



Notas Públicas del Grupo Asesor de Impactos y Beneficios Comunitarios (CBIAG) de Pacific Power

Actualizaciones de Presentaciones Regulatorias y Orientación sobre las Actividades de Participación de 2026

Jueves, 15 de enero, de 1:00 a 4:00 p.m., hora del Pacífico

Estas notas fueron sintetizadas y resumidas por E Source, socio de Pacific Power encargado de facilitar las reuniones.

Resumen Ejecutivo

La reunión de enero del Grupo Asesor de Impactos y Beneficios Comunitarios (CBIAG, por sus siglas en inglés), centrada en las actualizaciones sobre las presentaciones regulatorias y en orientar al Grupo Asesor sobre las actividades de participación de 2026, se llevó a cabo en colaboración con el Equipo de Facilitación de E Source a través de la plataforma Zoom. La reunión tuvo lugar el jueves 15 de enero, de 1:00 a 4:00 p.m., hora del Pacífico. En la reunión de enero, asistieron ocho miembros del CBIAG, incluido un nuevo integrante: IVCanDo. La reunión brindó la oportunidad de compartir actualizaciones legislativas recientes, recapitular los procesos del Informe Bienal de 2024 y analizar las consideraciones para 2026, así como detallar la próxima presentación regulatoria de Planificación del Sistema de Distribución y la actividad de participación local.

Objetivos de la Reunión

1. Compartir actualizaciones recientes sobre Comunicaciones y Asuntos Legislativos
2. Revisar los niveles del Programa de Descuento para Clientes con Bajos Ingresos y discutir los cambios propuestos
3. Recapitular los procesos del Informe Bienal de 2024 y discutir las consideraciones para 2026
4. Detallar la próxima presentación regulatoria de Planificación del Sistema de Distribución y las actividades de participación local

HORA	TEMA
1:00 p.m.	Objetivos y Ponentes
1:10 p.m.	Registro y Cierre del Ciclo
1:20 p.m.	Actualización de Comunicaciones
1:30 p.m.	Actualizaciones Legislativas
1:45 p.m.	Programas de Protección al Cliente
2:15 p.m.	Descanso
2:25 p.m.	Informe Bienal y Consideraciones de Participación para 2026
3:05 p.m.	Planificación del Sistema de Distribución (DSP, por sus siglas en inglés)
3:45 p.m.	Comentarios del Público y Cierre

Asistentes	Organización
Jennifer Gustafson	AllCare Health
Reyna Guzman	ACCESS
Joy Lark	IVCanDo
Tim Lynch	Oficina de Sostenibilidad del Condado de Multnomah
Anahi Segovia Rodriguez	Verde
Kendra Schaffer	Iniciativa de Desarrollo Rural (RDI)
Sara Wallach	Proyecto de Energía Comunitaria
Christina Zamora	Servicios de Acción Comunitaria de Klamath y Lake
Ponentes	
Lee Elder	Director de Políticas de Precios y Tarifas
Cassandra Hales	Coordinador, Asuntos Comunitarios
Jason Hoffman	Gerente de Proyectos de Asuntos Regulatorios
Christina Kruger	Gerente de Políticas y Participación de las Partes Interesadas
Robert Meredith	Director de Regulación
Justin Trenta	Ingeniero, Planificación del Sistema de Distribución
Jeffrey Daigle	E Source, Equipo de Facilitación
Zanya Morgan	E Source, Equipo de Facilitación
Morgan Westberry	E Source, Equipo de Facilitación

