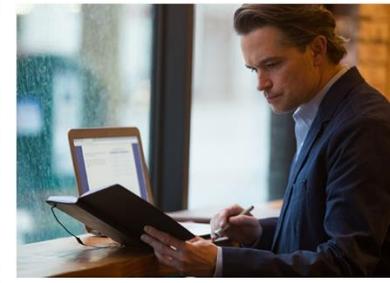


Serie de Participación del Plan de Implementación de Energías Limpias

18 de junio de 2024



Objetivos y orden del día

1. Informar las novedades del Plan de Implementación de Energías Limpias
2. Presentar los objetivos del taller para poblaciones vulnerables y revisar la estrategia propuesta
3. Revisar el modelo y los impactos de la Planificación de Recursos Integrados
4. Aprender acerca de las soluciones y la participación de la Planificación del Sistema de Distribución

HORA	TEMA
9:00 am	Propósito y objetivos
9:10 am	Plan de Implementación de Energías Limpias (CEIP) <ul style="list-style-type: none">• Novedades del informe bienal• Nuevas condiciones• Presentación del Plan de Implementación de Energías Limpias 2025
9:20am	Taller para poblaciones vulnerables
10:30am	Receso
10:40am	Novedades de la Planificación de Recursos Integrados (IRP)
11:00am	Planificación del Sistema de Distribución
11:30am	Siguientes pasos
11:40am	Comentarios del público
11:50am	Cierre de la reunión

Esta reunión será grabada

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.

Serie de Participación del Plan de Implementación de Energías Limpias

18 de junio de 2024, 9:00 a.m. - 12:00 p.m. PT

Equipo de facilitación de  **E Source**



Jeffrey Daigle

Facilitador de E Source



Morgan Westberry

Facilitadora de E Source



Zanya Morgan

Facilitadora de E Source

Expositores

Novedades de regulación



Matthew McVee
Vicepresidente de
Política regulatoria y
operaciones de
PacifiCorp



Rohini Ghosh
Directora de Proyectos
regulatorios

Taller para poblaciones vulnerables



Lee Elder
Gerente de
Predicción de carga
e ingresos públicos



Laura James
Gerente sénior del
proyecto

Novedades de Planificación de Recursos Integrados



Randy Baker
Director de
Planificación
de Recursos de
PacifiCorp



Rick Link
Vicepresidente
sénior de
Planificación de
Recursos de
PacifiCorp

Taller de Planificación del Sistema de Distribución



Ian Hoogendam
Gerente de
Planificación del
Sistema de
Distribución de
PacifiCorp



Shauna Thomas
Especialista del
programa de T&D

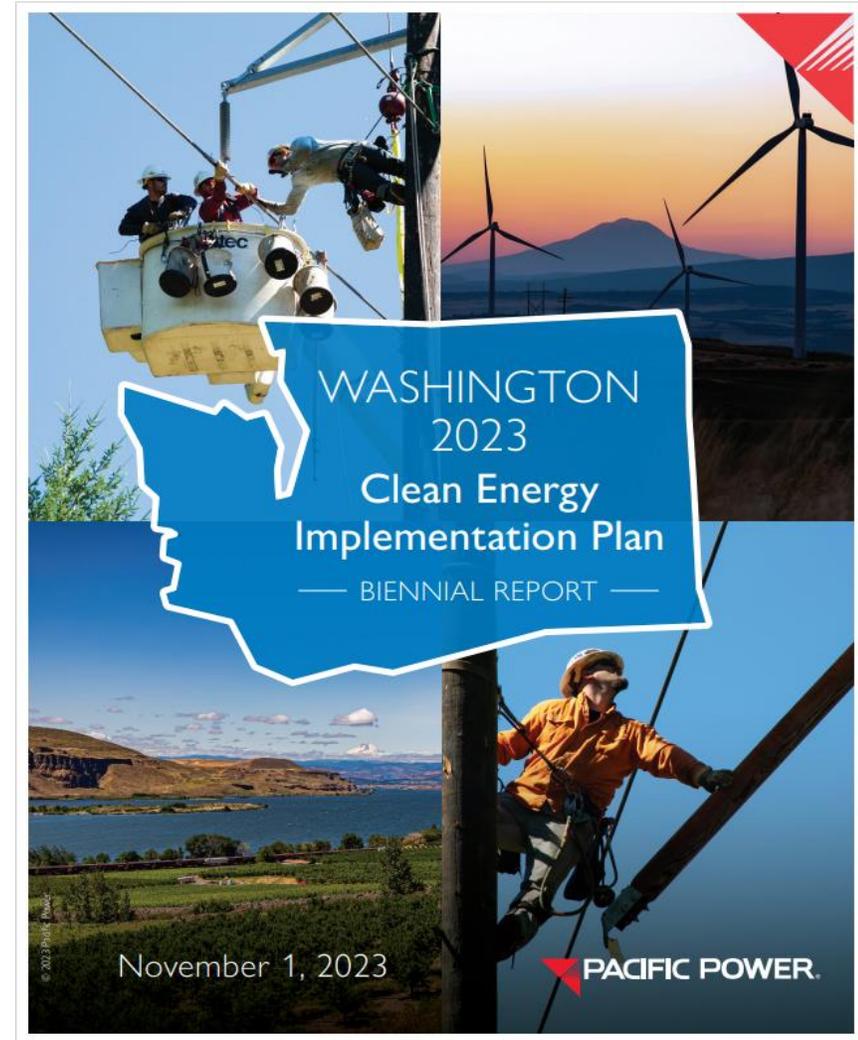
Plan de Implementación de Energías Limpias

Novedades del Plan de Implementación de Energías Limpias

La Comisión de Servicios Públicos y Transporte de Washington (WUTC) recientemente inició una adjudicación para resolver la actualización bienal del CEIP 2023 de la Compañía. La Compañía sigue trabajando con las partes involucradas para resolver los problemas presentados y se espera una decisión de la Comisión con respecto a la actualización del CEIP, a más tardar, a finales de este año.

Pacific Power presentará su Informe de avances del Plan de Implementación de Energías Limpias (resultados de 2023) el 1 de julio de 2024.

El más reciente: [Actualización bienal del Plan de Implementación de Energías Limpias](#)
Expediente [UE-210829](#)



Novedades del CEIP bienal

Dónde hemos estado:

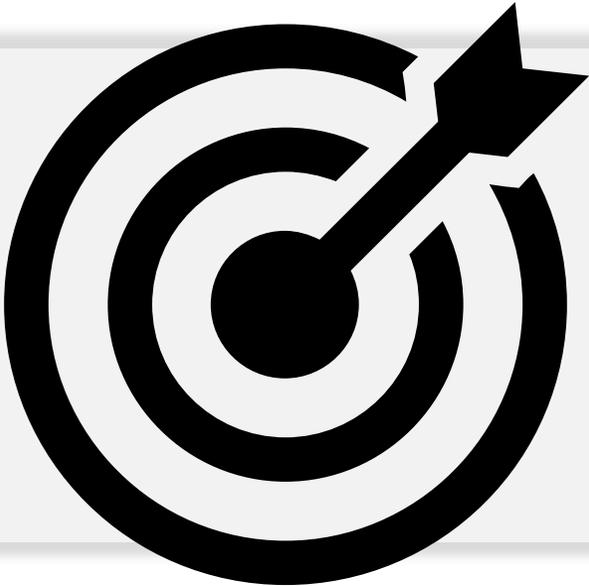
- El 1 de noviembre de 2023, PacifiCorp presentó la actualización bienal del Plan de Implementación de Energías Limpias (CEIP)
- El 11 de enero de 2024, el personal de la comisión y otras partes interesadas presentaron comentarios y recomendaron la aprobación de la actualización bienal con condiciones
- El asunto se mencionó en el receso de una reunión abierta de la comisión el 22 de marzo de 2024
- El 25 de marzo de 2024, la Comisión suspendió el asunto y lo puso para la adjudicación de la Orden 09

Calendario de procedimientos para la adjudicación:

- Testimonio de PacifiCorp: 17 de junio de 2024
- Segunda conferencia del acuerdo (solo las partes interesadas): 11 de julio de 2024
- Testimonios y evidencias de respuesta del personal, el consejo público y los interceptores: 21 de agosto de 2024
- Audiencia de comentarios públicos: Por determinar
 - *Se dará un aviso de 30 días a las partes interesadas*

Taller 1 para poblaciones vulnerables

Lo que nos gustaría lograr hoy



- Informar sobre la [Condición 14 del acuerdo del CBI](#) de Pacific Power.
- Revisar la estrategia actual para definir cuáles son las poblaciones vulnerables
- Comparar la estrategia de PacifiCorp con otros servicios públicos
- Discutir: Retroalimentación sobre la metodología existente

