

Grupo asesor de gestión del lado de la demanda de Washington

(Abierto para todos los grupos asesores y el público)

31 de agosto de 2023

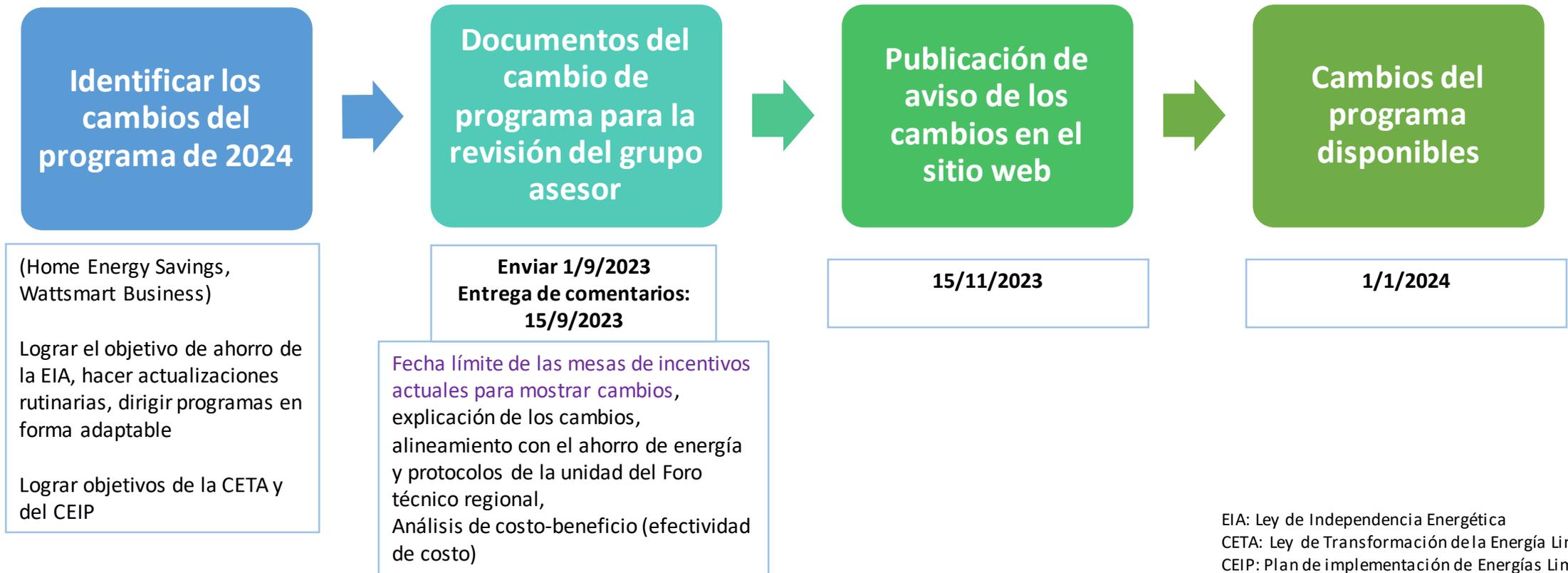


- Breve resumen y hoja de ruta de la planificación bienal de conservación
- Borrador del objetivo de ahorro para 2024-2025
- Borrador del plan de negocios de DSM: detalles del programa, presupuestos del programa para alcanzar el objetivo de 2024-2025
 - Presupuestos y ahorros por programa
 - Avance de los cambios al programa planificados para 2024 (incluyendo la gestión adaptable, las acciones de servicios públicos para el ahorro de energía doméstica y comercial con los programas Home Energy Savings y Wattsmart Business)
 - Vista preliminar del resto de las acciones de los servicios públicos
- Pronóstico de la DSM de 2022-2023
- Novedades
 - Respuesta a la demanda: programa piloto de carga gestionada de vehículos eléctricos
 - Resumen

Proceso del Plan Bienal de Conservación



Proceso de cambio del programa



Borrador del objetivo de ahorro para 2024-2025

Peter Schaffer



Configuración del objetivo 2024-2025, reglamento WAC y condición 3f

Expediente UE-210830, Orden 01, Anexo A	3f	Antes de presentar el Plan Bienal de Conservación 2024-2025, PacifiCorp debe dar la siguiente información al Grupo Asesor: borrador del potencial de conservación a diez años, el objetivo a cuatro años revisado y corregido y el objetivo a dos años, revisado y corregido, para el 1 de agosto de 2023; el borrador de los detalles del programa, incluyendo los presupuestos, para el 1 de septiembre de 2023, y el borrador de las tarifas del programa para el 2 de octubre de 2023.
WAC 480-109-100	2	(2) Potencial de conservación a diez años. Para enero de 2010, y posteriormente cada dos años, un servicio público debe proyectar su potencial de conservación acumulativo a diez años.
WAC 480-109-100	2a	(a) Esta proyección debe considerar todos los recursos de conservación disponibles que sean eficientes en relación al costo, confiables y viables.
WAC 480-109-100	2b	(b) Esta proyección deberá derivarse del IRP más reciente del servicio público e incluir todos los conocimientos aprendidos en su proceso de adquisición de recursos posterior; o bien, el servicio público debe documentar las razones de cualquier diferencia.
WAC 480-109-100	2b	(b) (cont.) Al desarrollar esta proyección, los servicios públicos deben emplear metodologías que sean consistentes con las utilizadas en el Plan de Conservación y Energía Eléctrica del Noroeste.
WAC 480-109-100	2c	(c) La proyección debe incluir una lista de cada medida utilizada en el potencial, su valor unitario en ahorro de energía y la fuente de dicho valor.
WAC 480-109-100	3a,b	(3) Objetivo bienal de conservación. A partir de enero de 2010, y posteriormente cada dos años, un servicio público debe establecer un objetivo bienal de conservación. (a) El objetivo bienal de conservación debe identificar y cuantificar, en megavatios hora, todos los medios de conservación disponibles que sean eficientes en relación al costo, confiables y viables. (b) El objetivo bienal de conservación no debe ser inferior a la parte proporcional del potencial de conservación del servicio público a diez años.

Selecciones del IRP de 2023

LT_13338_23I.LT.RP.20.PA1_.EP.MM.PP-D3 29 v109.9

Eficiencia energética (sin incluir el Informe de energía doméstica)*

Ahorro de energía en el 1.º año de eficiencia energética (en MWh) por estado y por año

Estado	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
WA	53,112	40,313	47,072	35,018	39,718	45,721	45,802	48,201	47,697	44,313

- El primer paso es evaluar los ahorros de la eficiencia energética en el primer año del portafolio preferente de la compañía (Plan de Integración de Recursos de 2023), ya que esto forma las bases de nuestro objetivo.
- El portafolio preferente en Washington incluye el costo social del carbón y los impactos indirectos de la energía.
- Los totales NO incluyen los informes de energía doméstica.

Borrador del pronóstico/ajuste del HER

Pacific Power WA- en el sitio (en kWh)		
	2024	2025
kWh por correo electrónico 2020	1,472,000	1,289,000
kWh por impresos 2020	465,000	421,000
kWh por correo electr. e impresos 2021	608,000	498,000
kWh por onda de expansión 2023	1,667,203	1,533,495
Total kWh	4,212,203	3,741,495
Usuarios de correo electrónico 2020	14,821	13,007
Usuarios de impresos 2020	14,456	13,141
Usuarios de impresos y corr. electr. 2021	8,059	6,642
Usuarios de onda de expansión 2023	18,099	16,724
Pacific Power Washington (kWh en general)		
Categoría del grupo de tratamiento	2024	2025
kWh por correo electrónico 2020	1,584,991	1,387,944
kWh por impresos 2020	500,693	453,316
kWh por correo electr. e impresos 2021	654,670	536,226
kWh por onda de expansión 2023	1,795,177	1,651,206
Total kWh	4,535,531	4,028,692
Usuarios de correo electrónico 2020	14,821	13,007
Usuarios de impresos 2020	14,456	13,141
Usuarios de impresos y corr. electr. 2021	8,059	6,642
Usuarios de onda de expansión 2023	18,099	16,724

En Washington se entregan informes de energía doméstica desde 2012. Los ahorros se representan de acuerdo con el pronóstico de carga con base en los logros históricos. Para evitar un conteo doble, se les caracteriza como crecientes sólo en la Evaluación del Potencial de Conservación y en el Plan de Recursos Integrados. Por lo tanto, añadimos los ahorros pronosticados en el objetivo para reflejar los logros esperados.

La onda de expansión de 2023 se aplazó de agosto a septiembre de 2023, por lo que 2024 será el primer año completo de ese cohorte.

