

Ley de Transformación de Energía Limpia

Grupo Asesor de Equidad de Washington
Quinta reunión del EAG

15 de septiembre de 2021



Grupo Asesor de Equidad (EAG) de PacifiCorp, 5.a reunión 15 de septiembre de 2021, 1 p.m. a 4 p.m., hora del Pacífico

- Los facilitadores de RMI se referirán a los participantes de PacifiCorp, de RMI y del Grupo Asesor de Equidad (Equity Advisory Group, EAG) por su nombre de pila, la inicial de su apellido y su equipo (PacifiCorp/RMI/EAG).
- Recomendamos activar la “Vista de galería” (parte superior derecha) en las discusiones en grupo.
- Si participa por teléfono, active sus opciones de audio y video combinadas.
- Si requiere asistencia técnica, haga clic en “Chat” (barra de herramientas de la parte inferior), señale a “Matt S, RMI” como el receptor y envíe su mensaje.

Miembros del EAG:

- Si es posible, mantenga su cámara activada (parte inferior izquierda) todo el tiempo que pueda durante la reunión, pero mantenga apagado su micrófono, a menos que hable.
- Use el chat cuando guste para participar en la conversación o hacer preguntas.
- Si desea intervenir, levante la mano virtualmente: haga clic en "Reacciones" en la barra de herramientas y seleccione “Levantar la mano”.

Observadores públicos:

- Gracias por acompañarnos y observar esta reunión.
- Puede “Cambiar de nombre” al hacer clic en “...” dentro de su cuadro de participante.
- Mantenga apagados su micrófono y su cámara hasta el período de participación pública.
- Use el chat para pedir asistencia técnica enviando un mensaje con el nombre “Matt S, RMI”. Por favor, no haga preguntas ni responda a indicaciones en el chat hasta el período de participación pública.

Objetivos de la 5.a reunión

- Reflexionar y hacer observaciones sobre las ponderaciones de los indicadores de beneficios al cliente (Customer benefit indicators, CBI) y los CBI refinados.
- Revisar la lista refinada de las mediciones de CBI.
- Presentar el Plan de Recursos Integrados (Integrated Resource Plan, IRP) 2021, el Plan de Implementación de Energías Limpias (Clean Energy Implementation Plan, CEIP) y acciones del servicio público.
- Dar la oportunidad al EAG de discutir temas de interés con PacifiCorp para asegurar que los miembros del EAG comprendan plenamente este proceso.

Orden del día de la 5.a reunión

Hora (Pacífico)	Descripción
1:00 PM	Descripción general de la reunión, presentación de los miembros del EAG
1:30 PM	Nueva información sobre la ponderación de los Indicadores de Beneficio al Cliente (CBI)
1:50 PM	Medición de los CBI
2:10 PM	Receso
2:15 PM	Plan de Recursos Integrados 2021 y acciones del servicio público
2:55 PM	Receso
3:00 PM	Preguntas y observaciones, comentarios del público
3:50 PM	Salida de los miembros del EAG, siguientes pasos

¿Qué han logrado PacifiCorp y RMI desde la 4.a reunión del EAG?

- Organizaron una sesión de constitución para 4 miembros del EAG que no pudieron asistir a la 4.a reunión.
- PacifiCorp envió su Plan de Recursos Integrados (Integrated Resource Plan, IRP).
- Organizaron la primera de tres reuniones públicas el 8 de septiembre. En dicha reunión se presentó la Ley de Transformación de Energía Limpia (Clean Energy Transformation Act. CETA), el IRP de PacifiCorp y el compromiso público.
- Analizaron más profundamente los resultados de la encuesta pública con base en la información aportada por el EAG.
- Refinaron los indicadores de beneficios al cliente con base en la información aportada por el EAG y el público.