Propósito de los talleres para poblaciones vulnerables

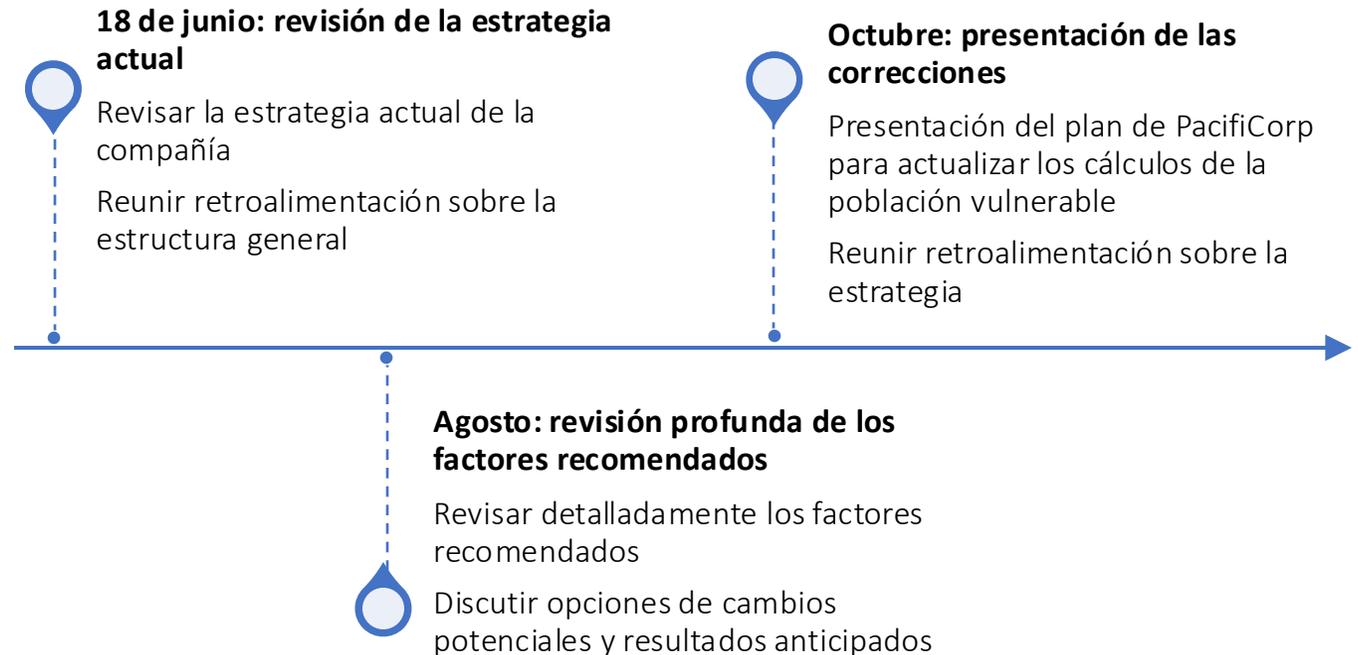
Condición 14 del acuerdo del CBI

- Reunir a las partes interesadas en un máximo de dos talleres
- Revisar y mejorar la estrategia de la Compañía para identificar y rastrear a las poblaciones vulnerables
- Considerar los factores de vulnerabilidad que se mencionan a continuación (incluyendo alternativas o incorporaciones razonables)
 - Poblaciones sensibles
 - Incluyen personas con discapacidades, enfermedades cardiovasculares, bajo peso al nacer, índices de hospitalización más altos, requieren cuidado en casa
 - Seguridad e inseguridad de la energía
 - Pagos atrasados o desconexiones, alta carga de energía estimada, carga de la vivienda
 - Otros factores socioeconómicos
 - Acceso a recursos digitales e Internet, alimentos, atención médica, nivel educativo, influencia del historial de discriminación, aislamiento idiomático, raza, gastos de transporte
 - Áreas geográficas que PacifiCorp identificó como “de grandes necesidades” o “desatendidas”
 - Áreas geográficas con una sobrecarga de energía doméstica promedio del 6% o más
 - Secciones censales calificadas de acuerdo con la definición de HUD
 - Áreas geográficas consideradas como “comunidad con problemas económicos”



Talleres para poblaciones vulnerables: La estrategia propuesta

PacifiCorp está planeando tres talleres para revisar la definición que PacifiCorp tiene de lo que es una población vulnerable, identificar oportunidades para mejorar y crear un mayor consenso en torno a la estrategia.



Las fechas están sujetas a cambios. Para mantenerse al día con las oportunidades de participación, visite: [Ley de Transformación de Energías Limpias de Washington & Distribución Justa de los Beneficios \(pacificorp.com\)](https://www.pacificorp.com).

Requisitos del Plan de Implementación de Energías Limpias

La Ley de Transformación de Energías Limpias (CETA) exige que los servicios públicos identifiquen a las Comunidades Altamente Afectadas (HIC) y a las Poblaciones Vulnerables (VP) en su área de servicio.

Las **HIC** se determinaron con base en un análisis del Departamento de Salud (DOH) sobre los impactos de los cambios socioeconómicos y del clima, además del estatus designado como territorio tribal por sección censal.

Las **VP** se identificaron por medio de la participación con las partes interesadas para revisar los datos de los clientes de PacifiCorp y evaluar las inquietudes de prioridad.

WAC 480-100-640 (4):

*(a) Identificar a las **comunidades altamente afectadas** usando el análisis de impacto acumulativo de acuerdo con la RCW 19.405.140 en combinación con las secciones censales, al menos de manera parcial, en territorios tribales.*

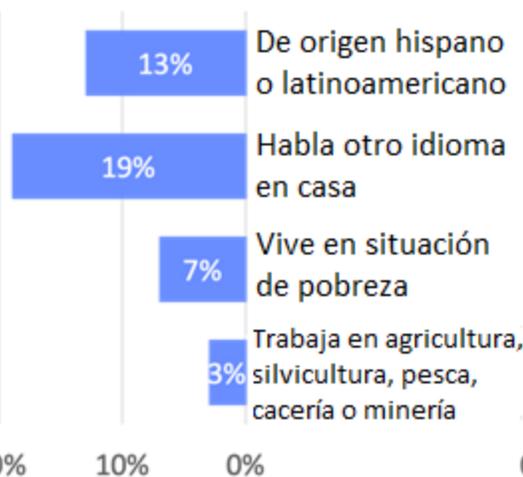
*(b) Identificar a las **poblaciones vulnerables** con base en factores socioeconómicos adversos y factores de sensibilidad que se desarrollaron con el proceso del grupo asesor y el plan de participación pública que se describe en la WAC 480-100-655.*

Área de Servicio de Pacific Power en Washington

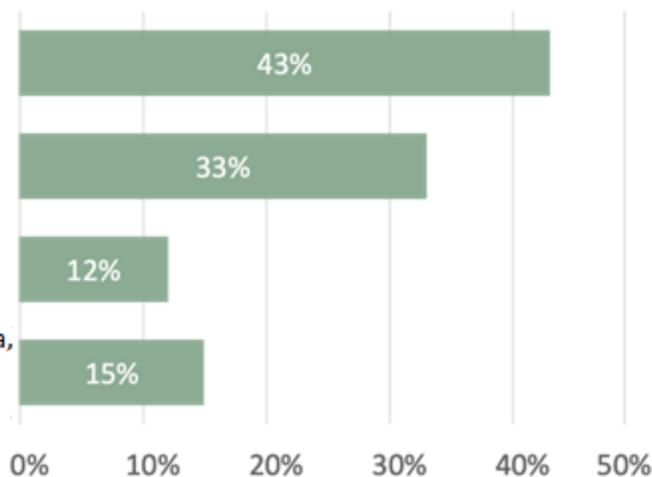


- Aproximadamente 137,000 clientes en los condados de Benton, Columbia, Garfield, Kittitas, Yakima y Walla Walla.
- En su mayoría consiste en áreas no urbanas con algunos de los niveles de ingresos medios más bajos del estado.

En el estado



En el área de servicio de Pacific Power

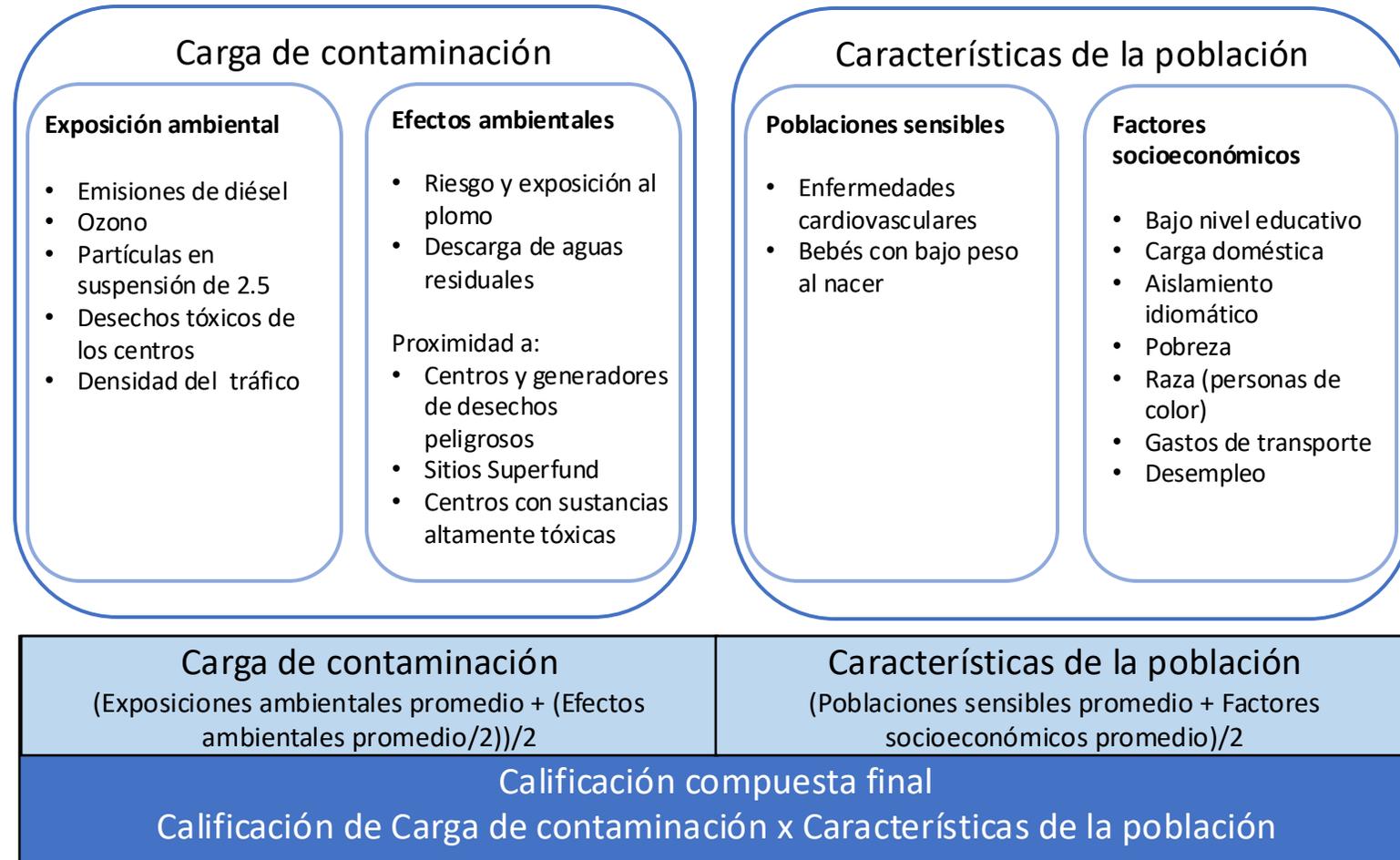


Identificar comunidades altamente afectadas

Factores de desigualdad de salud ambiental

Washington define a las comunidades altamente afectadas (HIC) como secciones censales que cumplen con al menos uno de los dos criterios:

- La sección censal obtiene una calificación de 9 o 10 en la disparidad de salud ambiental del Departamento de Salud de Washington (DOH); o
- La sección censal se conforma total o parcialmente por "territorios tribales", como se define en 18 U.S.C. Sec. 1151



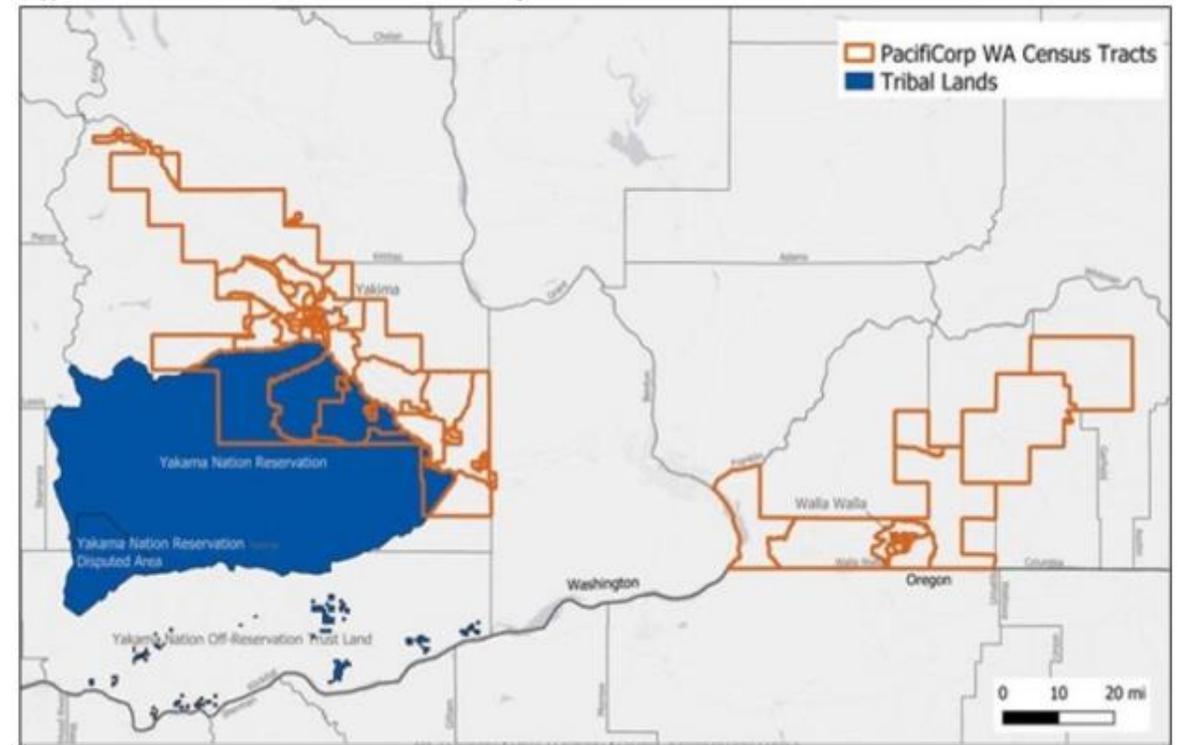
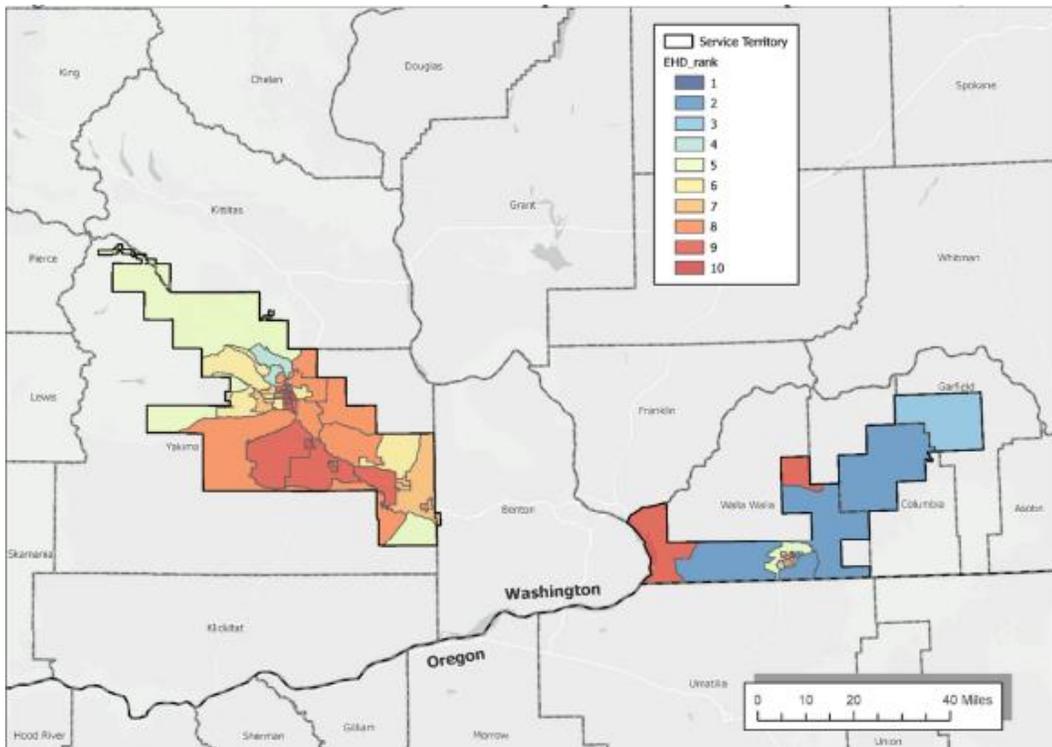
Fuente: [Mapa de desigualdades de salud ambiental en Washington](#) | [Departamento de Salud del Estado de Washington](#)

Comunidades altamente afectadas en el área de servicio de Pacific Power

18 secciones censales en Yakima y 1 en Walla Walla muestran una clasificación general de 9 o más en las desigualdades de salud ambiental.

6 secciones censales en Yakima y 0 en Walla Walla se encuentran en territorios tribales.

En total, **20 secciones censales** en territorio de servicio de PacifiCorp son Comunidades Altamente Afectadas.



Participación para identificar a las poblaciones vulnerables

Mayo de 2021

Se reunió el EAG

Ocho miembros del EAG asistieron a la primera reunión del EAG

Características que buscamos en los miembros del Grupo Asesor de Equidad:

- Representantes de comunidades altamente afectadas (HIC) y poblaciones vulnerables
- Experiencia en temas relacionados con la equidad
- Experiencia vivida como parte de las HIC y/o poblaciones vulnerables

Junio de 2021

Se solicitaron aportes del EAG

PacifiCorp presentó información de contexto acerca del proceso del CEIP, las HIC y las VP, y nuestra área de servicio.

Los miembros trabajaron en grupos para enumerar a los principales grupos con desventajas en sus comunidades y los desafíos específicos que enfrentan.

