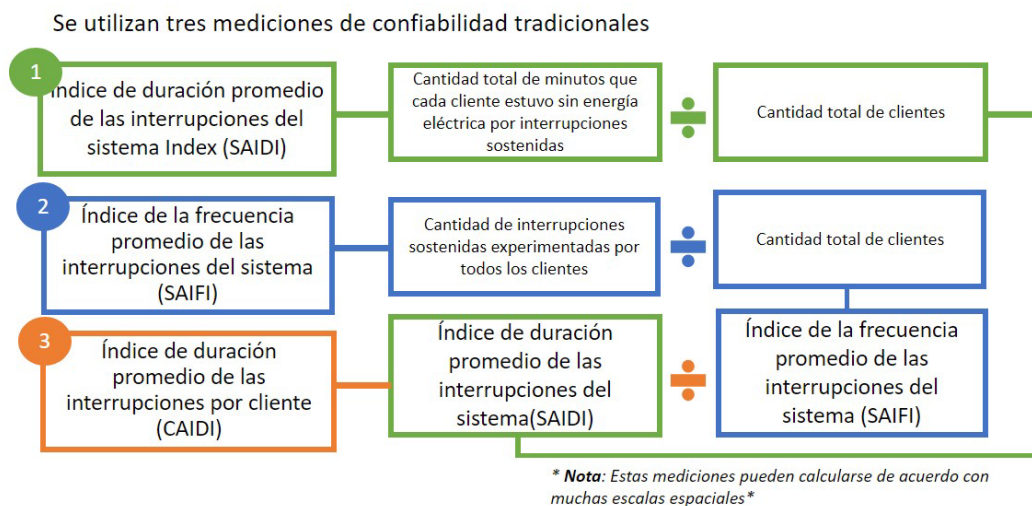
- Las metas
- Los avances
- Los siguientes pasos
- El calendario de ejecución

Comenzó por definir claramente la resiliencia y la confiabilidad. Esta sección busca responder la pregunta “¿Cómo podemos pasar de la forma tradicional de medir la confiabilidad a un enfoque más integral hacia la resiliencia?”

Es importante establecer las definiciones y las diferencias entre las dos. La confiabilidad se define como la cualidad de desempeñarse bien en forma constante y ser confiable. En materia de energía, la confiabilidad se refiere a la disponibilidad del sistema de energía eléctrica cuando se le necesita. La resiliencia, por otra parte, se define como la capacidad de resistir o de recuperarse rápidamente de las dificultades (es decir, tener fortaleza). La resiliencia en energía se refiere a la preparación del sistema y de su capacidad de superar los diversos riesgos que pueden interrumpir el servicio de electricidad.

Comúnmente se usan tres mediciones de confiabilidad. Este es el punto de partida para obtener una puntuación de resiliencia del servicio público. Juntas, estas formas de medición permiten ver de forma integral el desempeño de la red eléctrica día tras día.

Cómo medir la confiabilidad



Como nota importante, hay un par de cosas que estas mediciones tradicionales no consideran, así que PacifiCorp ha hecho algunos cambios para incluir también los datos de las secciones censales para incorporar más datos de resiliencia de la comunidad. Al tomar los datos de confiabilidad y dividirlos a nivel

de la sección censal, PacifiCorp tiene la capacidad de empezar a incorporar consideraciones sobre la comunidad en los cálculos de la puntuación de resiliencia.

PacifiCorp se esfuerza por incluir características de resiliencia comunitaria al usar la puntuación del Índice Nacional de Riesgo (NRI), utilizado por la FEMA. El NRI incluye información sobre la vulnerabilidad social, la resiliencia, la susceptibilidad a desastres naturales y otra información pertinente.

