

# Ley de Transformación de Energía Limpia

Grupo Asesor de Equidad (EAG) de Washington y  
Grupo Asesor de Gestión del lado de la demanda  
Reunión de septiembre de 2024

12 de septiembre de 2024



del lado

# Reunión del Grupo Asesor de Equidad de Washington y el Grupo Asesor de Gestión del lado de la demanda

12 de septiembre de 2024, 1:00 - 4:00 pm PT

## Para una mejor experiencia en la reunión



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



Para pedir asistencia técnica, escriba "Tag Galvin-Darnieder/ E Source" en el área de receptor del cuadro de chat y envíe su mensaje.



Puede hacer preguntas en cualquier momento.

Apague su micrófono y actívelo solo cuando hable.

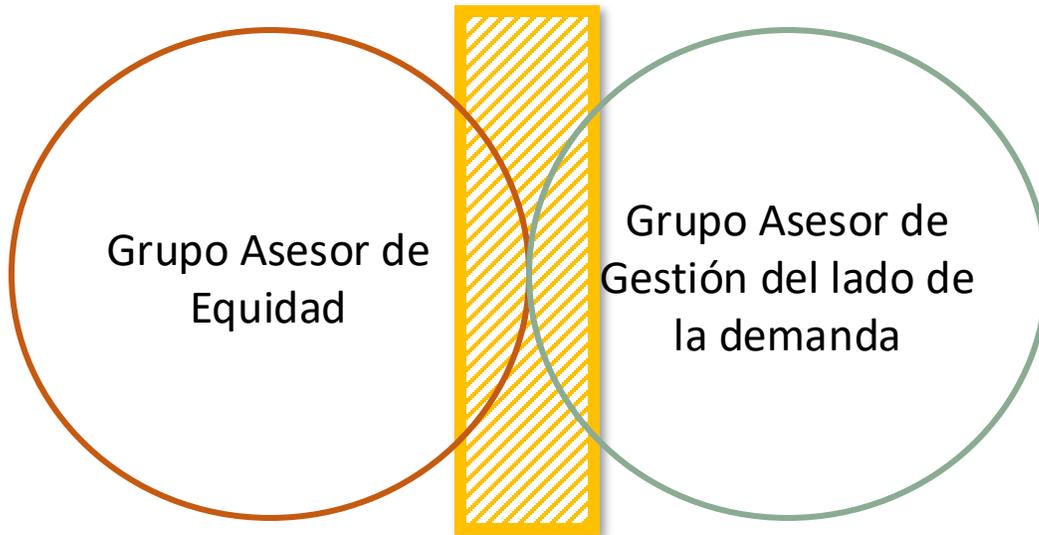
Para hablar, haga clic en la opción para levantar la mano en la barra de herramientas

## Orden del día en conjunto

HORA	TEMA
1:00pm	Objetivo y expositores
	Enfoque en la comunidad   BMAC
	Presentación y cierre del ciclo
	Eficiencia energética: <ul style="list-style-type: none"><li>• Comunicaciones</li><li>• Novedades de la climatización para clientes con bajos ingresos</li></ul>
2:30 pm	Receso
	Programa de respuesta a la demanda
	Novedades: Planificación de Recursos Integrados, Taller para Poblaciones Vulnerables e información general
3:40 pm	Comentarios del público
3:45 pm	Cierre, resumen y siguientes pasos

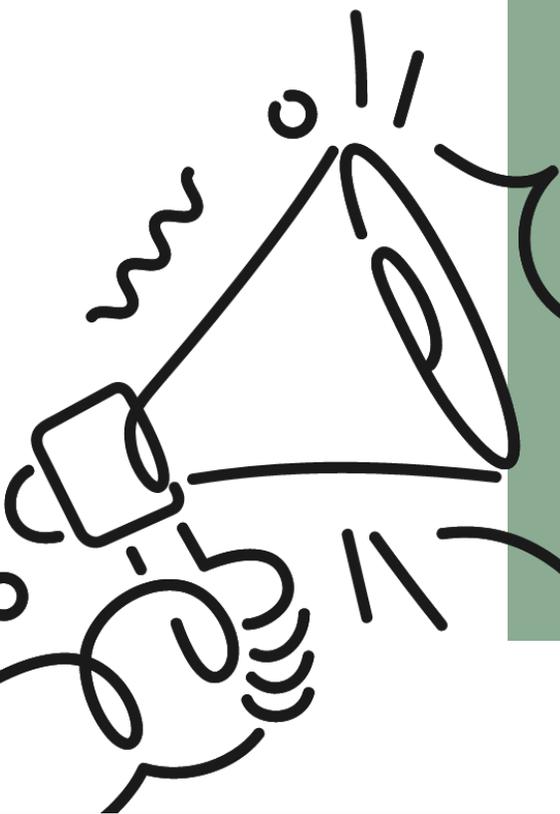
# Objetivos compartidos de hoy

Por qué estamos aquí hoy:



1. Vista preliminar del Plan de conservación anual 2025
2. Proporcionar nueva información del programa de respuesta a la demanda, de la planificación de recursos integrados y en general

# Novedades y anuncios de PacifiCorp



PacifiCorp se complace en anunciar la estructura organizacional actualizada, la cual incluye un equipo dedicado que se enfocará en las actividades de planificación de energía limpia para cumplir con los requisitos de la política de energía en Oregon y Washington.

## Equipo de Planificación de Energías Limpias



**Rohini Ghosh**  
Directora de Planificación de Energías Limpias



**Kimberly Alejandro**  
Gerente reguladora de Planificación de Energías Limpias



**Christina Medina**

Gerente de políticas y participación de las partes interesadas



**Omar Granados**

Representante sénior de Comunicaciones



**Jay Olson**

Gerente sénior del Programa de soluciones para los clientes



**Laura James**

Gerente sénior del Programa de soluciones para los clientes



**Melissa Huynh**

Representante sénior de Comunicaciones



**Nancy Goddard**

Gerente sénior del Programa de soluciones para los clientes



**Charity Spires**

Gerente del Programa para clientes con bajos ingresos

# BMAC:

**Sylvia Schaeffer**

Directora de Asistencia de energía y alquiler

**Ted Koehler**

Director sénior de Vivienda y operaciones

# Colaboradores

## **Source** Equipo de facilitación



**Jeffrey Daigle**



**Morgan Westberry**



**Zanya Morgan**

# Consejo de Acción de Blue Mountain

El Consejo de Acción de Blue Mountain (BMAC) es una organización sin fines de lucro ubicada en Walla Walla, Washington, que se dedica a combatir la pobreza y fomentar la autonomía entre los habitantes del sureste de Washington. Desde 1966, el BMAC ofrece un amplio rango de servicios para apoyar a las personas y familias que lo necesitan.

La misión del BMAC es colaborar con los socios comunitarios para ofrecer servicios y apoyos equitativos con el objetivo de crear comunidades estables y prósperas, libres de la opresión de la pobreza.

Los servicios que ofrece BMAC incluyen lo siguiente:

- *Asistencia alimentaria:* Manejar los bancos de alimentos y proporcionar suministros alimentarios de emergencia.
- *Viviendas asequibles:* Ofrecer soluciones de vivienda y apoyar a quienes no tienen hogar.
- *Asistencia energética:* Ayudar a pagar facturas de servicios públicos y la climatización de viviendas para reducir los costos de la energía.
- *Empleo y capacitación para el trabajo:* Proveer programas de capacitación para el trabajo y servicios de empleo.
- *Educación y tutorías para adultos:* Ofrecer programas educativos para mejorar los conocimientos y habilidades.
- *Servicios legales Pro Bono:* Vincular a las personas con la ayuda legal gratuita.
- *Servicios de apoyo para familias de veteranos:* Ayudar a los veteranos y a sus familias con diversas necesidades.
- *Reparación de viviendas:* Hacer reparaciones esenciales en las viviendas para asegurar condiciones de vida seguras.

# Presentación

# Pregunta de presentación

¿Cuál era su comida o bocadillo preferido en su infancia?



# Calendario de la comunidad

# SEPTIEMBRE

# 2024

DOMINGO	LUNES	MARTES	MIÉRCOLES	JUEVES	VIERNES	SÁBADO
1 <a href="#">Evento Walla Walla Fair &amp; Frontier Days en Walla Walla County Fairgrounds</a>	2	3	4	5	6 <a href="#">Mercado Outdoor Summer Artist en el Yakama Nation Cultural Center; 8am - 5pm</a>	7 <a href="#">Mercado de agricultores del centro en Walla Walla Transit Center; 9 am - 1 pm</a>
8 <a href="#">Mercado de agricultores del centro de Yakima en Rotary Marketplace; 9 am - 1 pm</a>	9	10	11	12 <a href="#">EN LÍNEA: Reunión del Grupo Asesor de Equidad de Pacific Power; 1 - 4 pm</a>	13	14 <a href="#">Mercado de agricultores del centro en Walla Walla Transit Center; 9 am - 1 pm</a>
15 <a href="#">Mercado de agricultores del centro de Yakima en Rotary Marketplace; 9 am - 1 pm</a>	16	17	18 <a href="#">Feria y Mercado del Libro de Otoño (Fall Book Fair and Market) en Encore Books; 12 - 4 pm</a>	19	20	21 <a href="#">Mercado de agricultores del centro en Walla Walla Transit Center; 9 am - 1 pm</a>
22 <a href="#">Mercado de agricultores del centro de Yakima en Rotary Marketplace; 9 am - 1 pm</a>	23	24	25	26	27	28 <a href="#">Mercado de agricultores del centro en Walla Walla Transit Center; 9 am - 1 pm</a>
29 <a href="#">Mercado de agricultores del centro de Yakima en Rotary Marketplace; 9 am - 1 pm</a>	30	<i>Notas</i>				

# Cierre del ciclo de retroalimentación

## Temas de julio:

- Aprender sobre la medición neta
- Presentar el Informe Anual de Avances del Plan de Implementación de Energías Limpias de Pacific Power (datos de 2023)

## Puntos destacados de la retroalimentación de julio:

- Los miembros compartieron ideas mixtas sobre los cambios en la lógica de facturación
- El grupo dio ideas para un posible programa sucesor de medición neta
- Las agencias descubrieron dificultades en las visitas de los miembros de la comunidad a las estaciones de pago para pagar las facturas en efectivo

## Impactos:

- Usar los espacios de participación actuales para seguir impulsando el crecimiento y creando retroalimentación para la planificación
- Reuniones semanales de una hora para dar seguimiento y centrar a los miembros entre reuniones mensuales
- **(En proceso):** Repasar las ubicaciones de las estaciones de pago y la información para mejorar el acceso

# Plan de accesibilidad idiomática

# Estipulación del Acuerdo del Expediente UE-230172 OP 22

La Compañía desarrollará un Plan de accesibilidad idiomática tal como se detalla a continuación:

Desarrollar el borrador del plan de accesibilidad idiomática en los 6 meses posteriores a la orden final de la Comisión acerca de este procedimiento y compartir el borrador del Plan de accesibilidad idiomática con el Grupo Asesor para Clientes con Bajos Ingresos (LIAG), el Grupo Asesor de Gestión del lado de la demanda (DSM) y el Grupo Asesor de Equidad (EAG).

