

Serie de Participación del Plan de Implementación de Energías Limpias

5 de abril de 2024



Esta reunión será grabada

Serie de Participación del Plan de Implementación de Energías Limpias

5 de abril de 2024, 9:00 - 12:00 p.m. PT

Para tener una mejor experiencia en la reunión:



- Vaya a "Interpretation" (Intérprete), en la parte inferior de la pantalla de Zoom
- Seleccione "ASL" en Watch o "Spanish" en la sección de Audio
- Si no ve el ícono del servicio de intérprete, pruebe en el icono para ver más opciones



- Use la vista de galería (ícono en la parte superior derecha) cuando participe en la discusión de grupo



- Para apoyo técnico, indique "Tag G-D / E Source" como receptor y envíe su mensaje



- Puede hacer preguntas en cualquier momento
- Apague su micrófono y actívelo solo cuando hable
- Para hablar, haga clic en la opción para levantar la mano en la barra de herramientas.

Orden del día

HORA	TEMA
9:00am	Propósito y objetivos
9:10am	Plan de Implementación de Energías Limpias (CEIP) 2025
9:40am	Estado de la actualización del CEIP bienal
10:15am	Planificación de Recursos Integrados
10:45am	Receso
10:55am	Planificación del Sistema de Distribución
11:30am	Participación de 2024: <ul style="list-style-type: none">• Temas adicionales y reuniones de los grupos asesores• Talleres para poblaciones vulnerables• IRP y CEIP 2025

Propósito de la Serie de Participación del Plan de Energías Limpias

Dar una perspectiva integrada de la planificación de la energía limpia con oportunidades de aprendizaje más amplias para fomentar una comprensión más profunda de los programas y el alcance mientras reunimos aportes de ideas y opiniones del público.

Objetivos

1. Socializar el Plan de Implementación de Energías Limpias de Washington
2. Dar nueva información del Plan de Recursos Integrados (IRP) de Pacific Power
3. Compartir el contexto de la Planificación del Sistema de Distribución (DSP)

Expositores



Stephanie Meeks
Gerente de Regulación
de PacifiCorp



Ian Hoogendam
Gerente de
Planificación del
Sistema de Distribución
de PacifiCorp



Jeffrey Daigle
Facilitador de E
Source



Randy Baker
Director de Planificación
de Recursos de PacifiCorp



Matthew McVee
Vicepresidente de Política
regulatoria y operaciones
de PacifiCorp



Morgan Westberry
Facilitadora de
E Source

Plan de Implementación de Energías Limpias 2025



Metas parciales de la CETA y del CEIP

Metas parciales de la CETA y del CEIP

	2025: Eliminar el carbón de las tarifas de WA		2030: Emisiones neutras de GEI en el servicio al menudeo en WA				2045: Servicio al menudeo sin carbón en WA
2022-2025	2026-2029	2030-2033	2034-2037	2038-2041	2042-2045		
1 ^{er} CEIP	2 ^{do} CEIP	3 ^{er} CEIP	4 ^{to} CEIP	5 ^{to} CEIP	6 ^{to} CEIP		

Cada CEIP cubre un periodo de cuatro años con una actualización bienal e informes anuales de los avances.

El contenido de cada CEIP incluye lo siguiente:

Objetivos provisionales y específicos: vías para lograr el cumplimiento de las metas de energías limpias en Washington

Acciones e historias específicas: destacar las acciones específicas para lograr los objetivos provisionales y específicos

Cálculos de costos progresivos: cálculos del cumplimiento en los siguientes cuatro años

Indicadores de Beneficio al Cliente y Participación pública: colaboración con grupos asesores y el público para seguir desarrollando los indicadores de beneficios al cliente y un resumen del proceso de aportación de ideas y perspectivas del público al CEIP

Necesidad de cumplimiento alternativo: si no es posible alcanzar nuestros objetivos a cuatro años, debe haber una discusión sobre los pasos que la compañía debe dar.

El ciclo del Plan de Implementación de Energías Limpias (CEIP)

Comunidades identificadas

Trazar un mapa de las comunidades altamente afectadas (HIC) e identificar a las poblaciones vulnerables y los desafíos que enfrentan.

Revisar y actualizar los Indicadores de Beneficio al Cliente (CBI)

Identificar las categorías correspondientes de los CBI de la CETA en Washington con base en los retos que enfrentan las HIC y las poblaciones vulnerables que identificó el EAG, otros grupos asesores de PacifiCorp y el aporte base de los clientes de Washington.

El alcance del servicio público

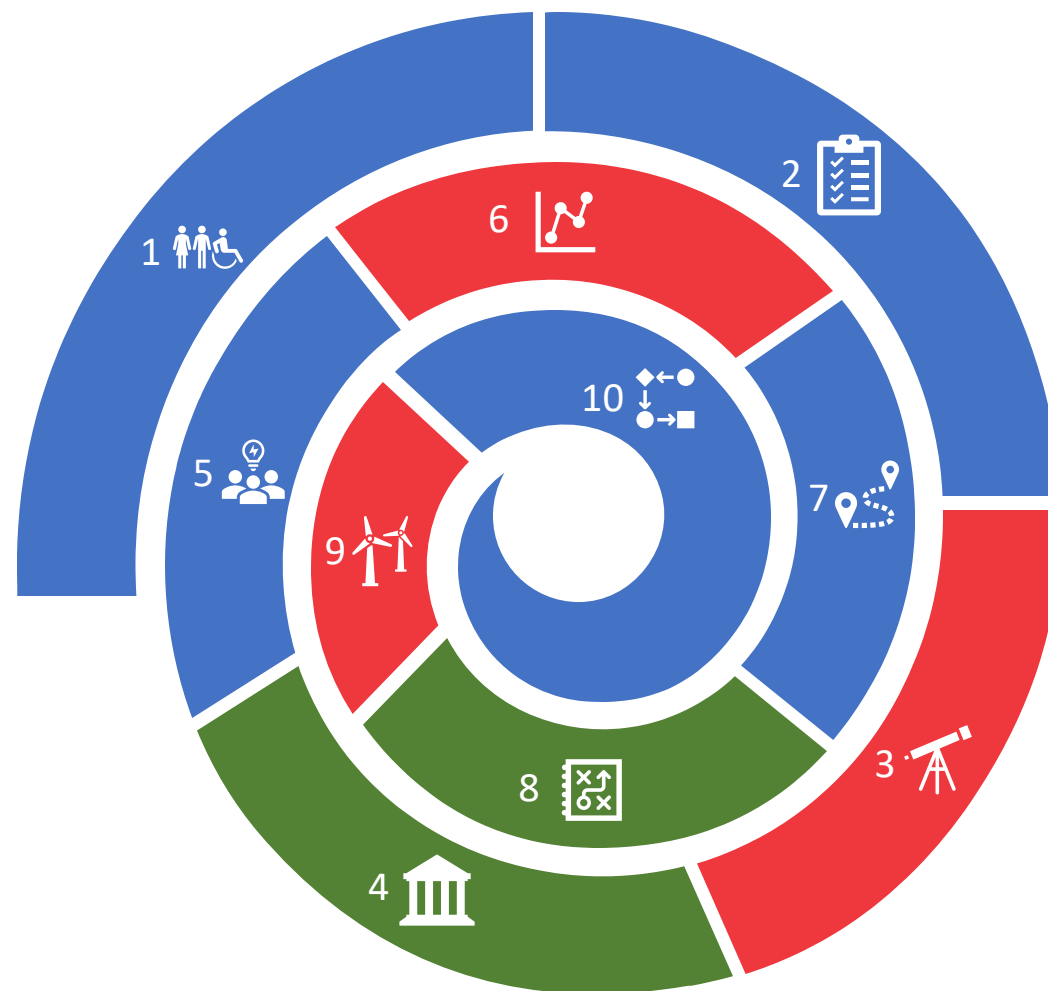
Determinar en cuáles de los retos que enfrentan las HIC y las poblaciones vulnerables puede influenciar PacifiCorp.

Alinear la regulación

Alinear los CBI con las regulaciones de Washington y las expectativas del personal de la comisión.

Validar los CBI

Refinar y sopesar los CBI con base en la retroalimentación de las partes interesadas para comprender el significado y la importancia de cada uno.



Desarrollo de las formas de medición

Revisar y actualizar las formas de medición para continuar con el monitoreo y seguimiento de los CBI.

Aportes en las acciones

Identificar las acciones que PacifiCorp pueda llevar a cabo para influir en forma positiva a los CBI y sus formas de medición definidas y presentarlas al EAG para obtener retroalimentación.

Plan de Implementación de Energías Limpias (CEIP) y Plan de Recursos Integrados

Dar prioridad a las acciones identificadas para incluirlas en el CEIP y enviar borradores para la retroalimentación externa, incluyendo al personal de la comisión.

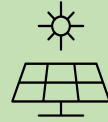
Implementación del CEIP

Implementar el plan con acciones y monitorear los resultados.

Repetir el proceso

Reiterar los CBI y las acciones como resultado de nuevas ideas o monitoreo para el siguiente CEIP.

Categorías de acción del servicio público



RECURSOS DEL LADO DE LA OFERTA

Estas acciones ayudan a PacifiCorp a generar más electricidad a partir de recursos renovables y no emisores para sus clientes en Washington.



ALCANCE Y PARTICIPACIÓN DE LA COMUNIDAD

Estas acciones crean más oportunidades para que las comunidades que atiende PacifiCorp usen los beneficios de los programas de energía limpia, sin importar su situación económica o cultural.



EFICIENCIA ENERGÉTICA

Estas acciones ayudan a los clientes a transformar sus hogares, oficinas y negocios para usar la electricidad de manera más eficiente, lo cual tiene el efecto de reducir los importes de las facturas y crear espacios más cómodos.