Ponderación de los CBI



Metodología de ponderación de los CBI

- La clasificación y ponderación de los beneficios se basó en las respuestas a la encuesta de los miembros del EAG, el público (que incluye a clientes residenciales y no residenciales), del grupo asesor de clientes de bajos ingresos y el grupo asesor de DSM
- Se promedió la clasificación de prioridades del EAG con la clasificación de prioridades del público para desarrollar un rango/ponderación combinado

EAG	Rango/ Ponderación	Público	Rango/ Ponderación	Combinado	Rango/ Ponderación
Reducción de cargas	8.0	Medio ambiente	8.0	Medio ambiente	7.0
Bajo costo	7.0	Beneficios de energía	7.0	Bajo costo	6.5
Medio ambiente	6.0	Bajo costo	6.0	Reducción de cargas	6.0
Resiliencia	5.0	Seguridad energética	5.0	Seguridad energética	4.0
Beneficios sin relación con la energía	3.0	Reducción de cargas	4.0	Beneficios de energía	4.0
Seguridad energética	3.0	Salud pública	3.0	Resiliencia	3.5
Salud pública	3.0	Resiliencia	2.0	Salud pública	3.0
Beneficios de energía	1.0	Beneficios sin relación con la energía	1.0	Beneficios sin relación con la energía	2.0

Flujo de indicadores de beneficio al cliente hacia las comunidades identificadas

CATEGORÍA PRINCIPAL DE BENEFICIOS	CATEGORÍA DE BENEFICIO	CBI PRELIMINAR	CALIFICACIÓN PONDERADA
Reducción de cargas	Mayor educación y concientización	Aumento de los esfuerzos para apoyar la educación sobre energías limpias	10.2
		Mayor alcance cultural y lingüísticamente sensible y la mercadotecnia para aumentar el conocimiento de los programas de conservación y energía	10.3
	Menos barreras a la participación en los programas	Aumento de la participación en los programas de asistencia en el pago del servicio, climatización y eficiencia energética y dar oportunidades	8.8
		Ampliación de los servicios en diversos idiomas con medios orales, escritos y visuales	9.2
Beneficios sin relación con la energía	Mayor participación comunitaria y/o económica	Aumento de la participación en los esfuerzos e inversiones enfocados en la comunidad	9.3
		Apoyo a programas de capacitación para el trabajo	6.8
		Seguimiento y apoyo a una mayor diversidad en la participación en los programas locales	7.8
Beneficios de energía	Mayor cantidad de energía limpia	Aumento de oportunidades de electrificación	7.8
		Aumento de la participación en los programas de energía y eficiencia de la empresa	9.3

Con base en la información obtenida en la 4.a reunión del EAG; los CBI con ponderación más alta que fluyen hacia las comunidades identificadas están resaltados en azul.

Flujo de indicadores de beneficio al cliente hacia todos los clientes, incluso las comunidades identificadas

CATEGORÍA PRINCIPAL DE BENEFICIOS	CATEGORÍA DE BENEFICIO	CBI PRELIMINAR	CALIFICACIÓN PONDERADA
Medioambientales	Menos emisiones de gases de efecto invernadero	Aumento de los recursos de energía renovables	9.8
		Menos emisiones de gases de efecto invernadero	9.5
Reducción de costos	Minimizar el costo de la transición a energías limpias	Reducción de la cantidad de viviendas con altas cargas de energía	8.8
		Aumento en la participación en los programas de energía y eficiencia de la compañía	9.3
		Aumento en la difusión y participación de los programas de asistencia en el pago del servicio	8.3
		Menor cantidad de clientes con retraso en sus pagos	8.0
Salud pública	Más salud y bienestar	Menor uso de la quema de madera como calefacción	9.3
		Mayor comodidad de las viviendas	7.0
Resiliencia energética /Reducción de riesgos	Baja frecuencia y duración de los cortes de energía	Menor frecuencia y duración de los cortes de energía	8.0
		Optimización de las inversiones en la red	7.7
		Apoyo a los programas de clientes relacionados con la resiliencia de la comunidad	7.8
Seguridad energética	Mejores sistemas de energía locales	Desarrollo de infraestructura local/regional que promueva un servicio confiable a largo plazo	9.0
	Menos desconexiones residenciales	Reducción de cantidad de desconexiones de clientes residenciales	9.5

Con base en la información obtenida en la 4.a reunión del EAG; los CBI con ponderación más alta que fluyen hacia todos los clientes, incluso las comunidades identificadas, están resaltados en azul.