- a) PacifiCorp trabajará con el LIAG, el Grupo Asesor de DSM y el EAG para desarrollar más a fondo el Plan de accesibilidad idiomática y buscar un consenso sobre la versión final del plan.
- b) PacifiCorp hará su mejor esfuerzo para implementar el Plan de accesibilidad idiomática antes de presentar la próxima solicitud de aumento de tarifas de PacifiCorp y compartirá este calendario con el LIAG, el Grupo Asesor de DSM y el EAG cuando se termine el Plan de accesibilidad idiomática.
- c) En cada informe anual de LIBA, PacifiCorp informará del logro de cualquiera de los objetivos del Plan de accesibilidad idiomática y evaluará la necesidad de actualizar el plan.

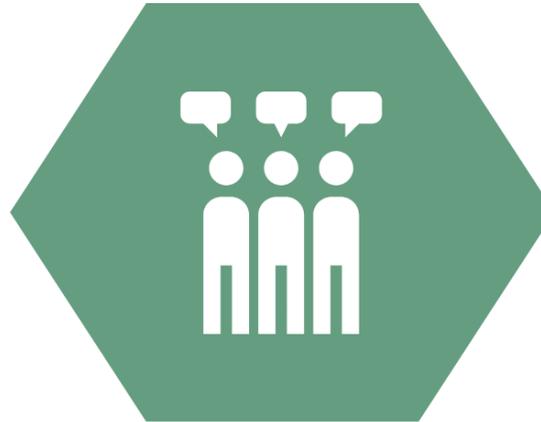


# Siguientes pasos



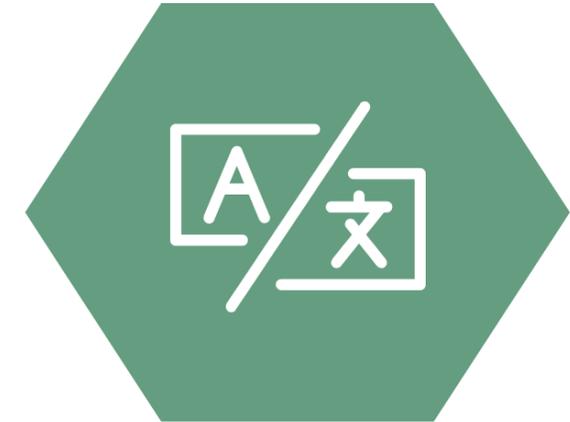
## **Borrador del plan para revisión**

PacifiCorp distribuirá un borrador del plan para los grupos asesores el 17 de septiembre o antes



## **Sesión de retroalimentación**

En la reunión de octubre se llevará a cabo una discusión de la retroalimentación



## **Consideraciones de accesibilidad**

Como se solicitó, PacifiCorp trabajará para eliminar los obstáculos de accesibilidad (por ejemplo, las traducciones)

# Vista preliminar del borrador del Plan anual de conservación 2025

# Borrador del Plan anual de conservación 2025

comparado con el plan comercial de DSM que se presentó el año pasado

Nancy Goddard

Categoría	Objetivos 2024-2025	Plan de negocios de DSM 2024-2025 1/11/2023	Plan anual de conservación 2025 Borrador del 15/11/2024	% del objetivo pronosticado del Plan anual de conservación 2025
	Ahorro bruto de MWh en el lugar	Ahorro bruto de MWh en el lugar	Ahorro bruto de MWh en el lugar	
i. Potencial a diez años:	406,486			
ii. Objetivo del EIA a dos años (incluida la NEEA):	84,971	91,123	90,207	106%
iii. Umbral de sanción del EIA a dos años (excluyendo a la NEEA):	74,839	80,991	81,314	109%
iv. Umbral de sanción por desacoplamiento a dos años (5% del obj. del EIA):	4,249	-		
v. Meta de conservación del servicio público a dos años (Objetivo del EIA y desacoplamiento)	89,220	91,123	90,207	101%
NEEA	10,132	10,132	8,894	
Objetivos a dos años sujetos a sanciones (Umbral de sanción del EIA más el umbral de sanción por desacoplamiento)	79,088	80,991	81,314	103%

## Resumen de ahorros de MWh:

- Se sigue proyectando que se alcanzarán o superarán los objetivos de 2024-2025
- Los ahorros de kWh proyectados en relación con el objetivo de EIA bajaron en comparación con el plan del año pasado (principalmente debido al pronóstico corregido de la NEEA)
- Los ahorros de kWh proyectados en relación con los objetivos sujetos a sanciones subieron ligeramente

# Borrador del Plan anual de conservación 2025

comparado con el plan comercial de DSM que se presentó el año pasado

## Plan comercial de DSM que se presentó en 11/2023

Tabla 2: Pronóstico de ahorros y gastos del Plan de negocios de DSM

Pronóstico de ahorros y gastos del Plan de negocios de DSM 2024-2025		
	MWh en el lugar	\$
Programas de eficiencia energética residenciales	17,750	\$ 18,395,915
Programas de eficiencia energética no residenciales	63,013	\$ 27,426,680
Alianza de Eficiencia Energética del Noroeste (NEEA)	10,132	\$ 1,939,531
Eficiencia de distribución	227	
Eficiencia de producción	1	
Gastos del portafolio		\$ 1,553,887
<b>Total</b>	<b>91,123</b>	<b>\$ 49,316,013</b>
Relación costo-beneficio total del portafolio 2024-2025 (incluyendo la NEEA y los impactos indirectos de la energía)		
Prueba del costo total de los recursos de PacifiCorp (PTRC)		1.52
Prueba de costo del servicio público		1.42

## Borrador actualizado del plan

Borrador del Plan anual de conservación 2025 Pronóstico de ahorros y gastos		
		\$
Programas de eficiencia energética residenciales	17,707	\$ 16,155,121
Programas de eficiencia energética no residenciales	63,378	\$ 28,643,050
Alianza de Eficiencia Energética del Noroeste (NEEA)	8,894	\$ 1,961,891
Eficiencia de distribución	227	
Eficiencia de producción	1	
Gastos del portafolio		\$ 1,528,966
<b>Total</b>	<b>90,207</b>	<b>\$ 48,289,027</b>
Relación costo-beneficio total del portafolio 2024-2025 (incluyendo la NEEA y los impactos indirectos de la energía)		
Prueba del costo total de los recursos de PacifiCorp (PTRC)		
Prueba de costo del servicio público		

	Plan de negocios Nov. 1, 2023	Plan anual de conservación 2025 Nov. 15, 2024	Variación	Plan de negocios Nov. 1, 2023	Plan anual de conservación 2025 Nov. 15, 2024	Variación		
	2024-2025			2024-2025				
Programa o iniciativa	Ahorro bruto de MWH en el lugar			Gastos estimados			Variación de MWH	Variación de \$
Climatización para clientes de bajos ingresos (114)	359	266	(93)	\$ 3,138,560	\$ 2,083,251	\$ (1,055,309)	-26%	-34%
Programa Home Energy Savings (118)	9,438	9,202	(236)	\$ 14,588,826	\$ 13,370,586	\$ (1,218,240)	-3%	-8%
Informes de energía doméstica (N/C)	7,953	8,240	287	\$ 668,529	\$ 701,284	\$ 32,755	4%	5%
<b>Total en programas residenciales</b>	<b>17,750</b>	<b>17,707</b>	<b>(42)</b>	<b>\$ 18,395,915</b>	<b>\$ 16,155,121</b>	<b>\$ (2,240,794)</b>	<b>0%</b>	<b>-12%</b>
Wattsmart Business (140) Comercial	48,406	48,112	(295)	\$ 21,627,709	\$ 21,930,592	\$ 302,882		
Wattsmart Business (140) Industrial	13,242	12,811	(430)	\$ 5,239,309	\$ 5,601,983	\$ 362,674		
Wattsmart Business (140) Irrigación	1,365	2,455	1,090	\$ 559,661	\$ 1,110,475	\$ 550,814		
<b>Total en programas empresariales</b>	<b>63,013</b>	<b>63,378</b>	<b>365</b>	<b>\$ 27,426,680</b>	<b>\$ 28,643,050</b>	<b>\$ 1,216,370</b>	<b>1%</b>	<b>4%</b>
Alianza de Eficiencia Energética del Noroeste	10,132	8,894	(1,238)	\$ 1,939,531	\$ 1,961,891	\$ 22,360	-12%	1%
Eficiencia de distribución	227	227	-	\$ -	\$ -	\$ -	0%	
Eficiencia de producción	1	1	-	\$ -	\$ -	\$ -	0%	
<b>Total en otras iniciativas de conservación</b>	<b>10,360</b>	<b>9,122</b>	<b>(1,238)</b>	<b>\$ 1,939,531</b>	<b>\$ 1,961,891</b>	<b>\$ 22,360</b>	<b>-12%</b>	<b>1%</b>
Programa "Be Wattsmart, Begin at Home"	-	-	-	\$ 145,310	\$ 145,310	\$ -		0%
Difusión y comunicación con el cliente	-	-	-	\$ 500,000	\$ 500,000	\$ -		0%
Evaluación de los programas (y verificación del ahorro)	-	-	-	\$ 461,469	\$ 445,503	\$ (15,966)		-3%
Actualización/análisis del estudio del potencial	-	-	-	\$ 145,000	\$ 145,000	\$ -		0%
Soporte de los sistemas	-	-	-	\$ 136,832	\$ 136,832	\$ -		0%
Investigación de la carga de uso final	-	-	-	\$ 63,900	\$ 66,820	\$ 2,920		5%
Financiamiento del Foro Técnico Regional (RTF)	-	-	-	\$ 101,376	\$ 89,500	\$ (11,876)		-12%
<b>Total de gastos a nivel portafolio</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>\$ 1,553,887</b>	<b>\$ 1,528,966</b>	<b>\$ (24,922)</b>		<b>-2%</b>
<b>Total en conservación de PacifiCorp</b>	<b>80,991</b>	<b>81,314</b>	<b>323</b>	<b>\$ 47,376,482</b>	<b>\$ 46,327,136</b>	<b>\$ (1,049,345)</b>	<b>0.4%</b>	<b>-2%</b>
<b>Total en conservación del cargo por los beneficios del sistema</b>	<b>91,123</b>	<b>90,207</b>	<b>(915)</b>	<b>\$ 49,316,013</b>	<b>\$ 48,289,027</b>	<b>\$ (1,026,986)</b>	<b>-1%</b>	<b>-2%</b>

Plan comercial  
de DSM  
2024-2025  
(1/11/2023)  
vs  
Borrador del  
Plan anual de  
conservación  
2025

Notas:  
La línea del total en conservación de PacifiCorp abarca todo, menos la NEEA.  
El total en conservación del cargo por los beneficios del sistema abarca todo, incluso la NEEA.