RESPUESTA A LA DEMANDA

Es cuando los clientes limitan su uso de electricidad a ciertas horas para reducir la presión en la red. Estas acciones ayudan a los clientes a tener acceso a más energías limpias producidas con los recursos de PacifiCorp.

Resumen de las condiciones del acuerdo del CEIP 2021

Indicadores de Beneficios al Cliente (CBI)

- Informar y dar seguimiento a los CBI y las formas de medición en futuros informes de avances y cumplimiento del CEIP
- Actualizar y corregir las formas de medición de los CBI con respecto a las desconexiones y la carga de energía de los clientes
- Comunicaciones y difusión del programa tomando en cuenta la cultura y el idioma de los clientes
- Para los CBIs sobre eficiencia energética y ayuda con las facturas, agregar las formas de medición con cantidad y porcentaje
- Agregar CBIs en la categoría de la CETA para aumentar los beneficios de energía en las comunidades identificadas
- Mejoras, discusiones e informes adicionales
- Convocar a las partes interesadas a un máximo de dos talleres para poblaciones vulnerables

Plan de Recursos Integrados

- Permitir que Pacific Power actualice sus objetivos provisionales según sea necesario en la actualización bienal del CEIP 2023
- Demostrar la forma en que sus objetivos provisionales garantizan que todos los clientes se beneficien de la transición a las energías limpias
- Participar en futuras discusiones sobre los cálculos del costo creciente
- Pacific Power no debe basarse solo en el CEIP 2021 para justificar la prudencia de los servicios públicos en las adquisiciones de recursos renovables a escala que se hicieron el 1 de enero de 2022 o después
- Financiar la compra de cuatro licencias del modelo PLEXOS
- Recorrido de sensibilidad sin Natrium

Todas las demás condiciones

- Compromisos: alcance, inclusión de grupos asesores y compartir listas de miembros en línea y en las presentaciones
- Documentación: transparencia en los documentos del trabajo
- Solicitud de propuestas: identificar recursos y planificación específicos dedicados a Washington y alineación de adquisiciones con el CEIP 2025
- Informar si hay alguna venta de créditos de energía renovable (REC) ubicados en Washington
- Planificación del Sistema de Distribución (DSP): solicitar opiniones de las partes interesadas sobre las opciones y estrategias en Washington
- Respuesta a la demanda: actualizar e informar sobre los pasos dados y los métodos de evaluación para alcanzar los objetivos
- General: el periodo y el índice de recuperación están en procedimientos separados

Estado de la actualización del CEIP bienal



Objetivos provisionales y específicos actualizados

	2022	2023	2024	2025	Promedio
CEIP 2021 corregido	31%	31%	40%	60%	41%
Actualización del CBI bienal 2023	31%	26%	25%	33%	29%

Las actualizaciones de los objetivos provisionales, particularmente a corto plazo, reflejan varios desarrollos clave:

- No hay acuerdos sobre la nueva metodología de la asignación por el interés de las partes participantes en explorar nuevas opciones de distribución;
- Reetiquetado significativo de las ofertas de recursos renovables en la RFP AS 2020 después de la pandemia de COVID-19;
- Problemas de la cadena de suministro;
- Impacto de los altos precios continuos del mercado de energía sobre las tarifas; y
- Competencia por opciones de contratación a corto plazo con la creciente demanda de recursos que cumplan con los requisitos de la CETA.

CEIP

- PacifiCorp presentó oficialmente el CEIP inicial el 30 de diciembre de 2021 y la fe de erratas final el 13 de marzo de 2023
- Se presentó un acuerdo entre varias partes con condiciones el 22 de septiembre de 2023
- La Comisión de Servicios Públicos y Transporte de Washington aprobó el acuerdo entre varias partes el 25 de octubre de 2023

Presentación de la actualización bienal

- Se presentó a las autoridades el 1 de noviembre de 2023, inmediatamente después de que la Comisión aprobara el CEIP de PacifiCorp
 - Objetivos provisionales actualizados para la energía renovable y la eficiencia energética con base en información actual
 - CBIs actualizados
 - Participación pública actualizada
 - Se revisó el análisis del costo creciente

Adjudicación de la actualización bienal

- El 22 de marzo, la Comisión puso la actualización bienal para su adjudicación
 - PacifiCorp apoyó la adjudicación como una alternativa para la aprobación con condiciones
 - La adjudicación permite una consideración más razonada de los problemas que se abordaron en la actualización bienal

Plan de Recursos Integrados



Plan de Recursos Integrados de PacifiCorp

El enfoque principal está en el cliente

- ❖ Máxima transparencia
 - Supuestos
 - Limitaciones
- ❖ Cerrar el espacio entre planificación, implementación y ejecución
- ❖ Agnosticismo tecnológico
 - El costo como eje impulsor
 - La confiabilidad como eje impulsor

Estrategia multi-estatal

- ❖ Tiempos específicos para las metas en seis estados
- ❖ La retroalimentación de las partes interesadas es esencial para mejorar la calidad del producto de trabajo
- ❖ Las metas se realizarán con base en las fechas estatales más restrictivas
- ❖ Si corresponde, seguir las políticas específicas de cada estado
- ❖ No habrá cambios en los costos por el cumplimiento de las políticas del estado

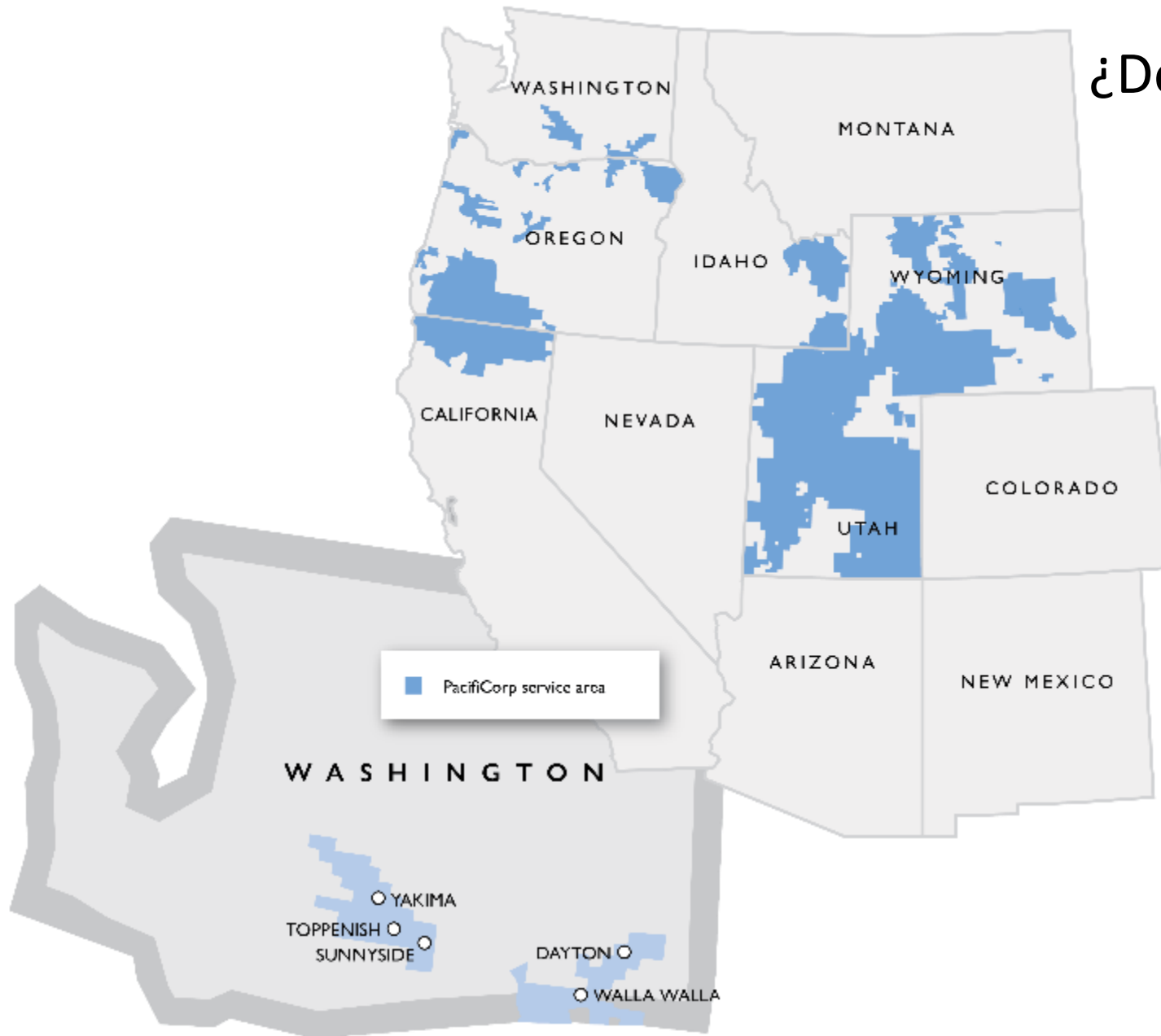
¿Dónde brindamos nuestro servicio?

1.9 millones de clientes en 6 estados

- **Rocky Mountain Power** atiende a clientes de Utah, Idaho y Wyoming.
- **Pacific Power** ofrece sus servicios a clientes de Oregon, Washington y California.
- **Pacific Power en Washington** atiende alrededor de 137,000 clientes en los condados de Benton, Columbia, Garfield, Kittitas, Yakima y Walla Walla.