Medición de los CBI



Introducción a la medición de los CBI

Indicador de Beneficio al Cliente (CBI)

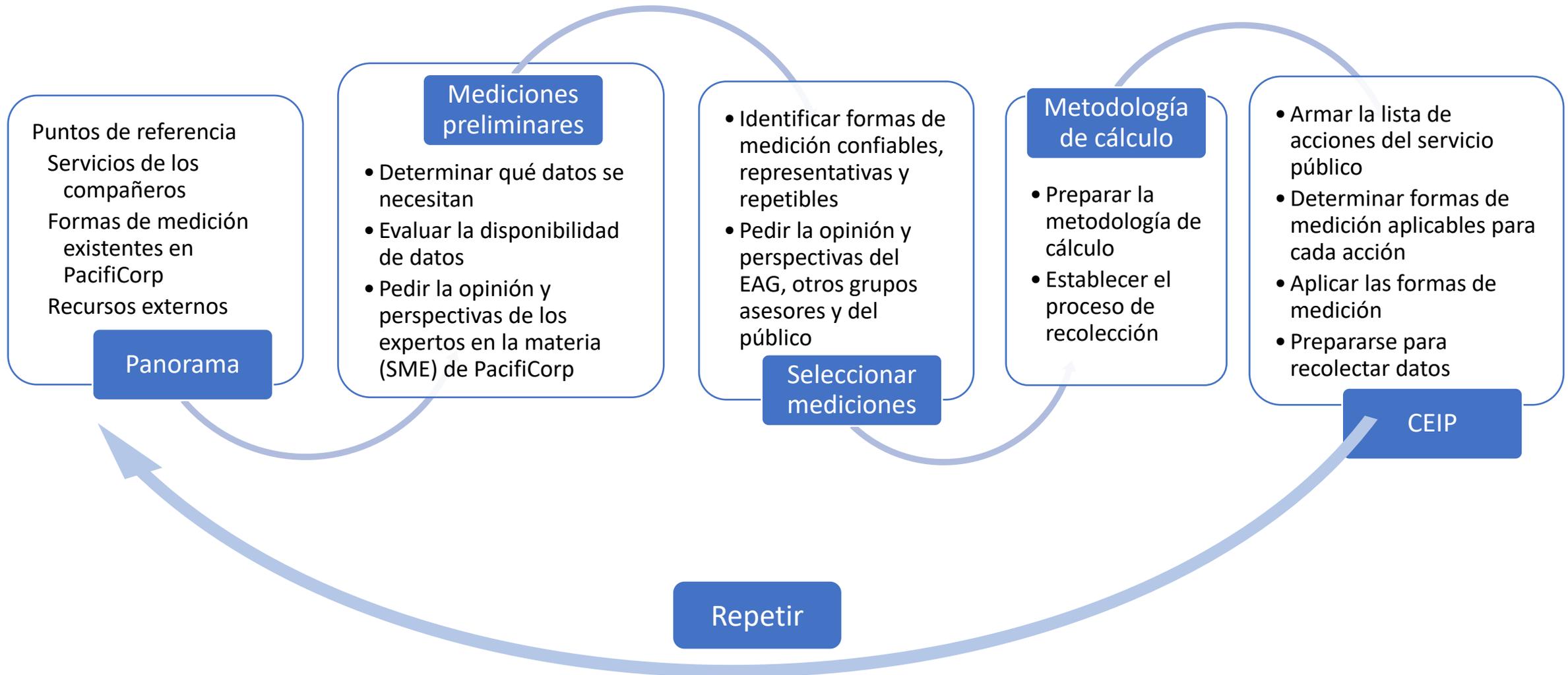
Un CBI es un **atributo**, ya sea cuantitativo o cualitativo, de los recursos o de las inversiones de distribución relacionada, asociado con los beneficios al cliente

Medición de los CBI

La variedad de métodos en los que entendemos el cambio en los datos o criterios utilizados para generar los CBI

- Las mediciones se llevan a cabo a lo largo del tiempo y son cuantitativas por naturaleza.
- Las mediciones dan seguimiento a los avances en los CBI para entender si estamos logrando el resultado deseado.
- Encontrar la forma de medición correcta puede ser un reto.