Programa o iniciativa	Estimaciones de conservación de PacifiCorp Washington 2024		Estimaciones de conservación de PacifiCorp Washington 2025		2024 + 2025	2024 + 2025
	Ahorro bruto de kWh por año en el lugar	Gastos estimados	Ahorro bruto de kWh por año en el lugar	Gastos estimados	Ahorro bruto de MWh en el lugar	Gastos estimados
Climatización para clientes de bajos ingresos (114)	128,010	\$ 937,378	138,210	\$ 1,145,873	266	\$ 2,083,251
Programa Home Energy Savings (118) <sup>2</sup>	4,447,210	\$ 6,815,118	4,754,332	\$ 6,555,468	9,202	\$ 13,370,586
Informes de energía doméstica (N/C) <sup>3</sup>	4,498,656	\$ 346,277	3,741,000	\$ 355,007	8,240	\$ 701,284
<b>Total en programas residenciales</b>	<b>9,073,876</b>	<b>\$ 8,098,773</b>	<b>8,633,542</b>	<b>\$ 8,056,347</b>	<b>17,707</b>	<b>\$ 16,155,121</b>
Wattsmart Business (140) Comercial	23,241,495	\$ 11,350,821	24,870,175	\$ 10,579,771	48,112	\$ 21,930,592
Wattsmart Business (140) Industrial	6,431,399	\$ 3,024,714	6,379,815	\$ 2,577,269	12,811	\$ 5,601,983
Wattsmart Business (140) Irrigación	1,222,498	\$ 579,814	1,232,498	\$ 530,661	2,455	\$ 1,110,475
<b>Total en programas empresariales</b>	<b>30,895,392</b>	<b>\$ 14,955,349</b>	<b>32,482,488</b>	<b>\$ 13,687,701</b>	<b>63,378</b>	<b>\$ 28,643,050</b>
Alianza de Eficiencia Energética del Noroeste <sup>4</sup>	3,851,715	\$ 966,152	5,042,177	\$ 995,739	8,894	\$ 1,961,891
Eficiencia de distribución	-		227,000		227	
Eficiencia de producción	630		630		1	
<b>Total en otras iniciativas de conservación</b>	<b>3,852,345</b>	<b>\$ 966,152</b>	<b>5,269,807</b>	<b>\$ 995,739</b>	<b>9,122</b>	<b>\$ 1,961,891</b>
Programa "Be Wattsmart, Begin at Home"		\$ 71,758		\$ 73,552		\$ 145,310
Difusión y comunicación con el cliente		\$ 250,000		\$ 250,000		\$ 500,000
Evaluación de los programas (y verificación del ahorro) <sup>5</sup>		\$ 286,001		\$ 159,503		\$ 445,503
Actualización/análisis del estudio del potencial <sup>6</sup>		\$ 120,000		\$ 25,000		\$ 145,000
Soporte de los sistemas <sup>7</sup>		\$ 68,416		\$ 68,416		\$ 136,832
Investigación de la carga de uso final		\$ 25,981		\$ 40,839		\$ 66,820
Financiamiento del Foro Técnico Regional (RTF)		\$ 46,100		\$ 43,400		\$ 89,500
<b>Total de gastos a nivel portafolio</b>		<b>\$ 868,256</b>		<b>\$ 660,710</b>		<b>\$ 1,528,966</b>
<b>Total en conservación de PacifiCorp<sup>8</sup></b>	<b>39,969,898</b>	<b>\$ 23,922,378</b>	<b>41,343,660</b>	<b>\$ 22,404,759</b>	<b>81,314</b>	<b>\$ 46,327,136</b>
<b>Total en conservación del cargo por los beneficios del sistema</b>	<b>43,821,613</b>	<b>\$ 24,888,530</b>	<b>46,385,837</b>	<b>\$ 23,400,497</b>	<b>90,207</b>	<b>\$ 48,289,027</b>

## Borrador del Plan anual de conservación 2025

### kWh de Pac

- Home Energy Savings
  - Alrededor del 90% en HVAC
- Wattsmart Business
  - ~40/60 Iluminación/No iluminación
  - Alrededor del 20% de la oferta para pequeños negocios

### \$ de Pac

- Home Energy Savings, Wattsmart Business
  - RFP estaba en camino el año pasado, así que había incertidumbre con respecto a la entrega de dinero
  - Contratos ya realizados

### Notas:

***Este es nuestro pronóstico actual para 2024-2025.***  
La línea del total en conservación de PacifiCorp abarca todo, menos la NEEA.  
El total en conservación del cargo por los beneficios del sistema abarca todo, incluso la NEEA.

# Borrador del Plan anual de conservación 2025: beneficios directos para los clientes

	2024 + 2025	2024 + 2025	2024 + 2025
Programa o iniciativa	Gastos estimados	Beneficio directo al cliente (\$)	Beneficio directo al cliente (%)
Climatización para clientes de bajos ingresos (114)	\$ 2,083,251	\$ 1,776,740	85%
Programa Home Energy Savings (118)	\$ 13,370,586	\$ 5,743,460	43%
Informes de energía doméstica (N/C)	\$ 701,284		
<b>Total en programas residenciales</b>	<b>\$ 16,155,121</b>	<b>\$ 7,520,200</b>	<b>47%</b>
Wattsmart Business (140) Comercial	\$ 21,930,592	\$ 15,794,212	
Wattsmart Business (140) Industrial	\$ 5,601,983	\$ 3,809,815	
Wattsmart Business (140) Irrigación	\$ 1,110,475	\$ 571,208	
<b>Total en programas empresariales</b>	<b>\$ 28,643,050</b>	<b>\$ 20,175,235</b>	<b>70%</b>
Alianza de Eficiencia Energética del Noroeste	\$ 1,961,891	\$ 1,358,770	69%
Eficiencia de distribución	\$ -		
Eficiencia de producción	\$ -		
<b>Total en otras iniciativas de conservación</b>	<b>\$ 1,961,891</b>		
Programa "Be Wattsmart, Begin at Home"	\$ 145,310		
Difusión y comunicación con el cliente	\$ 500,000		
Evaluación de los programas (y verificación del ahorro)	\$ 445,503		
Actualización/análisis del estudio del potencial	\$ 145,000		
Soporte de los sistemas	\$ 136,832		
Investigación de la carga de uso final	\$ 66,820		
Financiamiento del Foro Técnico Regional (RTF)	\$ 89,500		
<b>Total de gastos a nivel portafolio</b>	<b>\$ 1,528,966</b>		
<b>Total en conservación de PacifiCorp</b>	<b>\$ 46,327,136</b>	<b>\$ 27,695,435</b>	<b>60%</b>
<b>Total en conservación del cargo por los beneficios del sistema</b>	<b>\$ 48,289,027</b>	<b>\$ 29,054,204</b>	<b>60%</b>

Procuramos mantener arriba este porcentaje, en equilibrio con el trabajo de equidad más complejo en lo administrativo

## Los beneficios directos incluyen lo siguiente:

- Costos asociados a la instalación directa de medidas
  - Climatización para clientes con bajos ingresos
  - Home Energy Savings
- Incentivos para clientes y vendedores
  - Home Energy Savings
  - Wattsmart Business
- Servicios de ingeniería de la energía que se ofrecen para ubicaciones específicas de los clientes comerciales
  - Wattsmart Business

Nota: se asume que los beneficios directos de la NEEA conforman el 70% de los gastos de la NEEA

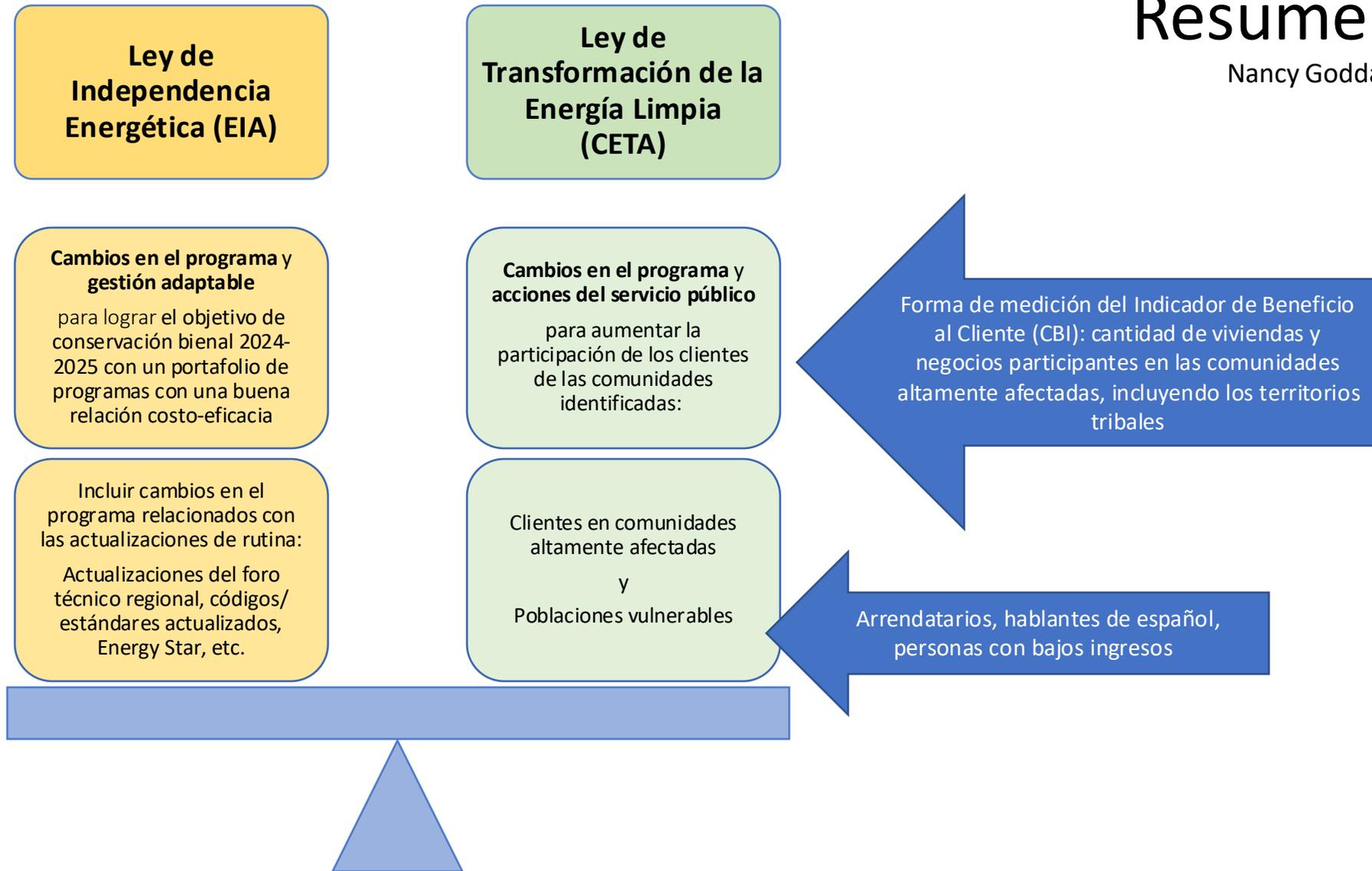
Nota: estos son beneficios directos de los gastos del programa y no incluyen los ahorros en el costo de la energía ni otros beneficios indirectos de la energía.