El NRI tiene dos componentes. El primero lo forman los Indicadores de resiliencia del punto de partida para las comunidades (BRIC), el cual considera a la comunidad como una institución o entidad. Los BRIC se calculan usando 49 variables en las siguientes categorías:

- Bienestar humano/Cultural/Social
- Económico/Financiero
- Infraestructura/Entorno de construcción/Vivienda
- Institucional/Gobierno
- Capacidad de la comunidad
- Medio ambiente/Entorno natural

Además de la resiliencia comunitaria, el NRI también incluye una puntuación de la vulnerabilidad social. En vez de considerar a un lugar o comunidad como institución entera, la puntuación de la vulnerabilidad social incluye las características de la gente que vive allí, entre ellas, variables socioeconómicas como:

- Riqueza financiera
- Raza
- Edad
- Etnia
- Necesidades especiales
- Género
- Empleo en el sector de servicios

Para ver la resiliencia comunitaria en forma detallada, PacifiCorp combina las puntuaciones de vulnerabilidad social y resiliencia comunitaria con el NRI para después aplicarlas a cada sección censal como sigue:

Census Tract I.D.:	County:	SAIDI:	CAIDI:	SOVI Rating:	SOVI Score:	RESL Rating:
41057960100	Tillamook	4,126	239	Relatively Moderate	34.86	Relatively Moderate
41043030300	Linn	3,595	494	Relatively Moderate	33.08	Relatively Moderate
41011000200	Coos	3,334	459	Relatively High	35.16	Relatively Low
41011001000	Coos	3,095	1,031	Relatively High	37.39	Relatively Low
41047010600	Marion	2,967	473	Relatively High	35.64	Relatively Moderate

CAIDI = Customer Average Interruption Duration Index
 SAIDI = System Average Interruption Duration Index
 RES = Resilience
 SOVI = Social Vulnerability

Los descubrimientos sobre el trabajo de resiliencia se definieron, resumieron y consideraron en los siguientes pasos esperados como sigue:

Resumen de resiliencia



Descubrimientos

- No identificamos una correlación fuerte entre la vulnerabilidad social y la resiliencia con las mediciones de confiabilidad.
- Estos descubrimientos indican que hay “algo” que necesitamos seguir investigando.
- Los descubrimientos muestran que necesitamos seguir obteniendo conjuntos de datos nuevos y conocer las perspectivas de las empresas medianas y pequeñas sobre variables potencialmente importantes.



Siguientes pasos esperados

- Análisis adicionales con nuevos datos demográficos de la Oficina del Censo de los Estados Unidos (sobre educación, índice de pobreza, salud, etc.)
- Desarrollar puntuaciones compuestas sobre resiliencia para cada circuito y sección censal.
- Finalizar la estrategia para incorporar el análisis de la resiliencia en la planificación y priorización del proyecto

Además de haber concluido un análisis completo de la resiliencia comunitaria y del servicio público, PacifiCorp ha logrado otras metas parciales que muestran sus progresos, como las siguientes:

- Desarrollar puntuaciones compuestas de resiliencia comunitaria y del servicio público. La meta es terminar el 1/08/23
- Concluir el análisis de causas de raíz de los eventos mayores en áreas de alto riesgo. La meta es terminar el 1/12/23
- Incorporar puntuaciones de resiliencia comunitaria y del servicio público y generadores de riesgos en la planificación del programa del CEP. La meta es terminar el 1/03/24

Preguntas y comentarios del chat:

- John Charles preguntó “¿Cuál es la motivación para hacer este análisis? ¿Hay obligaciones legislativas para ello?”
 - Kevin Benson, de PacifiCorp, respondió que el análisis de resiliencia es una extensión de la legislación existente.
- John Charles preguntó, “¿Esto sustituirá a la confiabilidad como norma?”
 - Kevin Benson, de PacifiCorp, respondió que PacifiCorp seguirá elaborando informes de confiabilidad. La resiliencia se considerará en forma adicional, ya que PacifiCorp aún debe hacer un seguimiento del cumplimiento de la confiabilidad. Es decir, se hará además de la confiabilidad, no la sustituirá.
- Kate Ayers preguntó, “¿Cómo se incluirá a los miembros de la comunidad o a las organizaciones en este proceso? ¿Cómo se implementarán en el plan sus perspectivas sobre la resiliencia?”