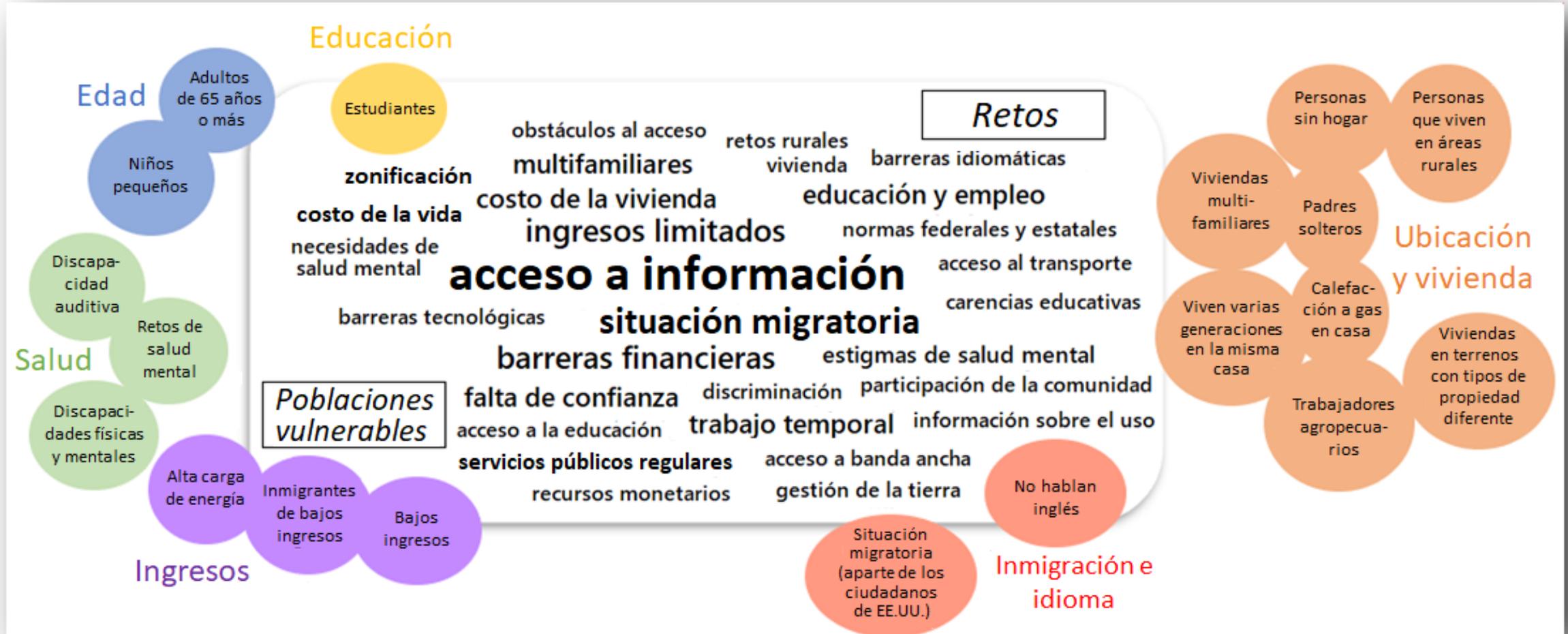
Julio de 2021

Se desarrolló la lista de VP

PacifiCorp resumió los factores demográficos que identificó el EAG y los presentó al EAG para su revisión.

PacifiCorp integró retroalimentación adicional del EAG para definir el conjunto de VPs.

Grupos y retos identificados por el EAG



Poblaciones vulnerables actuales de Pacific Power

Poblaciones vulnerables			
1	Familias cuyos miembros tienen como máximo grado de estudios un certificado de educación media superior o menos	12	Situación migratoria (quienes no son ciudadanos de Estados Unidos)
2	Adultos mayores (65 años de edad o más)	13	Personas que hablan inglés limitado
3	Niños pequeños (5 años o menos)	14	Vivienda alquilada
4	Personas con discapacidad auditiva	15	Viviendas multigeneracionales
5	Personas con una discapacidad	16	Viviendas multifamiliares
6	Personas con equipo médico en casa	17	Personas sin hogar
7	Dueños de negocios de proveedores diversos	18	Personas que viven en áreas rurales
8	Personas con alta carga de energía	19	Personas que viven en terrenos con tipos de propiedad diferentes (por ejemplo, fideicomisos de tierras vs. tarifas por derechos legales con diferentes requisitos normativos)
9	Empleados con activos limitados e ingresos restringidos (ALICE)	20	Trabajadores agrícolas y/o de cultivo
10	Inmigrantes de bajos ingresos	21	Viviendas con calefacción de gas
11	Bajos ingresos en general	22	Padres solteros

Los clientes de poblaciones vulnerables se identifican por medio de las encuestas internas de PacifiCorp y los datos de la Oficina del Censo de los Estados Unidos.

Poblaciones vulnerables en el rastreo del impacto

Ejemplo de rastreo de las formas de medición: viviendas con alta carga de energía

<u>Subcategory</u>	<u>2020 Baseline (#)</u>	<u>2020 Baseline (%)</u>	<u>2022 (#)</u>	<u>2022 (%)</u>
All Customers	14,750	13%	12,445	11%
Tribal Lands	2,103	21%	1,356	17%
HIC	6,471	21%	5,368	17%
Low income	5,061	38%	4,820	35%
ALICE	12,992	38%	11,417	31%
Immigration status (outside of US citizen)	983	5%	1,536	8%
People who speak limited English	5,114	14%	6,295	17%
Renters	7,404	18%	6,334	17%
Multi-generational households	521	17%	456	14%
Older Adults (65+ yrs)	1,896	17%	1,909	17%

No se muestran todas las categorías.

La definición **geográfica** de las HIC se enfoca en áreas con necesidades socioeconómicas intensivas y exposición ambiental.

El rastreador de **factor único** para poblaciones vulnerables divide el impacto entre las subpoblaciones sin importar su ubicación geográfica.

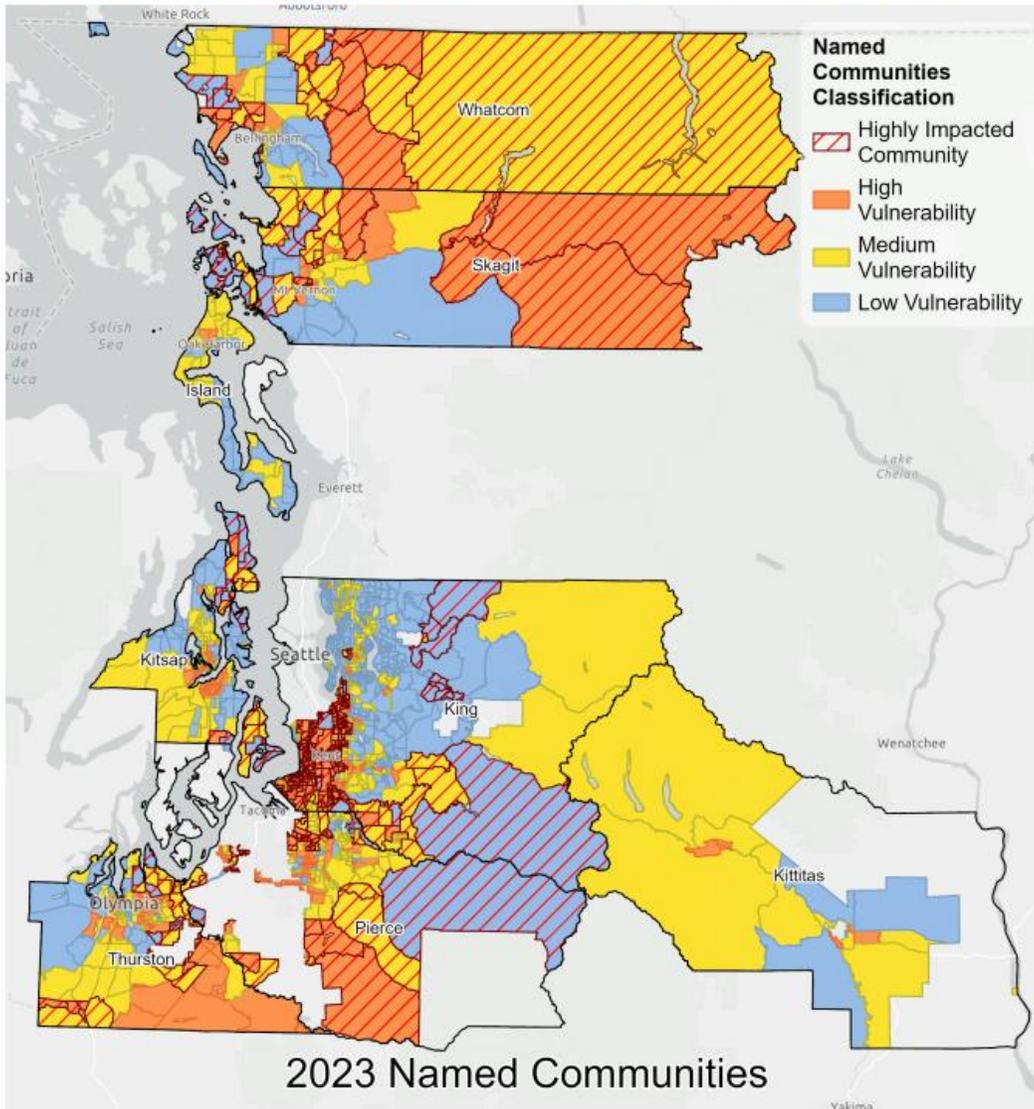
[TARJETA DE INFORME DEL CBI](#)

Mejoras para el seguimiento de Datos e Informes



- Se separó el informe de las HIC para mostrar a los territorios tribales por separado
- Se actualizó la metodología para la encuesta del CEIP 2023 (usada para identificar a personas de poblaciones vulnerables) con base en sugerencias del EAG para mejorar la respuesta de clientes difíciles de contactar
- Se actualizaron las solicitudes para los programas de eficiencia energética residencial y de climatización para clientes con bajos ingresos para rastrear el estatus del propietario o inquilino y el idioma que se habla en casa
- Se publicó la tarjeta de informes del CBI para que los datos sean más accesibles
- Se obtuvo una nueva fuente que nos permite informar de los impactos a las personas que dependen de fideicomisos