# Cambios en el programa de 2024, gestión flexible, acciones del servicio público y programas piloto



# Resumen

Nancy Goddard



# Aspectos destacados de los cambios en el programa en 2025: Home Energy Savings

Jay Olson

## Ley de Independencia Energética (EIA)

- **Cambios en el programa** para alcanzar el objetivo de conservación bienal 2024-2025



### Aumento en los incentivos para clientes/socios

- Instalación directa de dispositivos LED

### Se agregará

- Programa de plantación de árboles
- Instalación directa de polveras para puertas en unidades multifamiliares
- Bomba de calor de terminal empaquetada (PTHP) en unidades multifamiliares

- **Cambios en el programa** relacionados con las actualizaciones de rutina

- Alinearse con las actualizaciones del Foro Técnico Regional (RTF)
  - Medidas de ahorro de energía de la unidad
  - Protocolos estándar
- Alinearse con los estándares actualizados (Energy Star, etc.)



### Alineación con las actualizaciones de RTF

- Eliminar la instalación directa de todos los focos LED
- Separar la medida existente de “sellado y aislamiento de ductos” en dos medidas distintas: “sellado de ductos” y “aislamiento de ductos”

# Aspectos destacados de la gestión flexible en 2025: **Home Energy Savings**

## Ley de Independencia Energética (EIA)

- **Gestión flexible** para lograr el objetivo de 2024-2025

### Incentivos para vendedores

- Mantener el pago aumentado de la instalación directa de termostatos inteligentes

### Esfuerzos continuos

- Usar una plataforma web para el envío directo de calentadores de agua con bomba de calor a los clientes
  - Compartir resultados con el Comité de coordinación de productos de NEEA y otros miembros del servicio público
- Se distribuyeron juegos de focos LED sin costo en las comunidades de poblaciones vulnerables
  - Hay una oportunidad de presentarles los servicios y el apoyo de eficiencia energética a los clientes en desventaja

# Acciones del servicio público en 2025: Home Energy Savings

## Ley de Transformación de la Energía Limpia (CETA)

Acciones del servicio público para incrementar la participación de los clientes en las comunidades identificadas

- **Clientes en comunidades altamente afectadas**
  - Objetivo: seguir mejorando los resultados de la forma de medición de la eficiencia energética del Indicador de Beneficios al Cliente (CBI) de las viviendas en comunidades altamente afectadas, incluyendo las ubicadas en territorios tribales

## Comunidades altamente afectadas (Formas de medición de los Indicadores de Beneficios al Cliente (CBI))

- NUEVO: Presentar el programa de plantación de árboles en las comunidades altamente afectadas
- Continuar con la instalación directa de sellado de ductos con enfoque en las viviendas unifamiliares de las comunidades altamente afectadas
- Continuar con las ventanas Low-E para tormentas con enfoque en las comunidades altamente afectadas
- Continuar con mayores incentivos para los clientes en las comunidades altamente afectadas por la aplicación de medidas de HVAC
  - Bomba de calor sin ductos que reemplace los sistemas de calefacción que usan petróleo, leña o propano
  - Bomba de calor sin ductos que reemplace la calefacción eléctrica
- Los clientes y los contratistas en las comunidades altamente afectadas pueden confirmar la elegibilidad de las HIC para obtener incentivos mejorados por medio de una solicitud de confirmación de filtración en la web.

	2025
Total de los costos crecientes de la CETA para Home Energy Savings	\$ 398,412

# Acciones del servicio público en 2025: Home Energy Savings

## Ley de Transformación de la Energía Limpia (CETA)

Acciones del servicio público para incrementar la participación de los clientes en las comunidades identificadas

- **Poblaciones vulnerables**
  - Arrendatarios
  - Hispanohablantes (inglés limitado)

### Servicios, apoyo e incentivos mejorados nuevos/en curso del programa

- NUEVO: presentar la instalación directa de polveras para puertas en unidades multifamiliares en los horarios de las tarifas residenciales.
- Seguir mejorando los incentivos para las ventanas en las unidades multifamiliares en los horarios de las tarifas residenciales.
- Mantener la cantidad que se paga a los contratistas de instalación directa por el termostato inteligente por unidad para abordar el mayor trabajo y los costos del producto para que se mantengan motivados para instalar las unidades que sea posible en las viviendas de las HIC
- Seguir ofreciendo distribución comunitaria para proveer focos LED sin costo a los clientes en territorios tribales y poblaciones vulnerables. (La oferta de este programa reemplazó la compra de focos "a precio de proveedor" de 2024.)

### Vinculación, mercadotecnia y comunicación para apoyar a los clientes que usan el español como su idioma principal

- Continuar con los esfuerzos para llegar a los clientes hispanohablantes en todos los aspectos de la entrega del programa, incluyendo lo siguiente:
  - Que los miembros del personal que atienden directamente a los clientes hablen español con fluidez
  - Representación de Pacific Power en eventos, asociaciones, grupos comunitarios y medios culturales
  - Proporcionar materiales de comunicación, mercadotecnia, web y del programa en español

# Puntos destacados del cambio planeado del programa de 2025 **Wattsmart Business**

Nancy Goddard

## Ley de Independencia Energética (EIA)

- **Cambios en el programa** relacionados con las actualizaciones de rutina
  - Alinearse con las actualizaciones del Foro Técnico Regional (RTF)
    - Medidas de ahorro de energía de la unidad
    - Protocolos estándar
  - Alinearse con los estándares actualizados (Energy Star, etc.)
- **Gestión flexible** para alcanzar el objetivo de 2024-2025



## Cambio propuesto para el programa

### Nuevas medidas

- Termostatos conectados

### Eliminar tres medidas del servicio alimentario

- Gabinete con aislamiento eléctrico, horno eléctrico de convección, horno combinado eléctrico



## Gestión flexible

### Incentivos para los clientes

- Mantener los incentivos para los clientes al mismo nivel de 2024

### Incentivos para los vendedores

- Mantener los incentivos para los vendedores en 2025

# Acciones planificadas del servicio público en 2025: Wattsmart Business

## Ley de Transformación de la Energía Limpia (CETA)

- **Acciones del servicio público** para incrementar la participación de los clientes en las comunidades identificadas
  - Clientes en comunidades altamente afectadas
    - Objetivo: seguir mejorando los resultados de la forma de medición de la eficiencia energética del Indicador de Beneficios al Cliente (CBI) para los clientes en las comunidades altamente afectadas, incluyendo los ubicados en territorios tribales



## Seguir aumentando la cantidad de negocios y pequeños negocios participantes de las comunidades altamente afectadas

Los resultados de 2025 se reflejarán en las formas de medición del CBI de eficiencia energética

- Mantener los **incentivos mejorados para los clientes** de pequeños negocios y negocios realmente pequeños en las comunidades altamente afectadas
- **Incentivos mejorados para los vendedores:** Seguir ofreciendo a los negocios pequeños aprobados que venden iluminación un mayor incentivo para vendedores por llevar a cabo proyectos de modernizar la iluminación con pequeños negocios y negocios realmente pequeños en las comunidades altamente afectadas.
- **Alcance enfocado**
  - Seguir dedicando una porción del alcance proactivo de la compañía hacia los pequeños negocios y los negocios realmente pequeños en las comunidades altamente afectadas; seguir sujetando el alcance proactivo a la capacidad de los pequeños negocios aprobados de responder a las consultas de los clientes.
  - Identificar una porción del alcance proactivo iniciado por la compañía para los clientes comerciales ubicados en tierras tribales.

**Seguir produciendo materiales del programa en español; continuar y aumentar la vinculación con clientes comerciales, vendedores y grupos comunitarios latinos.**

Descripción de costo creciente	2024	2025
Costo creciente estimado de la acción del servicio público por la CETA, Wattsmart Business, consistente en el aumento de incentivos para pequeñas empresas ubicadas en Comunidades altamente afectadas y negocios muy pequeños.	\$ 122,461	\$ 337,203