- Kevin Benson, de PacifiCorp, respondió que PacifiCorp utiliza algunas formas diferentes para comunicarse. Esta Serie de participación en el CEP es un ejemplo, pero PacifiCorp también se ha reunido con el Grupo asesor de impactos y beneficios comunitarios (CBIAG) para conocer sus puntos de vista y retroalimentación y siempre busca más oportunidades de salir a la comunidad para buscar activamente aportes de las partes interesadas de la comunidad. Con respecto a la implementación, esta empieza al documentar y revisar la retroalimentación que se recibe y compararla con los objetivos y fechas definidas en el Plan de Energías Limpias. Después, esto se incorpora dependiendo del avance del proceso.

Energía Renovable Comunitaria (CBRE)

John Rush, de PacifiCorp, explicó el contexto de lo que se presentó en el Plan de Energías Limpias en relación con la energía renovable comunitaria, el enfoque en un programa piloto de resiliencia de la CBRE, un sondeo para explorar el interés de la comunidad en las CBRE y detalles sobre los siguientes pasos.

Los proyectos de energía renovable comunitaria se definen como uno o más sistemas de energía que pueden combinarse con las micro-redes de energía eléctrica, sistemas de almacenamiento, medidas de respuesta a la demanda o infraestructuras relacionadas con la energía que promuevan la resiliencia climática. Los proyectos de CBRE deben beneficiar directamente a las comunidades por medio de su participación y/o por ser propietarias o por aumentar la resiliencia y la estabilidad de la comunidad.

Una de las partes clave de los proyectos de CBRE es describir el potencial del espacio de la energía renovable comunitaria dentro del área de servicio de PacifiCorp. El Estudio inicial del potencial de la CBRE identificó una posible capacidad futura de CBRE de alrededor de 95 MW durante el período de 2024-2030. Lo que es único en cuanto a los beneficios de la energía renovable comunitaria es el potencial de crear resiliencia local.

El requisito establecido fue realizar un estudio del potencial en cuanto a qué recursos ve PacifiCorp como oportunidades para desarrollar e impulsar la CBRE.

“Estudio del potencial” con base en el inventario



PacifiCorp revisó los programas y proyectos existentes, así como los nuevos canales, para identificar 95 MW de oportunidades potenciales futuras de CBRE. El potencial se ha organizado en dos grupos:

- 1) **Grupo 1: Potencial de los programas existentes.** Total: alrededor de 92 MW
 - a. Energía solar comunitaria : Los clientes participan en la obtención de energía solar fuera de las instalaciones a cambio de una reducción en su factura mensual del servicio. Total 65 MW
 - b. Programa Blue Sky : Adopción voluntaria de energía renovable a largo plazo. Total 4.3 MW
 - c. Oportunidades identificadas de fideicomisos de energía : Pequeños proyectos de energía hidráulica y energía solar comunitaria. Total : alrededor de 23 MW
- 2) **Grupo 2: Proyectos comunitarios de energía solar y almacenamiento a pequeña escala.** Total: alrededor de 3.5 MW
 - a. Con base en la experiencia obtenida en el programa piloto de baterías de almacenamiento comunitarias de PacifiCorp y las solicitudes de subsidios para financiar el Proyecto de energía renovable comunitaria del Departamento de Energía de Oregon
 - b. Esta porción del potencial refleja las posibles oportunidades de obtener energía solar comunitaria y almacenamiento a pequeña escala.
 - c. Esto puede incluir oportunidades como los “centros de resiliencia”, micro-redes de energía solar conectadas y otras oportunidades de energía renovable comunitaria

Los temas y puntos destacados que se identificaron y surgieron del plan de acción son los siguientes:

- Asociación de resiliencia con el Fideicomiso de Energía de Oregon (Energy Trust of Oregon)
 - PacifiCorp espera complementar y apoyar las ofertas de los programas existentes y las ofertas de los programas de resiliencia energética que Energy Trust of Oregon está desarrollando
- Oportunidades de subsidio federal
 - Seguir buscando oportunidades para aprovechar el financiamiento externo de proyectos de proyectos de CBRE para reducir la carga de energía, tener acceso a capital de bajo costo y otros beneficios
- Solicitudes de propuestas futuras
 - La compañía busca iniciar una solicitud de propuestas de proyectos de energía renovable a pequeña escala en los que podrían participar proyectos de CBRE
- Propuesta extraoficial del piloto de subsidios de CBRE
 - PacifiCorp planea desarrollar una propuesta extraoficial para la posible expansión del programa piloto actual de subsidio de almacenamiento en baterías para la resiliencia comunitaria
- Estudio del potencial de CBRE y Plan de acción actualizados
 - Las acciones de PacifiCorp antes mencionadas darán forma a un Estudio del potencial de CBRE actualizado

Pacific Power tiene un programa piloto existente que ofrece almacenamiento en baterías en instalaciones cruciales en Oregon y se llama “Programa piloto de almacenamiento en baterías para la resiliencia comunitaria”. Se propuso por primera vez en 2018 y busca apoyar el estudio de la posible instalación y uso de baterías en instalaciones cruciales para la resiliencia.

Este programa piloto tiene dos elementos:

- Oferta 1: Estudios de viabilidad para evaluar y recomendar posibles sistemas de baterías (y precios)
- Oferta 2: Otorgar subsidios para financiar la compra e instalación de un sistema de baterías

La propuesta extraoficial para la meta de expansión del programa piloto de subsidios es extender las actividades existentes al agregar el elemento de la CBRE al piloto existente.

Preguntas y comentarios del chat:

- Elise Burke preguntó: “¿Esto sería solo para los sistemas de energía solar residencial o para instalaciones más grandes, como proyectos de energía solar comunitaria con almacenamiento?”
 - John Rush, de PacifiCorp, respondió que lo más probable era que estos sistemas no fueran residenciales. Lo que se considera como instalaciones esenciales son las enfocadas a la comunidad, como las estaciones de policía y de bomberos o áreas donde la comunicación sería de vital importancia en caso de un apagón.
- Elise Burke preguntó: “¿Se consideraría a las universidades y demás escuelas como esenciales?”
 - John Rush, de PacifiCorp, respondió que eso dependía de muchas cosas. Hay comunidades donde las escuelas se consideran puntos de reunión o lugares de evacuación, y en esos casos, se considerarían esenciales.
- Hannah Cruz preguntó: “¿Se están considerando para esto los sitios que actualmente tienen generadores de respaldo para reemplazarlos o lugares que podrían convertirse en refugios de la comunidad en caso de un desastre, aunque usualmente no lo sean?”
 - John Rush, de PacifiCorp, respondió que la intención inicial del esfuerzo actual relacionado con el almacenamiento en baterías se enfocaba en cómo funcionaría una batería con los actuales generadores de respaldo que funcionan con diésel. Hay un estudio publicado que sirve para orientar con más detalles sobre esto. **PacifiCorp compartirá este estudio.** Puede encontrarlo en el sitio web de OPUC sobre Docket UM 1857 y este es el enlace: [um1857had133018.pdf \(state.or.us\)](https://www.opuc.org/um1857had133018.pdf)

Para avanzar, la cuestión principal es cómo medir el interés de la comunidad en las oportunidades de CBRE y determinar la mejor forma de interactuar con las comunidades para obtener puntos de vista significativos.

Además de esta reunión pública de la Serie de participación en el Plan de Energía Limpia, PacifiCorp busca aplicar métodos de participación amplia para obtener mejor la retroalimentación y puntos de vista. Para este fin, PacifiCorp está solicitando retroalimentación por medio de una encuesta en línea: la [Encuesta de aportes sobre CBRE de PacifiCorp en Oregon](#) para atender mejor a los clientes y residentes. La fecha límite para enviar retroalimentación es el 10 de julio de 2023.