Demografía del área de servicio de Washington

- 43% de hispanos o latinos vs 13% en todo el estado
- 33% que habla un idioma distinto al inglés en casa vs 19% en todo el estado
- 12% de personas empobrecidas vs 7% en todo el estado
- 15% de la población empleada en los sectores agrícola, forestal, cacería o minería vs 3% en todo el estado



¿Cómo brindamos nuestros servicios?



Nuestra **diversidad geográfica** significa que podemos ofrecer acceso a **energía renovable de bajo costo** en los lugares más productivos del oeste de Estados Unidos al descarbonizar nuestra red y darle prioridad a la asequibilidad.



Centros de energía eólica ubicados en las áreas de mayor producción, como el este de Wyoming, el este de Oregon, el este de Washington y Montana.



Centros de **energía solar y almacenamiento de energía** en las áreas de mayor producción, como Utah y Oregon.



Con alrededor de 16,900 millas de línea de **transmisión de alto voltaje** que se extienden por 10 estados y varios tipos de zonas climáticas.



En Washington, Pacific Power tiene **programas** que ayudan a compensar el costo de la electricidad para los clientes y que ofrecen servicios de climatización y eficiencia energética.

Estrategia del IRP de PacifiCorp

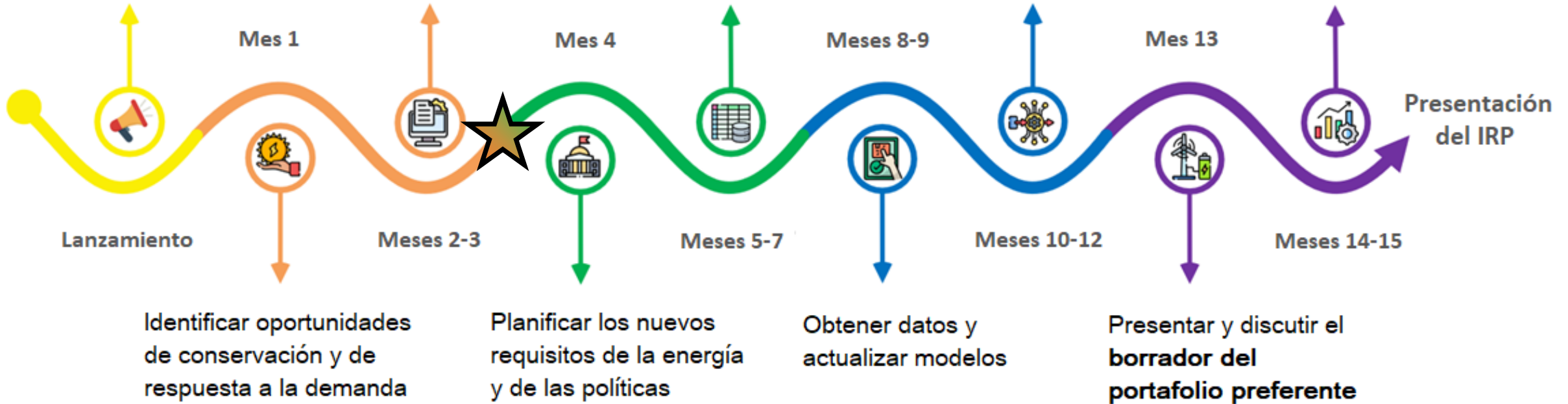
Notificar a las partes interesadas sobre el proceso de desarrollo y el calendario

Establecer herramientas analíticas y presentar el proceso de modelado

Recabar y discutir propuestas y supuestos

Desarrollo y analítica del portafolio

Incorporar la retroalimentación sobre el borrador y crear disco de datos



PacifiCorp solicita e incorpora propuestas del público recibidas durante el ciclo de desarrollo del IRP

Ciclo regulador

PacifiCorp ha elaborado planes de recursos durante dos décadas (qué, cuándo, dónde y qué tanto)

PacifiCorp opera sus dos áreas de autoridad equilibradas como un solo sistema; la planificación se alinea con este paradigma (un plan para todos los estados)

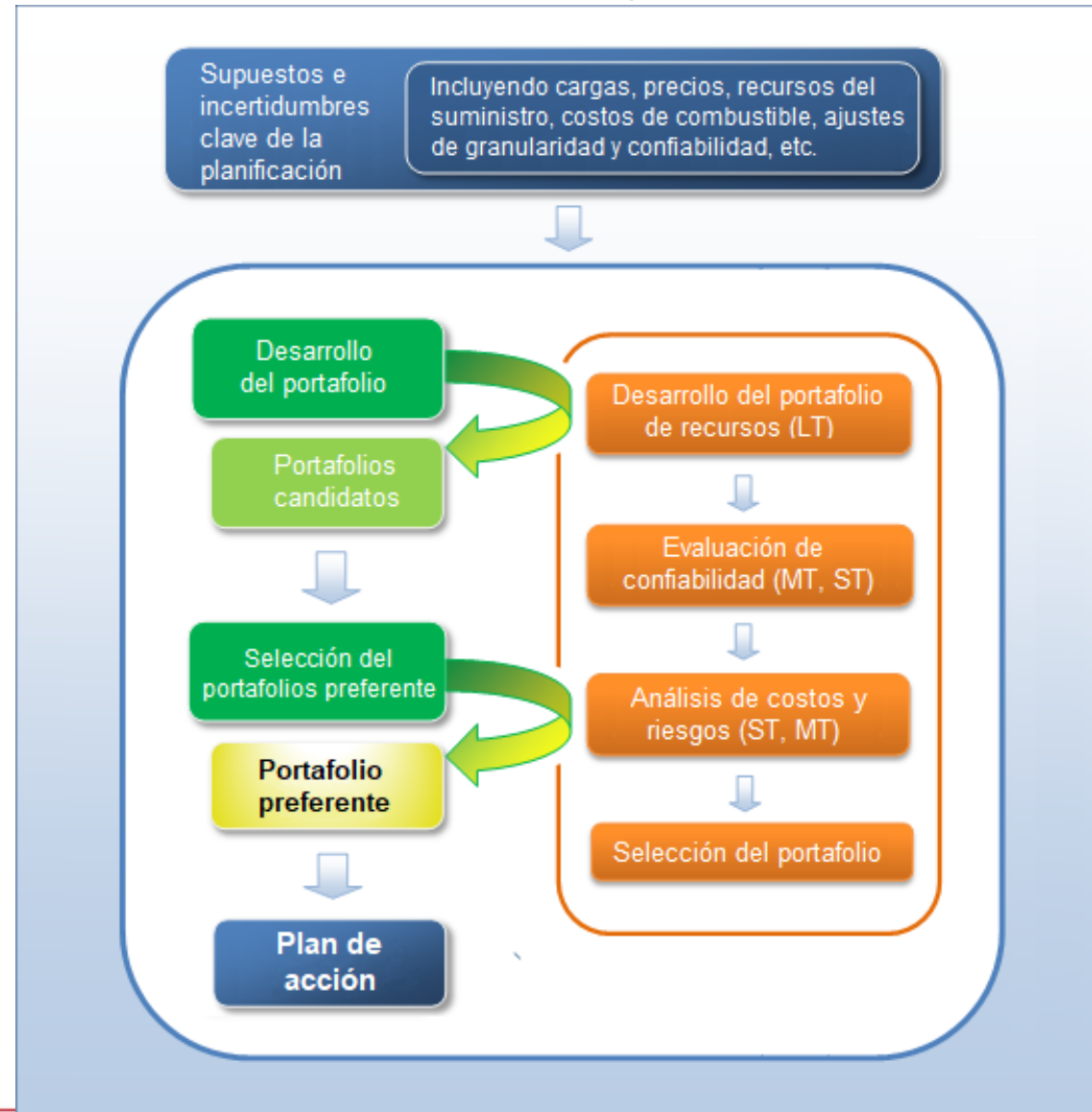
PacifiCorp tiene ciclos de dos años para el IRP con actualizaciones en los años de poca productividad para destacar la manera en la que los cambios en el ambiente de la planificación afectan al plan (alcance limitado)

Incluimos:

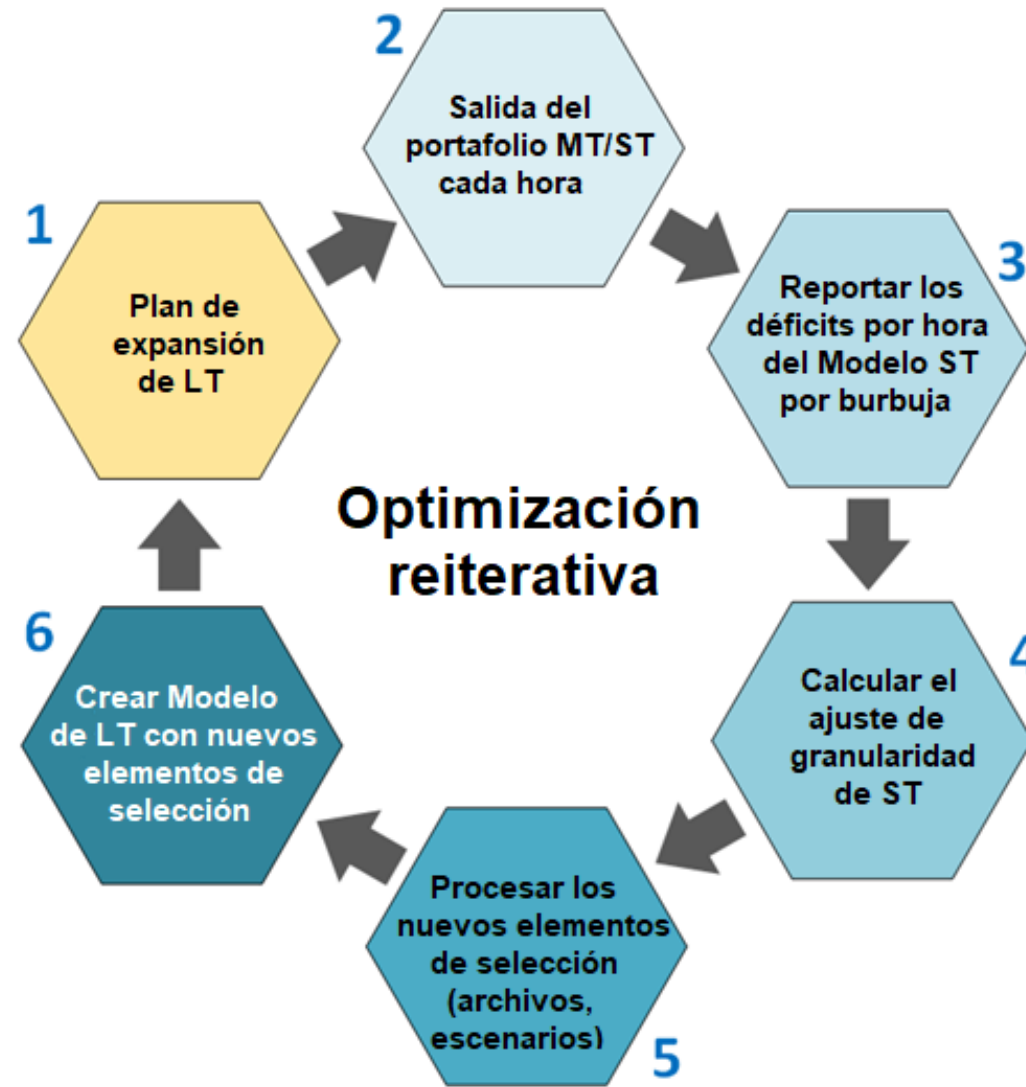
- Costos y riesgos desde la perspectiva de nuestros clientes (seis estados con carga al menudeo)
- Un horizonte de planificación a 20 años
- Gran aportación y vinculación de las partes interesadas
- Modelado de datos y análisis de portafolio intensivos



Selección del portafolio



Proceso del desarrollo del portafolio



Explicación del "Portafolio preferente"

Portafolios de PLEXOS

En todo el sistema

- Endógeno
- Todas las opciones
- Caso esperado

Washington

- Endógeno
- Todas las opciones
- Específicos de Washington: SCGHG, CEIP, RPS

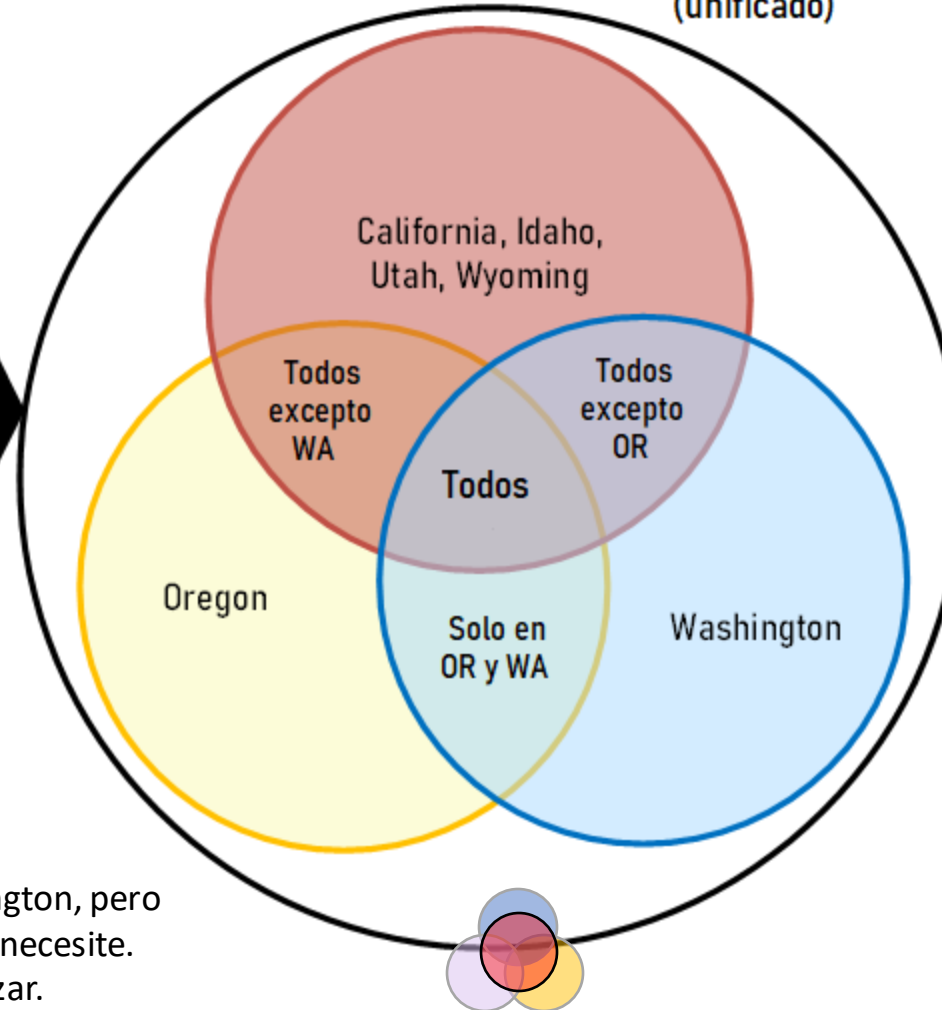
Oregon

- Endógenos
- Todas las opciones
- Específicos de Oregon: Recursos a pequeña escala, CEP, RPS

Recursos seleccionados

- En el portafolio preferente se incluyen todas las selecciones necesarias
- La participación se comparte con base en los portafolios en los que aparece cada recurso

Portafolio preferente (unificado)



- **PLEXOS:** Software de optimización del modelado que se usó para desarrollar planes de recursos (portafolios)
- **CEIP:** Plan de Implementación de Energías Limpias de Washington
- **CEP:** Plan de Energías Limpias de Oregon
- **SCGHG:** Costo social de los gases de efecto invernadero
- **RPS:** Estándares de los portafolios de recursos renovables

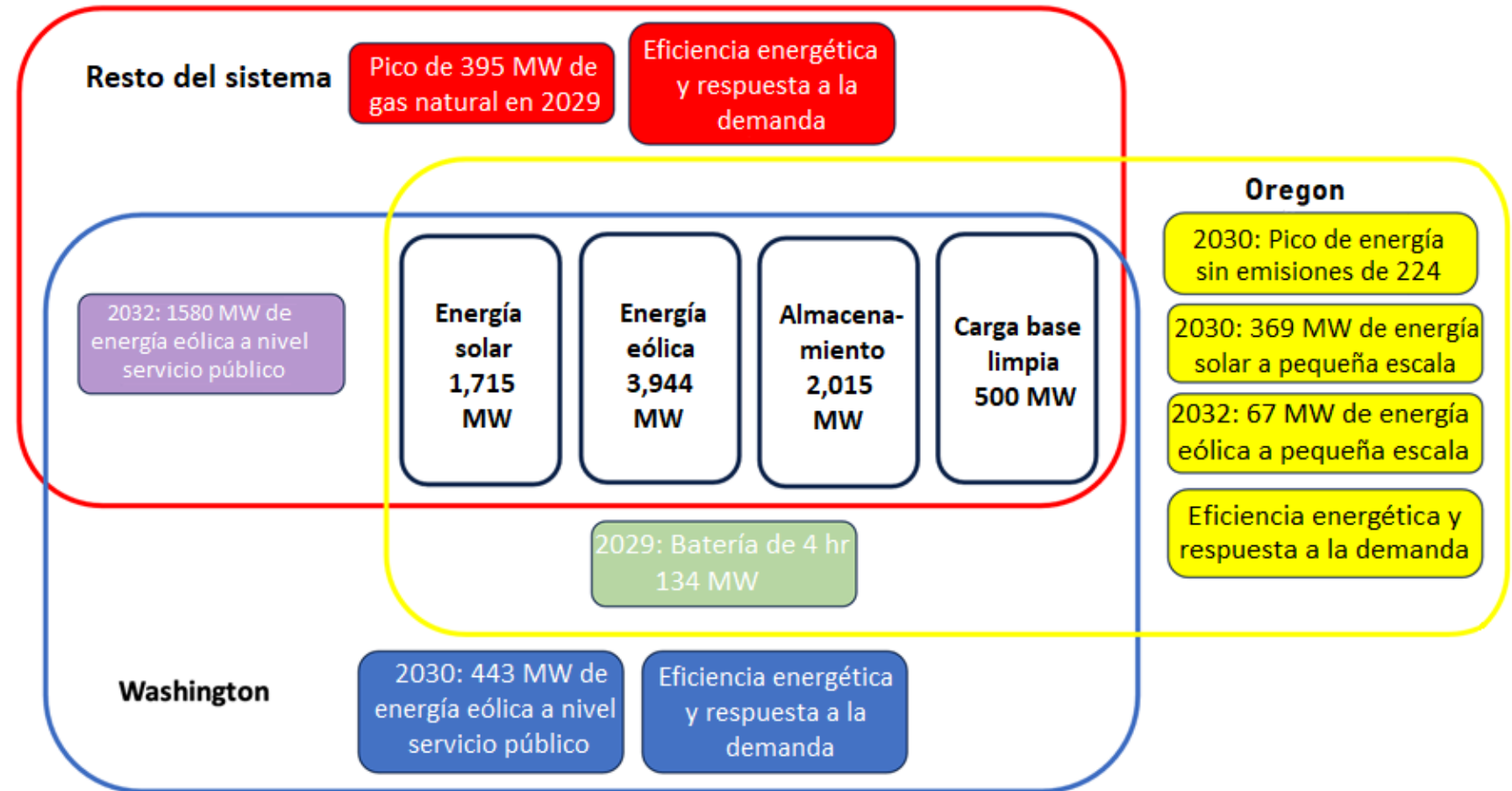
Solo se muestra lo que comparten Oregon y Washington, pero el proceso es el mismo para otros estados según se necesite. Mostrar más estados lo vuelve más difícil de visualizar.