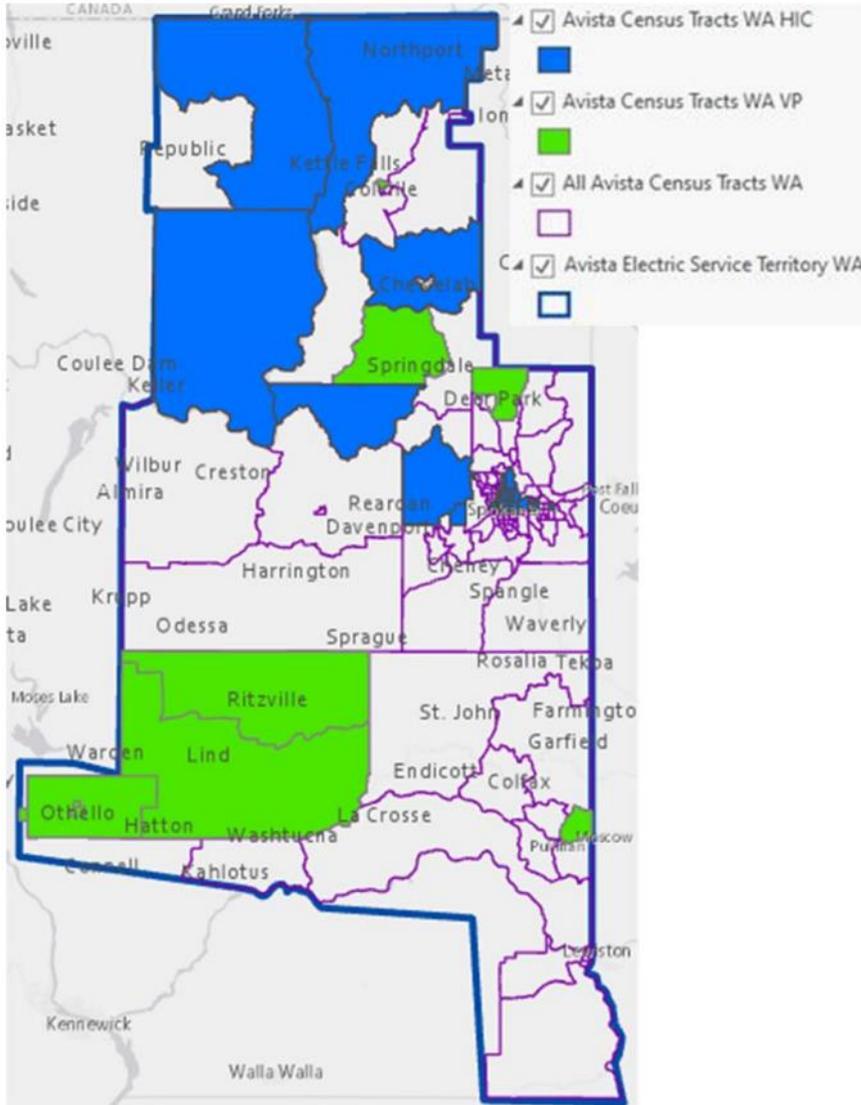
Figure 3.6: Updated mapping of named communities in PSE's electric service area²¹



Estrategia de Puget Sound Energy

- Se usó una lista de factores que se identificaron por medio de la vinculación de partes interesadas con el índice de bloques censales para identificar áreas de vulnerabilidad alta, media y baja
- Se corrigió la metodología de población vulnerable en la Actualización Bienal 2023
 - Se simplificó la metodología original
 - Se incorporaron factores adicionales, varios relacionados con el riesgo del calor: calidad de la vivienda, aislamiento social, falta de árboles, etc.
 - Se creó la denominación “necesidad más profunda”

Fuente: PSE, [Actualización bienal del Plan de Implementación de Energías Limpias 2023](#), 20 de noviembre de 2023



Estrategia Avista

- Poblaciones vulnerables definidas de acuerdo con las secciones censales que obtuvieron una puntuación de 9 o 10 en las categorías de poblaciones sensibles o socioeconómicas del DOH, pero que no se identificaron como comunidades altamente afectadas.
- De 142 secciones censales en el área de servicio de Avista, 36 se identificaron como comunidades altamente afectadas y otras 12 como áreas de población vulnerable.
- Avista usará la herramienta de evaluación de justicia climática y económica de la Casa Blanca para incorporar nuevos factores en su metodología de indexación y hacer mapas de nuevas poblaciones vulnerables en 2025.

Fuente: Avista, [Informe bienal del Plan de Implementación de Energías Limpias 2023](#)

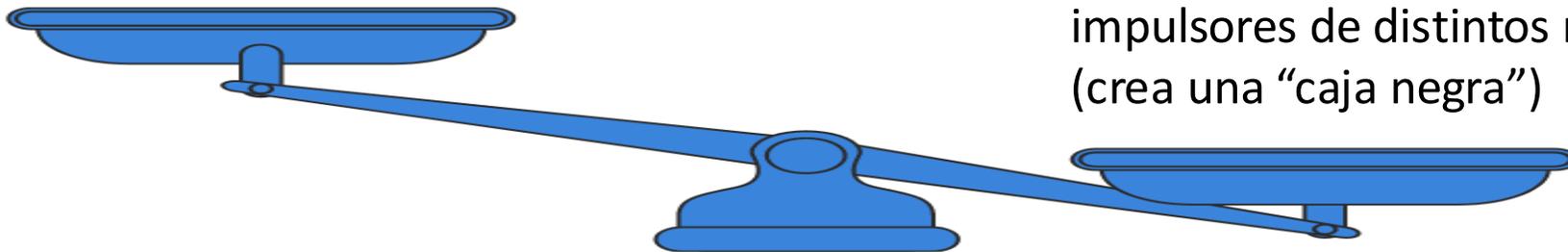
Pros y contras del seguimiento geográfico

Pros:

- Síntesis de muchos factores para permitir un seguimiento más optimizado (menos factores individuales que rastrear)
- Enfoca el seguimiento del impacto en la necesidad más intensa
- Es más sencillo enlazar los impactos a áreas específicas (se pueden usar los datos de los servicios públicos)

Contras:

- Puede crear focos de clientes más vulnerables “escondidos” en las áreas menos vulnerables
- Agrupar varios factores explicativos puede dificultar el proceso de determinar los impulsores de distintos resultados (crea una “caja negra”)



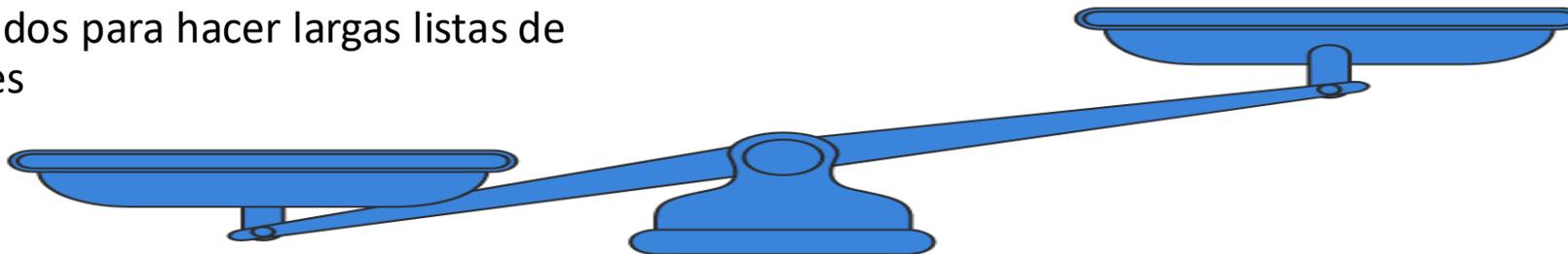
Pros y contras del seguimiento de factor único

Contras:

- No enfoca los recursos en las áreas con mayor necesidad
- Es difícil identificar a los miembros de cada población; se necesita una encuesta
- La precisión de las medidas varía por grupo de población y depende del tamaño y la tendencia a responder, etc.
- Requiere monitoreo y comunicar los resultados para hacer largas listas de factores

Pros:

- Las diferencias o características en los resultados por factor específico son más visibles y sencillas de comunicar a las distintas partes interesadas
- Permite que haya un diseño de programa para dirigirse a las subpoblaciones con base en factores específicos que podrían tener diferencias (por ejemplo, arrendatarios)
- Cada factor único se evalúa sobre toda el área de servicio; no hay “focos” geográficos perdidos



Discusión

- ¿Concuerda con la evaluación de pros y contras de cada estrategia de PacifiCorp?
- ¿Qué estrategia le parece la más apropiada para identificar a las poblaciones vulnerables?
- En una estrategia geográfica, ¿qué factores son importantes para un análisis con la definición del tamaño correcto?
- ¿Cuáles son consideraciones importantes para asegurar que los conductores de diferentes resultados se identifiquen con claridad?

Receso

Planificación de Recursos Integrados

Abril de 2024

Serie de participación del CEIP

En la última reunión revisamos el territorio de 6 estados de PacifiCorp y el proceso de crear el IRP:

- Discutimos el ciclo de planificación y analizamos el proceso de modelado
- Además, se incluyeron los resultados de la Actualización del IRP 2023 como ejemplos

Junio de 2024

Serie de participación del CEIP

Hoy, destacaremos dos áreas adicionales:

- Las leyes federales y estatales pueden impulsar significativamente los resultados para el portafolio
 - Hoy discutiremos algunas leyes federales importantes
 - También veremos los requisitos específicos de Washington y la manera de modelarlos
- La retroalimentación es clave en este proceso y cerraremos con una discusión sobre cómo participar

Modelado del crédito fiscal

Ley de Reducción de la Inflación

- Los nuevos recursos reciben uno de los dos tipos de crédito fiscal SOLO SI están en servicio para el 31/12/2037
 - Crédito fiscal de producción (PTC): se basa en la relación de los megavatios por hora de energía producida por un recurso.
 - Crédito fiscal de inversión (ITC): un crédito fiscal por adelantado de los costos de construcción de un recurso.
- El PTC es un crédito a 10 años
- El IRP incluyó estos créditos en todos los recursos futuros que se construyan hasta 2037
 - Con base en la ubicación o el desarrollo, los recursos pueden ser elegibles para un crédito adicional; en el modelado, SOLO se aplica el bono de ubicación.

Ley de Inversión en Infraestructuras y Empleos

- Esta ley proporciona subsidios u otros financiamientos ventajosos para los proyectos.
- PacifiCorp busca estos beneficios para los proyectos e inversiones que hay actualmente en recursos propios.
- Retos del modelado:
 - PacifiCorp puede ver un costo reducido de los desarrolladores en el futuro con base en estos beneficios, pero no se garantiza que suceda.
 - Desde un punto de vista del riesgo, PacifiCorp decidió NO modelar ningún beneficio para los proyectos relacionados con esta ley, ya que no se garantiza que estos beneficios lleguen a los clientes.