Áreas para aportar retroalimentación y perspectivas de la comunidad de Oregon



<https://forms.office.com/r/sVcHxXKVLe>

Por favor, plantee sus puntos de vista antes del 10 de julio de 2023

Estamos ampliando los canales de retroalimentación para aportar opiniones sobre la CBRE, incluyendo el lanzamiento del sondeo que contendría las siguientes preguntas:

1. ¿Qué recomendaría para que PacifiCorp pueda evaluar más eficazmente el interés de la comunidad en los proyectos de CBRE con el tiempo?
2. ¿Qué sugiere hacer para que PacifiCorp pueda conocer los puntos de vista de todas las comunidades?
3. ¿Cómo le gustaría participar y dar retroalimentación para que este proceso avance? ¿Tiene algún ejemplo de estrategias de participación exitosas?
4. ¿Qué herramientas específicas recomendaría usar para pedir opiniones y sugerencias (correo electrónico, encuestas por internet, participación directa, etc.)?
5. ¿Qué más se debería incluir en este sondeo?

Como recapitulación del plan de acción hasta fines de 2023, incluimos a continuación los siguientes pasos y compromisos:

1. Evaluación continua de las necesidades y las oportunidades (expansión del Estudio del potencial de la CBRE)
 - Seguir avanzando en las iniciativas de CBRE con base en las perspectivas de la comunidad y los grupos participantes
 - Desarrollar y realizar un sondeo para evaluar el interés de la comunidad en los proyectos e iniciativas de CBRE
 - Actualizar el Plan de acción de CBRE con base en los constantes aprendizajes sobre el desarrollo de proyectos de CBRE
2. Desarrollar una propuesta extraoficial para la expansión del Piloto de almacenamiento en baterías para la resiliencia comunitaria enfocada en los centros de resiliencia comunitarios y oportunidades para tener una mejor comprensión de la CBRE
3. Explorar oportunidades para aprovechar el financiamiento público para impulsar las oportunidades de la CBRE
4. Crear herramientas y conciencia para ayudar a las comunidades y a las partes interesadas a conectarse con los procesos, iniciativas y programas de CBRE a medida que se desarrollan

Preguntas y comentarios del chat:

- Micah Desilva preguntó: “Con respecto al #3, ¿se va a documentar este proceso en los materiales de planificación?”
 - John Rush, de PacifiCorp, respondió que PacifiCorp busca un financiamiento de alto nivel, lo que incluye la búsqueda de oportunidades para hacer grandes actualizaciones para la resiliencia en el oeste del país. Actualmente estamos en una etapa muy temprana del

proceso de subsidio, así que hay que esperar bastante. No hay documentación en este punto porque actualmente está en proceso.

Adquisición de recursos

Tom Burns, de PacifiCorp, hizo una presentación sobre la adquisición de recursos, empezando con el trabajo del IRP que se ha hecho, junto con las recomendaciones hechas durante el año pasado. Como consecuencia natural de la trayectoria de descarbonización de PacifiCorp en los últimos ciclos de IRP, el IRP 2023 de PacifiCorp posiciona a la compañía para cumplir con los requerimientos de la HB 2021 para las próximas décadas

En el horizonte de planificación de los próximos 20 años, PacifiCorp espera agregar lo siguiente:

- 9,114 MW obtenidos de nuevas fuentes de energía eólica
- 7,855 MW obtenidos de nuevas fuentes de energía solar
- Más de 1,000 millas de nuevos activos de transmisión para el acceso a la generación de energía renovable
- 500 MW de generación avanzada de energía nuclear del proyecto de demostración Natrium™
 - Más 1,000 MW adicionales de generación avanzada de energía nuclear
- 1,240 MW de los máximos recursos sin emisiones
 - Desarrollar las últimas dos tecnologías será esencial para gestionar la transición de nuestros recursos a base de carbón y gas y minimizar los impactos a nuestros empleados y comunidades

El Plan de Recursos Integrados (IRP) 2023 de PacifiCorp proporciona la base para analizar los requisitos de la ley HB2021. Este portafolio de todo el sistema asegura que los clientes de Oregon conserven los beneficios de una planificación y operaciones de un sistema en varios estados que provee recursos acceso a los recursos y mercados del oeste del país y mitiga los riesgos por medio de la distribución de energía confiable de un amplio rango de recursos a un costo menor.

El requisito de recursos renovables a pequeña escala (20 MW o menos) es el 10 por ciento del portafolio de generación de la compañía para el estado de Oregon. Como resultado de la HB2021, estos recursos renovables a pequeña escala tienen que estar en servicio en el año 2030.

