

Serie de participación en el Plan de Energías Limpias (CEP)

Notas de la reunión de agosto de 2023

Viernes 25 de agosto de 2023, 1:00 -4:00 pm, hora del Pacífico

Estas notas fueron sintetizadas y resumidas por E Source, el asociado de organización de las reuniones de Pacific Power.

Resumen ejecutivo

Asistieron a esta reunión 97 personas, incluyendo miembros del público y representantes de PacifiCorp, en la cuarta iteración de la reunión de la serie de participación del CEP. La reunión virtual, la cual fue presentada por medio de la plataforma ZOOM, aportó un resumen integral de la planificación y los componentes del Plan de Energías Limpias, así como las vías para cumplir con la reducción de emisiones establecida en la ley HB2021. Para maximizar la accesibilidad, la reunión fue grabada para aquellos que no pudieron asistir y se contó con el servicio de interpretación y traducción al español y ASL (lenguaje de señas estadounidense).

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

Objetivos de la sesión

1. Resumen informativo del Plan de Energías Limpias (CEP)
2. Socializar las vías hacia la energía limpia
3. Entender a profundidad los temas de:
 - Planificación de recursos integrados para el Plan de Energías Limpias
 - Adquisición de recursos renovables a pequeña escala
 - Energía Renovable Comunitaria (CBRE)
 - Participación comunitaria

Diapositivas y grabación de audio disponible en inglés y español en los siguientes enlaces:

[Serie de participación en el Plan de Energías Limpias, 2 diapositivas](#)

Grabaciones de la serie de participación en el Plan de Energías Limpias: [parte 1](#), [parte 2](#)

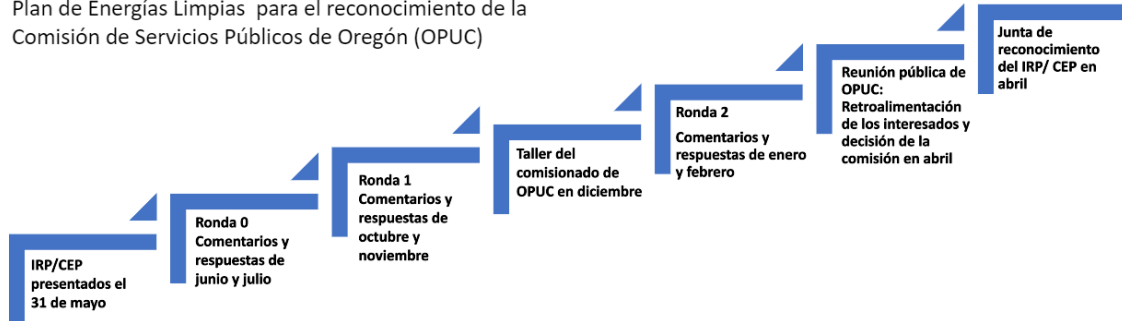
Apertura

Stephanie Meeks, de PacifiCorp, dio la bienvenida a los participantes de la reunión y cedió la atención a Morgan Westberry, de E Source, quien cubrió la logística de la reunión y presentó el orden del día.

[Plan de Acciones de la línea de tiempo de la OPUC para el Plan de Recursos Integrados y el Plan de Energías Limpias](#)

Línea de tiempo de reconocimiento

Plan de Recursos Integrados (IRP) y línea de tiempo del Plan de Energías Limpias para el reconocimiento de la Comisión de Servicios Públicos de Oregón (OPUC)



4

POWERING YOUR GREATNESS

Discusión de las acciones planificadas

- Actualizar el **Estudio del potencial de las Energías Renovables Comunitarias y el Plan de Acción de las Energías Renovables Comunitarias** después de la participación de las partes interesadas
- Desarrollar una propuesta extraoficial para un **proyecto piloto de Energías Renovables Comunitarias** enfocadas en una fuente de energía renovable complementada con baterías de almacenamiento de energía para desarrollar centros de resiliencia de la comunidad
- Conducir una **encuesta para medir mejor el interés futuro** en los diferentes tipos de proyectos de energía renovable comunitaria
- Buscar formas de influir en otras **fuentes de financiamiento público**
- Dirigir una nueva **solicitud de propuestas de todas las fuentes para 2023-2024**, en las que se espera solicitar, adquirir y evaluar recursos de suministro de energía específicos hasta fines de 2028
- Evaluar criterios apropiados para evaluar las propuestas en la **solicitud de propuestas de recursos renovables específicos a pequeña escala**.
- **Participación comunitaria** continua en los temas clave del Plan de Energías Limpias y otros programas y procesos de planificación



5

POWERING YOUR GREATNESS

Plan de recursos integrados al Plan de Energías Limpias

Randy Baker, de Pacific Power, comenzó la discusión con un resumen del método con niveles para desarrollar el primer portafolio del Plan de Energías Limpias de Pacific Power para Oregón, basando el portafolio en el Plan de Recursos Integrados de 2023. Para el Plan de Recursos Integrados y el Plan de Energías Limpias, Pacific Power usó el software de optimización Plexos para dirigir un análisis de opciones

de menor costo y menor riesgo. El riesgo se mide principalmente con base en la confiabilidad y la seguridad, con la meta de proveer energía segura, limpia y económica para los clientes.