Actualización del portafolio preferente del IRP 2023 hasta 2032

El 1 de abril de 2024, PacifiCorp presentó su actualización del IRP 2023 como exposición informal en Washington.

La presentación actualiza el Informe de avances de dos años que se registró el 31 de mayo de 2023 y describe las actividades de planificación de recursos desde ese entonces. El informe sigue el compromiso de la compañía de mantener un plan de recursos a largo plazo que considere el costo, el riesgo, la incertidumbre y el interés público a largo plazo.

Enlace directo: [2023_IRP_Update.pdf \(pacificorp.com\)](https://www.pacificorp.com/2023_IRP_Update.pdf)



Calendario de las reuniones de opinión pública sobre el IRP 2025

<i>Fecha(s) y metas del año del calendario 2024^{1,2} de las próximas reuniones sobre el IRP 2025</i>
Jueves 2 de mayo de 2024: Reunión general de opinión pública 3
Miércoles 26 y jueves 27 de junio de 2024: Reunión general de opinión pública 4
Miércoles 14 y jueves 15 de agosto de 2024: Reunión general de opinión pública 5
Miércoles 25 y jueves 26 de septiembre de 2024: Reunión general de opinión pública 6
➤ Periodo de septiembre: se bloquean los supuestos para las operaciones del modelo en noviembre y diciembre
Miércoles 6 y jueves 7 de noviembre de 2024: Reunión general de opinión pública 7
Miércoles 18 y jueves 19 de diciembre de 2024: Reunión general de opinión pública 8
<i><u>Año del calendario 2025</u></i>
➤ 1 de enero de 2025: Distribución del borrador del IRP de 2025
Miércoles 22 y jueves 23 de enero de 2025: Reunión general de opinión pública 9
Miércoles 26 y jueves 27 de febrero de 2025: Reunión general de opinión pública 10
➤ 31 de marzo de 2025: Presentación del IRP de 2025 ante las autoridades

1. *Las leyes de Washington han acelerado la presentación y registro del borrador del IRP y el plan final ante las autoridades a 3 meses antes. Se ha logrado el consenso en Washington por medio de partes aprobadas de una solicitud de exención. El calendario del CEIP sigue estando asincrónico.*
2. *El calendario de reuniones de opinión pública ha sido revisado para evitar conflictos con los calendarios de la Comisión Estatal y eventos conocidos que afectan a las partes interesadas.*

Nueva información del formulario de retroalimentación



- Hasta la fecha, se han entregado dos formularios de retroalimentación
- Los formularios de retroalimentación y las respuestas se encuentran en: [Retroalimentación de las partes interesadas del IRP \(pacificpower.net\)](https://www.pacificpower.net/retroalimentacion)
- Dependiendo del tipo y la complejidad de la retroalimentación, las respuestas pueden proporcionarse de varias maneras, ya sea por escrito, por medio de una conversación de seguimiento o incorporada en materiales para las siguientes reuniones de opinión pública
 - Por lo general, las respuestas por escrito se proporcionan con el formulario de retroalimentación y se publican en línea, en el enlace antes indicado

Información adicional

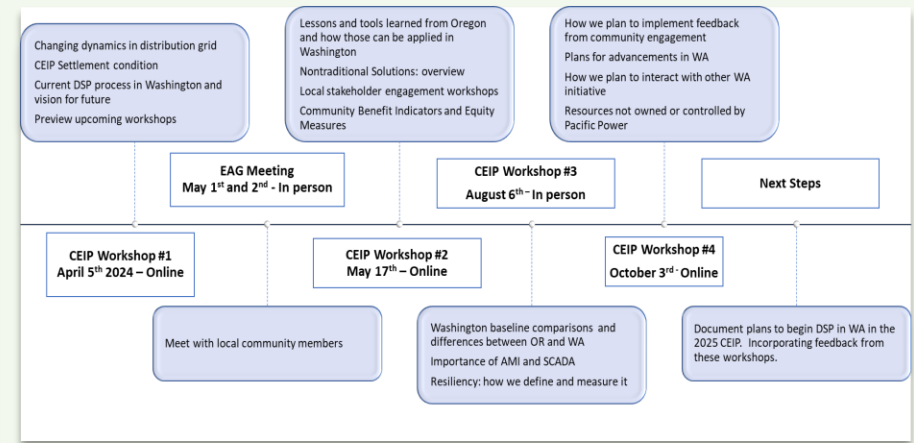
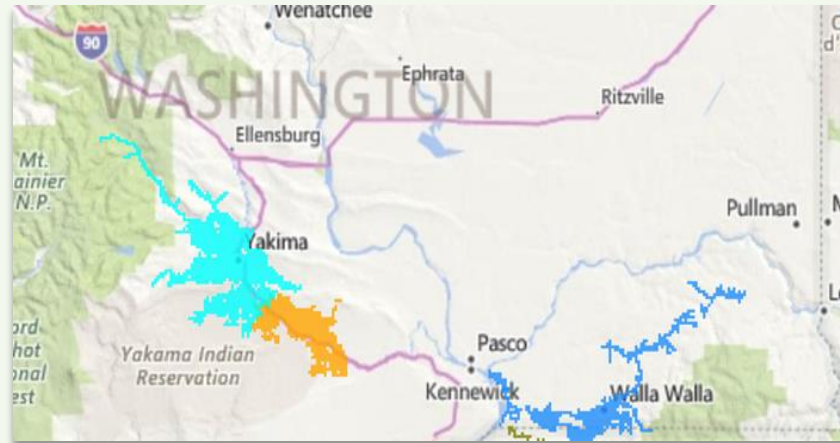
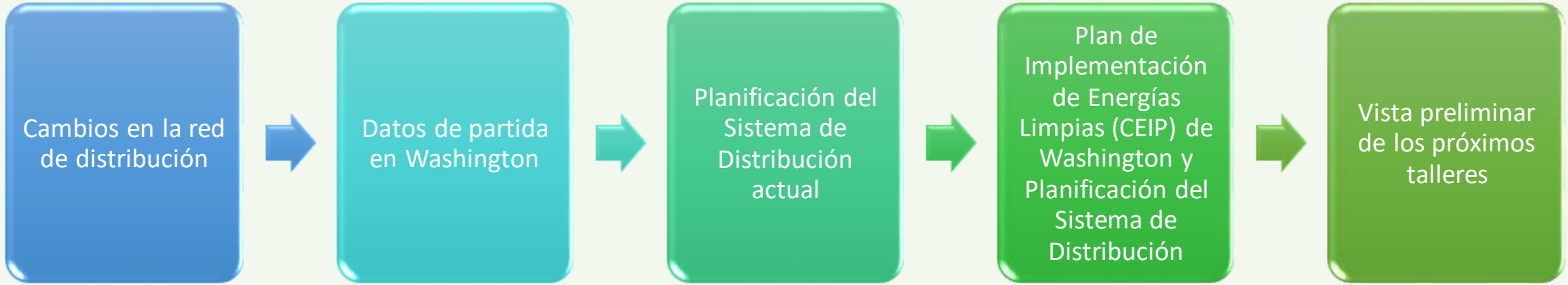
- Próxima reunión de opinión pública sobre el IRP 2025:
 - 2 de mayo de 2024 (jueves)
- Reunión de opinión pública, presentación y materiales del taller:
 - [Proceso de aportes públicos \(pacificorp.com\)](https://www.pacificorp.com)
- Formularios de retroalimentación del IRP de 2025:
 - [Retroalimentación de las partes interesadas del IRP \(pacificpower.net\)](https://www.pacificpower.net)
- Información de contacto de la lista de distribución/correo electrónico del IRP:
 - IRP@PacifiCorp.com
- Apoyo y estudios del IRP:
 - [Apoyo y estudios del IRP \(pacificorp.com\)](https://www.pacificorp.com)