Asistentes del Público

Samantha Thompson PGE

Karen Chase Energy Trust of Oregon

Charles Lockwood Comisión de Servicios Públicos de Oregón

Asistentes Afiliados a PacifiCorp

Kimberly Alejandro Gerente Regulador de Planificación de Energía Limpia

Omar Granados Especialista Sénior en Comunicaciones

Ian Hoogendam Gerente, Estándares de Fiabilidad y Modelado de Sistemas

Charity Spires Gerente del Programa para Clientes con Bajos Ingresos

Notas de la Reunión

Apertura

Christina Kruger, Gerente de Políticas y Participación de las Partes Interesadas de Pacific Power, dio la bienvenida a los participantes a la reunión de enero del Grupo Asesor de Beneficios e Impactos Comunitarios. Pacific Power busca ofrecer un espacio para un diálogo significativo y una oportunidad para aportar perspectivas sobre el trabajo que se está realizando en la empresa de servicios públicos, así como en cualquier lugar donde la consulta pueda ayudar a influir en ese trabajo. Morgan Westberry, del equipo de facilitación de E Source, abrió entonces la reunión revisando la agenda, presentando a los ponentes y compartiendo los puntos de experiencia de la reunión. Como siempre, la información presentada en la reunión se publicará en línea como recurso.

Registro

Morgan Westberry “realizó” una ronda de participación con los asistentes a la reunión planteando la pregunta: *¿Qué habilidades quiere reforzar este año?*

- Practicar la paciencia
- Compartir momentos positivos con los compañeros de trabajo
- Aprender a usar la IA de manera efectiva
- Estar presente en el momento
- Gestión del tiempo y priorización
- Mañanas tranquilas, meditación antes del trabajo

Cierre del Ciclo

Cassandra Hales, Coordinadora de Asuntos Comunitarios de Pacific Power, recapituló la reunión de diciembre, destacando los siguientes objetivos y temas de comentarios:

Metas:

- Revisar las protecciones de los clientes y solicitar opiniones sobre posibles modificaciones del programa de descuentos.
- Compartir actualizaciones de Respuesta a la Demanda y escuchar lo que se puede esperar en el año del programa 2026
- Preparar el terreno para el Informe Bienal y las actividades de participación 2026

Temas:

- Los miembros plantearon posibles barreras para buscar recursos y fondos federales, citando las estafas relacionadas con los servicios públicos como un ejemplo reciente
- Energy Trust of Oregon está interesado en establecer una mayor conexión con el equipo de Respuesta a la Demanda para informar mejor a su red de contratistas de Calefacción, Ventilación y Aire Acondicionado (HVAC, por sus siglas en inglés)
- A la Comisión de Servicios Públicos de Oregón (OPUC, por sus siglas en inglés) le gustaría comprender mejor los objetivos de Respuesta a la Demanda

Además, el grupo se basó en las prioridades que los miembros del CBIAG identificaron para el año 2026, las cuales incluyeron elementos que el grupo “Debe Hacer”, “Podría Hacer” o “No Debe Hacer”, que se muestran a continuación.

<p><u>No Hacer:</u></p> <p><i>Temas ya cubiertos extensamente y bien comprendidos</i></p>	<p><u>Podría Hacerse</u></p> <p><i>Temas valiosos pero no urgentes</i></p> <ul style="list-style-type: none"> • Actualizaciones para cumplir con las metas del 2030 • Soluciones para aumentar la capacidad y confiabilidad de las redes en áreas remotas/rurales • Protecciones de desconexión en torno a la nueva reglamentación permanente • Rol de las asociaciones locales en las áreas de servicio • Microrredes • Actualizaciones sobre la reconstrucción de infraestructura 	<p><u>Debe Hacerse</u></p> <p><i>Temas esenciales para avanzar hacia los objetivos del 2026</i></p> <ul style="list-style-type: none"> • Continuación de los planes de mitigación de incendios forestales • Vehículos eléctricos • Incendios forestales • Trabajo de equidad continuo realizado por PacifiCorp
--	--	---

Si hay algún tema de interés que no esté en las listas anteriores y que deba considerarse para la agenda de 2026, por favor comuníquese con Morgan Westberry o Zanya Morgan con sus sugerencias.