Proceso de creación de formas de medición de los CBI



Mediciones preliminares de los CBI

Mediciones de CBI para comunidades identificadas

Categoría principal de CBI	CBI preliminares (Resultados)	CBI preliminares	Medición potencial 1	Medición potencial 2
Reducción de cargas	Mayor educación y concientización	Mayor alcance cultural y lingüísticamente sensible y la mercadotecnia para aumentar el conocimiento de los programas de conservación y energía	Seguimiento del alcance en idiomas distintos al inglés	Aumentar la cantidad de encuestados en español
Beneficios sin relación con la energía	Mayor participación comunitaria y/o económica	Aumento de la participación en los esfuerzos e inversiones enfocados en la comunidad	N.º de talleres locales en programas relacionados con la energía	Cantidad total y dinero destinado a subvenciones de Pacific Power Foundation
Beneficios de energía	Mayor cantidad de energía limpia	Aumento de la participación en los programas de energía y eficiencia de la empresa	% de viviendas con ingresos de bajos a medios elegibles que participen o tengan acceso a los beneficios del programa	

Mediciones preliminares de los CBI

Mediciones de CBI para todas las comunidades

Categoría principal de CBI	CBI preliminares (Resultados)	CBI preliminares	Medición potencial 1	Medición potencial 2
Medio ambiente	Menos emisiones de gases de efecto invernadero (GHG)	Aumento de los recursos de energía renovables	Cantidad de recursos renovables o no emisores del servicio en Washington	
Reducción de costos	Minimizar el costo de la transición a energías limpias	Mayor conocimiento y participación en los programas de asistencia para el pago del servicio y en los de energía y eficiencia de la empresa	% de viviendas que participan en programas de energía y eficiencia de la empresa	% de viviendas que participan en los programas de asistencia para el pago del servicio
Reducción de costos	Minimizar el costo de la transición a energías limpias	Reducción de la cantidad de viviendas con altas cargas de energía	% del ingreso destinado a costos de energía	
Salud pública	Más salud y bienestar	Menor uso de la quema de madera como calefacción	% de viviendas que queman madera como medio de calefacción principal o secundaria	
Resiliencia energética y reducción de riesgos	Baja frecuencia y duración de los cortes de energía	Menor frecuencia y duración de los cortes de energía y reducción del impacto que esto causa a los clientes	SAIDI, SAIFI y CAIDI* al nivel del área, incluyendo los eventos principales	SAIDI, SAIFI y CAIDI al nivel del área, sin incluir los eventos principales
Seguridad energética	Menos desconexiones residenciales	Reducción de cantidad de desconexiones de clientes residenciales	Cantidad de desconexiones de clientes residenciales, incluyendo las ocurridas en comunidades identificadas	

Plan de Recursos Integrados 2021 y acciones del servicio público



Proceso de planificación de los recursos integrados

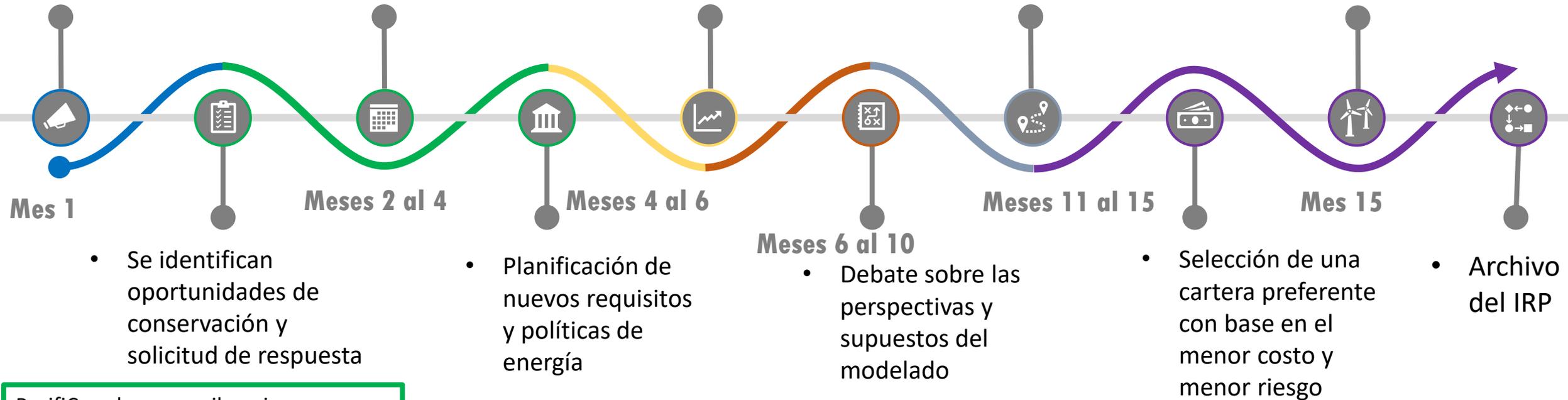
- Se notifica el proceso de desarrollo al público y a las partes interesadas