Pronóstico/ajuste de la NEEA

Proporción de Pacific Power		Estimación de ahorros informada por la NEEA (en aMW)		
		2024	2025	Total
Total del portafolio de la NEEA		0.51	0.65	1.16
Mediciones del programa		0.35	0.39	0.74
Residencial	Total	0.33	0.38	0.71
	Bombas de calor sin ductos	0.06	0.08	0.14
	Programa Extended Motor Products	0.02	0.02	0.03
	Calentadores de agua con bomba de calor	0.06	0.08	0.14
	Casas prefabricadas	0.00	0.00	0.01
	Refrigeradores / Congeladores	0.04	0.04	0.08
	Lavadoras de ropa	0.06	0.06	0.12
	Secadoras de ropa	0.03	0.03	0.06
	Aires acondicionados para habitación	0.00	0.00	0.00
	Televisores	0.06	0.06	0.12
	Limpiadores de aire	TBD	TBD	TBD
Sistema de audio doméstico	TBD	TBD	TBD	
Comercial	Total	0.02	0.02	0.04
	Programa Extended Motor Products	0.01	0.01	0.03
	HVAC de alto rendimiento	0.00	TBD	0.00
	Controles de intensidad de la iluminación	0.00	0.01	0.01
Códigos y estándares		0.16	0.25	0.42
Residencial	Total	0.10	0.14	0.24
	Construcción nueva	0.09	0.14	0.23
	Productos para el consumidor (estándar)	0.00	0.01	0.01
Comercial	Total	0.07	0.11	0.17
	Construcción comercial nueva	0.05	0.10	0.15
	Productos para comercios (estándar)	0.01	0.01	0.03
Industrial	Total	0.00	0.00	0.00
	Productos industriales (estándar)	0.00	0.00	0.00

La Alianza de Eficiencia Energética del Noroeste (NEEA) aporta ahorros por eficiencia energética a través de sus esfuerzos de transformación del mercado en la región.

No se necesitan ajustes para los ahorros de la NEEA, ya que coinciden con los supuestos utilizados para caracterizar los ahorros con el Plan de Recursos Integrados.

Ajustes del RTF y selecciones del IRP

Resumen de ajustes del RTF (MWh en el generador)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2024-33
Total de ajustes residenciales para las medidas del objetivo	(278)	(301)	(190)	(42)	(59)	(74)	(87)	(96)	(99)	(96)	(1,322)
Total de ajustes no residenciales para las medidas del objetivo	(2,115)	(2,208)	(2,299)	(2,277)	(2,155)	(3,005)	(3,573)	(3,472)	(3,412)	(3,256)	(27,772)
Ajuste general del RTF	(2,393)	(2,509)	(2,489)	(2,319)	(2,213)	(3,079)	(3,660)	(3,567)	(3,512)	(3,352)	(29,094)
Ajuste del RTF como % del total de selecciones del IRP en Washington	-6%	-5%	-7%	-6%	-5%	-7%	-8%	-7%	-8%	-8%	-7%

	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2024-33	10-year Avg
Washington: primer año de EE del IRP 2023	40,313	47,072	35,018	39,718	45,721	45,802	48,201	47,697	44,313	43,396	437,252	43,725
Programas conductuales (HER)	4,536	4,029	3,578	3,179	2,823	2,508	2,228	1,979	1,758	1,561	28,178	2,818
Ajustes del RTF (Total)	(2,393)	(2,509)	(2,489)	(2,319)	(2,213)	(3,079)	(3,660)	(3,567)	(3,512)	(3,352)	(29,094)	(2,909)
Ajustes de la NEEA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pronóstico de eficiencia energética ajustado	42,455	48,592	36,108	40,578	46,331	45,230	46,769	46,108	42,559	41,605	436,336	43,634

En concordancia con las reglas de Washington, la compañía se basa en las cifras del Foro Técnico Regional (RFT) para los supuestos sobre los ahorros por eficiencia energética, cuando correspondan.

Se debe seleccionar la cifra más alta de las siguientes opciones:

- La parte proporcional del potencial anual promedio a 10 años para 2024-2025 (87,268 MWh), o
- El potencial a dos años (91,048 MWh.)

Cogeneración simultánea de calefacción y electricidad (CHP) y eficiencia de distribución

- Potencial a 10 años igual a 130 MWh y 25 MWh en el periodo bienal con base en la combinación de calefacción y electricidad en la Evaluación del potencial de conservación y los motores recíprocos de generación privada.
- Los contenedores de costo nivelado varían según las selecciones por año y dependen de las contribuciones de capacidad, pero todas las mediciones del costo nivelado de CHP fueron seleccionadas a corto plazo. Por lo tanto, incluimos la cogeneración de alta eficiencia en nuestro objetivo.
- La eficiencia de distribución incluyó el proyecto previamente aprobado y financiado titulado “Reconductor 5Y164 del alimentador de la subestación de Wiley y optimización de voltaje”, que se espera terminar en 2025 (227 MWh).

Eficiencia de producción: energía térmica

Peter Schaffer



Eficiencia de producción

Para 2024-2025, se utilizó el enfoque siguiente:

- Los proyectos necesitan estar en instalaciones generadoras asignadas en Washington:
 - Energía térmica (carbón): Jim Bridger y Colstrip
 - Energía térmica (gas): Chehalis y Hermiston
- No más análisis de ningún proyecto en Bridger o Colstrip
 - El IRP de 2023 muestra que las asignaciones de Jim Bridger y Colstrip a Washington terminan en 2025, lo que significa que no será posible recuperar la inversiones con una duración reducida.
- Los estudios se actualizaron en 2021 para Chehalis y Hermiston
 - Es improbable que haya nuevas oportunidades de eficiencia de producción
 - Los sistemas de la planta de producción están establecidos y no es probable que cambien
 - Ingeniería para revisar proyectos identificados de 2021 para determinar si la economía ha cambiado
 - Actualizar las estimaciones del proyecto
 - Volver a ejecutar la evaluación del proyecto usando los modelos económicos de generación

Eficiencia de producción

Se propone tener un objetivo de 0 MWh para los ahorros de eficiencia de producción de energía térmica.

- Mejoras de iluminación a LED: Hermiston
 - La iluminación de campo está terminada en un 70% con la intención de llegar al 100% dentro de los siguientes 12 meses
 - Se hizo una conversión total en el almacén principal en 2022
 - La conversión del edificio de agua no tratada está programada para 2023
 - Se planea presentar informes de los ahorros en el bienio 2022-2023. No hay otras oportunidades de ahorros disponibles después de concluir estas mejoras de iluminación.
- Sistema de aire comprimido: Hermiston
 - Los nuevos controles de demanda en el punto de condensación de las secadoras de aire no tuvieron una buena relación costo-eficacia en esta ocasión.

Eficiencia de producción: energía eólica

Travis Brown

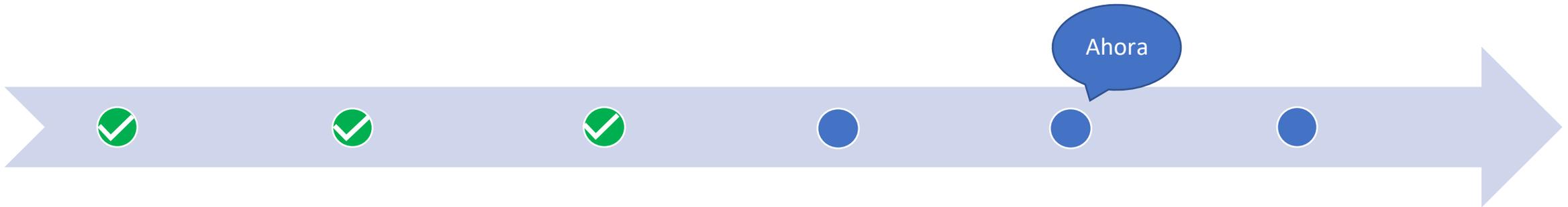


Eficiencia de producción: energía eólica

- El proyecto de energía eólica de Goodnoe Hills se incluyó en el estudio de eficiencia de producción de 2021
 - Los ahorros estimados fueron de 1,500 Kwh/año (bajo)
- Para los planes bienales de conservación recientes, el enfoque ha sido en las plantas térmicas debido al su potencial de obtener mayores ahorros de energía
- Hubo preguntas e interés en la energía eólica la vez pasada (BCP 2022-2023), así que se hizo una valoración para el bienio 2024-2025
 - El enfoque estuvo en los edificios de apoyo en los sitios de proyecto de energía eólica asignados a Washington
 - Ejemplos: talleres y/u oficinas de operación y mantenimiento , edificios de almacenamiento
 - Los edificios son muy pequeños (área de alrededor de 3,000 pies cuadrados o 280 metros cuadrados)
 - Se espera un potencial de ahorro muy bajo (especialmente la parte del 7.5% de Washington)
 - El enfoque estuvo en las oportunidades de eficiencia eléctrica

Proyecto	# de edificios
Glenrock/Rolling Hills	6
Seven Mile Hill 1 and 2	1
Dunlap	1
High Plains and McFadden Ridge	1
Foot Creek Rim	1
Ekola Flats	1
TB Flats 1 and 2	5
Cedar Springs 2	2
Pryor Mountain	3
Marengo 1 and 2	3
Leaning Juniper	1
Goodnoe Hills	3
	28

Eficiencia de producción: energía eólica



Inventario de edificios

Lista revisada de los proyectos de energía eólica asignados a Washington

Edificios identificados sujetos a los proyectos de energía eólica

(28 edificios)

Supervisores de sitio identificados

Valoración previa al trabajo

Los supervisores de sitio aportaron contribuciones en los edificios para las oportunidades de eficiencia energética

Un consultor revisó e identificó edificios con posibles oportunidades (12 edificios)

Los edificios restantes estaban ya mejorados y/o no tenían oportunidad de eficiencia eléctrica

El consultor preparó una hoja de cálculo para que cada supervisor de sitio recolectara información adicional

Evaluación

El consultor

- Revisó datos de los supervisores del sitio
- Estimó el potencial de ahorro por las medidas de cada edificio
- Preparó memorandos y un informe resumido

Revisión económica

La compañía estimará los costos de implementación y hará el análisis económico

Se anticipa que la economía será favorable para la iluminación

Compartir con el DSM AG

La compañía compartirá resultados con el Grupo Asesor de DSM en agosto (incluirá cualquier cosa que se haya agregado al objetivo de la eficiencia de producción y energía eólica)

Compartir con el DSM AG

La compañía compartirá el borrador del Plan Bienal de Conservación con el Grupo Asesor de DSM el 2 de octubre de 2023.