- Aproximadamente el 4.6 por ciento de este requisito puede cumplirse con los recursos renovables a pequeña escala ya existentes
- PacifiCorp necesitará adquirir alrededor de un 5.4 por ciento más, que equivale a 490 MW
 - Se anticipa que esta diferencia aumente a 802 MW

Actualmente, PacifiCorp tiene una solicitud de propuestas de licitación (RFP) abierta. Se invitó a empresas de recursos renovables a pequeña escala a enviar sus ofertas como parte de esta RFP. Esta propuesta coincide con las necesidades identificadas en el IRP 2023 y está diseñada para adquirir y evaluar recursos específicos de suministro de energía hasta fines de 2028. Además, PacifiCorp planea emitir una solicitud a pequeña escala para esta propuesta porque estos recursos deben adquirirse para 2030.

Preguntas y comentarios del chat:

- Joshua Basofin preguntó: “¿Podrían hablar de las QF como recursos a pequeña escala? ¿Están incluidas en la solicitud de propuestas a pequeña escala? ¿Cuentan para el requisito del 10%?”
 - Tom Burns, de PacifiCorp, respondió que las QF de menos de 20MW sí califican de acuerdo con los requisitos de la SSR. Hay precios especiales negociados ya listos, así que no hay necesidad de que participen en el proceso de RFP.
- Shelby Westerberg preguntó “¿Qué significa QF?”
 - Natalia Ojeda (participante de la Serie de participación en el CEP) respondió en el chat que QF significa “qualified facilities” (instalaciones cualificadas).
- Lisa Markus, de E Source, compartió el siguiente recurso para informarse en relación con las instalaciones cualificadas: <https://www.pacificpower.net/savings-energy-choices/customer-generation/qualifying-facilities.html>

Esto marca la primera RFP específica para proyectos a pequeña escala y PacifiCorp está promoviendo fuertemente la retroalimentación y la aportación de ideas y puntos de vista. PacifiCorp planea utilizar la solicitud de propuestas a escala del servicio público como una guía para lo que se está proponiendo en la solicitud de propuestas a pequeña escala.

Como nota importante para satisfacer la necesidad, es crucial que todos los recursos tengan una interconexión estudiada con los servicios de transmisión como parte del proceso de estudio en serie. Se requiere que todos los recursos nuevos tengan un estudio de interconexión que incluya un calendario de interconexión congruente con la fecha propuesta para el inicio de la operación comercial del recurso. El proceso de interconexión del generador pequeño (20 MW o menos) de PacifiCorp se identifica en su [OATT](#).

En espera del calendario del trabajo que se está haciendo, Tom Burns, de PacifiCorp, expuso los detalles de los siguientes pasos.

Pasos del proceso de solicitud de propuestas (RFP)	Calendario de RFP estándar de todas las fuentes de energía (AS) (hipotético)	Propuesta de energía renovable a pequeña escala (SSR) a iniciarse el 30/09/23	Comentario
Abrir la lista de pendientes de <u>Oregon</u> y notificar al mercado	30/06/2023	30/09/2023	Inicia más tarde, duración más corta
Contratar un evaluador independiente (IE)	2/09/2023	14/10/2023	Aprovechar RFP anteriores
RFP final con la comisión de <u>Oregon</u>	9/12/2023	25/11/2023	Informativo; comentarios del público concluidos durante la participación en el CEP
Lanzar la RFP al mercado y publicitarla	24/03/2023	26/11/2023	Más tiempo para preparar la oferta para la licitación
Se cierra el período para el estudio en serie	16/05/2024	16/05/2024	Mismo
Resultados del estudio en serie	12/11/2024	12/11/2024	Mismo
Recepción de propuestas de mercado y referentes	21/11/2024 12/01/2025	27/11/2024 27/11/2024	Combinados, una sola fecha límite
Terminación de la evaluación de propuestas	7/04/2025	5/02/2025	Evita el proceso de comparación de referentes y las duraciones de PLEXOS
Presentar el informe del IE y el FSL ante la comisión de <u>Oregon</u>	23/06/2025	17/03/2025	No toma en cuenta opiniones ni comentarios del público
Concluir las negociaciones de los contratos	15/11/2025	7/04/2025	Contrato estándar
Fecha de operación comercial garantizada	30/12/2028	30/12/2028	