Herramientas y Recursos de la Reunión

Como nueva herramienta para comprender mejor la participación de los asesores, Christina Kruger reintrodujo el Espectro de Participación Pública de PacifiCorp, adaptado del Espectro de Participación Pública del IAP2. Basándose en los comentarios de los miembros, el equipo desarrolló esta herramienta para ofrecer más claridad sobre cuándo y cómo pueden participar los miembros del CBIAG.

Cada punto de la agenda estará guiado por una intención, como se indica en la siguiente tabla.

Niveles de Participación Pública*				
Informar	Consultar	Involucrar	Colaborar	Empoderar
Nuestro papel es mantenerlo informado, escuchar atentamente y ser transparentes sobre cómo sus perspectivas dan forma al trabajo.	Su papel es desafiar nuestra forma de pensar, no cargar con la responsabilidad de la decisión.	Trabajaremos con usted para garantizar que sus preocupaciones y aspiraciones influyan en las decisiones.	Informaremos sobre cómo sus aportes influyeron en el resultado.	Su perspectiva ayuda a orientar y perfeccionar el rumbo, aun cuando la decisión no es definitiva hoy.
Queremos compartir el estado actual de los procesos y cómo se utilizarán sus aportes.	¿Qué consideraciones deberíamos tener en cuenta y qué podríamos estar pasando por alto?	Le pediremos consejo e innovación.	Este es el estado actual del trabajo y esto es lo que aún queda	Estos elementos reflejan los temas planteados por el grupo asesor.
		¿Qué le parece este enfoque?	abierto para recibir aportes.	

Además de que los equipos de facilitación y participación se inclinen hacia el espectro, los Asesores también recibirán un "medidor de participación" que acompañará a cada punto de la agenda. Este medidor tiene la intención de equipar a los miembros con más del "por qué" y el "cómo" de cada tema presentado en el espacio de participación, proporcionando claridad adicional sobre cómo se presentará un punto al grupo y qué esperar de cada punto de la agenda.

Actualización de Comunicaciones

Omar Granados, Especialista Sénior en Comunicaciones, habló con el grupo como seguimiento a los comentarios previos de los miembros sobre la prevalencia de estafas y desinformación. Omar compartió información sobre la campaña de concientización de Pacific Power, la cual tenía como objetivo crear conciencia sobre algunas de las estafas dirigidas a los clientes de servicios públicos y se proporcionó tanto en inglés como en español. Para los clientes en el Territorio de Oregón, Pacific Power quiere recordarles a todos que está bien, e incluso se recomienda, pedir una identificación. Cualquier persona que trabaje con Pacific Power tendrá una credencial con un número de identificación. Si alguien todavía no está seguro de si una persona es de la empresa de servicios públicos, se recomienda llamar al servicio al cliente de Pacific Power para verificar si hay empleados de Pacific Power en el área. Para obtener más información, el público puede visitar el sitio web [PacifiCorp Scams](#).

Puntos Discutidos en la Reunión

- Christina Kruger, Gerente de Políticas y Participación de las Partes Interesadas, preguntó cómo deberían los miembros compartir esta información con las comunidades a las que sirven para garantizar un intercambio de información efectivo y facilidad de uso.
 - El Sr. Granados compartió que la primera línea de defensa sería el sitio web y el número de teléfono de servicio al cliente, los cuales conectarían a los miembros de la comunidad con la información y, a su vez, alertarían a PacifiCorp de que podría haber alguna situación que esté afectando a los clientes.

Actualizaciones Legislativas

Robert Meredith, Director de Regulación, revisó la Implementación de la Ley POWER de Oregón, la cual fue promulgada el 16 de junio de 2025. En 2022 – 2023, PacifiCorp recibió una cantidad abrumadora de solicitudes de grandes cargas, lo que llevó a que el tema se escalara internamente y se tomaron medidas al respecto. En agosto de 2023, la compañía presentó cambios a la extensión de línea (el precio para conectar a un cliente al sistema) para limitar las asignaciones para cargas superiores a 25 MW y recibió aprobación en Oregón en diciembre de 2023. PacifiCorp solicitó un Cargo por Reserva de Capacidad en el caso de tarifas presentado en 2024 y recibió aprobación en diciembre de 2024.