(incluirá una sección sobre la eficiencia de producción y energía eólica, además del memorándum e informe del consultor como apéndice)

Eficiencia de producción: resultados del estudio de energía eólica de 2023

Tabla 1. Estimación del ahorro en iluminación

	Granja eólica	Ahorro en LED (kWh)	Ahorro en sensores (kWh)	Total de ahorros (kWh)
1)	Glenrock-Rolling Hills	644	5,493	6,136
2)	Seven Mile Hill 1 and 2		4,875	4,875
3)	Dunlap		2,860	2,860
4)	High Plains and McFadden Ridge		3,250	3,250
5)	Foote Creek Rim	283	129	412
6)	Ekola Flats			
7)	TB Flats 1 and 2			
8)	Cedar Springs 2			
9)	Pryor Mountain		6,141	6,141
10)	Marengo 1 and 2	2,059	936	2,995
11)	Leaning Juniper	13,728	6,890	20,618
12)	Goodnoe Hills		2,824	2,824
	Total	16,714	33,398	50,111

Ahorro de kWh por actualizar a LED	16,714
Ahorro de kWh por sensores de ocupación	33,398
	<hr/>
	50,111
Tasa de asignación a Washington	7.5%
Ahorro en kWh asignados a Washington	3,758

Potencial total de iluminación

Calentadores de agua de bomba de calor

Ahorros de energía	699 kWh por año por calentador
Total para los 12 sitios	8,387 kWh de ahorro si los 12 sitios cambian de resistencias eléctricas a calentadores de agua con bomba de calor
Factor de asignación a WA	0.075
Ahorros anuales en WA	629 kWh de ahorros asignados a Washington si los 12 sitios se convirtieran a HPWH

Potencial total de calentamiento del agua



Marengo 1 y 2, cerca de Dayton, WA

Eficiencia de producción: energía eólica

- El potencial de ahorros es muy limitado, especialmente la asignación de Washington
 - Los edificios son pequeños, el alquiler bajo e intermitente
 - Casi todos ya tienen iluminación LED
- Plan:
 - Incluir el estudio de 2023 como apéndice en el Plan Bienal de Conservación
 - Incluir 1,260 kWh/año en la eficiencia de producción de energía eólica en el objetivo de 2024-2025
 - Informe de ahorros por proyectos terminado
 - Esperar varios años para repasar el estudio de 2023 para establecer objetivos futuros debido al potencial de ahorros limitado

Proyecto	Ahorro en LED (KwH/año)	Ahorro en sensores (KwH/año)	Total de ahorro en iluminación (KwH/año)	¿Se incluye en el objetivo 2024-2025?	Ahorro para sitios incluidos en el objetivo (KwH/año)	Asignación para Washington 7.5% (KwH/año)
Glenrock/Rolling Hills	644	5,493	6,137			
Seven Mile Hill 1 and 2		4,875	4,875	Sí	4,875	366
Dunlap		2,860	2,860	Sí	2,860	215
High Plains and McFadden Ridge		3,250	3,250	Sí	3,250	244
Foote Creek Rim	283	129	412			
Ekola Flats						
TB Flats 1 and 2						
Cedar Springs 2						
Pryor Mountain		6,141	6,141			
Marengo 1 and 2	2,059	936	2,995	Sí	2,995	225
Leaning Juniper	13,728	6,890	20,618			
Goodnoe Hills		2,824	2,824	Sí	2,824	212
Total	16,714	33,398	50,112		16,804	1,260

kWh en el sitio = kWh en general para eficiencia en producción



Resumen del objetivo preliminar

Objetivo bienal preliminar actualizado (MWh/año en el sitio)

Análisis del objetivo 2024-2025 para Washington
MWh en el sitio

Categoría	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Acumulado 2024-2033
Eficiencia energética ajustada	35,293	41,472	30,291	34,823	40,509	39,777	41,461	41,078	37,984	37,270	379,958
Informes de energía doméstica	4,212	3,742	3,323	2,952	2,622	2,329	2,069	1,838	1,633	1,450	26,169
Cogeneración de alta eficiencia	12	12									23
Eficiencia de distribución	-	227									
Eficiencia de producción	0.6	0.6									
Total	39,518	45,453	33,614	37,776	43,131	42,106	43,530	42,916	39,616	38,719	406,379
										Objetivo preliminar 2024-2025	84,971

Borrador actualizado del objetivo de CEIP (MWh/año en el sitio)

Categoría de MWh en el sitio	2022	2023	2024	2025
Washington: eficiencia energética del primer año del portafolio preferente del IRP	31,871	34,651	37,517	43,803
Programas conductuales (HER)	4,100	(169)	4,212	3,742
Ajustes a la RFP (total)	313	378	(2,223)	(2,331)
Pronóstico de eficiencia energética ajustado (anual)	36,284	34,860	39,506	45,214
Pronóstico de eficiencia energética ajustado (prop.)	47,089	47,089	40,613	40,613
Cogeneración	-	-	12	12
Compromiso de desacoplamiento: 5%	1,814	1,743	1,976	2,261
Objetivo anual	48,903	48,832	41,493	47,487
Objetivo 2022-2025				186,714

Detalles del borrador del programa del Plan de Negocios DSM de 2024-2025, presupuestos del programa

Nancy Goddard



Condiciones 3f, 9b

Expediente UE-210830, Orden 01, Anexo A	3f	Antes de presentar el Plan Bienal de Conservación 2024-2025, PacifiCorp debe proporcionar la siguiente información al Grupo Asesor: borrador del potencial de conservación a 10 años, el objetivo a 4 años revisado y el objetivo a dos años para el 1 de agosto de 2023: detalles del borrador del programa, incluyendo presupuestos, para el 1 de septiembre de 2023 , y el borrador de las tarifas del programa para el 2 de octubre de 2023.
Expediente UE-210830, Orden 01, Anexo A	9b	PacifiCorp debe considerar si los programas de conservación existentes sirven a las comunidades altamente afectadas y poblaciones vulnerables identificadas en su CEIP y de qué forma lo hacen. Además, PacifiCorp debe ajustar los programas de conservación existentes o diseñar nuevos programas y ofrecimientos para que el portafolio de programas asegure una mejoría en la distribución equitativa de los impactos directos e indirectos de la energía para las mismas comunidades identificadas en su CEIP. Consulte el documento WAC 480-100-640(4).

Borrador de presupuestos y ahorros por programas

Nancy Goddard



Borrador de objetivos 2024-2025, pronóstico del Plan de Negocios de DSM

Categoría	Objetivos	Plan de negocios de DSM 2024-2025	% de pronóstico del objetivo
	Ahorro bruto de MWh en el sitio	Ahorro bruto de MWh en el sitio	
Objetivo de la Ley de Independencia Energética (EIA)	84,971	91,123	107%
Umbral de desacoplamiento	4,249		
Meta de conservación total del servicio público	89,220	91,123	102%
Programas excluidos (NEEA)	(10,132)	(10,132)	
Meta de conservación específica del servicio público	79,088	80,991	102%
Umbral de sanciones de la EIA (Objetivo de la EIA menos los ahorros de la NEEA)	74,839	80,991	108%
Umbral de sanciones de la EIA más desacoplamiento	79,088	80,991	102%

Plan de negocios de DSM 2024-2025 Pronóstico de ahorros y gastos		
	MWh en sitio	\$
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
Total	91,121	\$ 49,256,013
Proporción de costo-beneficio del portafolio 2024-2025 en total (incluyendo la NEEA y los impactos indirectos de la energía)¹		
Prueba del costo total de los recursos de PacifiCorp (PTRC)		1.51
Prueba del costo del servicio público		1.42

El Plan de Negocios es un poco más alto que el objetivo propenso a ser penalizado

La meta es > 1; > 1 significa que los beneficios exceden los costos

Borrador del Plan de Negocios DSM 2024-2025

kWh de Pac:

- Ahorros de energía doméstica
 - Alrededor del 90% en HVAC
- Negocios
 - Alrededor de 50/50 Iluminación/No iluminación
 - Alrededor del 20% de la oferta de pequeños negocios
- Programas Home Energy Savings /Wattsmart Business
 - Los ahorros de kWh por año podrían variar: el RFP está en curso, si se selecciona un nuevo proveedor, podría haber un impacto de transición en los ahorros en 2024 que deberá arreglarse en 2025

\$ de Pac:

- Programas Home Energy Savings, Wattsmart Business
 - Incertidumbre del costo de entrega
 - Estimaciones de proveedores actuales, RFP en curso
 - Aumentos de incentivos planeados para 2024 en su lugar ambos años

Notas:

El total de la línea de conservación de PacifiCorp incluye todo, excepto la NEEA.
El total de la conservación del cargo de los beneficios del sistema incluye todo, incluso la NEEA.