El primer paso, dividido en tres etapas, es determinar el portafolio de recursos óptimo para todo el sistema. El portafolio de recursos resultante es lo que llamamos el “portafolio preferente” y representa un sistema planificado idealmente con base en los mejores datos disponibles. La segunda etapa una nueva optimización, pero con el requerimiento adicional de incluir el 10% de los recursos renovables a pequeña escala, de acuerdo con la ley HB 2021. En la tercera y última etapa, Pacific Power analizó las emisiones anticipadas e identificó problemas específicos y vías para cubrir lo que falta para lograr los objetivos.

Planificación de recursos integrados al Plan de Energías Limpias

1 **Etapa 1: Portafolio preferente del IRP 2023**

- Asegura el portafolios de menor costo y menor riesgo
- Retiene beneficios de todo el sistema para los clientes de Oregón
- Reconoce la interdependencia de todos los estados
- Evita el desplazamiento de los recursos de otros estados

2 **Etapa 2: Portafolio de requerimientos a pequeña escala**

- Proporciona una visión clara de los requerimientos de recursos a pequeña escala y del logro
- Las incorporaciones a pequeña escala pertenecen a Oregón
- Resulta en más recursos renovables que métodos alternativos
- Los recursos renovables adicionales se justifican fácilmente con base en el análisis de la Etapa 3
- Cobertura contra los retos de la adquisición de recursos
- Anticipa que la legislación estatal y federal continúe con la misma trayectoria
- Los resultados se encaminan hacia los ciclos futuros del IRP y del CEP



3

Etapa 3: Vías de cumplimiento definitivas

- Reconoce los modestos espacios restantes para alcanzar los objetivos de emisiones
- Reconoce el papel de los procesos en curso (la reglamentación y la retroalimentación de las partes interesadas)
- El progreso hacia los objetivos de 2030 y más allá seguirá evolucionando
- Surgirán vías y análisis adicionales

Preguntas y comentarios del chat:

- JP Batmale preguntó cómo se relaciona el requerimiento del CEP e influye en lo que va hacia el IRP a medida que la aplicación de ese incentivo se relaciona con la formación del portafolio de IRP?
 - Pacific Power respondió que el IRP y el CEP están incorporados en otros procesos y son dependientes de otros procesos, como la adquisición. Con esos resultados nos damos cuenta de qué es lo que debemos buscar en el mercado de proyectos y propuestas. Aparte de las relaciones con otros estados y las políticas, Pacific Power está viendo con entusiasmo las políticas, desgloses de costos y otras cosas que podrían influir en el costo y los beneficios de recursos, así como a los CBI, la CBRE y la SSR. Esto es un proceso en evolución con más consideraciones por venir. No se podría abordar todo en este momento.
- Micah DeSilva hizo una pregunta sobre la etapa 3. Se dijo que la solución tiene que ver con la asignación. ¿Se puede ampliar la metodología básica que se utilizaría para eso? ¿Se incluye la fiabilidad en esta metodología de asignación?
 - Pacific Power respondió que el IRP no suele abordar esto, corresponde a la última etapa y es complicado. Esto tuvo que considerarse para el CEP. El cumplimiento del CEP requirió pruebas de que podría lograr los objetivos.
- Daniel MacNeil preguntó cómo se determinaría el trabajo durante el proceso del MSP.
 - Pacific Power respondió que, desde antes de 1989, Pacific Power ha estado atendiendo a todos los clientes con un portafolio combinado. La combinación del IRP es un problema cuando se planea para 6 estados. Se ha combinado para ver el análisis del menor costo, pero ese problema de asignaciones persiste. Hay negociaciones en curso para crear una metodología a proponer a cada estado.

Propuesta extraoficial de subsidio de la Energía Renovable Comunitaria (CBRE)

Ryan Harvey, de Pacific Power, apporto nueva información sobre la propuesta extraoficial de subsidio de la Energía Renovable Comunitaria y comentó las ideas que se están discutiendo para el avance de la propuesta. Para comenzar la conversación, se aportó un resumen de los compromisos de la CBRE.