Receso



Planificación del Sistema de Distribución

Orden del día de hoy



Cambios en la red de distribución

Descripción general de la red eléctrica

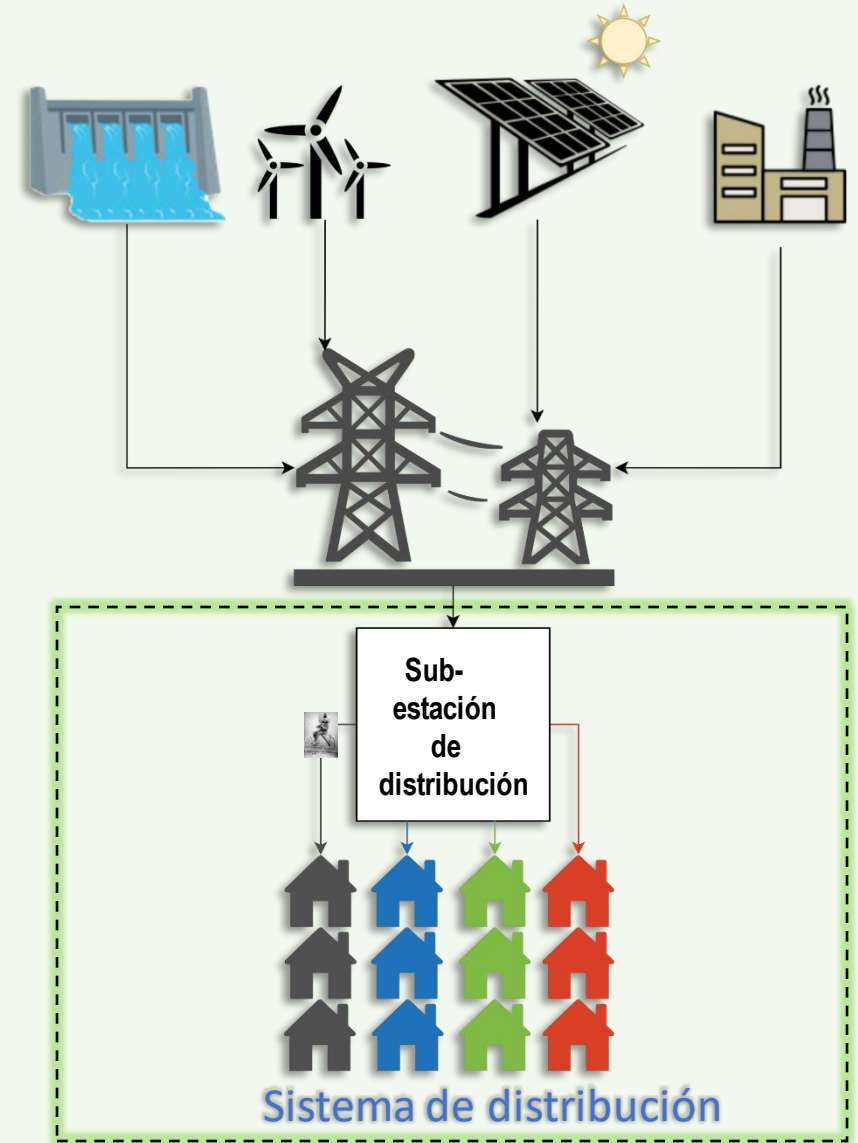


Sistema de generación y transmisión

- Obtiene energía de diversos recursos
- Las líneas de transmisión mandan energía de las plantas generadoras a las subestaciones de distribución

Sistema de distribución

- Inicia en la sub-estación de distribución y termina en el medidor del cliente
- Lleva energía a los clientes por medio de postes y cableado (aéreo y subterráneo)



La Planificación del Sistema de Distribución (DSP) moderno

¿Por qué está cambiando la DSP?

- Mejoras a la DSP tradicional con base en los lineamientos propuestos por el personal del PUC de Oregon
- Mayor transparencia de los procesos de DSP para satisfacer las necesidades y aprovechar las capacidades de la red de energía eléctrica moderna

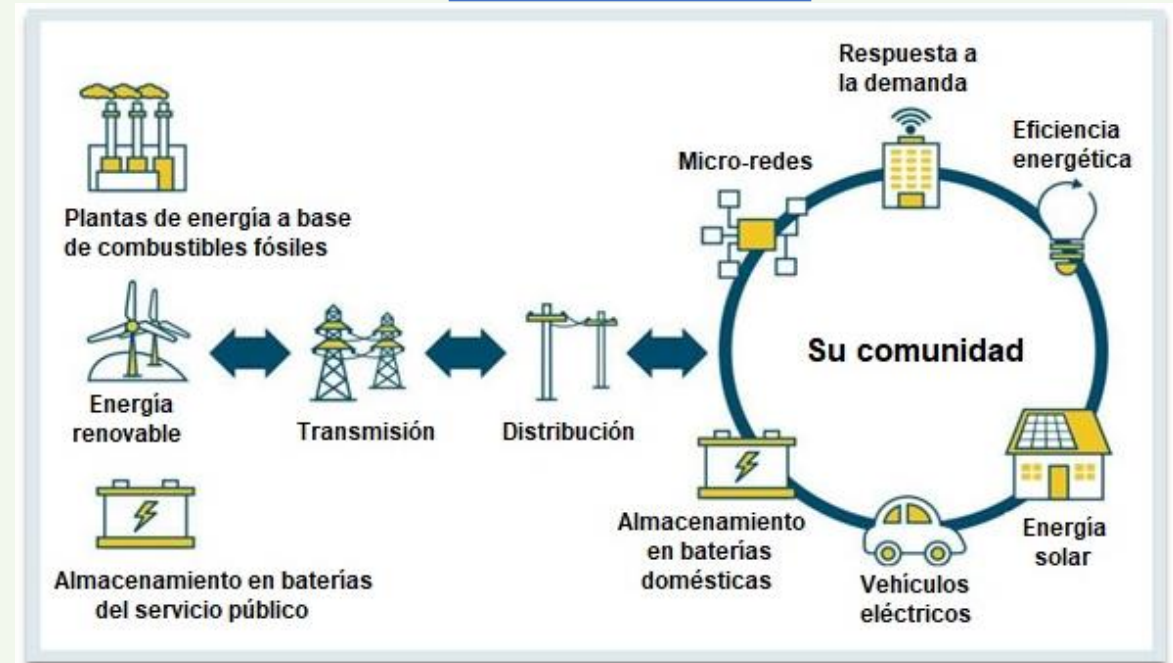
Cambios clave a la DSP tradicional

- Mejores pronósticos:
 - Perfiles de demanda de 24 horas
 - Inclusión de índices crecientes de adopción de vehículos eléctricos (VE) y energía solar
- Evaluación de soluciones no tradicionales para abordar las necesidades de la red
- Mayor participación de la comunidad

Red antigua



Red moderna



Descripción general del punto de partida en Washington



Sistema de distribución

- Subestaciones: 33 subestaciones
- Circuitos: 140
- Distancia de la línea en millas (suma de la distancia entre los postes):
 - Cableado aéreo: 3,363 millas
 - Cableado subterráneo: 751 millas

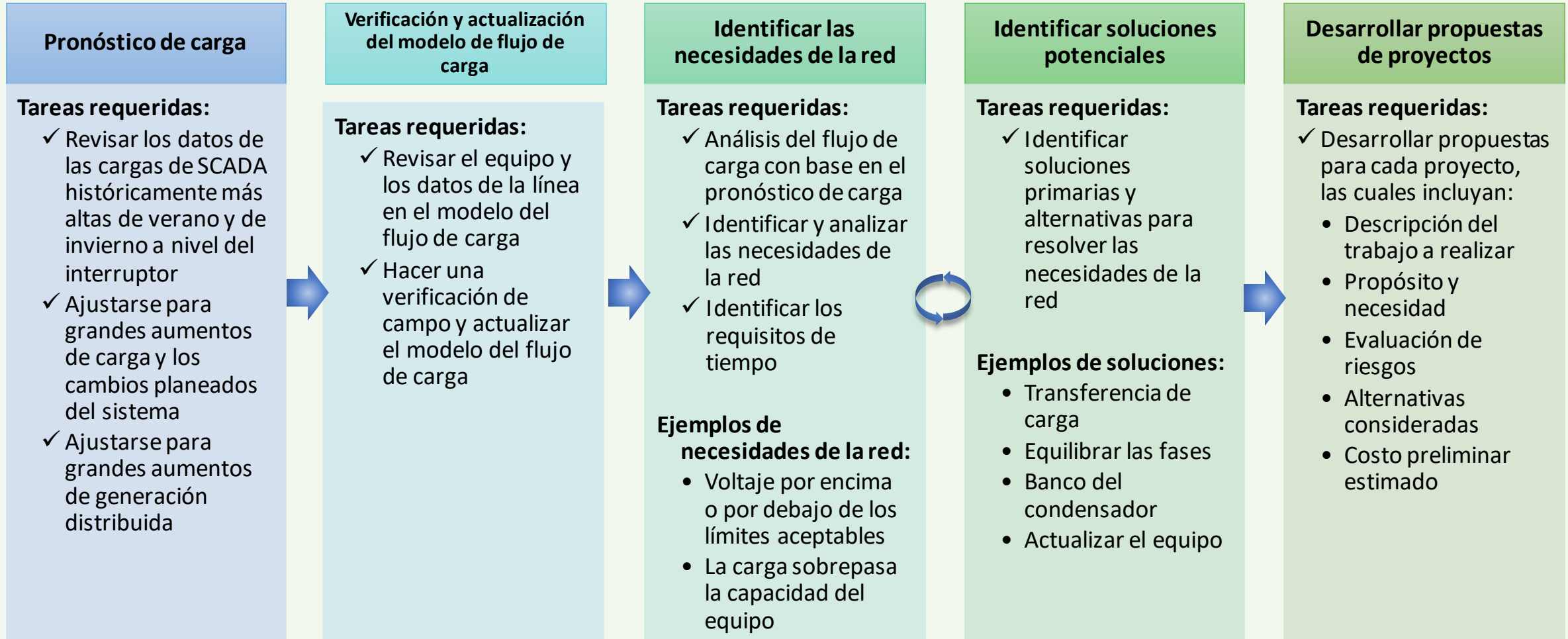
Clientes

- Residencial: 114,450
- Comercial: 17,833
- Irrigación: 5,040
- Industrial: 479

Otras características:

- Cobertura de SCADA: 53% de circuitos, 66% de subestaciones
- No hay Infraestructura de medición avanzada (IMA)
- Capacidad de medición neta de DER: ~42 MW

Planificación del Sistema de Distribución actual en Washington



✓ **Aplicar cada solución al modelo y volver a analizar**
✓ **Repetir hasta que las soluciones sean eficaces para los problemas**