Modelado de la regla 111(d) de la Agencia de Protección Ambiental de Estados Unidos

Esta regla tiene límites significativos en las emisiones

- PacifiCorp está en proceso de evaluar los impactos en la operación de las unidades existentes
- Se modelarán los límites en las emisiones y restricciones en la manera en la que las plantas tienen permitido operar
- En este momento, es muy temprano para especular sobre la manera en la que la regla afectará al sistema de 6 estados en general

Escenario con más beneficios para el cliente

La ley de Washington exige que PacifiCorp realice un estudio para obtener la mayor cantidad de beneficios para los clientes

- Los cambios en las opciones de un portafolio modelado con un sistema completamente optimizado incluyen lo siguiente:
 - No se permite seleccionar transmisiones en Washington
 - Exige la selección de todos los programas de eficiencia energética y gestión del lado de la demanda, sin importar el costo
 - También requiere que los recursos adicionales de generación distribuida se reflejen en el perfil de carga
- Esto se realizará en el IRP 2025, como se resumió anteriormente
- PacifiCorp también busca maneras de mejorar los informes:
 - Examinar la mezcla típica de usos finales para los tipos de clientes clave, incluyendo las poblaciones vulnerables:
 - Por ejemplo, calefacción, enfriamiento, calentadores de agua, refrigeración, cocina, iluminación, aparatos “siempre encendidos”
 - Las selecciones de eficiencia energética en el portafolio de Beneficios máximos para los clientes reducen estas demandas de uso final

Impactos indirectos de la energía: Eficiencia energética / Respuesta a la demanda

- PacifiCorp esquematizó los Impactos indirectos de la energía (NEI) en las medidas de eficiencia energética para Washington, incluyendo los impactos adicionales que especificó el Foro Técnico Regional.
 - Los NEI se obtuvieron principalmente de un estudio que DNV llevó a cabo para Washington. Incluye correcciones de una valoración que se hizo con el Grupo asesor de DSM en 2022.
 - El NEI de resiliencia para las medidas de climatización que se calculó recientemente se incluirá en la Evaluación del Potencial de Conservación 2025.
- Se hizo una revisión de la literatura y no se encontraron NEIs cuantificables para la respuesta a la demanda; sin embargo, el personal de Washington ha dado instrucciones a PacifiCorp para que tome en cuenta los NEI en la respuesta a la demanda. En el último IRP, la proporción de los costos de respuesta a la demanda se redujo en un 10% en Washington para reflejar los NEI que no califican.
- Los NEI se aplicaron en los ahorros en el modelo con medidas específicas y se distribuyeron entre las partes afectadas:
 - Servicio público
 - Clientes
 - Participantes
 - Población vulnerable
 - Comunidades altamente afectadas
 - Público en general

Impactos indirectos de la energía: Todos los recursos

- Todos los recursos en el IRP se evalúan usando el costo social de las emisiones de gases de efecto invernadero (SCGHG) como un costo agregado igual al costo por tonelada métrica de emisiones de dióxido de carbono.
- El valor del SCGHG puede considerarse un impacto indirecto de la energía porque está extremadamente asociado con ciertos recursos energéticos. El SCGHG es un valor monetario del daño neto de las emisiones de gases de efecto invernadero en la sociedad. En un principio, incluye el valor de todos los impactos del cambio climático; entre otros.

Cambios en la productividad agrícola neta, entre ellos:

- Salud humana
- Efectos y daños en la propiedad por el aumento de desastres naturales que conllevan riesgo de inundación
- Alteración de los sistemas energéticos
- Riesgo de conflicto
- Migración ambiental
- Y el valor de servicios del ecosistema

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>
Miércoles 26 y jueves 27 de junio de 2024: Reunión general de opinión pública 4
Miércoles 17 y jueves 18 de julio de 2024: Reunión general de opinión pública 5
Miércoles 14 y jueves 15 de agosto de 2024: Reunión general de opinión pública 6
Miércoles 25 y jueves 26 de septiembre de 2024: Reunión general de opinión pública 7
➤ Periodo de septiembre: se bloquean los supuestos para las operaciones del modelo en noviembre y diciembre
<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 8
Miércoles 26 y jueves 27 de febrero de 2025: Reunión general de opinión pública 9
➤ 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.

Actualización del formulario de retroalimentación

- Los temas recibidos incluyeron comentarios relacionados con lo siguiente:
 - Regulaciones relacionadas con los tiempos y requisitos de publicación
 - Retroalimentación sobre el calendario de restricción de supuestos
 - Preguntas acerca de las futuras fuentes del costo de los recursos
 - Comentarios relacionados con el modelado del carbón



Información adicional

- Próximas reuniones de opinión pública sobre el IRP 2025 :
 - 26-27 de junio de 2024
 - 17-18 de julio de 2024
- Reunión de opinión pública, presentación y materiales del taller:
 - [Proceso de aportes públicos \(pacificorp.com\)](https://www.pacificcorp.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.pacificcorp.com)



Planificación del Sistema de Distribución (DSP)

Recapitulación



Avances en la Planificación del Sistema de Distribución en Oregon



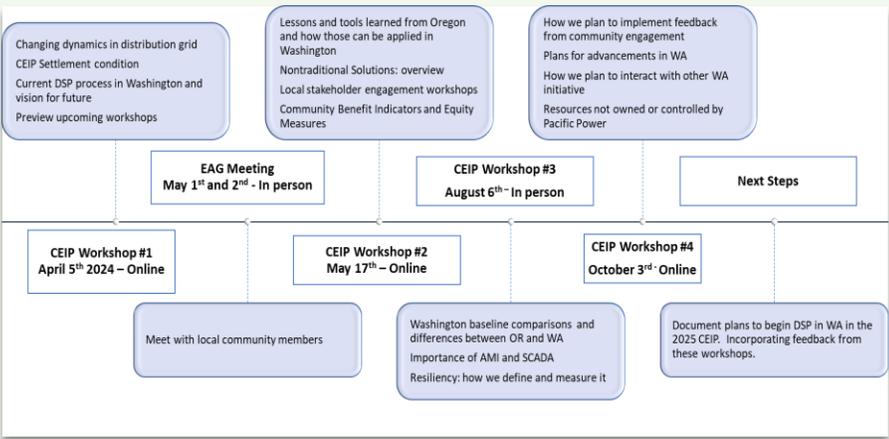
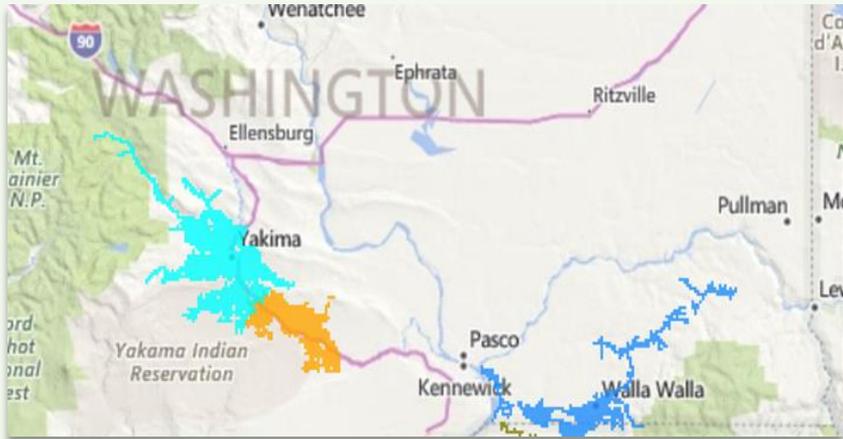
Soluciones no tradicionales



Participación de las partes interesadas



Vista preliminar de los próximos talleres



DSP | Recapitulación del taller anterior

Recapitulación del taller anterior

Cambios en la red de distribución

- Nuevas tecnologías y generación en el sistema de distribución
- Más mediciones
- Nuevos programas de energía y oportunidades para soluciones inalámbricas y no tradicionales

Resumen del área de servicio y los datos base de Washington

- Estadísticas del área de servicio (subestaciones, circuitos, conteo de los clientes)
- Cobertura de SCADA
- Tecnología de medición de los clientes

Estado actual de la Planificación del Sistema de Distribución en Washington

- Proceso tradicional para la planificación del sistema de distribución

Plan de Implementación de Energías Limpias (CEIP) y la Planificación del Sistema de Distribución (DSP)

- Requisitos para comenzar la Planificación del Sistema de Distribución en Washington con base en los aprendizajes de esfuerzos similares en Oregon.



DSP | Avances en la Planificación del Sistema de Distribución en Oregon

Avances de la DSP en Oregon

Avances del análisis de las soluciones no tradicionales

- Estudio de 10 años en el horizonte
- Evaluaciones y pilotos de soluciones no tradicionales
- Modelar múltiples tecnologías/programas como solución no tradicional
- Formas de medición de la resiliencia y energía renovable comunitaria

Usos avanzados de los datos de AMI

- Se agregaron datos de AMI como sustituto de SCADA
- Distribución de la carga en los eventos de carga máxima
- Pronóstico de desagregación
- Validación del modelo
- Monitoreo de la calidad de la energía

Avances de los pronósticos

- Normalización del clima
- Estimar el impacto de la adopción de energía solar y vehículos eléctricos

Mejoras del proceso

- Participación de las partes interesadas
- Aprovechar asociaciones para las soluciones no tradicionales