1. Evaluación continua de necesidades y oportunidades (ampliar el estudio del potencial de la CBRE)
2. Desarrollar una propuesta extraoficial de expansión del programa piloto de almacenamiento en baterías para la resiliencia comunitaria enfocado a centros de resiliencia de la comunidad para su consideración a fines de 2023.
3. Explorar oportunidades para aprovechar el financiamiento público para impulsar las oportunidades de la CBRE
4. Crear herramientas y concientizar para ayudar a las comunidades y a las partes interesadas a conectarse a los procesos, iniciativas y programas de CBRE a medida que se desarrollan

La presentación del mes pasado sobre el tema nos dio la oportunidad de compartir y recibir retroalimentación, determinar el interés de la comunidad y la dirección del programa. La retroalimentación aportada se separó en 3 columnas diferentes: acciones actuales, acciones en desarrollo y posibles acciones futuras.

Una muestra de las respuestas de la encuesta

Acciones actuales	Acciones en desarrollo	Posibles acciones futuras
Encuestas/cuestionarios, entrevistas	Utilizar plataformas en línea, canales de redes sociales	Vinculación de medios: aumentar el conocimiento de los programas, estimular el interés
Seguimiento de la retroalimentación	Enlace con los solicitantes de otras oportunidades de financiamiento	Asociaciones con escuelas, universidades
Sensibilidad cultural e idiomática	Socializar los resultados del desarrollo del proyecto de CBRE	Ferias de energía, eventos culturales y festivales
Comunicación transparente	Generar infografías y resúmenes posteriores a la participación	Plataformas de participación en línea y gamificación
Talleres en línea y oportunidades	Concentrarse en organizaciones que “podrían elaborar realísticamente un proyecto o propuesta”	Motivar la participación a través de un “sentido de valor”

A medida que progresa el desarrollo continuo de los procesos de planificación del avance de las CBRE, hay bastantes reconocimientos dominantes que se han mantenido como pensamiento estratégico.

- Involucrar a los socios para comprender mejor las cantidades y tipos de necesidades e intereses de la comunidad

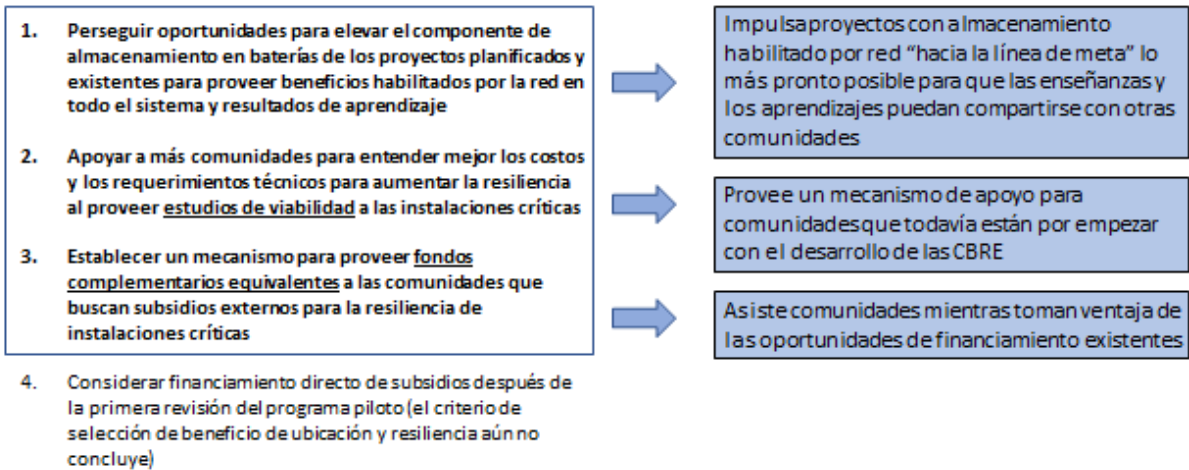
- Hacer evolucionar el programa piloto de subsidios de baterías de almacenamiento para atender las necesidades de aprendizaje
- El programa piloto de subsidios servirá como uno de los muchos aspectos de la estrategia de desarrollo de la CBRE
- Proporcionar estudios técnicos a las comunidades para que consideren aumentar la resiliencia de instalaciones esenciales
- Considerar un mecanismo para proveer fondos complementarios equivalentes para comunidades que buscan subsidios externos para instalaciones esenciales
- Apoyar el diseño del proyecto de CBRE y su instalación para dar oportunidades de aprendizaje y para emparejar los beneficios de la red eléctrica a los beneficios de la comunidad

Como trasfondo del programa piloto, hubo una idea significativa sobre cómo este programa piloto podría ser diferente y lograr el mayor impacto posible. Hay muchos programas nuevos y fuentes de financiamiento enfocados en la resiliencia de la comunidad:

- Aumento o expansión del financiamiento de los programas de resiliencia existentes:
 - Ahora se destinan 70 millones de USD de financiamiento de subsidios del Departamento de Energía de Oregon (ODOE) para el Programa de subsidios de energías renovables de la comunidad (C-REP)
 - Se añadieron 10 millones de USD más al Programa de Energía Solar y Almacenamiento del ODOE
 - Hay nuevos programas incentivos para almacenar energía en baterías
 - Solicitud de subsidio del programa federal “Solar for All”, dirigido por el ODOE
- Legislación reciente dirigida al financiamiento de medidas de resiliencia
- Apoyo adicional para proyectos comunitarios:
 - Programa de Energy Trust of Oregon de tuberías comunitarias para ayudar a enviar solicitudes por escrito para obtener subsidios para el financiamiento de FEMA
 - Posicionar el explorador comunitario del ODOE

Con la meta de llegar a las comunidades donde estén y proveer una CBRE con el mayor beneficio comunitario, Pacific Power está siguiendo estas recomendaciones para el avance del trabajo.

Recomendaciones de la propuesta extraoficial



15

POWERING YOUR GREATNESS

Diseño de programa piloto de CBRE recomendado

Resultados piloto deseados:

- Lograr **objetivos de aprendizaje articulados** descritos en el piloto de subsidio original
- **Apoyo para las comunidades** que buscan oportunidades de financiamiento de subsidios para proyectos de CBRE
- **Ajuste con otros esfuerzos** en marcha para potenciar los proyectos de resiliencia comunitaria (subsidios C-REP, legislación reciente)
- **Enfoque específico en el almacenamiento conectado a la red** para el apoyo de DR o de la red y aprendizajes con base en “casos de estudio” (¿Cómo se puede utilizar para apoyar las operaciones de la red? ¿Qué valor tiene?)

Marco operativo de alto nivel:

- Tres componentes para la estructura del Programa piloto de subsidio de CBRE
 1. Aportar estudios de viabilidad técnica para que las comunidades aprendan más y busquen adjudicaciones de subsidios externos
 2. Apoyar proyectos y programas “en marcha” para asegurar beneficios del sistema habilitado por la red y resultados de aprendizaje
 3. Crear un mecanismo para proporcionar subsidios complementarios equivalentes para comunidades que buscan adjudicaciones de subsidios externos
- Dejar abierta la posibilidad de financiar también proyectos con adjudicaciones de subsidios “tradicionales”
- Continuar el enfoque en las oportunidades de resiliencia comunitaria (centros de resiliencia) de comunidades vulnerables en instalaciones críticas
- Anticipar un apoyo inicial de 2 años para estudios de viabilidad técnica (de 10 a 15 evaluaciones por año)
- Continuar usando proveedores externos para apoyar las evaluaciones técnicas y la revisión de solicitudes

Financiamiento potencial para gasto inicial:

- Aproximadamente un millón de dólares del piloto de subsidio actual sigue disponible
- Posible petición adicional de 1 a 2 millones de USD para el avance del proyecto: adiciones y mejoras del sistema de almacenamiento en batería, subsidios complementarios, posibles adjudicaciones directas futuras
- Se anticipa realizar de 10 a 15 estudios de viabilidad anuales por 2 años: se calcula un costo de 400 a 600 mil USD

17

POWERING YOUR GREATNESS

Preguntas del chat:

- Pat DeLaquil preguntó: ¿qué tan grande será el programa de subsidio?
- Alessandra de la Torre preguntó: ¿cómo está apoyando o invirtiendo Pacific Power en estos programas de subsidio? ¿Está Pacific Power buscando ayuda para hacer estos programas más accesibles o exitosos para las comunidades?

- Pacific Power respondió que las diapositivas sobre el paisaje cambiante de Oregon y las recomendaciones de la propuesta extraoficial ayudan a contestar estas preguntas. Hay un segmento de financiamiento que sigue disponible y fue aprobada anteriormente por la comisión para usarse en el piloto específico de almacenamiento en baterías que se espera reformular. El plan es regresar y pedir financiamiento adicional que se utilizaría para apoyar los proyectos de CBRE en el territorio de servicio. Si se aprueba para aprovechar el dinero público que se obtiene en el territorio de servicio, hablando de lo que se está proponiendo, parece particularmente importante que algunos de los beneficios también se aprovechen en el territorio de servicio.