- Se establecen las herramientas analíticas y se presenta el proceso de modelado

- Se actualizan los datos utilizados para el análisis

- Modelado analítico y desarrollo de la cartera

- Se completa la documentación del IRP



PacifiCorp busca, recibe e incorpora observaciones del público durante el ciclo de desarrollo del IRP

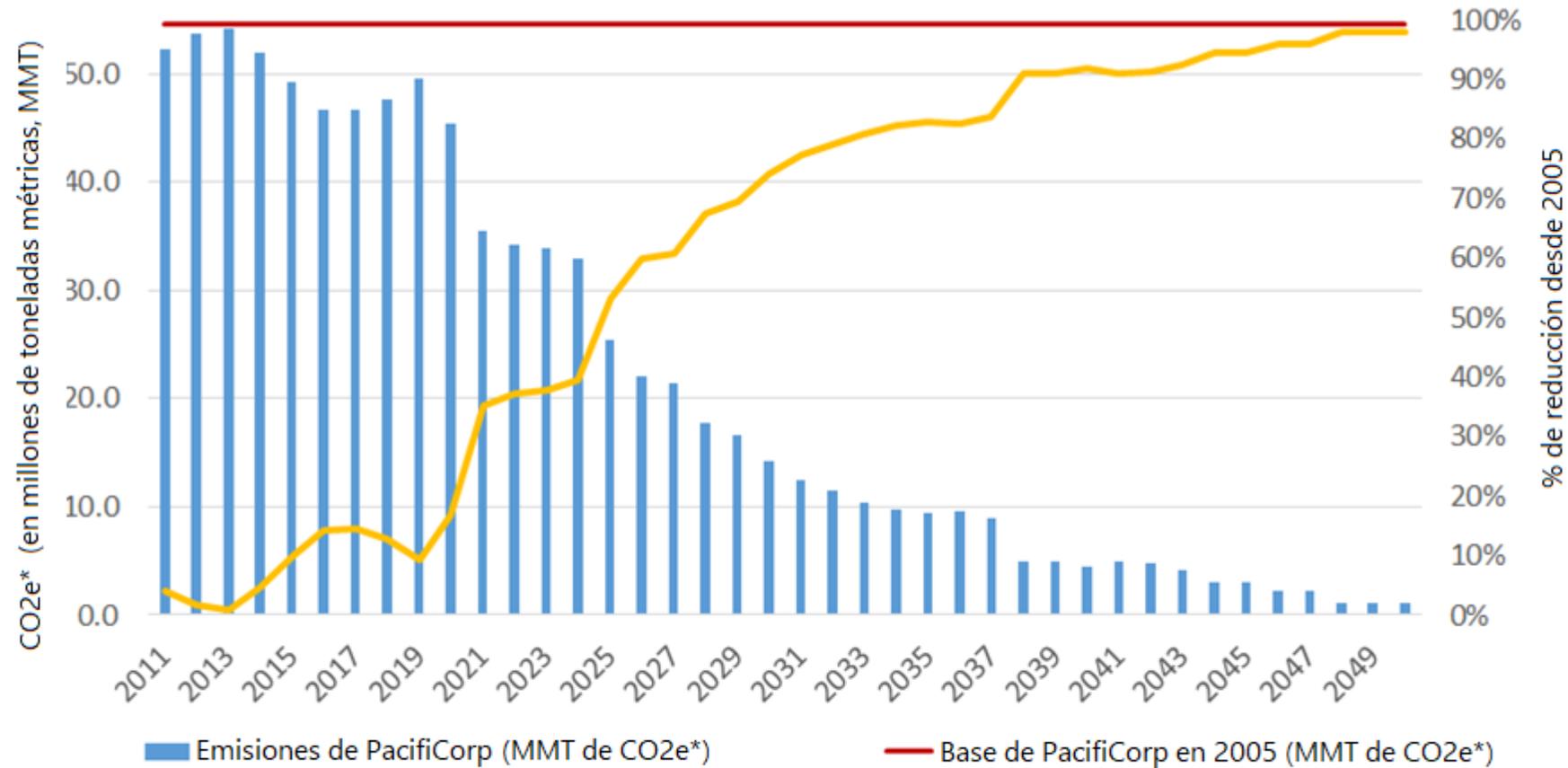
Más información sobre el IRP 2021 en www.pacificorp.com/irp