Estudios de Planificación del Sistema de Distribución

- Programados para completarse en un ciclo de 5 años
- Horizonte de planificación de 5-10 años
- El programa puede cambiar dependiendo de varios factores (alta actividad de crecimiento de la carga, grandes aumentos de carga, etc.)
- Hay 13 estudios de planificación en un ciclo de 5 años en el área de servicio de Washington
- El proceso de estudio toma varios meses

Estudios ad-hoc (interconexión de la generación o estudio de impacto del sistema)

- Iniciados por solicitudes de servicios de carga, interconexión de la generación o transmisión
- Enfocados en un área limitada y los efectos inmediatos de la solicitud en la confiabilidad y el servicio de carga
- Periodos más cortos para cubrir las necesidades del cliente (~120 días para el estudio inicial)
- El cliente comparte los costos de la solución y tiene una perspectiva de las soluciones que se implementan

Impulsores del aumento de la carga



Desarrollo comercial/industrial



Crecimiento de la población



Electrificación de la calefacción



Adopción de A/C



Precios del gas natural/diesel



Clima

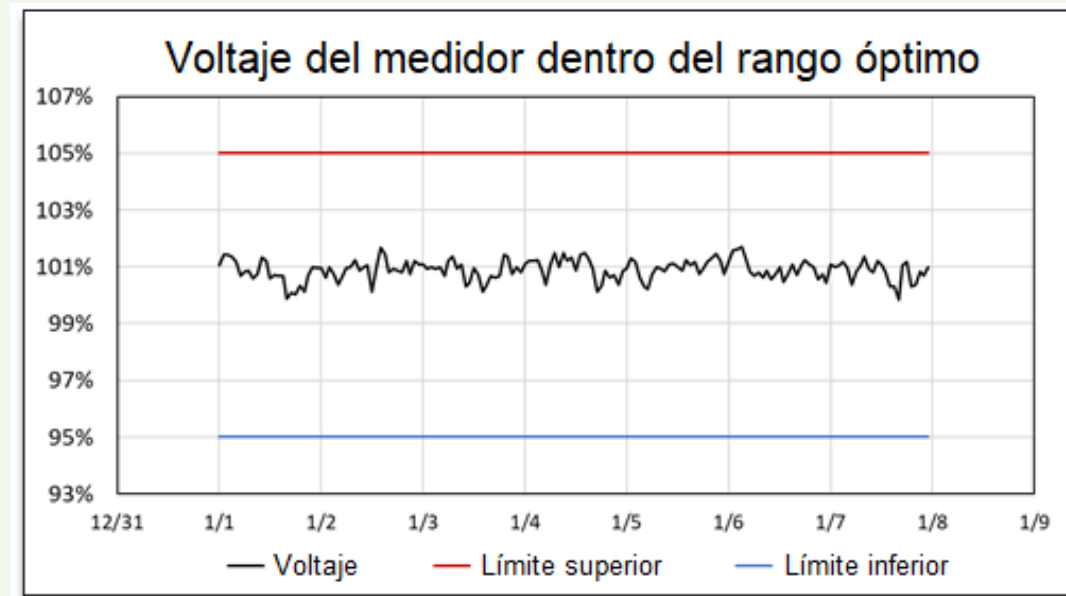
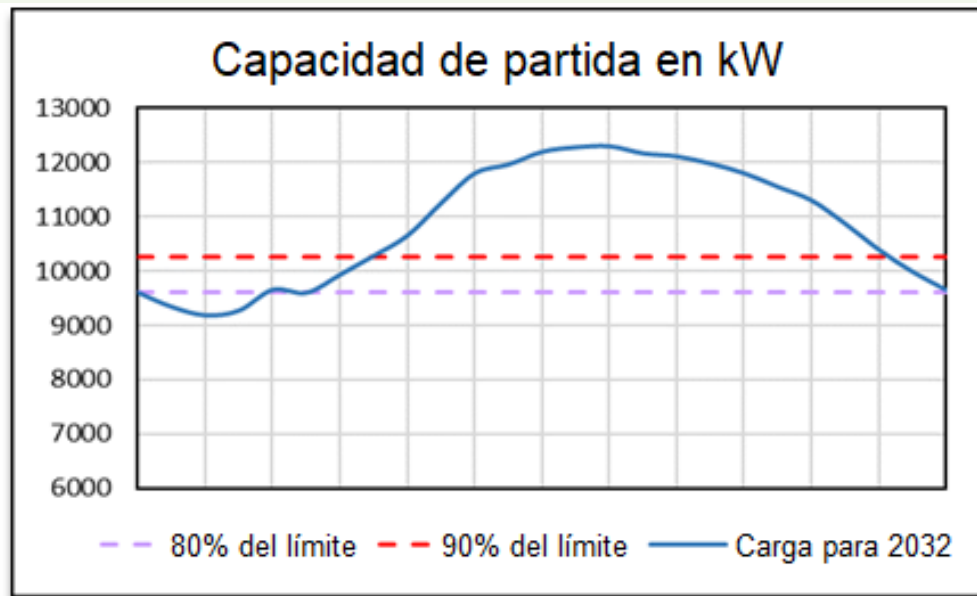


Resultados económicos (Producto bruto del condado)



Tecnología

Tipos de necesidades de la red



- Capacidad** La demanda supera la capacidad del equipo del sistema de distribución
- Voltaje** Niveles de voltaje que dan como resultado un desempeño insatisfactorio del equipo del cliente
- Protección** Las condiciones de carga esperadas comprometen la capacidad de la red para operar de manera segura y confiable
- Eficiencia** Ineficiencias que dan como resultado costos de energía evitables para el servicio público y que pueden llevar a otras necesidades de la red

Soluciones tradicionales: *postes, cableado y equipo*

Actualizar el equipo

- Aumentar la capacidad del equipo del sistema

Equipo nuevo

- Equipo nuevo para abordar las necesidades de voltaje y protección o facilitar las transferencias de carga

Nuevas subestaciones y circuitos

- A veces se requieren en conjunto con otras soluciones tradicionales

Transferencia de carga

- Transferir carga a circuitos con más capacidad

Equilibrar las fases

- Equilibrar la carga entre los cables del circuito

Cambios en la configuración

- Actualizar la configuración del equipo para garantizar un servicio seguro y confiable para las condiciones de carga esperadas



Condiciones para el acuerdo del Plan de implementación de Energías Limpias

Condición 25 para el acuerdo:

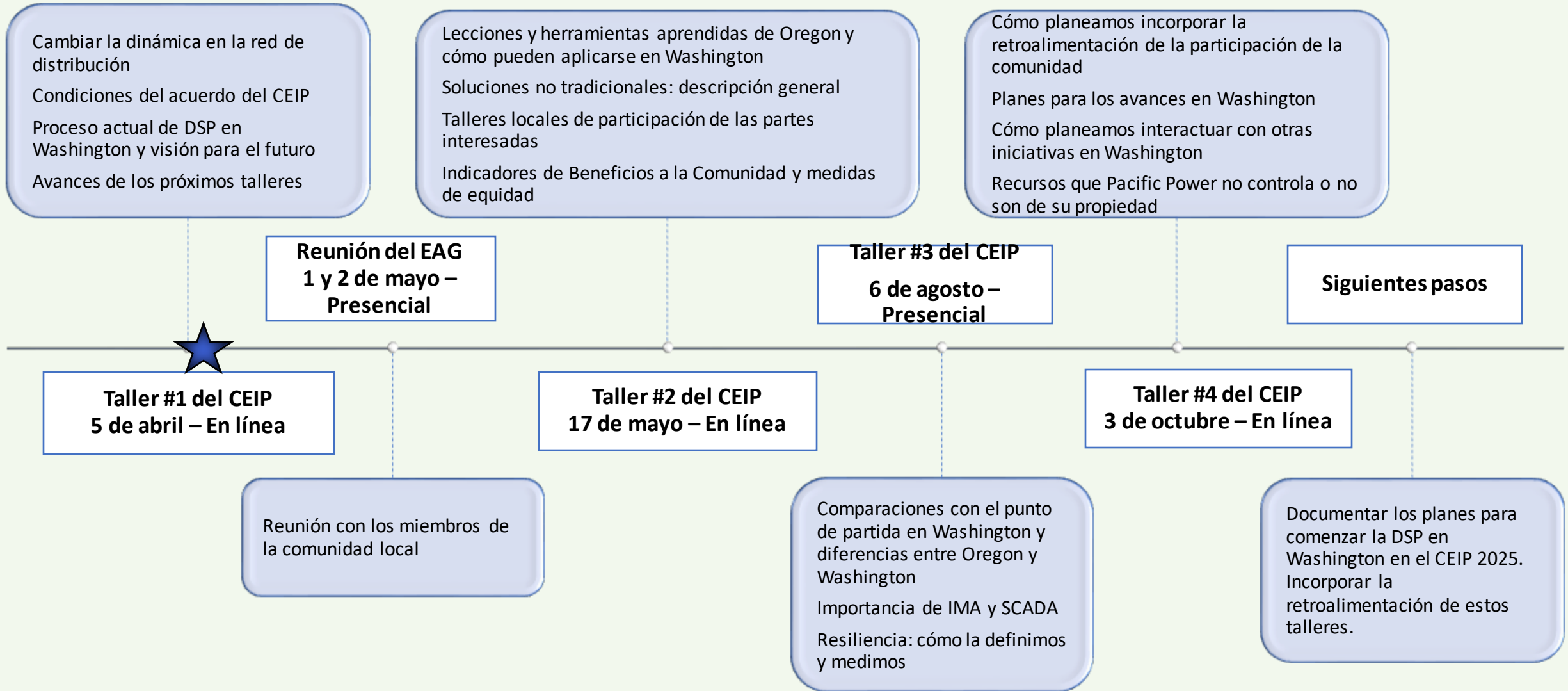
Condición 1 para la DSP. PacifiCorp planificará el sistema de distribución para Washington, *incluyendo la incorporación de aprendizajes relevantes de los esfuerzos similares de la compañía en Oregon*, y evaluará los costos y los beneficios específicos de Washington, incluyendo la distribución equitativa de beneficios y cargas para:

1. *Poblaciones vulnerables (Definiciones grupales de los CBI en el EAG)*
2. *Comunidades altamente afectadas*

Durante este proceso, PacifiCorp *solicitará ideas y puntos de vista de las partes interesadas* con respecto a las opciones y prioridades para diversas estrategias, incluso con recursos que PacifiCorp no posee o no controla.