Preguntas de la discusión de Pacific Power

1. ¿Hay alguna respuesta inicial a este marco operativo conceptual?
2. Se considerará instalar vallas de contención para realizar los estudios de viabilidad y otorgar financiamiento de subsidio complementario equivalente. Reconociendo la naturaleza urgente de muchas de estas peticiones, ¿cómo podríamos considerar estas estrategias?
 - a) Priorizar las necesidades de la comunidad usando mediciones de resiliencia locales
 - b) “Beneficios” generales del proyecto (para la red, comunidad, etc.)
 - c) Aspectos únicos del proyecto
 - d) “Se atiende por orden de llegada”
 - e) ¿Tienen otra idea?

Envíe sus comentarios a: OregonCEP@PacifiCorp.com

- Claire Valentine pidió aclaraciones de las diapositivas. En las Recomendaciones de la propuesta extraoficial, en la alineación con otros esfuerzos, ¿se trata de un ejemplo o está limitado a esto?
 - Pacific Power respondió que no está limitado a esto. La meta es priorizar proyectos que ya están en marcha para no perder la oportunidad de maximizar los beneficios.
- Claire Valentine pidió aclaraciones en la línea de tiempo de la propuesta extraoficial. Cuando hablamos de priorizar las necesidades de la comunidad usando medidas de resiliencia locales, ¿a qué tipo de medidas se refieren? ¿así es como se definirán prioridades en el programa piloto?
 - Pacific Power respondió que el método de atención utilizado en la versión actual del piloto de subsidio para el almacenamiento en baterías ha sido por orden de llegada. Si el criterio se cumple, la respuesta no es un “no”. Pacific Power está abierto a escuchar como definen prioridades otras personas basándose en la comunidad, tipo de proyecto, beneficios o la originalidad de proyecto. Pacific Power continuará trabajando para responder esta pregunta.

Receso

Adquisición de recursos renovables a pequeña escala

Heather Eberhardt, de Pacific Power, presentó nueva información sobre la adquisición de recursos renovables a pequeña escala. Para aportar conocimientos básicos al grupo y de acuerdo con la ley HB2021, sección 37, los proyectos de energía renovable a pequeña escala se definen como instalaciones con la

capacidad de generar 20 MW o menos, o instalaciones que generen electricidad usando biomasa que también generen energía térmica para un propósito secundario.

Para involucrar a las partes interesadas y notificar al mercado de su recurso renovable a pequeña escala y las solicitudes de propuestas a pequeña escala por venir, Pacific Power ha seguido estos pasos:

- En marzo, identificó la necesidad del recurso en la presentación del IRP.
- En mayo, se comprometió a hacer una solicitud de propuestas (RFP) de recursos renovables a pequeña escala para el cuarto trimestre de 2023 (Q4 2023)
- En abril, en la segunda reunión de la serie de participación, se discutieron los resultados del portafolio
- En junio, en la tercera reunión de la serie de participación, se discutieron el calendario general y los temas de adquisición de alto nivel comparados con las RFP de todas las fuentes
- En agosto, en la cuarta reunión de la serie de participación, se informó a las partes interesadas sobre las novedades del calendario y se discutieron los planes de contratación a pequeña escala, la elegibilidad para la solicitud de propuestas y la supervisión de la misma
- En octubre, en la quinta y última reunión de la serie de participación, habrá una revisión de los términos de los contratos a pequeña escala y la metodología de valoración de la RFP

Actualmente, en el paso de los aportes de la opinión pública en la línea de tiempo, las reuniones de la serie de participación del CEP han sido un paso importante para pedir retroalimentación de las partes interesadas. El siguiente paso en el proceso es lanzar la solicitud de propuestas al mercado y recibir retroalimentación. Este paso, que inicialmente se programó para el cuarto trimestre de 2023, se pospondrá de 3 a 6 meses, así que ahora está programado para el primer trimestre de 2024.

Paul Johnson, de Pacific Power, dirigió la discusión sobre las decisiones de elegibilidad que se han tomado hasta ahora. Esto busca mostrar las áreas clave dentro del contexto de los contratos subyacentes.

Solicitud de propuestas de recursos a pequeña escala

Contratos

- No habrá negociación individual de términos contractuales para asegurar su ejecución oportuna con contratos múltiples
- Contrato de acuerdo de compra de energía ("PPA") de forma estándar con base en un PPA pro forma modificado (Anexo E-2) de la solicitud de propuestas de todas las fuentes de PacifiCorp 2022 ("RFP AS 2022") para abordar problemas