Puntos destacados de las acciones de PacifiCorp en los próximos 4 años

- El IRP 2021 planea realizar más inversiones en nuevas instalaciones de transmisión y de energía eólica, además de añadir importantes recursos nuevos de almacenamiento y energía solar, recursos de gestión de la demanda y, por primera vez, energía nuclear avanzada.
- Finalizar los acuerdos para agregar 3,294 MW de recursos de almacenamiento y energía renovable al sistema.
- Iniciar la adquisición de recursos adicionales en 2022. La cartera preferente del IRP 2021 incluye aproximadamente 1,345 megavatios (MW) de nuevos recursos alternativos de energía solar y eólica, 600 MW de capacidad de almacenamiento junta y 274 MW de nuevos recursos alternativos de la demanda para fines de 2026.
- Agregar más de 500 MW de nueva eficiencia energética, 67 MW en WA para el año 2024.
- Agregar más de 550 MW¹ de programas de respuesta a la demanda, 62 MW en WA para el año 2024.
- Construcción de proyectos de transmisión de alto voltaje que sirvan como columna vertebral de este a oeste para mover la energía por toda la región: la línea Gateway South, de 416 millas; la línea Gateway West (Segmento D.1), de 59 millas, y la línea de Boardman a Hemingway, de 290 millas.
- Continuar con el trabajo de agregar un Proyecto de demostración nuclear avanzado de 500 MW en 2028.

¹ Los 550 MW también incluyen recursos en proceso de adquisición del DR RFP previamente lanzado por la Empresa e identificados en IRP anteriores.

Trayectoria de emisiones de GHG del IRP 2021



* CO2e: Emisiones de dióxido de carbono

% de reducción de PacifiCorp desde los niveles de 2005

Año	2011	2020	2030	2040	2050
% de reducción	4%	17%	74%	92%	98%

Solicitud del evaluador independiente

- PacifiCorp emitió una solicitud para contratar a un evaluador independiente (IE) para que supervise que el proceso de adquisición de energía se conduzca en forma justa, transparente y apropiada.
- Las partes interesadas y los licitadores pueden encontrar más información en el sitio web de solicitud de propuestas de PacifiCorp (RFP), ubicado en: www.pacificorp.com/suppliers/rfps/wa-ie-rfp
- PacifiCorp buscará la aprobación de la Comisión de Transporte y Servicios Públicos (Utilities and Transportation Commission, UTC) de Washington para su evaluador independiente seleccionado en una reunión pública próxima.

Componentes del archivo del Plan de Implementación de Energías Limpias (CEIP)

Objetivos específicos intermedios

- La empresa actualiza sus metas **rumbo al 2030 (neutralidad de carbono)** y al **2045 (energías 100% renovables y sin emisiones)**, y esto incluye **qué acciones pueden realizarse en los próximos cuatro años** para avanzar en los objetivos.

Narrativa y acciones específicas

- Para apoyar objetivos intermedios específicos, PacifiCorp detallará las acciones a realizar en los próximos cuatro años: **proyectos (a escala del servicio público y distribuidos), programas, iniciativas de la empresa y otras acciones de cumplimiento**. Se incluirá toda la información posible: tipo de proyecto, tecnología, precios, etc.

Cálculo de tarifas y costos progresivos

- Determina cuál es el **costo total para los clientes minoristas** del cumplimiento con la Ley de Transformación de Energía Limpia. Los costos progresivos se calculan como la diferencia entre la cartera en cumplimiento con la CETA y la cartera alternativa al costo razonable más bajo.