[La legislación HB 3546](#) establece una nueva clase para instalaciones de gran consumo de energía que utilizan más de 20 MW bajo el código NAICS 518210 (que especifica si el usuario es un centro de datos o mineros de criptomonedas). La HB 3546 requiere que las instalaciones de gran consumo de energía firmen contratos con la empresa de servicios públicos si celebraron un contrato de servicio con la empresa el 16 de junio de 2025 o con posterioridad, o si celebraron un contrato de servicio con la empresa antes del 16 de junio de 2025 y esto causará que la empresa deba realizar inversiones significativas o incurra en gastos después del 16 de junio de 2025 que podrían resultar en mayores costos o riesgos para otros clientes.

PacifiCorp presentó una solicitud para la aprobación de la implementación del Anexo 401, que requiere contratos específicos para instalaciones de gran consumo de energía para garantizar que paguen su parte justa, sujeto a la aprobación de la PUC dentro de un plazo de 60 días y exige una tarifa de solicitud no reembolsable de \$25,000. Esta tarifa se debe a las particularidades involucradas y a los gastos en los que incurre la compañía para llevar a cabo su revisión. Las partes intervinientes incluyen a AWEC, Data Center Coalition, Amazon Data Services, Vitesse (una subsidiaria de propiedad total de Meta Platforms, Inc.) y CUB. El cronograma del caso aún se está determinando.

Puntos Discutidos en la Reunión

- AllCare Health solicitó una aclaración sobre la causa del aumento de las grandes cargas
 - El Sr. Meredith señaló que uno de los mayores contribuyentes fueron las grandes empresas tecnológicas junto con los desarrolladores que buscaban escalar centros de datos para inteligencia artificial. También hubo un gran interés en la relocalización, que es parte de la ecuación.
- AllCare Health preguntó qué necesita la compañía del Grupo Asesor (es decir, testificar, escribir cartas de apoyo, etc.) y si hay algo en lo que el CBIAG debería estar contribuyendo. Los impactos, y en algunos casos el daño a través de tarifas aumentadas, a las comunidades son una preocupación real.

- El Sr. Meredith agradeció al Miembro por la pregunta y compartió que existe la opción de "enviar comentarios", lo cual sería apreciado. También es probable que haya una reunión pública, donde los miembros podrán expresar opiniones y su postura sobre el asunto. **A medida que se publique más información, esta se pondrá en conocimiento del CBIAG.**
- Klamath and Lake Community Action Services preguntó cómo se determinó la tarifa de solicitud de \$25k y si había una tarifa de solicitud anteriormente.
 - El Sr. Meredith aclaró que la cantidad fue una estimación baja del tiempo y los recursos que toma procesar una solicitud de este tipo. Por ejemplo, a veces requiere contratar asesoría externa, lo que aumenta los gastos.
 - Klamath and Lake Community Action Services compartió su acuerdo con el precio de la tarifa de solicitud.
- La Oficina de Sostenibilidad del Condado de Multnomah compartió su agradecimiento por el trabajo que PacifiCorp está haciendo para proteger a los clientes residenciales y a otros clientes de los costos asociados con la integración de grandes cargas y preguntó si toda esta demanda adicional aumentará significativamente los costos de adquisición de recursos para satisfacer la demanda del resto de los clientes debido al aumento de la competencia. También preguntó si PacifiCorp proyectó estos impactos.
 - El Sr. Meredith respondió que sí, aumentará el precio de adquisición de recursos, especialmente si los precios se distribuyen entre todos los clientes. Pronto habrá testimonios iniciales, que pueden tener más información sobre cómo podrían verse esas proyecciones.

Programas de Protección al Cliente

Lee Elder, Director de Política de Precios y Tarifas, habló con el Grupo Asesor para compartir algunos aspectos de las reglas permanentes (AR671) que se acaban de adoptar y las implicaciones de las mismas, incluyendo: moratorias por clima severo, notificaciones de protección, límites en las tarifas de reconexión para clientes con bajos ingresos con certificado médico de descuento, así como aspectos relacionados con el desarrollo de un plan de gestión de atrasos.