Elegibilidad

- Tecnologías elegibles consistentes con la ORS 469A.025.
 - Se excluyen medidores, almacenamiento de energía, micro redes, respuesta a la demanda y otras infraestructuras relacionadas con la energía que no estén incluidas en el estatuto estándar del portafolio de energías renovables ("RPS").
- Tamaño mínimo de 3 mega vatios ("MW") para asegurar la elegibilidad del Mercado de Desequilibrio Energético ("EIM").
 - Los proyectos más pequeños de recursos y Energía Renovable Comunitaria ("CBRE") se pueden considerar por separado.
- Ofertas que pueden hacerse en línea (operativas comercialmente) para el 31 de diciembre de 2028.
- Solo ofertas de PPA, no ofertas de transferencia.
- Se requiere control completo del sitio y el estudio de interconexión .
- Reglas de colocación y proximidad con base en la PURPA (orden 872 de la FERC).
- Las ofertas en el sistema pueden estar ubicadas en cualquier parte del territorio de servicio de PacifiCorp. No se aceptan ofertas fuera del sistema.

Supervisión

- PacifiCorp puede ofrecer puntos de referencia para apoyar el cumplimiento de las metas del 2030.
- PacifiCorp planea contratar a un evaluador independiente.

Preguntas del chat:

- Pat Delaquil preguntó por qué no está incluido el almacenamiento de energía y por qué el sistema híbrido aporta mayores beneficios de resiliencia.
 - Pacific Power respondió que los estatutos no requieren fuentes de energía, esa es una de las razones clave. Con respecto al almacenamiento, si se incluye y se valora, entonces tiene que enviarse. Esto haría que el contrato fuera más complicado. También existe la inquietud de que, por ejemplo, si hay una instalación solar de 20 MW con 20MW de almacenamiento y sube 1 MW más, se considere como superior al límite y ya no se considere como un recurso renovable a pequeña escala. Para la primera ronda y con base en nuestra interpretación de las reglas, estamos buscando recursos a pequeña escala.

- Jeni Hall preguntó por ejemplos de beneficios. Dado que la elegibilidad para el EIM (Mercado de Desequilibrio Energético) se identifica como un prerrequisito para el proyecto de recursos renovables a pequeña escala, ¿se podrían aportar ejemplos de los tipos de beneficios que un proyecto de generación renovable que no es distribuable (porque no incluye baterías de almacenamiento) podría aportar en el EIM?
 - **Pacific Power respondió que esto se considerará y prepararían una respuesta para la reunión de octubre.**

- Matt Hutchinson preguntó si la frase “ubicado en el territorio de servicio de Pacific Power” incluye áreas fuera de Oregon.
 - Pacific Power respondió que cualquier recurso que tenga un estudio de interconexión o acuerdo relacionado con el territorio de servicio de Pacific Power será elegible para la adquisición.

- Dave Modal preguntó si se puede ampliar la explicación de cómo se puede considerar a los recursos pequeños y a la CBRE por separado. ¿Hay alguna distinción en las tarifas de compra de energía?
 - Pacific Power animó a los participantes a asistir a la reunión de octubre de la serie de participación, donde se compartirán los planes para ciertas consideraciones para diferentes tipos de propuestas de recursos. Habrá detalles más específicos y conversaciones sobre estos planes durante la serie de participación del CEP en octubre.

- Ryan Coakley preguntó si los proyectos necesitan estar interconectados al sistema de transmisión de Pacific Power para ser elegibles o si los proyectos interconectados con el sistema de distribución de Pacific Power califican para las propuestas.
 - Pacific Power respondió que sí, los proyectos interconectados al sistema de distribución de Pacific Power son elegibles. Si hay una interconexión a nivel de generación con el sistema de distribución de Pacific Power, el proyecto se consideraría elegible.

Para los pequeños y nuevos desarrolladores que buscan ofrecer proyectos de recursos renovables a pequeña escala a Pacific Power, este ofrece los siguientes recursos:

Adquisición a pequeña escala y recursos participantes

Recursos para participantes interesados

- Los particulares u organizaciones que ofrezcan proyectos o instalaciones (“recursos”) de 3 MW y más pequeños pueden buscar contratos QF al seguir los pasos de tarifa que se encuentran en el sitio web para instalaciones calificadas de Pacific Power:
[Instalaciones calificadas \(pacificpower.net\)
https://www.pacificpower.net/savings-energy-choices/customer-generation/qualifying-facilities.html](https://www.pacificpower.net/savings-energy-choices/customer-generation/qualifying-facilities.html)
- Desarrolladores que buscan presentar sus proyectos de 3-20 MW al servicio público como venta de activos pueden comunicarse a: benchmark@pacificcorp.com
- Para recursos de más de 3MW, puede encontrar más recursos de desarrollo y construcción en las siguientes organizaciones de Oregón:
 - Energy Trust of Oregon
[Energías renovables - Energy Trust de Oregon
https://www.energytrust.org/renewable-energy/](https://www.energytrust.org/renewable-energy/)
[Encuentre a un socio contratista - Energy Trust de Oregon
https://www.energytrust.org/find-a-contractor/](https://www.energytrust.org/find-a-contractor/)
 - Solar Oregon
[Solar Oregon | Conectando a la gente de Oregon a la información y servicios de energía solar
https://solaroregon.org/](https://solaroregon.org/)