Indicadores de beneficio al cliente y participación pública

- PacifiCorp fomenta activamente la **participación del público** y de los clientes de Washington, así que presentó un plan de participación pública para indicar cómo buscaremos e incorporaremos las observaciones. Este capítulo detalla como PacifiCorp toma en cuenta las observaciones y, en colaboración con las partes interesadas, **desarrolló los Indicadores de Beneficio al Cliente**.

Necesidad de cumplimiento alternativo

- Discute el **riesgo de que la empresa no pueda cumplir con sus objetivos a cuatro años** (después del 2030), los objetivos para el 2030 y/o los objetivos para el 2045. También debería incluir un plan de mitigación de riesgos con opciones alternativas de cumplimiento disponibles para servicios públicos de acuerdo con la CETA.

Acciones de respuesta a la demanda del servicio público

Nombre del proyecto	Licitador	Tipo de tecnología	Ubicación	Capacidad del recurso (MW)	Capacidad de la batería (MW)
Anticline	NextEra	Eólica	Este de WY	100.5	n/a
Cedar Springs IV	NextEra	Eólica	Este de WY	350.4	n/a
Rock Creek I*	Invenergy	Eólica	Este de WY	190	n/a
Rock Creek II*	Invenergy	Eólica	Este de WY	400	n/a
Boswell Springs	Innergex	Eólica	Este de WY	320	n/a
Two Rivers	Blue Earth Renewables LLC & Clearway Renew LLC	Eólica	Este de WY	280	n/a
Cedar Creek	rPlus Energies	Eólica	Goshen, ID	151	n/a
Rocket Solar II	DESRI	Solar con batería	Norte de Utah	45	12.5
Fremont	Longroad Energy	Solar con batería	Sur de Utah	99	49.5
Rush Lake	Longroad Energy	Solar con batería	Sur de Utah	99	49.5
Parowan	First Solar	Solar con batería	Sur de Utah	58	58
Hornshadow I	enyo energy	Solar con batería	Sur de Utah	100	25
Hornshadow II	enyo energy	Solar con batería	Sur de Utah	200	50
Green River I & II	rPlus Energies	Solar con batería	Sur de Utah	400	200
Hamaker	ecoplexus	Solar con batería	Sur de OR	50	12.5
Hayden 2	ecoplexus	Solar con batería	Sur de OR	160	40
Dominguez I	Able Grid	Sistema de almacenamiento en batería	Norte de Utah	n/a	200
Glen Canyon	sPower	Solar fotovoltaica	Sur de Utah	95	n/a

- Se agregarán al sistema acciones específicas de PacifiCorp dentro del CEIP entre el 1 de enero de 2022 y el 31 de diciembre de 2025.
- Los proyectos que se muestran a la izquierda son del RFP de todas las fuentes de 2020 de PacifiCorp (2020 AS RFP) y contendrá fechas de operaciones comerciales hasta el 31/12/2024. PacifiCorp está actualmente en las negociaciones finales con los licitadores de los proyectos para definir los términos y plazos.
- Además del 2020 AS RFP, el IRP 2021 de PacifiCorp ha identificado una necesidad progresiva de alrededor de 1,345 megavatios de energía renovable y almacenamiento para fines de 2026. PacifiCorp está iniciando un segundo proceso de adquisición (2022 AS RFP) para responder a esa necesidad progresiva. En la medida en que los proyectos de 2022 AS RFP logren estar en línea para fines de 2025, se considerará incluirlos en la lista de acciones específicas del CEIP de 2022.

Acciones de respuesta a la demanda del servicio público

- **Seguir ofreciendo programas de eficiencia energética y ahorros**
 - Hay programas de eficiencia energética para clientes residenciales, comerciales y de irrigación
 - Hay un mayor enfoque en el servicio a las comunidades identificadas
 - Tendremos una eficiencia energética de por lo menos 202,367 MWh para fines de 2025 (esto equivale al uso de energía de alrededor de 26,000 hogares)¹
 - Incluye los informes de energía doméstica (Home Energy Reports)
 - Es superior a la suma de las selecciones de eficiencia energética de 2022 a 2025 (156,018 MWh) de la cartera preferente del IRP 2021
- **Entregar recursos de respuesta (DR) a la nueva demanda en Washington a fines de 2025, con un objetivo de 78 MW**
 - Tendremos nuevos programas de DR para clientes residenciales, comerciales y de irrigación
 - Incluye los recursos existentes (RFP DR) y los nuevos (DR de invierno y DR de verano) seleccionados en 2021 I

¹ Calculadora de la EPA: <https://www.epa.gov/energy/greenhouse-gas-equivalencies-calculator>

Sujeto a cambios

Otras acciones del servicio



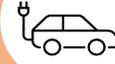
Idioma

Mejorar el acceso a la información en el idioma adecuado al evaluar las necesidades, revisar los programas actuales, identificar vacíos y desarrollar planes y procesos claros para las acciones.