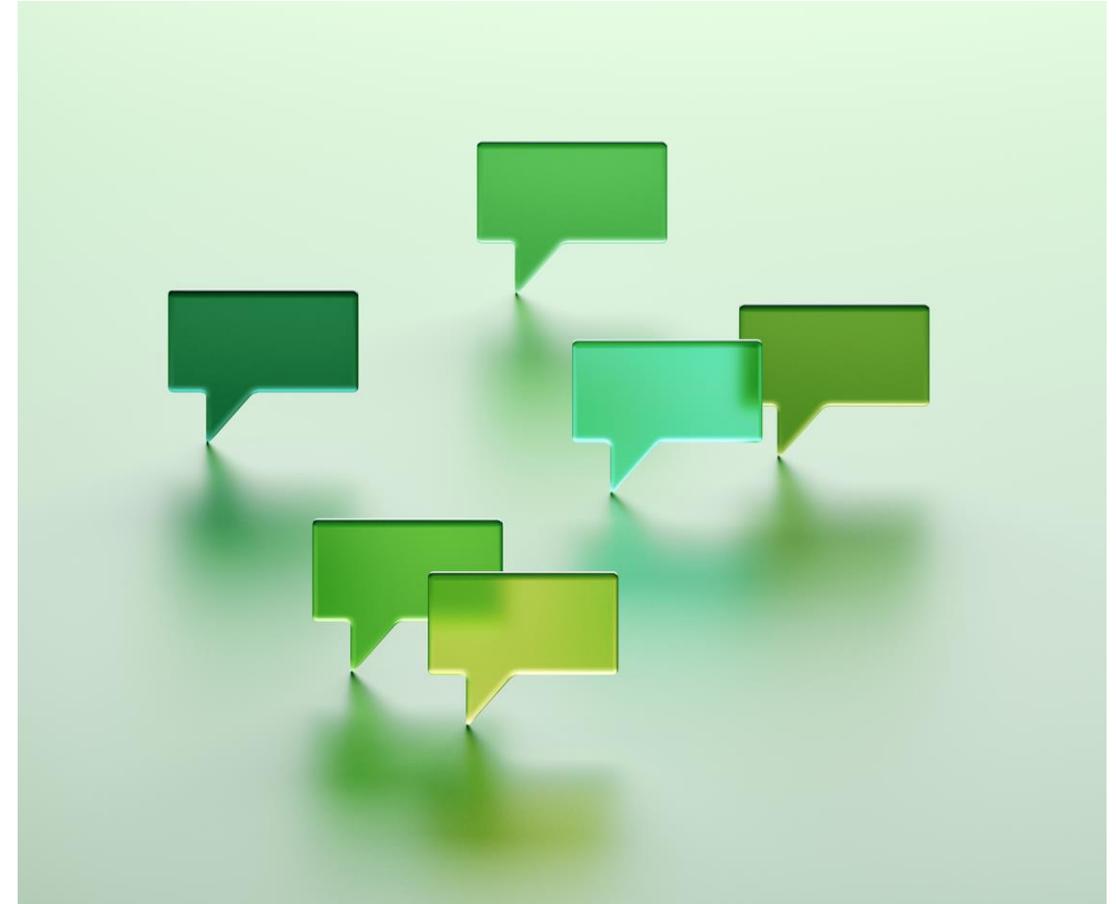
# Comunicaciones: acciones del servicio público en el CEIP

Melissa Huynh

## Continuar y mejorar las acciones del servicio público

Mantener el apoyo a los programas con un mayor enfoque en la equidad por medio de estrategias de comunicación eficaces para llegar a las comunidades identificadas.

- Seguir aumentando la difusión y la mercadotecnia cultural y lingüísticamente conscientes para incrementar los conocimientos de los programas de energía y conservación.
- Seguir expandiendo los servicios idiomáticos en los mensajes escritos, orales y visuales.
  - Según sea apropiado, incluir versiones en español de materiales colaterales y/o carteles en eventos comunitarios que Pacific Power patrocine. Tener intérpretes y materiales traducidos en las reuniones públicas.
  - Promover los programas de eficiencia energética en la televisión, radio y periódicos en español con mensajeros locales de confianza y hacer un llamado a la acción en el sitio web y el número de teléfono en español.





# Climatización para clientes con bajos ingresos: Acciones del servicio público con el Plan de Implementación de Energías Limpias

Charity Spires

**Continuar las acciones del servicio público con enfoque en las poblaciones vulnerables con bajos ingresos**

- Seguir permitiendo el reembolso por **reparaciones** de hasta el 30% por el reembolso anual en las medidas recibidas de eficiencia energética (aumento del 15% de 2022)
- Seguir permitiendo la instalación de calefacción eléctrica para reemplazar la calefacción eléctrica instalada permanentemente, los calentadores de espacio o cualquier fuente de combustible, salvo el gas natural con una combustión de aire adecuada, según lo determine la agencia
  - Esto está diseñado para promover la instalación de calefacción eléctrica y reducir el uso de calefacción a base de leña, combustibles sólidos o equipos de tiro natural en aplicaciones específicas donde no puede mantenerse la seguridad de la combustión (ni la calidad del aire interior).

	2024	2025
<b>Costos crecientes de las acciones del servicio público con el CETA Climatización para clientes con bajos ingresos: financiamiento adicional para reparaciones e instalaciones de calefacción eléctrica</b>	\$ 65,000	\$ 65,000

# Acciones del servicio público para rastrear la participación en el CEIP

Todas las acciones relacionadas con el rastreo se mantienen...

## Climatización para clientes con bajos ingresos

- Forma de medición del CBI:
  - Participantes ubicados en una comunidad altamente afectada, incluyendo los territorios tribales
- Población vulnerable:
  - Idioma: participantes cuyo idioma principal no es el inglés
    - Preguntar por los **habitantes de la casa**
  - Arrendatarios: participantes donde el usuario es un arrendatario (inquilino que paga alquiler)
  - Bajos ingresos: todos los participantes
- Participantes que habitan una vivienda prefabricada

## Home Energy Savings

- Forma de medición del CBI:
  - Participantes ubicados en una comunidad altamente afectada, incluyendo los territorios tribales
- Población vulnerable:
  - Idioma: participantes cuyo idioma principal no es el inglés
    - Preguntar por los **habitantes de la casa**
  - Arrendatarios
    - Participantes donde la **vivienda es alquilada**
    - Participantes que viven en una unidad multifamiliar
- Participantes que habitan una vivienda prefabricada

## Wattsmart Business

- Forma de medición del CBI:
  - Participantes ubicados en una comunidad altamente afectada, incluyendo los territorios tribales
- Idioma: participantes cuyo idioma principal no es el inglés
  - Preguntar el idioma principal que se habla en el local del **negocio**
- Pequeño negocio: participantes que son pequeños negocios
  - (por ejemplo, una cuenta asociada con un proyecto recibe un servicio eléctrico en Plan 24)

# Borrador del plan anual de conservación 2025

## Programas piloto

Nancy Goddard

Piloto	Estatus	Sector	Nexos
Financiamiento de la factura	Suspendido	Residencial	
Entrega específica para casas prefabricadas	En curso	Residencial	
Calentadores de agua con bomba de calor por plataforma en línea o por entrega directa	En curso	Residencial	Iniciativa de calentadores de agua con bomba de calor de la NEEA
Eficiencia energética geo-dirigida	En curso	Todos	
Controles de iluminación no residenciales	En curso	Comercial, industrial	Iniciativa de controles de iluminación a nivel de alumbrado público de la NEEA
Acelerador de edificios limpios	En curso, con cambios	Comercial	Estándar de desempeño de edificios limpios de Washington

# Borradores para los grupos asesores

	Se envía el borrador por correo electrónico	Recepción de comentarios	Respuestas a comentarios	Presentación	Decisión de la Comisión
Informe anual de DSM de 2023, Informe de conservación bienal de 2022-2023 Expediente UE-210830	1/05/2024	16/05/2024	23/05/2024 24/05/2024	31/05/2024	Reunión del 22/08/2024
Cargo de beneficios del sistema (Plan 191) Expediente UE-240393	1/05/2024	10/05/2024	21/05/2024	24/05/2024  9/07/2024 – solicitud de extensión	Reunión del 29/08/2024
Cambios en los programas Home Energy Savings y Wattsmart Business para el 1/1/2025	16/09/2024	Comentarios para el 30/09/2024			
Borrador del Plan anual de conservación 2025	15/10/2024	Comentarios para el 30/10/2024		15/11/2024	

# Receso

# Portafolio de respuesta a la demanda

# Novedades regulatorias



2023 Demand Response Annual Report



Washington

FINAL  
Issued June 27, 2024




27/06/2024	UE-220550	Pacific Power presentó el informe anual de respuesta a la demanda de 2023
Reunión abierta del 29/08/2024	UE-240393	La Comisión de Servicios Públicos y Transporte de Washington aprobó la petición presentada para aumentar la tarifa de SBC e incorporar los gastos para los programas de respuesta a la demanda aprobados

# Control de carga de irrigación (ILC)

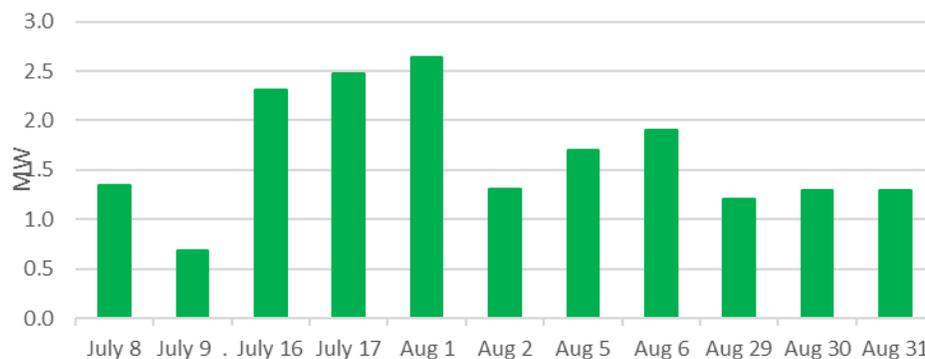
## Temporada 2024 – Resultados preliminares

	Temporada 2023	2024 a la fecha
Eventos	5	<b>11</b>
Duración promedio (horas)	3.1	<b>3.4</b>
Capacidad promedio controlada (MW)	0.1	<b>1.7</b>
Capacidad promedio disponible (MW)	1.1	<b>4.0</b>
Dispositivos inscritos	75	<b>299</b>
Capacidad promedio por dispositivo (kW)	4.9	<b>7.5</b>
Tarifa de desvinculación (% MW)	~50%	<b>~50%</b>



- Mayor uso del equipo de ESM
- La capacidad promedio limitada y disponible aumentó debido al constante reclutamiento e inscripciones exitosas

## Temporada 2024 – Capacidad por evento



- La capacidad por dispositivo está por debajo del objetivo de 15 kw
- La tarifa de desvinculación se mantiene al 50% de la capacidad, incluyendo a varias de las bombas más grandes
- Gran mayoría de la capacidad en el grupo de aviso de 20 minutos, por encima del objetivo de 1/3
- Se salieron 34 participantes
- Es probable que no tenga una buena relación costo-eficacia

# Control de la carga de irrigación (ILC)

- PacifiCorp seguirá el procedimiento para los cambios en el diseño del programa que se detallan en la presentación para establecer el Plan 106
- Los cambios propuestos se publicarán en el sitio web de PacifiCorp por 45 días
- Se enviará una notificación al grupo asesor de DSM, al EAG y a la lista de distribución de los expedientes 220550 y 220848
- Los comentarios pueden enviarse a [demandresponse@pacificorp.com](mailto:demandresponse@pacificorp.com)
- Las respuestas a los comentarios serán publicadas