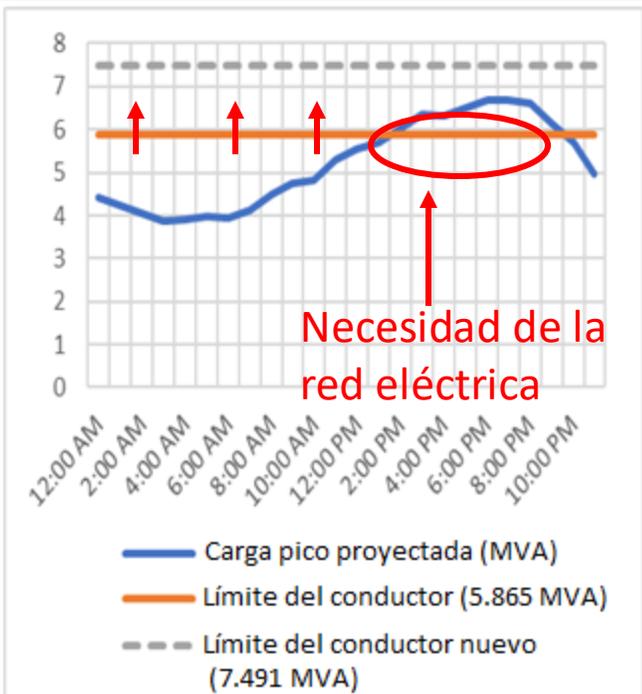


DSP | Soluciones no tradicionales

Ejemplos de soluciones tradicionales y no tradicionales

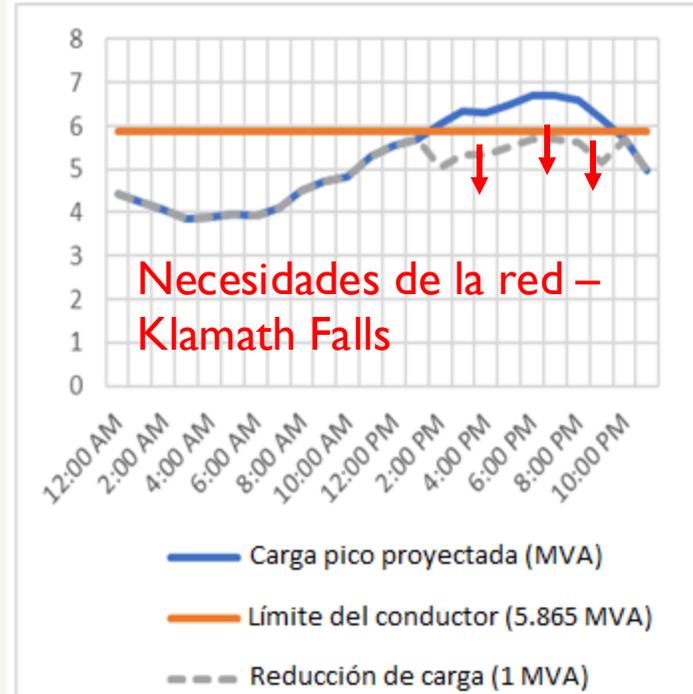
Solución tradicional

Aumentar el tamaño del cable:
Incrementa el límite de la carga

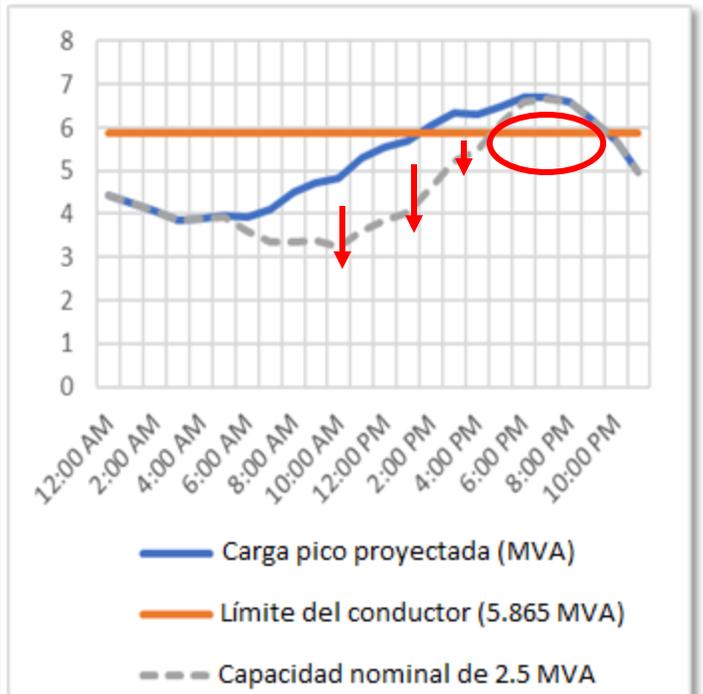


Soluciones no tradicionales

Solución de la gestión de la demanda (DSM):
Reducir el punto máximo de la carga



Solución de la generación distribuida (DG):
Carga de compensación solar



Revisión de necesidades de la red y desarrollo de una solución no tradicional

Revisión de necesidades de la red

Costo de una solución tradicional > 200 mil USD

Solución necesaria en 5-10 años

Viabilidad del programa

Comprensión básica y habilidad para estimar la eficacia

Socios de implementación disponibles

Eficacia del programa

El programa reduce la gravedad de las necesidades de la red

Desarrollo de soluciones no tradicionales

Combinación de programas para resolver las necesidades de la red

Revisión de soluciones no tradicionales

Solución con buena relación costo-eficacia para los participantes y el servicio público

Se estima una participación suficiente para resolver las necesidades de la red

Soluciones no tradicionales: *Programas de energía*

Energía solar

- Acelerar la adopción de la energía solar en el área por medio de incentivos y mercadotecnia

Eficiencia energética

- Acelerar la eficiencia energética en el área por medio de incentivos y mercadotecnia

Respuesta a la demanda

- Menor punto máximo en la demanda al manejar dispositivos más allá del medidor:
 - ❖ Baterías, termostatos inteligentes, calentadores de agua, carga de vehículos eléctricos

Asociaciones

- Colaboración con socios para llegar a soluciones únicas e innovadoras



Programas de Pacific Power

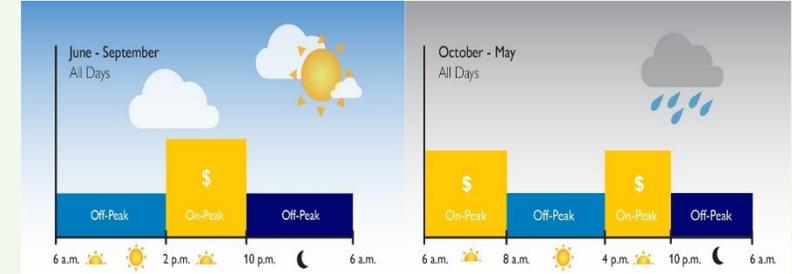


Recompensas por horario óptimo

- Programa de termostatos inteligentes
 - ❖ Reembolso de termostatos inteligentes por medio del Energy Trust of Oregon
- Programa de calentadores de agua (solo multifamiliares)
- Incentivo inicial de inscripción
- Incentivo anual continuo

Respuesta a la demanda comercial e industrial

- Los clientes comerciales e industriales acordaron reducir la carga en los eventos de máximo uso a cambio de incentivos financieros
- Los incentivos varían por:
 - ❖ Carga disponible promedio para la reducción durante las horas de producto
 - ❖ Programación de las notificaciones con anticipación



- En el punto máximo: alrededor de 12 centavos por kilovatio-hora (kWh)
- Fuera del punto máximo: alrededor de 7 centavos por kWh
- Garantía del primer año:
 - ❖ El importe de la factura no será mayor al 10% adicional que hubiera tenido bajo la tarifa estándar



DSP | Participación

Aportes de las partes interesadas y la comunidad

Talleres locales

Se realizan según sea necesario cuando se llevan a cabo los estudios

Talleres estatales

Serie de participación del CEIP

Talleres estatales de la DSP en Oregon

Sitio web / buzón de la DSP

Presentaciones de la DSP en Oregon

Mapa de la DSP

Otros recursos

dsp@pacificorp.com

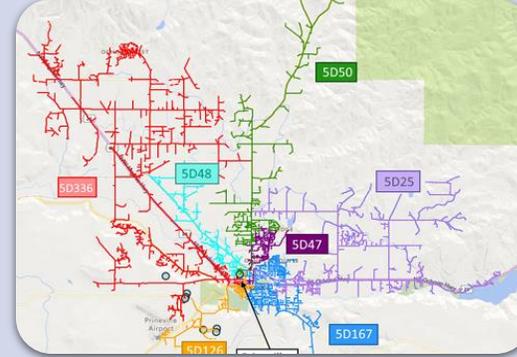
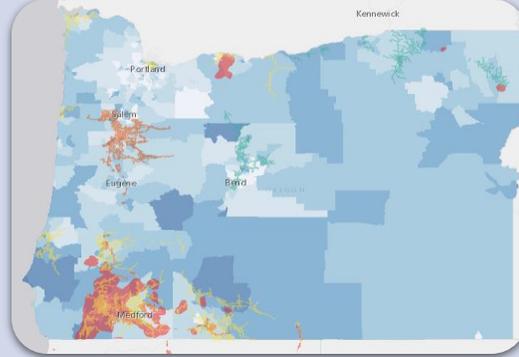
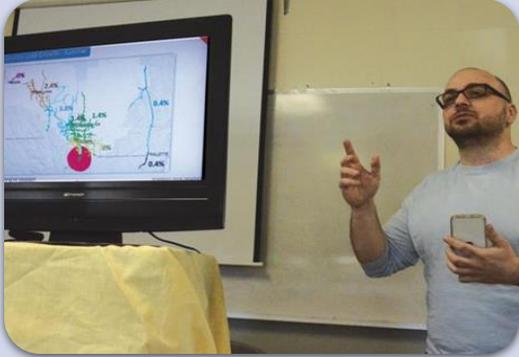
Socios externos

- Grupos Asesores de Washington

Partes interesadas internas

- Plan de Implementación de Energías Limpias (CEIP)
- Gestión del lado de la demanda de WA (DSM)
- Plan de Recursos Integrados (IRP)
- Plan de mitigación de incendios forestales (WMP)

Transparencia en la planificación



Talleres locales

- Pronósticos para los circuitos del área
- Necesidades proyectadas de la red
- Soluciones tradicionales y no tradicionales potenciales
- Otras actividades de distribución

Tallere estatales

- Revisar los procesos y estrategias de la DSP
- Compartir el progreso y los descubrimientos
- Planes de acción anual

Informe del estudio de la DSP

- Pronósticos granulares y necesidades de la red en un horizonte de 10 años
- Soluciones tradicionales y no tradicionales potenciales
- Revisión por parte de las partes interesadas internas

Plan de Implementación de Energías Limpias

- Talleres actuales para compartir éxitos y oportunidades para futuros esfuerzos de la DSP en Washington.