Programa o iniciativa	Estimaciones de conservación 2024 de PacifiCorp Washington		Estimaciones de conservación 2025 de PacifiCorp Washington		2024 + 2025	2024 + 2025
	Ahorro bruto de kWh/año en el sitio	Gastos estimados	Ahorro bruto de kWh/año en el sitio	Gastos estimados	Ahorro bruto de kWh/año en el sitio	Gastos estimados
Climatización para clientes de bajos ingresos (114)	179,524	\$ 1,549,500	179,524	\$ 1,589,060	359	\$ 3,138,560
Home Energy Savings (118)	4,411,367	\$ 6,803,544	5,026,161	\$ 7,785,282	9,438	\$ 14,588,826
Informes de energía doméstica (N/A)	4,212,000	\$ 330,101	3,741,000	\$ 338,427	7,953	\$ 668,529
Total de programas residenciales	8,802,891	\$ 8,683,145	8,946,685	\$ 9,712,770	17,750	\$ 18,395,915
Wattsmart Business (140) Comercial	23,629,370	\$ 10,488,281	24,776,945	\$ 11,079,429	48,406	\$ 21,567,709
Wattsmart Business (140) Industrial	6,761,000	\$ 2,646,595	6,480,625	\$ 2,592,714	13,242	\$ 5,239,309
Wattsmart Business (140) Irrigación	672,498	\$ 275,785	692,498	\$ 283,876	1,365	\$ 559,661
Total de programas empresariales	31,062,868	\$ 13,410,661	31,950,068	\$ 13,956,018	63,013	\$ 27,366,680
Alianza de Eficiencia Energética del Noroeste	4,471,095	\$ 950,118	5,660,650	\$ 989,413	10,132	\$ 1,939,531
Eficiencia de distribución	-		227,000		227	
Eficiencia de producción	630		630		1	
Total en otras iniciativas de conservación	4,471,725	\$ 950,118	5,888,280	\$ 989,413	10,360	\$ 1,939,531
Wattsmart empieza en casa		\$ 71,758		\$ 73,552		\$ 145,310
Alcance/comunicación con el cliente		\$ 250,000		\$ 250,000		\$ 500,000
Evaluación de programas (y ahorros)		\$ 293,885		\$ 167,584		\$ 461,469
Actualización/análisis del estudio del potencial		\$ 120,000		\$ 25,000		\$ 145,000
Soporte del sistema		\$ 68,416		\$ 68,416		\$ 136,832
Investigación de la carga de uso final		\$ 20,700		\$ 43,200		\$ 63,900
Financiamiento del Foro Técnico Regional (RTF)		\$ 50,688		\$ 50,688		\$ 101,376
Total de gastos a nivel portafolio		\$ 875,447		\$ 678,440		\$ 1,553,887
Total de conservación de PacifiCorp	39,866,389	\$ 22,969,254	41,124,383	\$ 24,347,228	80,991	\$ 47,316,482
Total de conservación de carga de beneficios del sistema	44,337,483	\$ 23,919,372	46,785,032	\$ 25,336,641	91,123	\$ 49,256,013

Borrador de los beneficios directos para clientes 2024-2025

Programa o iniciativa	Gastos estimados	Beneficio directo para el cliente (\$)	Beneficio directo para el cliente (%)
Climatización para clientes de bajos ingresos (114)	\$ 3,138,560	\$ 2,694,400	86%
Home Energy Savings (118)	\$ 14,588,826	\$ 5,488,136	38%
Informes de energía doméstica (N/A)	\$ 668,529		
Total de programas residenciales	\$ 18,395,915	\$ 8,182,536	44%
Wattsmart Business (140) Comercial	\$ 21,567,709	\$ 15,565,132	
Wattsmart Business (140) Industrial	\$ 5,239,309	\$ 3,654,393	
Wattsmart Business (140) Irrigación	\$ 559,661	\$ 281,148	
Total de programas empresariales	\$ 27,366,680	\$ 19,500,673	71%
Alianza de Eficiencia Energética del Noroeste	\$ 1,939,531	\$ 1,344,789	69%
Eficiencia de distribución	\$ -		
Eficiencia de producción	\$ -		
Total en otras iniciativas de conservación	\$ 1,939,531		
Wattsmart empieza en casa	\$ 145,310		
Alcance/comunicación con el cliente	\$ 500,000		
Evaluación de programas (y ahorros)	\$ 461,469		
Actualización/análisis del estudio del potencial	\$ 145,000		
Soporte del sistema	\$ 136,832		
Investigación de la carga de uso final	\$ 63,900		
Financiamiento del Foro Técnico Regional (RTF)	\$ 101,376		
Total de gastos a nivel portafolio	\$ 1,553,887		
Total de conservación de PacifiCorp	\$ 47,316,482	\$ 27,683,209	59%
Total de conservación de carga de beneficios del sistema	\$ 49,256,013	\$ 29,027,998	59%

Se busca mantener este % alto y, a la par, agregar trabajo de equidad más complejo en el aspecto administrativo

Los beneficios directos incluyen

- Costos asociados con la instalación directa de medidas
 - Impermeabilización para clientes de bajos ingresos
 - Programa Home Energy Savings
- Programas de incentivos para clientes y proveedores
 - Home Energy Savings
 - Wattsmart Business
- Servicios de ingeniería energética proporcionados en locales de clientes comerciales específicos
 - Wattsmart Business

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

Nota: estos son los beneficios directos de gastos del programa y no incluyen el ahorro del costo de la energía ni otros beneficios indirectos o no relacionados directamente con la energía

Borrador de la relación costo-efectividad 2024-2025

Tabla 5: Relación costo-beneficio a nivel portafolio - PY2024 y PY2025

Programa	PTRC	TRC	UCT	PCT	RIM
Total del portafolio	1.17	1.06	1.28	2.46	0.57
Total del portafolio con los NEI	1.38	1.27	1.28	2.81	0.57
Total del portafolio con la NEEA	1.31	1.19	1.42	2.78	0.59
Total del portafolio con la NEEA y los NEI	1.51	1.39	1.42	3.12	0.59

Tabla 10: Relación costo-beneficio por programa - PY2024 y PY2025

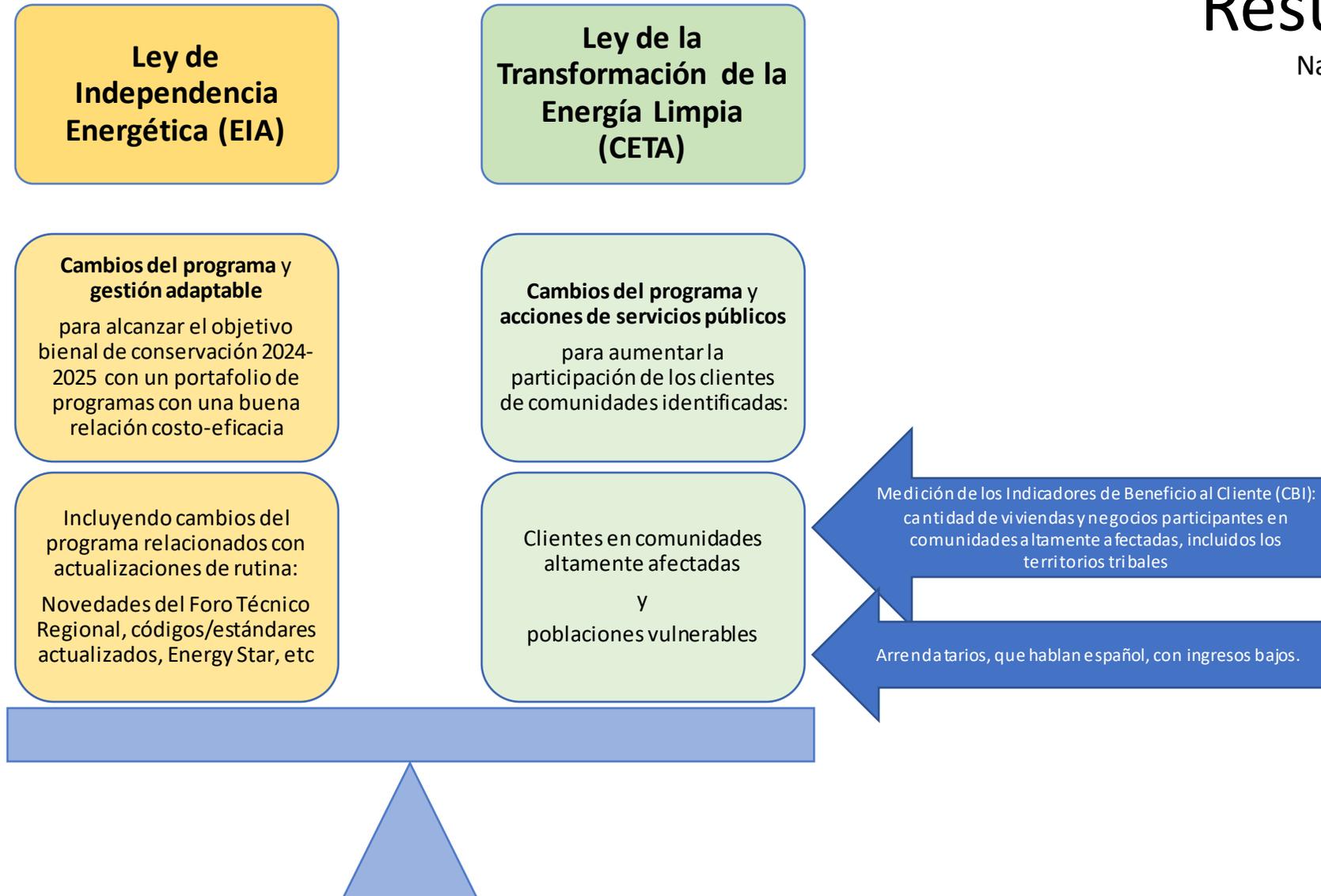
Programa	PTRC	TRC	UCT	PCT	RIM
Home Energy Savings	0.38	0.34	0.54	1.09	0.33
Home Energy Savings con los NEI	0.50	0.46	0.54	1.29	0.33
Informes de Home Energy Savings	1.65	1.50	1.50	0.00	0.73
Wattsmart Business	1.88	1.71	1.74	3.48	0.66
Wattsmart Business con los NEI	2.18	2.00	1.74	3.94	0.66
NEEA	5.12	4.65	4.65	0.00	0.75