Notificación de RFP

Al momento de publicar la RFP, PacificCorp dará los siguientes tres pasos:

1. Notificará a los miembros de su lista de partes interesadas en la RFP.
Para ser añadido a la lista de partes interesadas de la RFP de PacificCorp, envíe un mensaje a uno de los siguientes correos: Solicitudes de QF QFRequests.SharedMailbox@pacificcorp.com
RFP AS 2022 2022AS_RFP@PacifiCorp.com
2. Creará un sitio web de “RFP de SSR”.
Se agregará un sitio web de información de recursos renovables a pequeña escala al sitio web de PacificCorp de solicitudes de propuestas aquí: [Petición de suministro energético para propuestas \(pacificcorp.com\)https://www.pacificcorp.com/suppliers/rfps.html](https://www.pacificcorp.com/suppliers/rfps.html)
3. Organizará un taller de postores.
PacificCorp avisará la fecha del taller y cómo participar. Esta información se enviará al grupo de partes interesadas del CEP, la lista de partes interesadas de la RFP y al sitio web de recursos renovables a pequeña escala.

Preguntas y comentarios del chat:

- Micah DeSilva preguntó lo siguiente, como seguimiento a una pregunta anterior: cuando se trata del modelado del IRP de la asignación para la etapa 3, ¿hay alguna suposición sobre cómo se llevará a cabo ese proceso de asignación mientras se modelan las etapas 1 y 2?
 - Pacific Power respondió que el costo eventual se basará en el real. Actualmente se asume que se está siguiendo la metodología de asignación aprobada. Con respecto al modelado, las optimizaciones del IRP y el CEP coinciden con la forma en la que se dirige el sistema, lo que significa que opera como un sistema. Es muy recurrente. En esta etapa del modelado, la asignación es parte de eso. La meta es encontrar el menor riesgo y el menor costo para todos los clientes.

Novedades de la Planificación de sistemas de distribución

Ian Hoogendam, de Pacific Power, presentó nueva información sobre la Planificación de los sistemas de distribución (DSP) al hablar de los talleres comunitarios recientes, llevados a cabo en las comunidades de Upper Rogue y Prineville, así como de las estrategias tradicionales contra las no tradicionales para las necesidades de la red y aprovechamiento de los programas de energía, la retroalimentación recibida y los pasos a seguir.

Los talleres comunitarios en Upper Rogue y Prineville comenzaron por explicar los antecedentes importantes de los talleres anteriores. El propósito de los talleres era educar al público sobre qué necesidades de la red están siendo identificadas y como se están desarrollando las soluciones. Los temas de los talleres incluyeron la descripción general de las necesidades de la red, una descripción general de las soluciones tradicionales y no tradicionales, las necesidades de la red en el área de estudio y opciones de solución y noticias de la mitigación de incendios forestales en Upper Rogue. En el primer taller en el área de Upper Rogue se aportó retroalimentación sobre la mitigación de los incendios forestales (es una preocupación primordial en el área). En el segundo taller en Upper Rogue, se informó de los avances en

la mitigación de los incendios forestales y las actividades por venir, así como las áreas de colaboración entre la planificación del sistema de distribución y la mitigación de los incendios forestales.

La parte de la discusión del taller se enfocó en cómo se han abordado las necesidades de la red en un sentido tradicional, lo que implica hacer mejoras, ampliar o reconfigurar el sistema de distribución. El grupo busca retroalimentación de las comunidades en cuanto a las soluciones no tradicionales que se están evaluando ahora. Las soluciones no tradicionales involucran aprovechar los programas de energía existentes, como acelerar la adopción de la energía solar y la eficiencia energética, expandir los programas de respuesta a la demanda para fines de distribución de las necesidades de la red o colaborar con grupos más pequeños en otras soluciones de energía únicas.

Soluciones tradicionales y no tradicionales

Soluciones tradicionales

Atender las necesidades de la red con postes, cableado y equipo

- Mejoramiento del quipo
- Equipo nuevo
- Subestación o circuitos nuevos
- Transferencias de cargas
- Balanceo de fase
- Cambios de ajustes



Soluciones no tradicionales

Atender las necesidades de la red a través de programas de energía

- Aceleración de la adopción de energía solar
- Aceleración del mejoramiento de la eficiencia energética
- Administración con dispositivos medidores para reducir los picos de demanda:
 - Baterías
 - Termostatos inteligentes
 - Calentadores de agua
 - Estaciones de carga para VE
- Colaboración con cuentas y/o socios locales



30

POWERING YOUR GREATNESS

Participación comunitaria

Christina Medina, de Pacific Power, habló de la participación comunitaria y reafirmó a los miembros que toda la retroalimentación compartida ha sido escuchada y considerada para mejorar las series de participación. Pacific Power continúa trabajando a través de la hoja de ruta de la participación.