Objetivos para 2025	Posibles cambios en el programa
<ul style="list-style-type: none"><li>• Mejorar el uso de la gestión de suministros de energía</li><li>• Reducir las bajas al mejorar la predictibilidad para los participantes</li><li>• Mejorar la relación costo-eficacia al reducir los costos y aumentar la capacidad promedio por bomba</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Optimizar los parámetros al combinar 3 opciones de avisos en un solo aviso de 4 horas</li><li>• Limitar los días y horas elegibles a los días hábiles de 2 a 9 PM (en lugar de todos los días de 12 a 10 PM)</li><li>• Establecer un solo nivel de incentivo (30 USD/kw por año) con una opción de bono del 50% para los casos con 0 bajas</li></ul>

# Respuesta a la demanda comercial e industrial

## Resultados de mitad de año de 2024

Producto	Eventos	Reducción* promedio (kw)	Desempeño: primer evento de 2024	Desempeño: último evento de 2024
60 Min	4	430	-85%	84%
20 Min	5	339	-97%	63%
7 Min	4	1,043	105%	84%
Tiempo real	n/a	n/a	n/a	n/a

\*El análisis final del desempeño aún no está disponible para todos los participantes



- Mayor uso por ESM
- Aumento de participantes inscritos
- La capacidad disponible es más estable con base en el historial del desempeño
- El desempeño de los participantes mejora con la experiencia

## Cambio en la capacidad disponible



- El índice de inscripción es más lento de lo esperado debido a la dificultad para volver a interesar a los clientes y a problemas específicos del sitio
- El proveedor Big Box se retiró de los programas de DR a nivel nacional, posiblemente de manera temporal (la capacidad de 60 minutos se redujo en un 33%)

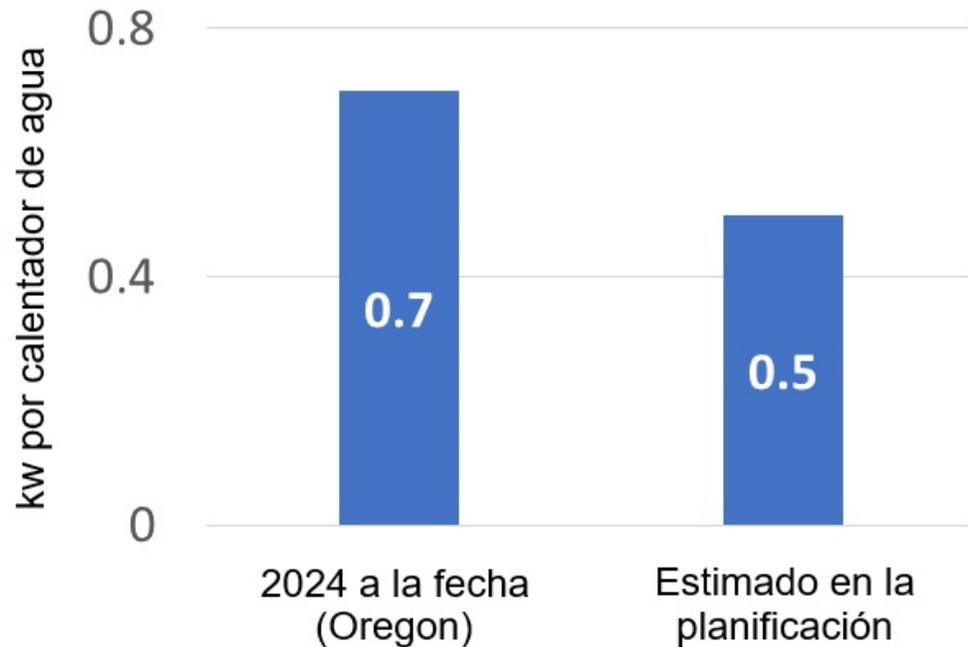
# Respuesta a la demanda comercial e industrial

## Áreas de enfoque para el trimestre 4:

- Identificar embotellamientos en el reclutamiento y la inscripción
- Lanzar una encuesta para evaluar la experiencia de los participantes, sobre todo con respecto a la ejecución de las reducciones y las necesidades de orientación
- Desarrollar estrategias de gestión flexible para mantener el crecimiento pronosticado en la capacidad y mejorar el desempeño en el evento



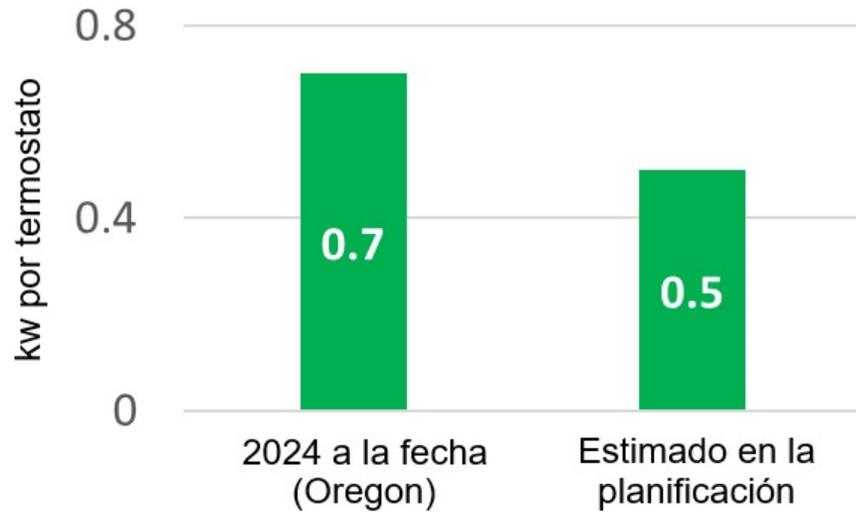
# Recompensas por uso en horario óptimo: calentadores de agua



- Los datos de los eventos de 2024 muestran una capacidad por unidad **70% menor a la esperada**
  - Es posible que los programas referidos con estimaciones de una mayor capacidad se basen en la capacidad en invierno
  - 0.3 kw en línea con otros programas de PNW
- La comunicación dependiente de WiFi representa un obstáculo significativo para la inscripción
  - Residentes indispuestos o incapaces de conectar el dispositivo a su WiFi personal
  - Algunos residentes no tienen WiFi en su unidad
- La comunicación celular agrega un costo significativo
- **La relación costo-eficacia marginal (por dispositivo agregado) es menor de 1.0**

**PacifiCorp está evaluando el futuro y la relación costo-eficacia del programa de calentadores de agua**

# Recompensas por uso en horario óptimo: termostatos inteligentes



Termostatos inscritos por trimestre



- Se mantiene el crecimiento regular en las inscripciones
- La capacidad por dispositivo es **40% mayor** de lo esperado, con base en el análisis preliminar de los datos de AMI de Oregon
- Sin los calentadores de agua, la relación costo-eficacia depende del volumen del termostato inscrito
- Enfoque del trimestre 4:
  - Desarrollar estrategias para maximizar el crecimiento de la capacidad por unidad para asegurar una buena relación costo-eficacia

# Taller de revisión del programa de respuesta a la demanda



## Revisión del portafolio completo

- Datos de la temporada de verano de 2024
- Estrategias para la gestión flexible
- Novedades de las ideas de nuevos programas
- Pronóstico actualizado del objetivo del CEIP

Fecha: 29 de octubre de 2024

Hora: 9:00 – 12:00

Formato: en línea

Visite el [sitio web del CEIP de PacifiCorp](#) para conocer los detalles del registro.

# Programa de respuesta a la demanda con baterías

- Resumen del programa
- Incentivos
- Costos y carga proyectados
- Baterías de muestra
- Datos de la batería
- Siguietes pasos



# Programa de baterías: Resumen

## Uso de las baterías

- Gestión de la red del servicio público
- Gestión de la carga más alta
- Respuesta a la frecuencia
- Reserva para contingencias
- Ciclo de carga diaria

## Despacho de las baterías

- Solución de la gestión de la red de baterías distribuidas (DBGMS)
  - Permite flexibilidad en el control de la batería; gestión total de la red
  - Actualmente está configurado con baterías Sonnen; puede expandirse a otros productores
  - Integrado con el sistema de gestión de energía de PacifiCorp
  - Cumplimiento con la seguridad establecida por ISO 270001
  - Informes de conectividad de la batería en tiempo real

PacifiCorp ha implementado exitosamente programas de baterías desde 2019

# Incentivos del programa de baterías



## Incentivo de inscripción

100 USD por kW por adelantado durante el periodo de compromiso (4 años)  
La terminación anticipada del programa requerirá un pago proporcional del incentivo por adelantado



## Incentivos anuales “de hasta”

15 USD por kW del segundo al cuarto año del periodo de compromiso  
50 USD por kW después del cuarto año



## Incentivos de ejemplo para baterías de 5 kW

Incentivo de inscripción: 2,000 USD (5kW x 100 USD x 4 años)  
Incentivo anual del segundo al cuarto año: \$75 (5kW x 15 USD)  
Incentivo anual del quinto año en adelante: 250 USD (5kW x 50 USD)



## Posible opción de alquiler futuro

La opción de alquiler se evaluará con base en la retroalimentación de los clientes y los niveles de participación

# Costos y participación en el programa de baterías

## Costos preliminares estimados del programa

<b>Categoría del costo</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>
Administración del programa	\$10,000	\$15,000	\$20,000
Costos de software	\$5,000	\$10,000	\$15,000
Marketing	\$5,000	\$5,000	\$5,000
Total de los incentivos	\$100,000	\$200,000	\$400,00
<b>Costos totales del programa</b>	<b>\$120,000</b>	<b>\$230,000</b>	<b>\$440,000</b>

- Costos bajos fijos
- Incremento anual impulsado por los supuestos de la participación
- El 90% de los costos estimados son incentivos para los clientes
- Los incentivos son altos para los adoptantes tempranos; se proyecta que los incentivos se reduzcan con el tiempo

## Participación preliminar estimada en el programa

<b>Año</b>	<b>Participación estimada en las baterías</b>	<b>kW estimados, acumulativos</b>
2025	50	250
2026	100	750
2027	200	1,750
2028	200	2,750
2029	500	5,250
2030	750	9,000