- El portafolio pasa las pruebas de costo-beneficio básico, que son los PTRC, TRC y UCT.
- Todos los programas pasan las pruebas de costo-beneficio principales, con excepción de los ahorros de energía doméstica. Esto es similar a los años anteriores y lo que vemos en otros estados para programas residenciales.
- Seguiremos presentando informes de todas las pruebas para entender los impactos y las inversiones de peso en el portafolio.

Avance: cambios planeados del programa de 2024, gestión adaptable, acciones de los servicios públicos

Jay Olson (Home Energy Savings)
Nancy Goddard (Wattsmart Business)





Puntos destacados del cambio de programa en 2024: Home Energy Savings

Jay Olson

Ley de Independencia Energética (EIA)

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

Aumentos de incentivos para clientes

- HVAC: Bombas de calor, pruebas T, etc.
- Calentadores de agua con bomba de calor
- Ventanas
- Purificadores de aire y controles de bloqueo del generador de la calefacción

Se agregó

- Ventanas de baja emisividad (Low-E) para tormentas
- Agregar una nueva plataforma de envíos de HPWH que permita a los clientes hacer las instalaciones (ellos mismos o por medio de un contratista) con una tarifa fija

Alineación con las novedades del RTF

- Retirar los HSPF de 9.0+ a 10.0+ de las bombas de calor
- Retirar la iluminación al menudeo

Puntos destacados de la gestión adaptable de 2024: HES

Ley de Independencia Energética (EIA)

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

Incentivos para proveedores

- Incrementar el pago directo de instalaciones de termostatos inteligentes
- Mejorar el vocabulario utilizado en las descripciones de los incentivos para los HPWH para evitar confusiones entre contratista y cliente

Nuevos servicios y métodos

- Usar una plataforma web para la entrega directa de calentadores de agua con bomba de calor a los clientes
 - Compartir los resultados con el Comité de Coordinación de Productos de la NEEA y otros miembros de servicios públicos
- Reemplazar la oferta de iluminación al menudeo con kits de lámparas LED sin costo, distribuidos a las comunidades vulnerables
 - No son ahorros, pero se usarán como una oportunidad para introducir servicios y apoyo de eficiencia energética para los clientes más desatendidos

Acciones de servicios públicos 2024: Programa Home Energy Savings

Ley de Transformación de la Energía Limpia (CETA)

Acciones de servicios públicos para aumentar la participación de los clientes de comunidades identificadas

- **Clientes de comunidades altamente afectadas (HIC)**
 - Meta: seguir aumentando la eficiencia energética en los resultados de las mediciones de Indicadores de Beneficio al Cliente (CBI) en viviendas en comunidades altamente afectadas, incluidas las ubicadas en territorios tribales

Comunidades altamente afectadas (Mediciones de Indicadores de Beneficio al Cliente o CBI)

- Continuar con la instalación directa de selladores de ductos e iluminación con enfoque en viviendas **unifamiliares** de HIC
- Introducir ventanas de baja emisividad para tormentas con enfoque en las comunidades altamente afectadas
- Seguir dando incentivos mejorados para medidas de HVAC para clientes de comunidades altamente afectadas
- Bomba de calor sin ductos para reemplazar los sistemas de calefacción que usan petróleo, leña o propano
 - Bombas de calor sin ductos para reemplazar los calefactores eléctricos
- Los clientes y contratistas en comunidades altamente afectadas pueden confirmar la elegibilidad de las HIC para los incentivos mejorados mediante una solicitud de filtrado de confirmación basada en la web.

Acciones de servicios públicos 2024: Programa Home Energy Savings

Ley de Transformación de la Energía Limpia (CETA)

Acciones de servicios públicos para aumentar la participación de los clientes de comunidades identificadas

- **Poblaciones vulnerables**
 - Arrendatarios
 - Que hablan español (Inglés limitado)

Servicios, apoyo e incentivos mejorados del programa, nuevos o en curso

- Seguir mejorando los incentivos para las ventanas en unidades multifamiliares en los calendarios de tarifas residenciales.
- Continuar la instalación directa sin costo de iluminación residencial para arrendatarios que viven en unidades multifamiliares.
- Lanzar una oferta de distribución comunitaria de lámparas LED sin costo para clientes de poblaciones tribales o vulnerables. (Esta oferta del programa reemplaza la compra de bombillas “a precio de costo al público”).

Alcance, marketing, comunicaciones para apoyar a clientes que usan el español como idioma principal

- Continuar con los esfuerzos para llegar a clientes que hablan español en todos los aspectos de la entrega del programa, entre ellos:
 - Personal de atención directa al cliente que hablen español con fluidez.
 - Representación de Pacific Power en eventos culturales, asociaciones, grupos comunitarios y los medios.
 - Enviar y transmitir mensajes, hacer marketing, contenido web y distribuir materiales del programa en español.

Puntos destacados del cambio planeado del programa 2024: Wattsmart Business

Ley de Independencia Energética (EIA)

- **Cambios del programa** para lograr el objetivo bienal de conservación y tener un portafolio de programas con una buena relación costo-eficacia
- **Cambios del programa** relacionados con las actualizaciones de rutina
 - Alinearse con las actualizaciones del Foro Técnico Regional (RTF)
 - Medidas de la unidad de ahorros de energía
 - Protocolos estándar
 - Alinearse con los estándares actualizados (Energy Star, etc.)

Propuesta de cambio para el programa

Aumentos del incentivo para clientes

(sin cambios en los límites de los incentivos)

- Iluminación: Aumento de aproximadamente el 20%
- Distintos a la iluminación: Aumento del 17% (para artículos personalizados que no sean de iluminación y medidas selectas de la lista)

HVAC

- Aumento significativo del incentivo para bombas de calor enfriadas por aire para reemplazar la calefacción de resistencia eléctrica (en alineación con los cambios en la metodología de ahorros)

Hacer que la combinación de calefacción y electricidad sea elegible para los incentivos (dado que la cogeneración se agregó al objetivo)

Medidas de reemplazo de lámparas

- Modificar la oferta central, retirar la mayoría de los TLED de tipo A
- Modificar y continuar con la mayoría de los incentivos de reemplazo de lámparas para modernizar la iluminación en general y la iluminación de los pequeños negocios

Agregar una nueva medida del RTF para equipos de servicios de alimentos

Puntos destacados de la gestión adaptable 2024: Programa Wattsmart Business

Ley de Independencia Energética (EIA)

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



Gestión adaptable

Incentivos para proveedores:

- Seguir con los incentivos para proveedores de artículos de iluminación
- Expandir incentivos para proveedores de HVAC (calefacción/refrigeración)
 - La nota se lanzará en septiembre de 2023

Ofertas para pequeños negocios: elegibilidad de los clientes:

- Modificar el **umbral de uso anual máximo** de 300,000 a 200,000 kWh para fines de elegibilidad de las ofertas para pequeños negocios

Acciones de servicios públicos planeadas para 2024: Wattsmart Business

Ley de Transformación de la Energía Limpia (CETA)

- **Acciones de servicios públicos** para aumentar la participación de los clientes de comunidades identificadas
 - Clientes de comunidades altamente afectadas
 - Meta: seguir mejorando los resultados de la eficiencia energética en las mediciones de los Indicadores de Beneficio al Cliente (CBI) en comunidades altamente afectadas, incluidas las ubicadas en territorios tribales



Seguir aumentando el número de negocios en comunidades altamente afectadas y pequeños negocios que participen

Los resultados de 2024-2025 se reflejarán en la eficiencia energética de las mediciones de los CBI

- Continuar con los **incentivos mejorados para clientes** de pequeños negocios en comunidades altamente afectadas y negocios muy pequeños.
- **Incentivos mejorados para proveedores:** Seguir ofreciendo, a los proveedores de sistemas de iluminación de pequeños negocios aprobados, un mayor incentivo por los proyectos de renovación de iluminación terminados para pequeños negocios en comunidades altamente afectadas y negocios muy pequeños.
- **Alcance dirigido**
 - Continuar destinando una parte de las actividades proactivas de alcance iniciadas por la compañía a los pequeños negocios ubicados en comunidades altamente afectadas y a negocios muy pequeños; seguir sujetando las actividades proactivas de alcance a la capacidad de los proveedores con negocios pequeños de responder a las solicitudes de los clientes.
 - Destinar una parte de las actividades proactivas de alcance iniciadas por la compañía a clientes con negocios ubicados en territorios tribales.