Los primeros impactos del espacio de participación creado son abundantes:

- Cantidad creciente de espacios de participación, resultados de participación significativos.
- Inspiran nuevas herramientas y métodos para mejorar nuestra forma de comunicarnos y expandir nuestro alcance.
- Forjan nuevas relaciones y amplifican las oportunidades de colaboración.
- La aportación de otros puntos de vista define cómo ofrecemos los programas y la información sobre ellos.
- Las voces de la comunidad influyen en cómo pensamos sobre la planificación.
- Los expertos del tema en cuestión quieren conectarse con el CBIAG, el grupo de participación de las naciones tribales y más.

Las participaciones externas de Pacific Power siempre están abiertas al público, ofrecen exploración de aspectos del Plan de Energías Limpias, con contenidos compartidos públicamente.

Evolución de la estrategia para el seguimiento de la retroalimentación y los impactos

Stephanie Meeks, de Pacific Power, aportó información sobre el enfoque evolutivo para dar seguimiento a la retroalimentación aportada. Escuchar la retroalimentación aportada durante la serie de participación ayudó a desarrollar la idea de un depósito de retroalimentación.

Principios guía del Depósito de retroalimentación de Pacific Power

Pacific Power escuchó la sugerencia que hicieron los asistentes en varias de nuestras reuniones y creó el Depósito de retroalimentación para abarcar los siguientes temas escuchados:



Fácil de explorar

El rastreador de retroalimentación facilita la exploración de la página. Usted puede filtrar por grupo de trabajo, fecha de la reunión y categorías de temas.



De frente al público

Para aumentar la transparencia, el Depósito de retroalimentación se publicará en línea y se actualizará regularmente.



Oportunidad de participar

Al usar este formato, el público tiene más oportunidades de aportar puntos de vista y hacer preguntas a nuestros expertos.

Preguntas y comentarios del chat:

- Claire Valentine preguntó si hay una fecha de publicación del rastreador de la retroalimentación.
 - Pacific Power respondió que está programado que se publique dentro de dos semanas. Se estará capturando la retroalimentación recibida hasta junio de 2023 y a partir de ahí se dividirá en etapas distribuidas en los meses siguientes para entrar en una rutina de procesos de actualización regular.
- Claire Valentine preguntó si el rastreador de retroalimentación solo capturaré preguntas o también incluiría comentarios.
 - Pacific Power respondió que abarcará todos los comentarios, preguntas y discusiones generadas. Además, vale la pena reconocer que las notas se comparten públicamente con recomendaciones y comentarios observados en las notas.

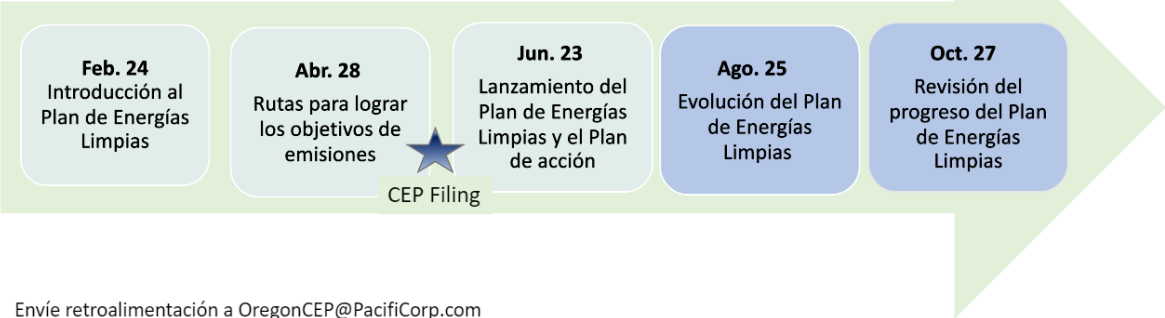
Comentarios del público y siguientes pasos

No hubo comentarios del público.

Stephanie Meeks cerró la reunión con los siguientes pasos e invitó a los asistentes a que envíen más retroalimentación, comentarios y preguntas a oregonCEP@pacificcorp.com. Les recordó que la reunión se había grabado y se publicaría en los próximos días.

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



Envíe retroalimentación a OregonCEP@PacifiCorp.com