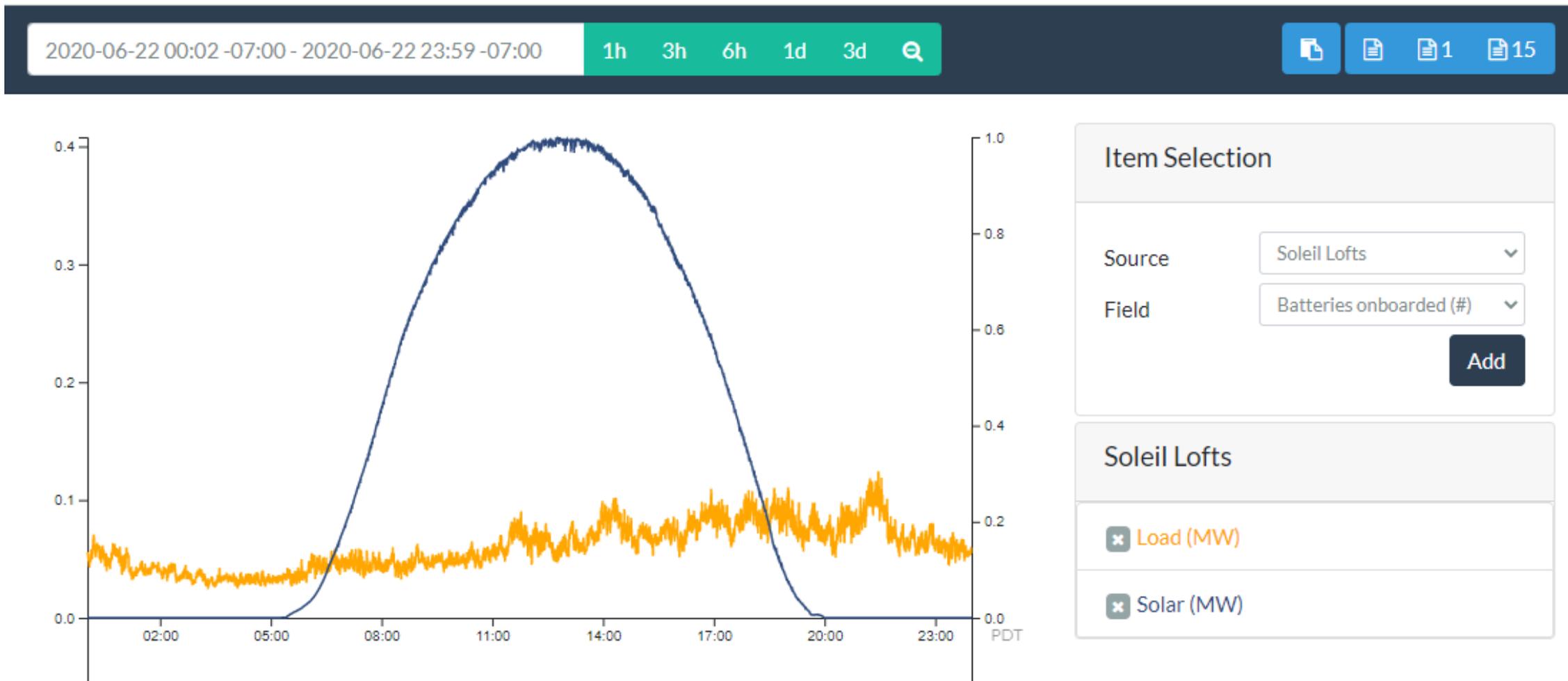
# Muestras de proyectos de baterías de PacifiCorp



# Muestras de proyectos de baterías de PacifiCorp



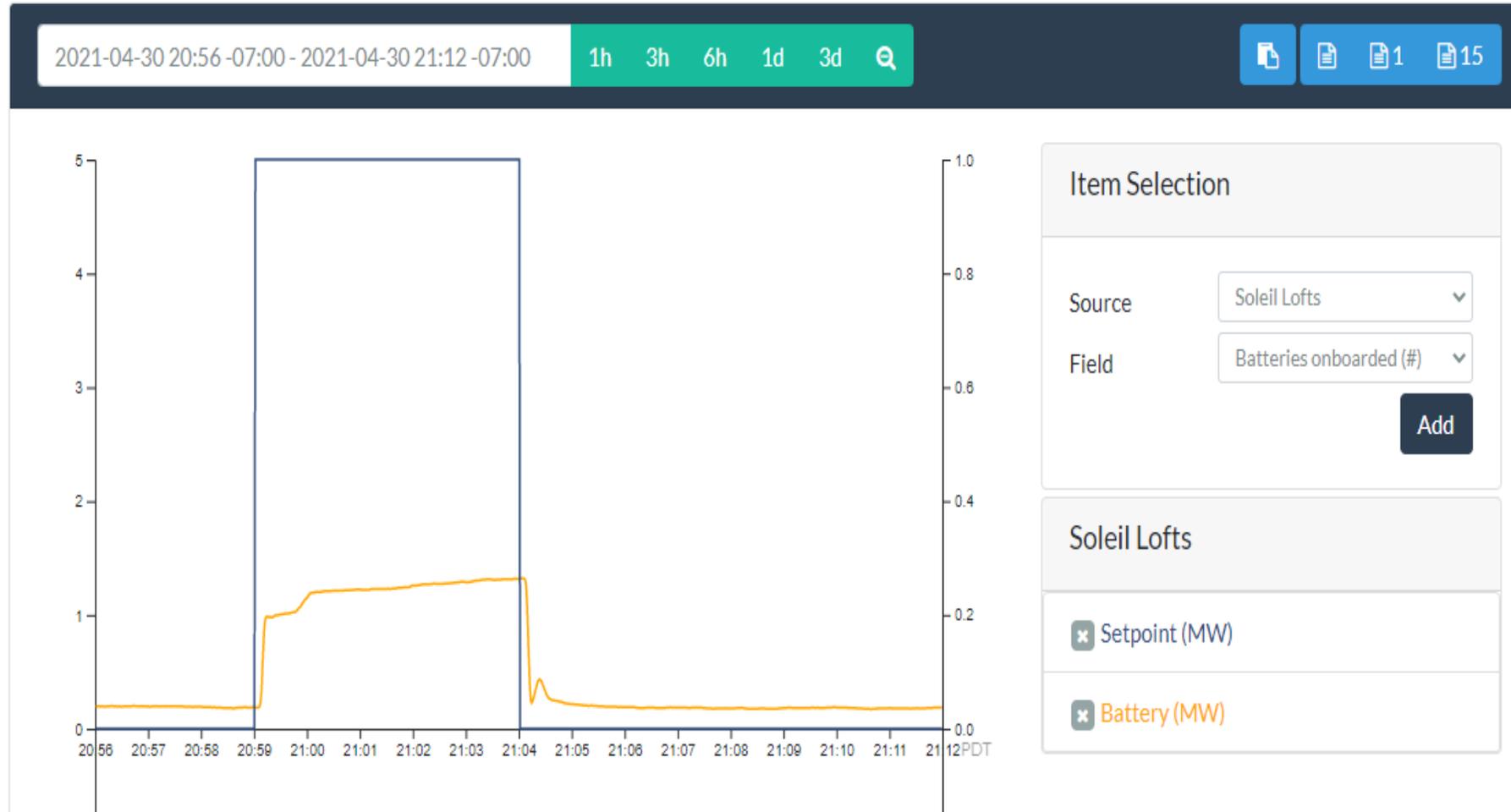
# Muestra de la forma solar y de carga



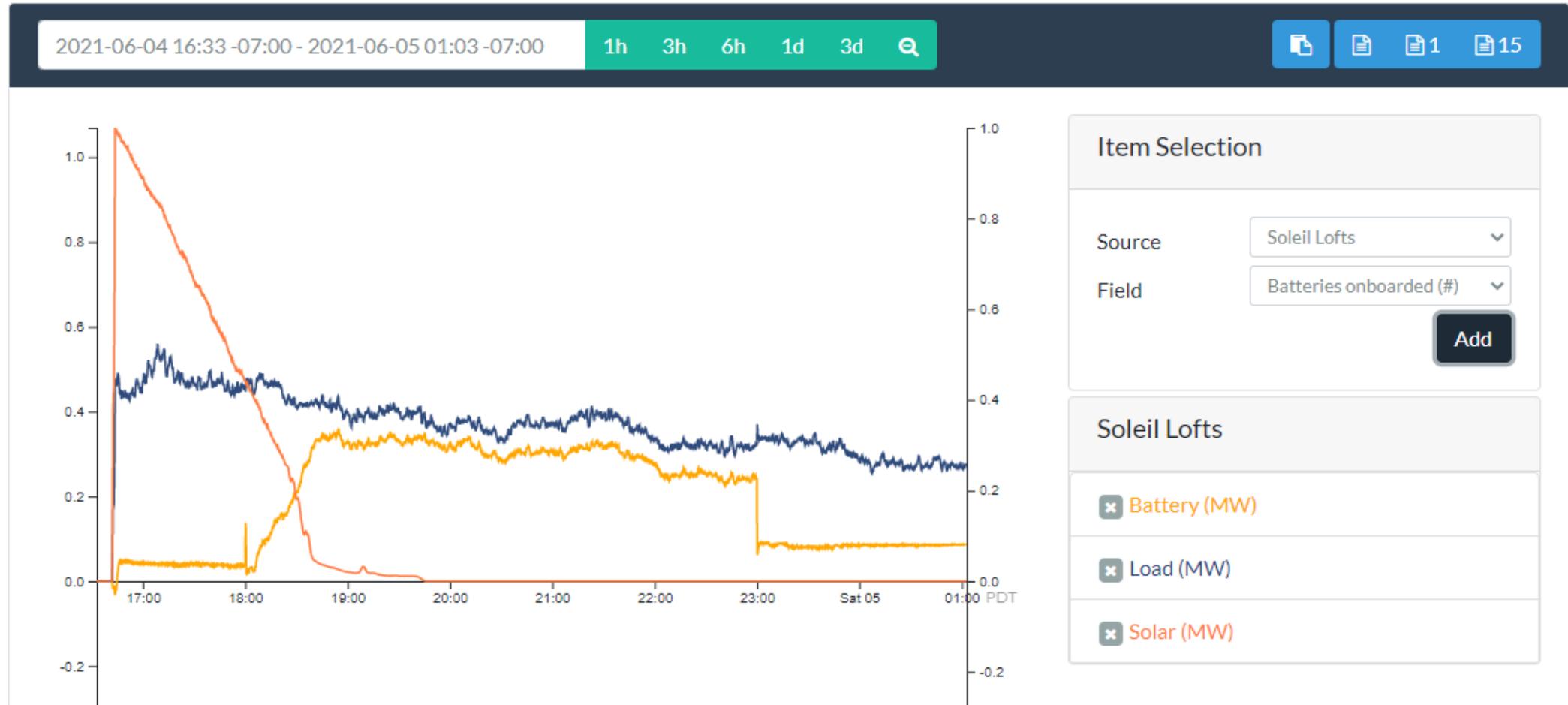
# Respaldo de la batería: corte de energía