Indicadores de beneficios al cliente

CBI	Categoría del beneficio	Formas de medición
Aumentar la difusión y comunicación del programa sensible a la cultura y el idioma	<ul style="list-style-type: none"> • Reducción de la carga • Beneficio no energético 	<ul style="list-style-type: none"> • Difusión en idiomas distintos al inglés • Porcentaje de respuestas en las encuestas en español
Incrementar los esfuerzos y las inversiones enfocadas en la comunidad	<ul style="list-style-type: none"> • Beneficio no energético • Reducción de la carga • Salud pública 	<ul style="list-style-type: none"> • Talleres de programas energéticos relacionados • Conteo del personal que apoya en la realización del programa en Washington y que son mujeres, minorías y/o pueden tener una desventaja • Número de estaciones de carga públicas en las comunidades identificadas
Aumentar la participación en los programas de energía y eficiencia de la compañía, además de los programas de ayuda con las facturas	<ul style="list-style-type: none"> • Reducción del costo • Reducción de la carga • Beneficio no energético • Beneficio energético 	<ul style="list-style-type: none"> • Número de viviendas y negocios, incluyendo a las comunidades identificadas, que participan en los programas de energía y eficiencia de la compañía • Porcentaje de viviendas que participan en programas de ayuda con la factura
Mejorar la eficiencia del suministro de viviendas y pequeños negocios, incluyendo las viviendas para personas con bajos ingresos	<ul style="list-style-type: none"> • Beneficio energético 	<ul style="list-style-type: none"> • Número de viviendas y pequeños negocios que participan en programas de energía y eficiencia de la compañía • Programas de gastos de eficiencia energética
Incrementar los recursos y emisiones de energía renovable	<ul style="list-style-type: none"> • Ambiental 	<ul style="list-style-type: none"> • Cantidad de recursos renovables o libres de emisiones que dan servicios en Washington • Emisiones de gases de efecto invernadero en Washington provenientes de recursos ubicados en Washington
Disminuir la cantidad de viviendas que experimentan una fuerte carga de energía	<ul style="list-style-type: none"> • Reducción del costo • Reducción de la carga 	<ul style="list-style-type: none"> • Número de clientes que experimentan una fuerte carga de energía en las comunidades altamente afectadas, poblaciones vulnerables, receptores de ayuda con la factura por tener bajos ingresos (LIBA) y participantes en la climatización para clientes con bajos ingresos (LIWX), además de otros clientes residenciales
Mejorar la calidad del aire en interiores	<ul style="list-style-type: none"> • Salud pública • Beneficio no energético 	<ul style="list-style-type: none"> • Número de viviendas que usan leña como medio de calefacción principal o secundaria • Conversiones a energía eléctrica para el programa LIWX
Reducir la frecuencia y duración de los cortes de energías	<ul style="list-style-type: none"> • Resiliencia energética • Reducción del riesgo • Beneficio energético 	<ul style="list-style-type: none"> • SAIDI, SAIFI y CAIDI * A nivel área, incluyendo y excluyendo eventos graves
Reducir las desconexiones de clientes residenciales	<ul style="list-style-type: none"> • Seguridad energética 	<ul style="list-style-type: none"> • Número de desconexiones de los clientes residenciales, incluyendo las desconexiones dentro de las comunidades identificadas

Cómo afectará la DSP a los CBI en Washington

Aumentar los esfuerzos de la comunidad y las inversiones enfocadas

- Forma de medición: Talleres de programas relacionados con la energía.
- *El equipo de DSP presenta información sobre los programas de energía en los talleres.*

Aumentar la participación en programas de eficiencia y energía de la compañía y programas de ayuda con la factura

- Forma de medición: Número de viviendas y negocios, incluyendo a las comunidades identificadas, que participan en el programa de eficiencia y de energía de la compañía.
- *Las soluciones no tradicionales se dirigirían a todos los clientes en un circuito para participar en programas de eficiencia y de energía.*

Mejorar la eficiencia de la existencia de viviendas y pequeños negocios, incluyendo las viviendas para personas con bajos ingresos

- Forma de medición: Número de viviendas y pequeños negocios que participan en programas de energía y de eficiencia.
- *Las soluciones no tradicionales se dirigirían a todos los clientes en un circuito para participar en programas de eficiencia y de energía.*

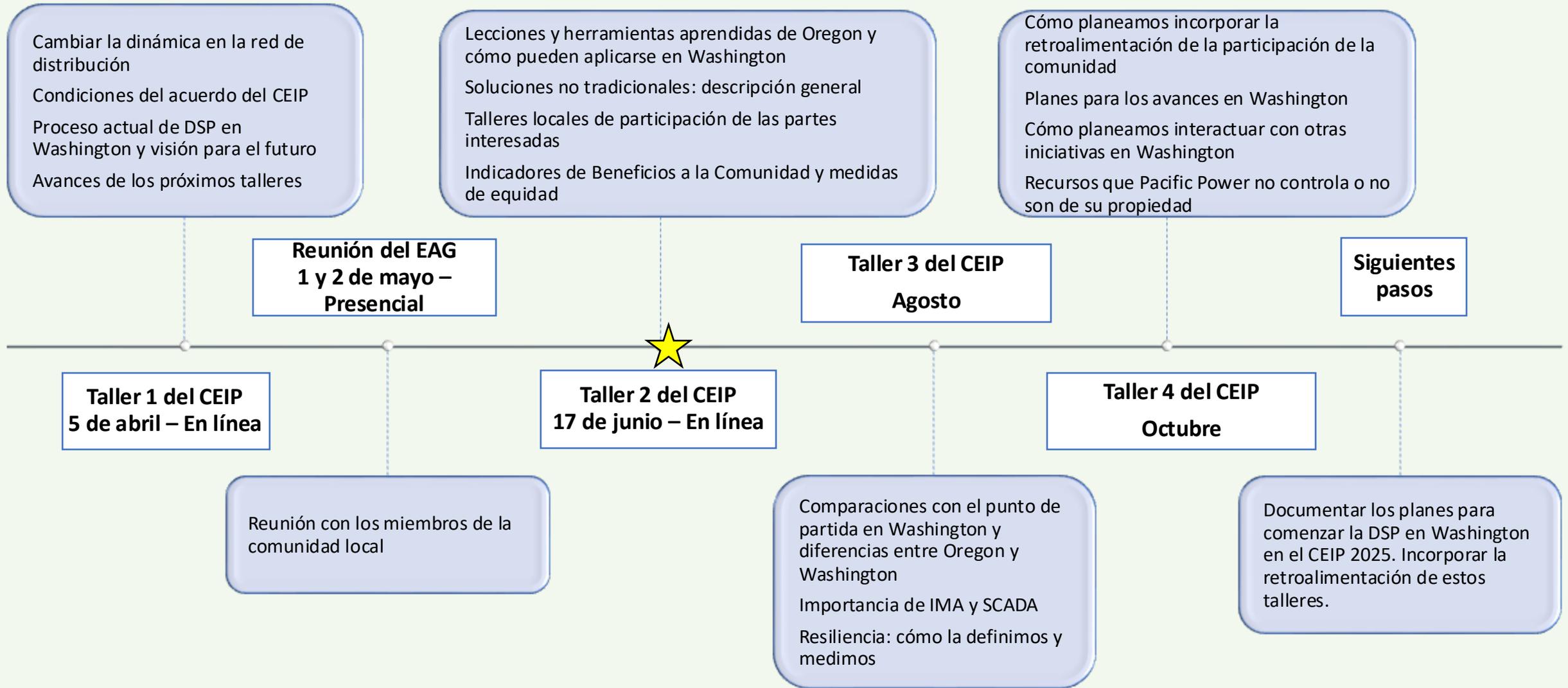
Reducir la frecuencia y duración de los cortes de energía

- Forma de medición: Índice de duración de la interrupción media del sistema (SAIDI), Frecuencia de la interrupción media del sistema (SAIFI), Índice de duración de la interrupción media del cliente (CAIDI)
- *Revisar las formas de medición de confiabilidad como parte del estudio de distribución.*
- *Crear asociaciones de resiliencia energética.*



DSP | Próximos talleres

Participación en la Planificación del Sistema de Distribución en Washington 2024



*Las fechas que se muestran son tentativas y pueden cambiar

¿Tiene preguntas?

Comentarios del público

Siguientes pasos

Próximas oportunidades de participación

Reunión del Grupo Asesor de Equidad
11 de julio de 2024 (En línea) 1 pm – 4 pm
Zoom: <https://esource.zoom.us/j/88196579339?pwd=KBUjcPIMrH3m1zotqttIPKAUESjUH1.1>

Taller 2 para poblaciones vulnerables
Agosto de 2024 (En línea)

Reunión 3 de la serie de participación del CEIP
Agosto de 2024

Los materiales de la reunión pueden consultarse en línea en la página web de PacifiCorp sobre la [Ley de Transformación de la Energía Limpia de Washington](#). También habrá materiales en español disponibles después de cada sesión.



¡Pronto
habrá más
detalles!

Recursos de Pacific Power Washington

Para más información, visite:

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

Rastreador de la retroalimentación de Washington: [Washington CEIP Feedback Tracker](#)

Centro de recursos energéticos de Washington: [Energy Resource Center \(pacificpower.net\)](#)

Si tiene preguntas, inquietudes o sugerencias, comuníquese al correo electrónico rohini.ghosh@pacificorp.com.