Seguir desarrollando materiales del programa en español; mantener y aumentar la vinculación con los clientes, proveedores y grupos comunitarios de la comunidad latina.

Puntos destacados del cambio planeado del programa 2024: Wattsmart Business

Ley de Transformación de la Energía Limpia (CETA)

- **Cambios en el programa** para aumentar la participación de los clientes de comunidades identificadas
 - Clientes de una comunidad altamente afectada
 - La meta es seguir mejorando los resultados de la eficiencia energética en las mediciones de los Indicadores de Beneficio al Cliente (CBI) en comunidades altamente afectadas, incluidas las ubicadas en territorios tribales

Cambio propuesto para el programa

Aumento de incentivos para el cliente

(sin cambios en los límites de los incentivos, sigue siendo del 100% de los costos del proyecto)

- Iluminación para pequeños negocios de comunidades identificadas
 - Aumento del 10% por la renovación de la iluminación fija
- Nota: el incremento del % es menor que otras categorías de iluminación porque los incentivos actuales para muchos proyectos de pequeños negocios ubicados en comunidades identificadas ya cubren el 100% de los costos de proyectos elegibles.
- Agregar incentivos de reemplazo de lámparas separadas e iluminación exterior a un incentivo de \$/kWh menor
- Los incentivos por separado proporcionan una estructura de incentivos buena, mejor o ideal, con los incentivos más altos para impulsar las mejores renovaciones para los pequeños negocios ubicados en comunidades identificadas.

Los incentivos para la iluminación de los pequeños negocios ubicados en comunidades identificadas son más altos que otras ofertas de iluminación para aumentar la participación (medición de CBI)

Avance: acciones de los servicios públicos de 2024-2025

Amy Kort (Comunicaciones)

Charity Spires (Climatización para clientes de bajos ingresos)

Nancy Goddard (Seguimiento de la participación)



Mantener y mejorar las acciones de los servicios públicos del bienio 2022-2023

Seguir apoyando programas con un enfoque de equidad mejorado, usando estrategias de comunicación eficaces para llegar a las comunidades identificadas.

- Seguir aumentando el alcance cultural y lingüísticamente sensible para incrementar la difusión de los programas energéticos y de conservación.
- Seguir expandiendo los servicios escritos, orales y visuales en el idioma apropiado.
 - Incluir versiones en español de los materiales y/o carteles en eventos comunitarios que Pacific Power patrocine cuando sea necesario. Tener intérpretes y materiales traducidos en las reuniones públicas.
 - ★ ○ Fomentar los programas de eficiencia energética en la televisión, radio y periódicos en español con mensajeros locales de confianza y un llamado a la acción hacia el sitio web en español y el número de teléfono.

Continúan las acciones de comunicaciones de servicios públicos del plan de 2022-2023; **cambio marcado con una “estrella”**

Climatización para clientes de bajo ingreso: acciones de los servicios públicos del CEIP

Charity Spires

Continuar con las acciones de servicios públicos del plan 2022-2023 con un enfoque en las poblaciones vulnerables de bajos ingresos

- Seguir permitiendo el reembolso por **reparaciones** de hasta el 30% del reembolso anual de medidas de eficiencia energética recibidas (aumentado del 15% en 2022)
- Seguir permitiendo la instalación de calefacción eléctrica para reemplazar la calefacción eléctrica instalada permanentemente, calentadores del espacio o cualquier fuente de combustible, salvo gas natural con combustión de aire adecuada, tal como lo determina la Agencia
 - Esto está diseñado para fomentar la instalación de calefacción eléctrica y reducir el uso de fuentes de calor específicas de leña, combustibles sólidos o equipo de corriente natural en aplicaciones específicas donde la seguridad de la combustión (y la calidad del aire interior) no pueda mantenerse.

Seguimiento de la participación de las acciones de los servicios públicos del CEIP

Nancy Goddard

Todas las acciones de servicios públicos relacionadas con el seguimiento del plan 2022-2023 continuarán; **cambios marcados con una “estrella”**

Impermeabilización para clientes de bajos ingresos

- **Medición de CBI:**
 - Participantes ubicados en una comunidad altamente afectada, incluidos los territorios tribales
- **Población vulnerable:**
 - Idioma: Participantes cuyo idioma principal no es el inglés
 - ★ • Hacer preguntas para la **vivienda** a partir de 2024
 - Arrendatarios: participantes donde el ocupante es un arrendatario (inquilino)
 - Bajos ingresos: todos los participantes
- Participantes que viven en casas prefabricadas

Programa de ahorro doméstico: Home Energy Savings

- **Medición de CBI:**
 - Participantes ubicados en una comunidad altamente afectada, incluidos los territorios tribales
- **Población vulnerable:**
 - Idioma: Participantes cuyo idioma principal no es el inglés
 - ★ • Hacer preguntas para la **vivienda** a partir de 2024
 - Arrendatarios
 - ★ • Participantes que **alquilan su vivienda**
 - Participantes que viven en una unidad multifamiliar
- Participantes que viven en una vivienda prefabricada

Programa de ahorro empresarial: Wattsmart Business

- **Medición de CBI:**
 - Participantes ubicados en una comunidad altamente afectada, incluidos los territorios tribales
- Idioma: Participantes cuyo idioma principal no es el inglés
- ★ • Cambio para preguntar el idioma principal que se habla en el **negocio** (en vez de la persona de contacto que hace la solicitud)
- Pequeños negocios: Participantes que son pequeños negocios
 - (Por ejemplo, una cuenta asociada con el proyecto recibe servicio eléctrico en el Calendario 24)

¿Retroalimentación? ¿Comentarios?



Pronóstico de DSM 2022-2023

Nancy Goddard



Pronóstico de agosto 2023 para

2022-2023

Fuente del pronóstico de 2023

- **Naranja** = Plan de conservación anual 2023
- **Verde** = Pronósticos del implementador en septiembre de 2023

kWh de Pac: pronóstico de 2023

90% del ACP de 2023

- Residencial: 115% del ACP de 2023
- Comercial: 85% de ACP de 2023
 - Proyectos significativos cancelados
- Los aumentos de precio (inflación), los aumentos de la tasa de interés, la cadena de suministro (plazos más prolongados) y los problemas de la fuerza de trabajo a partir de la pandemia siguen afectando a los proyectos

\$ de Pac: pronóstico 2023

93% del Plan de conservación anual 2023

Nota: los símbolos de porcentaje (%) son el % del Plan de conservación anual, no el % del umbral de sanción de la EIA