El Sr. Elder revisó un resumen de otros programas de condonación de atrasos, incluyendo el Área de Servicio de PacifiCorp en WA, Northwest Natural, Avista y Cascade, y cómo están estructurados los programas.

- Área de Servicio de PacifiCorp Washington
 - Los clientes pueden comunicarse con agencias sin fines de lucro para solicitar una subvención por dificultades económicas cuando el cliente ha experimentado una situación en la que el apoyo financiero inmediato es crucial.
Las subvenciones por dificultades económicas están disponibles para todos los hogares que califican por sus ingresos. Las cantidades de pago se basan en el nivel de asistencia para facturas de bajos ingresos al que califica el cliente y oscilan entre \$175 y \$425.
- Northwest Natural
 - El Plan de Gestión de Atrasos proporciona alivio de atrasos a los clientes con un saldo atrasado en el nivel más bajo del programa de descuento de facturas con subvenciones de condonación de atrasos. Las subvenciones están disponibles hasta por \$1,000, sin exceder el saldo vencido o el saldo total de la cuenta. Los clientes pueden participar en

el Plan de Gestión de Atrasos (AMP, por sus siglas en inglés) hasta el límite máximo de \$1,000 cada 24 meses.

- Avista
 - Condonación de Atrasos: Los clientes con ingresos iguales o inferiores al 20% del ingreso medio estatal (SMI, por sus siglas en inglés) reciben la condonación de atrasos hasta por \$1,000.
 - Plan de Gestión de Atrasos: Los clientes con un SMI del 21-60% que pagan sus cargos mensuales más una parte del saldo vencido recibirán pagos equivalentes hasta por \$1,000.
- Cascade
 - Se proporcionan cuatro niveles diferentes de subvenciones de asistencia a los clientes según su nivel federal de pobreza (FPL, por sus siglas en inglés) o SMI, que van del 80% al 90% de su atraso.

Con respecto a los procedimientos de notificación y divulgación, Pacific Power ha actualizado su sitio web de protección al cliente con los cambios más recientes en las protecciones contra la desconexión, solicitudes de reconexión y opciones de exención, que se pueden encontrar en: <https://www.pacificpower.net/protectitions.html>. La compañía proporcionará mensajes en las facturas a los clientes dirigiéndolos al sitio web, además de enviar estos mensajes en las facturas dos veces al año, en mayo y octubre. Las agencias de acción comunitaria también recibirán una versión digital de las protecciones en enero de 2026 y luego anualmente en septiembre de cada año antes de la temporada de calefacción. Además de las notificaciones, se proporcionarán métricas semanalmente (Informes RO 16), mensualmente durante el primer trimestre y luego trimestralmente en adelante.

El Sr. Elder llamó la atención sobre una invitación a una discusión más profunda sobre estos temas, así como sobre posibles cambios en los programas de alivio para facturas y deudas vencidas de PacifiCorp, que se llevará a cabo el 30 de enero, de 1:30 a 3:30 p.m. PT.

Descanso

Informe Bienal y Planificación 2026

Christina Kruger, Gerente de Política y Participación de las Partes Interesadas, dio inicio al segmento del Informe Bienal y Planificación 2026 compartiendo el propósito de la conversación: un enfoque informativo en el que el equipo busca construir un entendimiento compartido sobre los Indicadores de Beneficios Comunitarios y los Beneficios e Impactos Comunitarios, un ejercicio de aportaciones para comenzar la conversación sobre cómo experimentamos los beneficios e impactos, y compartir antecedentes y perspectivas sobre el calendario del Informe Bienal 2026.