Preguntas y comentarios del chat:

- Elise Burke preguntó: “¿Qué pasa con las licitaciones o RFP si no se cumplen los requisitos del estudio en serie?”
 - Tom Burns, de PacifiCorp, respondió que, si no se cumplen los requisitos, tendrán que estudiarse en forma independiente.

Se contrastó la diferencia entre la solicitud de propuestas a escala del servicio público y la solicitud de propuestas a pequeña escala propuesta. A continuación, se indican algunas áreas donde se solicita aportar puntos de vista.

Paso del proceso	Inicio de la duración del RFP de AS (hipotética)	Duración de SSR – Inicio propuesto: 30/09/23	Comentario
Proceso de contratación del IE	64 días	14 días	No hay RFP para seleccionar un IE
Proceso de aprobación reglamentario	217 días	42 días	Incluye el proceso de selección del IE
Inicio del RFP para recibir ofertas:	294 días (propuestas de mercado) →propuestas de mercado recibidas 52 días después de obtener puntos de comparación	367 días	Aviso con mayor anticipación a los licitantes para que participen en el estudio en serie
Evaluación de ofertas presentadas	162 días (todas las propuestas) →después de un proceso de evaluación comparativa por separado de 51 días	70 días	Los referentes y las ofertas de mercado se evalúan juntas
Aprobación normativa del FSL	82 días	40 días	Presentación simple con el informe de cierre del IE
Negociación del contrato	77 días	63 días	Se basa en el contrato estándar
Período de desarrollo / construcción	1,184 días (alrededor de 3.25 años)	1,322 días (3.6 años)	Más tiempo para el desarrollo y construcción

35

POWERING YOUR GREATNESS

Paso del proceso	RFP de AS 2022	Propuestas de SSR
Cuotas de licitación	Ofertas de hasta 5 MW: \$1,000 por MW en licitación base Ofertas superiores a 5MW: \$15,000 por cuota de licitación base Hay alternativas gratuitas y a precio reducido	Se determinará después de incorporar la retroalimentación. Todas las propuestas participantes de PPA deben tener un precio fijo a un plazo de 25 años
IE	Contrato de consultoría de PA superior a \$1m	Sin cambios
Seguridad	Seguridad del desarrollo del proyecto: \$200.00/KW Seguridad del desempeño: \$100.00/KW LC, efectivo o garantía de aval	Se determinará después de incorporar la retroalimentación.
Puntuación de precios	Proporcionada por PLEXOS	Proporcionada por el modelo de costos de Excel.
Puntuación de aspectos distintos de los precios	7% de puntuación distinta de los precios (1.7 de 25 puntos) atribuible a criterios de equidad (mano de obra local, contratistas y proveedores de MBE/WBE) 20% atribuible a la viabilidad de contratación 40% atribuible a la capacidad de entregar el proyecto	Se determinará después de incorporar la retroalimentación.
Contratación	Se negocia con base en limitaciones formales	Formulario estándar

36

POWERING YOUR GREATNESS

Preguntas y comentarios del chat:

- Joshuan Basofin preguntó: “¿Es el mismo requisito de seguridad para las instalaciones a pequeña escala?”
 - Tom Burns, de PacifiCorp, respondió que este parámetro forma parte de los temas sobre los cuales PacifiCorp está buscando retroalimentación.
- Hannah Cruz preguntó: “¿La solicitud de propuestas de todas las fuentes está considerando que la ubicación sea en Oregon o en las proximidades a Oregon?”