Programa o iniciativa	Estimaciones de conservación 2022 de PacifiCorp WA (Informe final del 1/6/2023 para 2022)			Estimaciones de conservación 2023 de PacifiCorp WA (Pronóstico)			2022 + 2023	2022 + 2023
	Ahorro bruto de kWh/año en el sitio	Ahorro bruto de kWh/año general	Gastos estimados	Ahorro bruto de kWh/año en el sitio	Ahorro bruto de kWh/año general	Gastos estimados	Ahorro bruto de MWh/año en el sitio	Gastos estimados
Climatización para clientes de bajos ingresos (114)	261,515	281,589	\$ 747,702	179,524	193,304	\$ 1,193,659	441	1,941,361
Home Energy Savings (118)	2,625,379	2,826,903	\$ 3,629,851	3,960,664	4,264,684	\$ 5,879,594	6,586	9,509,445
Informes de energía doméstica (N/A)	4,289,670	4,618,945	\$ 137,990	4,069,000	4,381,336	\$ 462,996	8,359	600,985
Total de programas residenciales	7,176,564	7,727,437	\$ 4,515,543	8,209,188	8,839,325	\$ 7,536,248	15,386	12,051,791
Wattsmart Business (140) Comercial	21,570,220	23,209,989	\$ 6,779,816	25,983,906	27,959,203	\$ 8,768,953	47,554	15,548,769
Wattsmart Business (140) Industrial	4,727,777	5,049,975	\$ 1,486,005	7,724,945	8,251,400	\$ 2,606,986	12,453	4,092,991
Wattsmart Business (140) Irrigación	552,321	594,717	\$ 173,602	1,404,535	1,512,348	\$ 473,997	1,957	647,599
Total de programas empresariales	26,850,318	28,854,680	\$ 8,439,423	35,113,387	37,722,951	\$ 11,849,937	61,964	20,289,360
Alianza de Eficiencia Energética del Noroeste	3,328,800	3,582,421	905,984	3,664,463	3,941,523	877,438	6,993	1,783,422
Eficiencia de distribución	24,611	26,453			83,000	-	25	-
Total en otras iniciativas de conservación	3,353,411	3,608,874	\$ 905,984	3,664,463	4,024,523	\$ 877,438	7,018	1,783,422
Wattsmart empieza en casa			\$ 64,523			\$ 70,008		134,531
Alcance/comunicación con el cliente			\$ 217,121			\$ 282,879		500,000
Evaluación de los programas (y los ahorros)			\$ 276,541			\$ 254,497		531,038
Actualización/análisis del estudio de potencial			\$ 117,239			\$ 15,368		132,607
Soporte del sistema			\$ 70,863			\$ 98,378		169,241
Investigación de la carga de uso final y financiamiento del RTF			\$ 58,090			\$ 65,500		123,590
Total de gastos a nivel portafolio			804,378			786,629		1,591,007
Total de conservación de PacifiCorp	34,051,493	36,608,571	\$ 13,759,344	43,322,574	46,645,275	\$ 20,172,813	77,374	33,932,157
Total de conservación de carga de beneficios del sistema	37,380,293	40,190,992	14,665,328	46,987,037	50,586,799	\$ 21,050,251	84,367	35,715,579

Pronóstico para 2022-2023

	Objetivo 2022-2023	Plan de conservación anual 2023 (15/11/2022)		Pronóstico de agosto de 2023	
	MWH/año brutos en el sitio	MWH/año brutos en el sitio	% del objetivo	MWH/año brutos en el sitio	% del objetivo
Parte proporcional del potencial de conservación a 10 años	94,210				
Objetivo de la EIA	94,210	89,647	95%	84,367	90%
Umbral de desacoplamiento	4,711				
Meta de conservación total del servicio público	98,921	89,647	91%	84,367	85%
Programas excluidos (NEEA)	(6,774)	(6,777)		(6,993)	
Meta de conservación específica del servicio público	92,147	82,870	90%	77,374	84%
Umbral de sanciones de la EIA (Objetivo de la EIA menos los ahorros de la NEEA)	87,436	82,870	95%	77,374	88%
Umbral de sanciones de la EIA y del desacoplamiento	92,147	82,870	90%	77,374	84%

Pronóstico de gastos 2022-2023 (incluyendo la NEEA):

Plan de Conservación Anual 2023

\$38,573,826

Pronóstico de agosto de 2023

\$35,715,579

Pronóstico para 2022-2023: Condiciones 3d y 3e

Informar el pronóstico en las reuniones del Grupo Asesor de DSM para alcanzar esta condición:

Expediente UE-210830, Orden 01, Anexo A	3d	PacifiCorp debe informar a los miembros del Grupo Asesor cuando sus gastos proyectados indican que PacifiCorp gastará más del 120% o menos del 80% de su presupuesto anual de conservación
--	----	--

Los eventos fuera del control razonable de PacifiCorp provenientes de la pandemia COVID-19 continúan del bienio de 2020-2021 hacia 2022-2023, además de la cancelación de proyectos significativos

Expediente UE-210830, Orden 01, Anexo A	3e	Si PacifiCorp cree que ha ocurrido un evento más allá de su control razonable y esto puede impedirle cumplir con el umbral de sanciones de la EIA y el umbral de sanciones de desacoplamiento, PacifiCorp lo consultará con los miembros del Grupo Asesor lo más pronto posible para decidir las medidas que se tomarán. Consulte el RCW 19.285.040(1)(e) y el RCW 19.285.060(2).
--	----	---

Novedades

Nancy Goddard

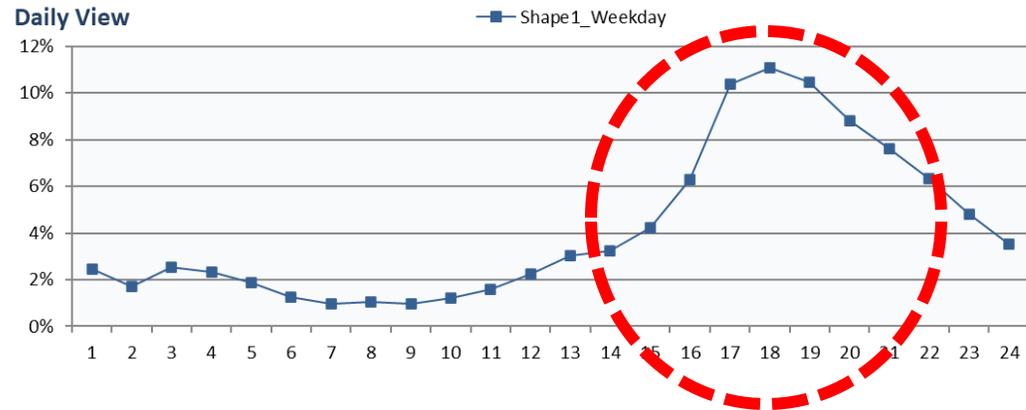


- Programa piloto de carga gestionada de EV
- Cierre
 - Presentaciones recientes, borradores recientes, borradores por venir debido al Grupo Asesor de DSM
 - Reuniones del Grupo Asesor de DSM de 2023

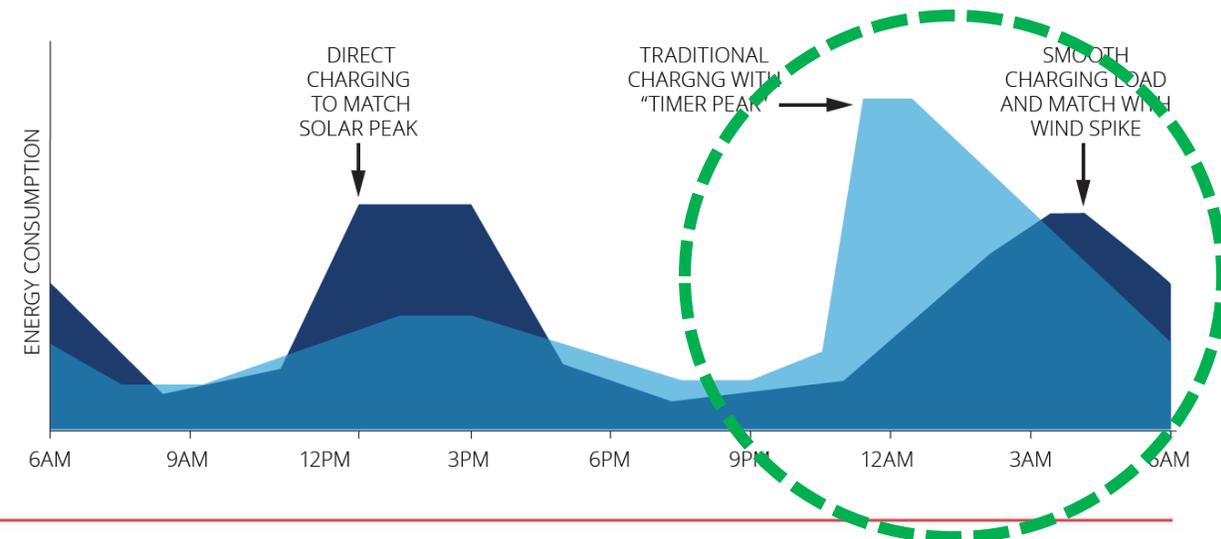
Programa piloto de carga gestionada de EV

- Los dueños de vehículos eléctricos (VE) que participen, aceptarán cargar sus VE fuera de las horas pico
- PacifiCorp controlará la carga de los VE por medio de telemática de VE o EVSE, similar a BYOT
- PacifiCorp dará incentivos financieros a los participantes al inscribirse y después, cada temporada o anualmente, por su participación "activa" continua; se permitirá un grado de desvinculaciones y se mantendrá una entrada de carga mínima

Pre: la mayoría de las cargas residenciales ocurren después del trabajo, en las horas pico



Post: la carga residencial se "adapta" a las tardes o noches, fuera de las horas pico



Programa piloto de carga gestionada de EV

- **Se anticipa que la solicitud de propuestas (RFP) estará lista para el 1/9/2023**
- PacifiCorp envió un archivo informativo de la RFP de la WUTC: [Expediente UE-220359](#)
- PacifiCorp invita a todos los postores calificados, incluso proveedores diversos, a enviar propuestas. Comparta ampliamente si sabe de alguna institución interesada:
 - Los postores interesados deben enviar un correo electrónico a DemandResponse@pacificorp.com para que se les incluya en la lista de postores y reciban las instrucciones de registro.
 - La Diversidad, Equidad e Inclusión es un criterio de selección en la RFP; PacifiCorp espera encontrar un proveedor con un historial de crear beneficios de programas para comunidades identificadas.
- La fecha límite para enviar propuestas es seis semanas después de la publicación de la RFP (15 de octubre de 2023).