Para cerrar completamente el ciclo de la presentación regulatoria del Informe Bienal 2024, así como sentar las bases para la presentación de 2026, el equipo de participación compartió cómo se implementaron los comentarios de la presentación inaugural para su uso en la próxima presentación, incluyendo:

- Ampliar el periodo de comentarios para permitir una revisión exhaustiva.
- Elaboración de un resumen ejecutivo significativo que comunique claramente los puntos clave y las contribuciones de los miembros del Grupo Asesor.

- Seguir honrando y mantener el enfoque en la experiencia de los miembros en todo el proceso.
- Mejorar los procesos de comentarios para demostrar mejor cómo las aportaciones contribuyen a las mejoras.
- Ofrecer más oportunidades para compartir perspectivas en todos los espacios del Grupo Asesor.

Dado que el Informe Bienal es un complemento del Plan de Energía Limpia (CEP, por sus siglas en inglés) de Oregón, los Miembros del CBIAG pueden ver diferencias notables con respecto a la última iteración. Estos cambios están orientados a comprender las perspectivas y experiencias de los Miembros con la intención de proporcionar un significado adicional a los impactos y beneficios comunitarios (CB&Is, por sus siglas en inglés) en contraposición a los indicadores de beneficios comunitarios (CBIs, por sus siglas en inglés) basados en métricas. Como resultado de este enfoque, a lo largo del segmento de hoy, y de forma recurrente durante todo el proceso del Informe Bienal, se les harán a los Miembros las siguientes preguntas:

- *Cuando escucha “beneficio comunitario”, ¿qué significa eso para usted?*
- *¿Qué impactos son los más importantes que no aparecen en las métricas estándar?*
- *¿Se han descrito proyectos o programas energéticos como beneficiosos, pero en la práctica su impacto ha sido diferente?*
- *¿Qué deberían entender los responsables de tomar decisiones que los datos por sí solos no pueden mostrar?*

Para comprender mejor la intención del Informe Bienal y distinguir los CBIs de los CB&Is, la Sra. Kruger definió cada uno y presentó ejemplos de apoyo. Los Beneficios e Impactos Comunitarios describen las experiencias de la vida real que tienen las personas y las comunidades. Los Indicadores de Beneficios Comunitarios son las formas en que las instituciones miden o rastrean esas experiencias. Los beneficios e impactos son lo que usted experimenta. Los indicadores son la forma en que los sistemas intentan medir esa experiencia.

Los beneficios e impactos comunitarios son los efectos reales y cotidianos que las decisiones de energía y servicios públicos tienen en la vida de las personas y reconocen que dos comunidades pueden experimentar el mismo proyecto de manera muy diferente.

Responden preguntas como:

- *¿Esto ayuda o daña a nuestra comunidad?*
- *¿Quién se beneficia y quién siente la carga?*
- *¿Qué cambios notan las personas?*

Ejemplos (contexto de energía / servicios públicos)

- Facturas de energía más bajas o más altas
- Empleos que son accesibles o no para los residentes locales
- Ruido, calidad del aire o cambios visuales debido a la infraestructura
- Confiabilidad del suministro eléctrico durante olas de calor o tormentas
- Confianza (o falta de confianza) en la empresa de servicios públicos o en los responsables de la toma de decisiones
- Sentirse incluido o excluido de las decisiones de planificación

Para involucrar a los miembros y asegurar que hubiera un entendimiento compartido sobre lo que los CB&Is pueden reflejar, la Sra. Westberry realizó una encuesta por ZOOM que preguntaba: “Cuando escucha ‘beneficio comunitario’, ¿qué significa eso para usted?” Las respuestas incluyeron:

- Cómo se consideran e implementan las decisiones para proporcionar beneficios o impactos positivos en una comunidad, para todos los clientes, no solo para los miembros de la comunidad de bajos ingresos o vulnerables.
- Cómo una comunidad se verá impactada positivamente por un plan o acción, su beneficio directo
- Cualquier cosa que desarrolle capacidad, cubra brechas y necesidades, e incluya la voz de la comunidad y las realidades de las experiencias.
- Los beneficios comunitarios son los aspectos positivos que la comunidad está obteniendo y también aseguran que las comunidades no solo sean utilizadas como fuente de recursos, sino que también sean escuchadas.
- Los beneficios comunitarios son las acciones que ocurren dentro de una ubicación identificada que pueden beneficiar a individuos o grupos.