Alcance

Seguir identificando y aumentando el alcance a organizaciones sin fines de lucro que sirven a las comunidades identificadas con el objetivo de aumentar las solicitudes y la aprobación de subvenciones.



Rebajas en EV

Establecer un programa de rebajas en equipos de suministro para vehículos eléctricos (EV) que ofrezca un apoyo adicional para clientes de bajos ingresos y quienes vivan en complejos multifamiliares.



Ayuda para pagos a LI

Implementar e informar sobre el Programa de asistencia en el pago para clientes de bajos ingresos (LI) modificado que incluya las mejoras para ampliar la base de clientes elegibles.



Educación

Desarrollar una página web que incluya recursos educativos.



Incentivos

Aumentar los incentivos para mejoras de eficiencia energética comunes para ayudar a la economía del proyecto



Desconexiones residenciales

Desarrollar un plan para reducir las desconexiones de los clientes residenciales

Siguientes pasos



Siguientes pasos

- 1. Encuesta.** Por favor, dedique unos minutos a responder la encuesta o envíe sus observaciones directamente a CEIP@pacificorp.com.
- 2. Materiales.** Las notas de esta reunión se compartirán y publicarán en el sitio web la próxima semana. Compartiremos y publicaremos los materiales del EAG para la 6.a Reunión con antelación a la **próxima reunión el 20 de octubre, 1 a 4 p.m., hora del Pacífico.**
- 3. Segunda reunión pública.** Se realizará el **6 de octubre.** Informe a sus comunidades de esta oportunidad de saber más acerca de este proceso.

Con miras al futuro

Fecha de la reunión	Temas
1. 13 de mayo	Antecedentes e introducción <ol style="list-style-type: none"> 1. Antecedentes de PacifiCorp y de la Ley de Transformación de Energía Limpia (Clean Energy Transformation Act, CETA) 2. Perspectivas, antecedentes y experiencias de los miembros del EAG
2. 16 de junio	Las comunidades altamente afectadas (Highly-impacted communities, HIC) y las poblaciones vulnerables <ol style="list-style-type: none"> 1. Las HIC y las poblaciones vulnerables 2. Cargas, beneficios potenciales y oportunidades de energía limpia para las HIC y las poblaciones vulnerables
3. 21 de julio	Indicadores de beneficio al cliente (Customer benefit indicators, CBI) <ol style="list-style-type: none"> 1. Lista de poblaciones vulnerables 2. Descripción general del Plan de Implementación de Energías Limpias (Clean Energy Implementation Plan, CEIP) de PacifiCorp, revisión inicial de los programas al cliente existentes y la función de los CBI 3. Concordancia de los CBI con los retos de las HIC y las poblaciones vulnerables 4. Resumen preliminar inicial de los CBI
4. 18 de agosto	Los CBI, 2.a parte <ol style="list-style-type: none"> 1. Encuesta pública 2. Ponderación de los CBI 3. Introducción a la medición de los CBI
5. 15 de septiembre	Formas de medición de los CBI, planificación del servicio y acciones del servicio público <ol style="list-style-type: none"> 1. Medición de los CBI y los CBI refinados 2. Descripción general del IRP 2021 y presentación del CEIP 3. Lista inicial de las acciones del servicio público
6. 20 de octubre	Aportaciones sobre las acciones de los servicios públicos <ol style="list-style-type: none"> 1. Perspectivas del EAG sobre las acciones del servicio público 2. Recomendaciones para la presentación del CEIP con base en las perspectivas de la comunidad
7. 15 de diciembre	Siguientes pasos del EAG <ol style="list-style-type: none"> 1. Reflexión sobre el proceso del EAG en 2021 2. Sigüientes pasos del EAG en 2022