# Evento de respuesta a la frecuencia de la batería

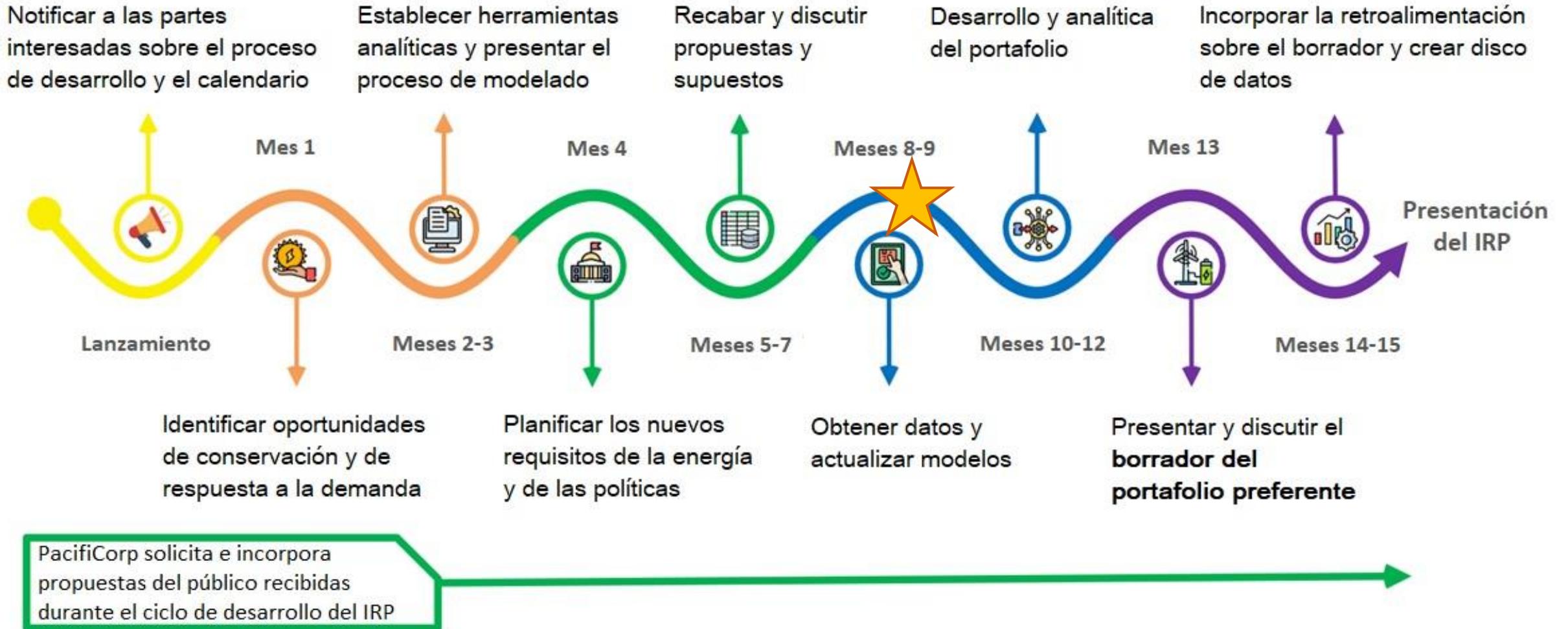


# Gestión de picos de carga



# Novedades de la Planificación de Recursos Integrados (IRP)

# Novedades del Plan de Recursos Integrados



Más información del IRP de PacifiCorp en [www.pacificorp.com/irp](http://www.pacificorp.com/irp)

# Novedades del Plan de Recursos Integrados

## Fechas clave:

- Se bloquean los supuestos del modelo para el borrador del IRP:
  - 25 de septiembre de 2024
  - La siguiente oportunidad para dar retroalimentación será del 1 de enero de 2025 al 1 de marzo de 2025

## Siguientes pasos:

- Reunión 4 de la Serie de Participación del Plan de Implementación de Energías Limpias:
  - 29 de octubre de 2024 | 9 – 11 am (PST) | [En línea vía Zoom](#)
  - Abundar en los resultados del IRP 2025
  - Repasar los análisis

### *Fechas y metas de las próximas reuniones sobre el IRP 2025*

#### *Año del calendario 2024*

Miércoles 25 y jueves 26 de septiembre de 2024: Reunión general de opinión pública 7

➤ 25 de septiembre: se bloquean los supuestos para las operaciones del modelo en noviembre y diciembre

#### *Año del calendario 2025*

➤ 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

# Nueva información en general

## Próximo taller para la población vulnerable



- Recapitulación del Taller 2:
  - 28 de agosto de 2024, 1 pm a 3 pm
  - En línea vía Zoom: [https://esource.zoom.us/meeting/register/tZAsc-upqzMpEt0tDNNycL3WwHjf-x\\_OiUON](https://esource.zoom.us/meeting/register/tZAsc-upqzMpEt0tDNNycL3WwHjf-x_OiUON)
    - El equipo analizó los factores de las condiciones de Pacific Power para el acuerdo
    - Se colaboró con personas interesadas en desarrollar alternativas y la identificación de una metodología preferida para identificar/rastrear a las poblaciones vulnerables de Washington
- Taller 3:
  - Fecha pendiente (sesión de 2 horas)
    - Se enviarán más detalles por correo electrónico
    - El equipo revisará los resultados de los talleres y discutirá los siguientes pasos



La Comisión de Servicios Públicos y Transporte de Washington (WUTC) tiene la autoridad de aprobar la actualización bienal del CEIP, con o sin condiciones, o rechazar el CEIP. Usted tiene la oportunidad de comentar sobre esta presentación según se describe a continuación.

Los clientes de PacifiCorp pueden hacer comentarios a la UTC de varias formas, incluyendo:

- Llamar por teléfono
- Unirse vía Zoom

La participación pública es una parte esencial del proceso de la UTC. La UTC considera los impactos en los clientes y sus familias para tomar una decisión.

## Audiencia de opinión pública

10 de octubre de 2024 | 6:00 pm

Zoom: <https://utc-wa.gov.zoom.us/j/87699859487?pwd=dACi2r9YziBZI9THkaeNpaAEnxcaOK.1>

Código de la reunión: 876 9985 9487	Contraseña: 762251
--	-----------------------

Número para participar por teléfono:  
(253) 215-8782

## Calendario de reuniones del EAG de Washington 2024 (presentes y futuras)

Fecha / Hora / Formato de la reunión	Temas propuestos para el orden del día*
11 de julio de 2024 (1 pm a 4 pm) <a href="#">En línea</a>	Informe anual de avances en el Plan de Implementación de Energías Limpias (CEIP) Presentación y discusión: Plan de gestión de pagos atrasados / Lógica de facturación Presentación: Formas de medición netas
Agosto (Sesiones semanales de 1 hora, los jueves)	<b>Reunión conjunta del Grupo Asesor de Equidad y para Clientes con Bajos Ingresos</b> • <b>Apoyo con la factura a clientes con bajos ingresos (LIBA), Plan de gestión de pagos atrasados (AMP), programa de difusión, lógica de facturación</b>
12 de septiembre de 2024 (1 pm a 4 pm) <a href="#">Híbrida: Marcus Whitman Hotel, sala de conferencias del segundo piso</a>	Conexiones comunitarias: <b>Presentación del Consejo de Acción de Blue Mountain</b> Novedades sobre eficiencia energética: • <b>(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)</b> Novedades sobre la Planificación de Recursos Integrados (IRP) Novedades del Programa de Respuesta a la Demanda
➔ 10 de octubre de 2024 (1 pm a 4 pm) <a href="#">En línea</a>	<b>Reunión conjunta del Grupo Asesor de Equidad y para Clientes con Bajos Ingresos</b> • <b>Compartir las actividades de agosto e identificar los siguientes pasos juntos</b> Programa de equipos de suministro para vehículos eléctricos (EVSE) en unidades habitacionales multifamiliares <b>Novedades de Comunicaciones: presentación del borrador del Plan de accesibilidad idiomática de Washington de Pacific Power</b>
Noviembre	<b>No habrá reunión</b>
12 de diciembre de 2024 (1 pm a 4 pm) <a href="#">En línea</a>	Reflexión de fin de año, planificación para 2025

# Planificación de 2024

Reuniones del grupo asesor de DSM, borradores para la revisión del GA de DSM, presentaciones, reuniones de participación del CEIP

Agosto

**6 de agosto:**  
Reunión de participación del CEIP  
Novedades del IRP/CEIP 2025,  
Informe de avances del CEIP, continuar la discusión sobre la Planificación del Sistema de Distribución.

Septiembre

**12 de septiembre**  
**Reunión 3 del Grupo Asesor (en conjunto con el Grupo Asesor de Equidad)**  
1/1/2025 Cambios en el programa Plan de conservación anual 2025

**16 de septiembre:**  
Documentos de los cambios en el programa para el GA de DSM (incorporar los RTF UES y protocolos esperados a partir del 1/10/2024, la fecha límite para RTF)

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

Octubre

**15 de octubre:**  
Borrador del Plan de conservación anual 2025

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

Noviembre

**15 de noviembre:**  
Presentar el Plan de conservación anual 2025

15 de noviembre:  
Se anuncian en el sitio web los cambios en los programas Home Energy Savings y Wattsmart Business a partir del 1/1/2025

Diciembre

**12 de diciembre**  
**Reunión 4 del Grupo Asesor (en conjunto con el Grupo Asesor de Equidad)**

Borrador del Plan de Comunicaciones 2025

**ACP:** Plan de conservación anual  
**BCP:** Plan de conservación bienal  
**CEIP:** Implementación Plan de implementación de energías limpias  
**GA de DSM:** Grupo asesor de la gestión del lado de la demanda

# Comentarios del público

# Siguientes pasos

## Calendario del Grupo Asesor de Equidad

10 de octubre de 2024, 1 pm a 4 pm

**En línea:**

<https://esource.zoom.us/j/87141030073?pwd=ES1TrkjMyWakqN3V5C6HJJ0wSqGnFP.1>

ID de la reunión	Código de acceso
871 4103 0073	407927

12 de diciembre de 2024, 1 pm a 4 pm

**En línea:**

<https://esource.zoom.us/j/87141030073?pwd=ES1TrkjMyWakqN3V5C6HJJ0wSqGnFP.1>

ID de la reunión	Código de acceso
833 3427 8010	708043

Los materiales de la reunión pueden encontrarse 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.

## Recursos de Pacific Power en Washington

Para más información:

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

Rastreador de la retroalimentación de Washington:

[Washington CEIP Feedback Tracker](#)

Centro de recursos energéticos:

[Energy Resource Center \(pacificpower.net\)](#)

# Encuesta posterior a la reunión del Grupo Asesor de Equidad (EAG) y el Grupo Asesor del lado de la Demanda

Enlace: <https://forms.office.com/r/9eRMsgCsT3>