Las partes no se oponen a que la compañía busque una recuperación del costo total de estos gastos de DSP. Fecha límite: CEIP 2025.

Participación en la Planificación del Sistema de Distribución en Washington 2024



Participación en 2024



Calendario de reuniones del EAG de Washington 2024

Fecha / Hora / Formato de la reunión

Temas propuestos para el orden del día*

<p>11 de enero 2024 (1 pm a 4 pm) En línea</p>	<p>Nuevos programas de electrificación del transporte (WA) Programa de respuesta a la demanda (DR) residencial Actualizaciones del contexto y la solicitud de aumento de las tarifas generales</p>
<p>8 de febrero de 2024 (1 pm a 4 pm) En línea</p>	<p>Presentación de programas de climatización Electrificación del transporte Presentación del Plan de trabajo de Recursos Integrados (IRP)</p>
<p>14 de marzo de 2024 (1 pm a 4 pm) Híbrida: WorkSource Yakima</p>	<p><i>Conexiones comunitarias:</i> <ul style="list-style-type: none"> • Presentación del Consejo de la organización laboral South Central Workforce Actividad: Revisión de las prioridades de la comunidad Novedades sobre eficiencia energética</p>
<p>11 de abril de 2024 (1 pm a 4 pm) En línea</p>	<p>Presentación sobre preparación y gestión de emergencias <ul style="list-style-type: none"> • Horace Ward (Especialista sénior de Gestión de emergencias) • Introducción a la Planificación del Sistema de Distribución (DSP) Novedades sobre la Planificación de Recursos Integrados (IRP)</p>
<p>Mayo (Fechas pendientes)</p>	<p>Visitas presenciales locales del Grupo Asesor de Equidad de Washington <ul style="list-style-type: none"> • Mayo: Mes de la concientización sobre los incendios forestales </p>
<p>13 de junio de 2024 (1 pm a 4 pm) En línea</p>	<p>Novedades sobre la Planificación de Recursos Integrados (IRP) Novedades sobre eficiencia energética</p>
<p>11 de julio de 2024 (1 pm a 4 pm) En línea</p>	<p>Informe anual de avances en el Plan de Implementación de Energías Limpias (CEIP) Novedades del Programa de respuesta a la demanda Presentación sobre Desconexiones</p>
<p>Agosto</p>	<p>No habrá reunión</p>
<p>12 de septiembre de 2024 (1 pm a 4 pm) Híbrida: Marcus Whitman Hotel & Conference Center, Sala de conferencias del segundo piso</p>	<p><i>Conexiones comunitarias:</i> <ul style="list-style-type: none"> • Presentación del Consejo de la organización Blue Mountain Action Novedades sobre eficiencia energética: <ul style="list-style-type: none"> • (Vista preliminar del Plan de Conservación Anual 2025, que incluye posibles revisiones a las acciones del servicio público y una vista preliminar de los cambios al programa en 2025) Novedades sobre la Planificación de Recursos Integrados (IRP)</p>
<p>10 de octubre de 2024 (1 pm a 4 pm) En línea</p>	<p>Novedades de Comunicaciones (Casos de estudio de la comunidad) Programa de equipos de suministro para vehículos eléctricos (EVSE) en unidades habitacionales multifamiliares</p>
<p>Noviembre</p>	<p>No habrá reunión</p>
<p>12 de diciembre de 2024 (1 pm a 4 pm) En línea</p>	<p>Reflexión de fin de año, planificación para 2025</p>

2024 planificado

Reuniones del GA de DSM, Borradores para la revisión del GA de DSM, Presentaciones

Marzo



Reunión #1 del Grupo Asesor

26 de marzo

Revisión de la carga de los beneficios del sistema (Calendario 191)

Presentación del Calendario 191 (SBC)

Si no hay cambios, hacer borrador de la solicitud de excepción para el DSM AG el 31 de mayo
Presentación oficial el 1 de mayo

Si se necesitan cambios, presentar el borrador al GA de DSM el 1 de mayo
Presentación oficial el 1 de junio

Abril

5 de abril:

Reunión del CEIP: para todos los Grupos Asesores y abierta al público; novedades sobre el IRP/CEIP; Planificación del Sistema de Distribución (DSP) en Washington y vista preliminar de los próximos talleres para poblaciones vulnerables.

Mayo

Reunión #2 del Grupo Asesor

Informe Anual 2023
Informe Bienal de Conservación 2022-2023
Solicitudes de NEI
Mercado de CPA y caracterización de la medida

1 de mayo:

Presentación de la exención del SBC (si se necesita)

1 de mayo:

Borrador del Informe anual 2023 y el Informe bienal de conservación 2022-2023 para el GA de DSM

15 de mayo:

Fecha límite para entregar comentarios sobre los informes

17 de mayo:

Reunión del CEIP: más actualizaciones, inmersión en la Planificación del Sistema de Distribución e información de contexto de las poblaciones vulnerables

Junio

1 de junio:

Presentar el Informe anual de conservación 2023 y el informe de comercio ante las autoridades

Presentar el Informe Bienal de Conservación 2022-2023

Presentación del SBC (si se necesita)

Julio

1 de julio:

Presentar el Informe de Progreso del CEIP (en 2023) ante las autoridades

ACP: Plan Anual de Conservación

BCP: Plan Bienal de Conservación

CEIP: Plan de Implementación de Energías Limpias

GA de DSM: Grupo Asesor de Gestión del lado de la demanda

2024 planificado

Reuniones del GA de DSM, Borradores para la revisión del GA de DSM, Presentaciones

Agosto

6 de agosto:
Reunión híbrida del CEIP, novedades del IRP/CEIP 2025, informe de avances del CEIP, continuar con la discusión de la Planificación del Sistema de Distribución.

Septiembre

Reunión #3 del Grupo Asesor

Cambios en el programa el 1/1/2025
Plan Anual de Conservación 2025

16 de septiembre:
Documentos de los cambios en el programa para el GA de DSM

(incorporar RTF UES y los protocolos esperados en la fecha límite de RTF el 1/10/2024)

30 de septiembre:
Fecha límite para entregar comentarios sobre los documentos de los cambios en el programa

Octubre

15 de octubre:
Borrador del Plan Anual de Conservación 2025

30 de octubre:
Fecha límite para entregar comentarios sobre el borrador del ACP

Noviembre

15 de noviembre:
Presentar el Plan Anual de Conservación 2025 a las autoridades

15 de noviembre:
Cambios en los programas Home Energy Savings y Wattsmart Business a partir del 1/1/2025, los cuales se anunciarán en la página web

Diciembre

Reunión #4 del Grupo Asesor

Borrador del Plan de comunicaciones 2025

ACP: Plan Anual de Conservación
BCP: Plan Bienal de Conservación
CEIP: Plan de Implementación de Energías Limpias
GA de DSM: Grupo Asesor de Gestión del lado de la demanda

Grupo Asesor para Clientes de Bajos Ingresos (LIAG)

Reunión del LIAG: Abril de 2024 (Fecha pendiente)

De conformidad con lo estipulado en el acuerdo del Expediente UE-230172: la Compañía trabajará con el LIAG y el EAG para debatir y buscar consenso con respecto a lo siguiente:

- Desarrollar mejoras para el Programa de asistencia en el pago del servicio para clientes de bajos ingresos (LIBA)
 - Número de niveles de descuento
 - Uso de la autodeclaración de ingresos con una verificación de la elegibilidad de un grupo elegido al azar
- Crear un Plan de gestión de pagos atrasados (AMP)
- Programa de vinculación con organizaciones comunitarias
- Cambiar la lógica de la facturación para que se aplique la ayuda federal antes del descuento del recibo

Con base en las discusiones, PacifiCorp propone abordar lo anterior en conjunto para el 30 de abril de 2025 y solicitar la aprobación de la Comisión antes del 1 de octubre de 2025.

Participaciones en curso del CEIP 2024

Participación del CEIP

- Planificación de Recursos Integrados
- Novedades de la presentación de las actualizaciones del CEIP
- Planificación del Sistema de Distribución
- Población vulnerable
- Indicadores de Beneficio al Cliente
- Recursos del lado del proveedor y del lado de la demanda
- Cálculos del costo creciente

Planificación del Sistema de Distribución

- En 2024, la Planificación del Sistema de Distribución (DSP) será parte del CEIP
- Contexto de la DSP: hoy
 - Avances para la DSP: participación en el CEIP el 17 de mayo
 - Diferencias y desafíos en la DSP: participación en el CEIP en agosto
 - Implementación y siguientes pasos: participación en el CEIP en noviembre

Talleres para poblaciones vulnerables

Tres talleres para poblaciones vulnerables que se enfocan en:

- El contexto de los métodos actuales para identificar a la población vulnerable: participación en el CEIP el 17 de mayo
- Recorrer y discutir los factores de las condiciones para el acuerdo: taller de agosto (2 horas)
- Revisar los resultados de los talleres: taller de octubre (2 horas)

Más información en:

[Plan de Implementación de Energías Limpias de Washington](#)

Comentarios del público

Apéndice