Los Indicadores de Beneficios Comunitarios (CBI), por otro lado, son métricas, puntos de datos o categorías usadas por las empresas de servicios públicos, los reguladores o los planificadores para rastrear o informar sobre los resultados comunitarios. Estos CBI son muy útiles, pero no siempre pueden reflejar la experiencia completa en las comunidades.

Responden preguntas como:

- *¿Cómo medimos los beneficios?*
- *¿Qué datos reportamos a los responsables de la toma de decisiones?*
- *¿Cómo mostramos el progreso o el cumplimiento?*
-

Ejemplos (contexto de energía / servicios públicos)

- Número de hogares inscritos en programas de asistencia energética
- Megavatios de energía limpia construidos en una región
- Número de empleos creados
- Porcentaje de gasto en “comunidades desfavorecidas”
- Frecuencia y duración de las interrupciones (SAIDI/SAIFI)
- Emisiones reducidas

Para involucrar aún más a los miembros sobre qué impactos son importantes para los miembros del CBIAG, la Sra. Westberry realizó una encuesta por ZOOM que preguntaba: “¿Qué impactos son los más importantes que no aparecen en las métricas estándar?” Las respuestas incluyeron:

- Accesibilidad a la información (múltiples idiomas), duración de las interrupciones, participación en LID, número de clientes con certificación médica
- Número de hogares inscritos en programas de descuento en facturas que han enfrentado atrasos y desconexión en comparación con aquellos que no están en esos programas
- Niveles de ingresos, carga energética de los hogares y vulnerabilidad
- ¡Depende de qué tipo de proyecto o programas! Además, es difícil obtener datos cualitativos, ¡pero la electrificación es uno bueno!

- Número de días que las personas no usan electricidad para calentar o enfriar sus hogares debido al costo y los efectos que esto podría tener en la salud
- Los participantes sienten que a usted le importa y que está trabajando para ayudarlos.

Tanto los CB&Is como los CBI son importantes por diferentes razones; los indicadores nos dicen qué sucedió, mientras que las comunidades nos dicen qué significó. Los beneficios e impactos capturan matices, reflejan la realidad vivida, resaltan las desigualdades y muestran consecuencias no deseadas. Los indicadores proporcionan consistencia, apoyan la rendición de cuentas, informan las decisiones políticas y permiten la comparación a lo largo del tiempo.

La Sra. Westberry continuó proporcionando contexto a los miembros sobre qué esperar respecto a cuándo y cómo se involucrará al CBIAG en el proceso del Informe Bienal, incluida la posibilidad de participar en los diversos espacios de grupos asesores. El cronograma para interactuar con los grupos asesores, que se muestra a continuación, describe lo que los miembros pueden esperar. Esto incluye consultas continuas sobre temas relacionados tanto con los beneficios e impactos como con los indicadores, oportunidades para escuchar las perspectivas de los expertos en la materia que trabajan en programas que impulsan este trabajo, y para brindar opiniones que ayuden a dar forma a dichos esfuerzos, así como oportunidades de intercambio de perspectivas más amplias en los espacios de los Grupos Asesores de Oregón.



Para concluir esta sección, los Equipos de Participación y Facilitación extendieron una invitación a los miembros del CBIAG para participar en la "Sesión Especial" reprogramada del CBIAG para aprender más sobre el Marco Comunitario de Justicia Ambiental de Oregón que PacifiCorp está desarrollando. Como medida de conveniencia, los miembros fueron preinscritos, pero la reunión está abierta al público. La Sesión Especial incluirá información sobre conceptos clave, fuentes de datos, metodología y análisis y resultados de confiabilidad, y tendrá lugar el 27 de enero, de 1:00 a 4:00 p.m., Hora del Pacífico.