- Tom Burns, de PacifiCorp, respondió que la solicitud de propuestas de todas las fuentes es exclusiva del sistema. No favorece el peso ni discrimina con base en el estado de ubicación. La HB2021 no exige que los recursos estén ubicados en Oregon, y PacifiCorp agradecería recibir orientación sobre el tema.
- Lukas Tejada preguntó: “¿Están abiertos a propuestas con un portafolio de proyectos con precios determinados con base en cuántos de ellos son aceptados?”
 - Tom Burns, de PacifiCorp, respondió que PacifiCorp sigue buscando orientación sobre cómo tratar con los recursos ubicados en el mismo lugar. Si hablamos de recursos que no funcionan en el mismo lugar, podría haber dificultades al considerar una economía de escala porque cada una de estas propuestas son individuales y no están enlazadas.
- Elise Burke preguntó: “¿Tendrá el peso de esa RFP alguna puntuación en relación con servir a una comunidad ubicada en Oregon, aunque la RFP no sea de Oregon?”
 - Tom Burns, de PacifiCorp, respondió que hay elementos de esto que entran en juego desde el desarrollo del proyecto por la ley de reducción de la inflación. Además, hay que considerar cómo ponderar los factores de equidad sin puntuación.

Comentarios del público

- JP Batmale preguntó cómo ve PacifiCorp la relación entre los proyectos de energía renovable a pequeña escala y los de energía renovable comunitaria y cómo cumplir esa parte del Plan de Energías Limpias.
 - John Rush respondió que esta no es una relación clara y definida entre los dos, ni de uno por uno. Aparte de las reglas y regulaciones de la legislación, existe un mandato en el que la energía renovable a pequeña escala tiene un objetivo del 10%. Hay requisitos específicos para calificar como recurso renovable a pequeña escala. En la CBRE, hay una definición centrada en la comunidad, aunque no hay un objetivo específico para la CBRE. Está menos regulada, lo que significa que la CBRE tendrán mucho más margen de movimiento. Este proceso de participación y la evolución que tenga ayudará a entender mejor el diagrama de Venn sobre la energía renovable a pequeña escala y la energía renovable comunitaria.
- Micah DeSilva comentó que se espera que el Plan de expansión de la transmisión de energía de PacifiCorp, de 2,365 millas, cueste 11 mil millones de USD hasta 2027, de los cuales, se espera que se eroguen alrededor de mil millones de USD por gastos de capital en la transmisión durante 2023. Se busca que el proyecto facilite la transición a recursos renovables y permita, a la vez, seguir garantizando la confiabilidad para los clientes con al menos 1,615 millas (68%) de los proyectos seleccionados para su desarrollo identificados en el IRP como respuestas directas a las fallas en la confiabilidad que han sido resultado de una mayor dependencia de los recursos renovables que no pueden enviarse. ¿Se están contando los costos de esta nueva infraestructura de transmisión como parte del costo de la energía renovable o se cuentan por separado?
 - Rick Link, de PacifiCorp, dijo que la respuesta era sí y sí. Los proyectos de transmisión de entrada ayudan a facilitar la conectividad en todos los lugares donde PacifiCorp tiene presencia. La transmisión ayuda a permitir y facilitar la expansión de un conjunto de diversos recursos de bajo nivel de emisiones o sin emisiones de carbono y hacerlo con una relación costo-beneficio más eficaz. Esto no es decir que a un proyecto individual se

le asigne el costo específico de la transmisión, sino que se maneja en la planificación en forma colectiva.

- Joshua Basofin preguntó si había cosas que Pacific Power pueda hacer para fomentar un ecosistema más amplio de proyectos de energía renovable a pequeña escala.
 - **Tom Burns, de PacifiCorp respondió que PacifiCorp busca profundizar en este tema y saber exactamente qué puede hacerse. Abordar estos retos es un problema considerable.**

Siguientes pasos: participación externa en 2023

Stephanie Meeks, de PacifiCorp cerró la reunión y comentó sobre las próximas oportunidades de participación. También recordó a los participantes que la grabación y las notas públicas de esta reunión estarán disponibles pronto.

Siguientes pasos

Serie de participación en el Plan de Energías Limpias

Cadencia de sesiones enfocadas y detalladas sobre la interseccionalidad de los temas de planificación de las energías limpias



Favor de enviar retroalimentación a OregonCEP@PacifiCorp.com