Exhibit A-
Scope of Work
and
Request for Proposal Requirements

Residential Electric Vehicle
Managed Charging
Pilot Program, 2024-2026+



Cierre

Nancy Goddard



Presentaciones recientes de proyectos ante las autoridades

	Borrador para usted	Fecha límite para aportar comentarios	Respuesta a los comentarios	Presentación	Decisión de aprobación
Presentación informativa para la RFP voluntaria: Programa piloto de carga gestionada de VE, Expediente UE-220359	n/a	n/a	n/a	1/9/2023 (anticipado)	n/a

Borradores recientes

	Borrador para usted	Fecha límite para aportar comentarios	Respuesta a los comentarios	Fecha de entrega final
Marco de trabajo de la adquisición competitiva de 2024-2025: solicitud para los comentarios <i>(Límite señalado en relación al Plan Bienal de Conservación 2022-2023)</i>	27/7/2023 (EAG verá el marco de trabajo del 2/10/2023 en el borrador del Plan Bienal de Conservación 2024-2025)	31/8/2023		1/11/2023 (como parte del Plan Bienal de Conservación 2024-2025)

Próximos borradores

	Borrador para usted	Fecha límite para aportar comentarios	Respuesta a los comentarios	Fecha de entrega final
Documentos de cambios en los programas Home Energy Savings y Wattsmart Business de 1/1/2024 (incluyendo la explicación de los cambios, tablas de incentivos cancelados, explicación del alineamiento con el Foro Técnico Regional, memo de la efectividad de costo; también la cancelación de la verificación de instalación de medida)	1/9/2023	15/9/2023		
Plan Bienal de Conservación 2024-2025: presentación del borrador Nota: cambios de la tarifa del programa borrador también para el 2/10/2023 (no cambios planeados)	2/10/2023	16/10/2023		1/11/2023
<i>Actualización bienal del Plan de Implementación de Energías Limpias: presentación del borrador</i>	2/10/2023	16/10/2023		1/11/2023

Recapitulación de 2023 a la fecha

Reuniones del Grupo Asesor de DSM, entrega de borradores al DSM AG para su revisión, presentaciones

Marzo

30 de marzo: Reunión 1 del Grupo Asesor

Revisión de la carga de beneficios del sistema (Calendario 191), eficiencia de distribución

Presentación del Calendario 191 (SBC) Si no hay cambios, borrador de solicitud para excepción a DSM AG para el 31 de marzo, presentar el 1 de mayo

~~si se necesita cambio, borrador de presentación al DSM AG el 1 de mayo, presentar el 1 de junio~~

Abril

17 de abril:

Borrador de los detalles de los programas Wattsmart Business y Home Energy Savings al DSM AG para su revisión (para el cambio de código de energía del estado de Washington el 1 de julio)

28 abril:

Fecha de entrega de los comentarios sobre los cambios del programa

28 abril:

Presentar al DSM AG el borrador del programa de climatización para clientes de bajos ingresos para añadir termostatos inteligentes

Mayo

1 de mayo:

Presentación de la exención de SBC

1 de mayo:

Borrador del informe anual de 2022 al DSM AG

15 de mayo:

Fecha de entrega de los comentarios del informe anual de 2022

15 de mayo:

Publicación del aviso de los cambios del programa del 1 de julio en el sitio web

29 de mayo:

Fecha de entrega de los comentarios del borrador del programa de climatización para clientes de bajos ingresos

Junio

29 de junio: Reunión 2 del Grupo Asesor (para el 1 julio)

Empezar a establecer el objetivo de eficiencia de producción y energía térmica para 2024-2025

1 de junio:

Presentación del Informe de conservación anual de 2022 y del Informe de comercio

Julio

27 de julio:

Reunión 3 del Grupo Asesor (para el 1 de agosto)

Borrador del potencial de conservación a 10 años, objetivo a cuatro años revisado y objetivo a dos años
Eficiencia de producción
Eficiencia de distribución
NEIs
Marco de trabajo de la adquisición competitiva

3 julio:

Presentación del informe del progreso del CEIP

1 de julio:

Entran en vigor los cambios en los programas Wattsmart Business y Home Energy Savings

BCP: Plan Bienal de Conservación

CEIP: Plan de Implementación de las Energías Limpias

DSM AG: Grupo Asesor de Gestión del Lado de la Demanda

Planeado para 2023

Reuniones del Grupo Asesor de DSM, borradores para la revisión del DSM AG, presentaciones

Agosto


**31 de agosto:
Reunión 4 del Grupo
(para el 1 de
septiembre)**

Detalles del borrador del programa, presupuestos del programa (2024-2025)

Avance de las acciones de los servicios públicos

Avance de los cambios del programa de 2024

Nota: Esta reunión incluye todos los grupos asesores y el público (y los temas de participación del CEIP)

Septiembre

**13 de septiembre:
Reunión 5 del Grupo Asesor**

Avance del Plan Bienal de Conservación 2024-2025 (incluyendo los programas piloto, costos crecientes del CETA, cualquier otro tema abierto)

1 de septiembre:
Presentar documentos del cambio del programa al DSM AG

15 de septiembre:
Fecha de entrega de los comentarios sobre los documentos del cambio del programa

Octubre

2 de octubre:
Presentar el borrador del Plan Bienal de Conservación (BCP) 2024-2025 y el borrador de tarifas (si lo hay) al DSM AG

16 de octubre:
Fecha de entrega de los comentarios del borrador del BCP

Noviembre

**1 de noviembre:
Presentación
Plan Bienal de
Conservación 2024-2025**

15 de noviembre:
Anuncio de cambios a los programas Home Energy Savings y Wattsmart Business para 2024 en el sitio web

Diciembre

Reunión 6 del Grupo Asesor
Borrador del Plan de Comunicaciones de 2024

BCP: Plan Bienal de Conservación
(incluye el objetivo de ahorro para 2024-2025, plan de negocios para lograr el objetivo, programas piloto, acciones de servicios públicos)
CEIP: Plan de Implementación de Energías Limpias
DSM AG: Grupo Asesor de Gestión del Lado de la Demanda

Reuniones del Grupo Asesor de DSM en 2023

	Temas clave	Novedades
1 30 de marzo 1:30 a 4:30 pm	<ul style="list-style-type: none"> • Revisión del sistema de beneficios de carga • Pronóstico de DSM 2022-2023 • Adquisición: contratos de entregas (Home Energy Savings, Wattsmart Business) • Eficiencia de distribución • Vista preliminar: cambios al programa 7/1/2023 	<ul style="list-style-type: none"> • Informes de energía doméstica • Respuesta a la demanda • CETA: Grupo Asesor de Equidad • CEIP: Acciones de servicios públicos/Mediciones de Indicadores de beneficio al cliente • Programas piloto • Cierre
2 29 de junio 1 a 4 pm	<ul style="list-style-type: none"> • Establecimiento de objetivos para 2024-2025 • Eficiencia de producción: energía térmica • Informe anual 2022 • Pronóstico de DSM 2022-2023 y gestión adaptable • Plan de Implementación de Energías Limpias (CEIP) • Informe de progreso de CEIP: mediciones de los CBI de eficiencia energética, acciones de servicios públicos 	<ul style="list-style-type: none"> • CETA: Grupo Asesor de Equidad • Respuesta a la demanda • Adquisición: contratos de entregas (Home Energy Savings, Wattsmart Business) • Cierre
3 27 de julio 1 a 4 pm	<ul style="list-style-type: none"> • Eficiencia de distribución • Eficiencia de producción: energía térmica y eólica • Borrador del potencial de conservación a diez años, el objetivo actualizado a cuatro años y el objetivo a dos años • Progreso de NEI: EE y resiliencia • Marco de adquisición competitiva – 2024-2025 • Pronóstico de DSM 2022-2023 	<ul style="list-style-type: none"> • Plan de Implementación de Energías Limpias, Grupo Asesor de Equidad • Cierre
4 31 de agosto 12:30 a 4 pm	<ul style="list-style-type: none"> • Borrador de los detalles y presupuestos del programa (2024-2025) • Vista preliminar de los cambios planificados al programa, gestión adaptable para 2024 • Vista preliminar de las acciones de servicios públicos • Pronóstico de DSM 2022-2023 	<ul style="list-style-type: none"> • Respuesta a la demanda: Programa piloto de carga gestionada de VE • Cierre
5 13 de septiembre 2 a 4 pm	<ul style="list-style-type: none"> • Borrador del Plan Bienal de Conservación 2024-2025 (incluyendo programas piloto, costos crecientes de la CETA, otros temas abiertos) • Pronóstico de DSM 2022-2023 	
6 Diciembre	<ul style="list-style-type: none"> • Comunicaciones y plan de alcance 2024 • Pronóstico de DSM 2022-2023 	

Gracias