Planificación del Sistema de Distribución (DSP)

Shauna Thomas, Gerente de Planificación del Sistema de Distribución, se reunió con el grupo para hablar sobre la próxima presentación regulatoria de la Planificación del Sistema de Distribución, la cual está en desarrollo y será completada y entregada para marzo de 2026. Durante la presentación, el objetivo de la Sra. Thomas fue destacar el papel de la comunidad y de la empresa en la Planificación del Sistema de Distribución, así como el papel de la comunidad en la colaboración y el aporte de comentarios sobre desafíos, experiencias personales y experiencias exitosas con los programas de PacifiCorp.

Conceptos y términos clave que se deben tener en cuenta para la sección del DSP:

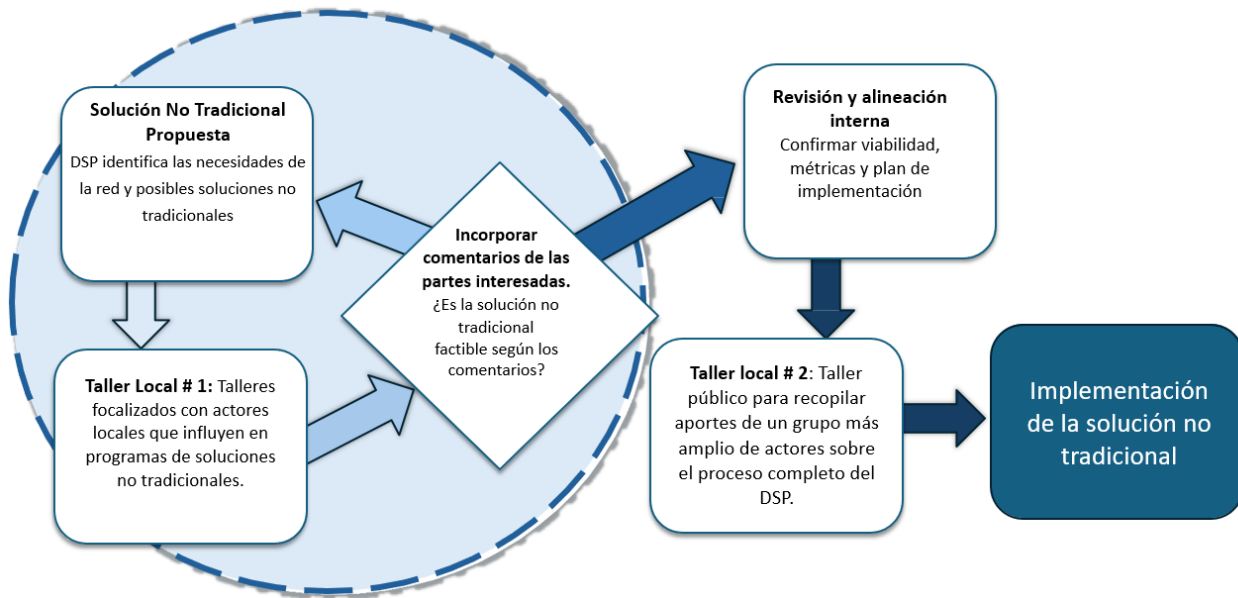
- **Necesidad de la Red**- Una condición futura en el sistema eléctrico local en la que este podría no ser capaz de satisfacer las necesidades eléctricas esperadas de los clientes en el momento y lugar que se presenten, a menos que se tomen medidas adicionales.
- **Solución No Tradicional** - Una forma de satisfacer una necesidad de la red sin construir nuevas líneas eléctricas grandes o subestaciones, mediante un uso más inteligente de la electricidad, recursos energéticos locales o cambios operativos.
- **Demanda** - La cantidad de electricidad consumida por los usuarios finales o consumidores dentro de un período determinado
- **SSR** - Energía Renovable a Pequeña Escala
- **CBRE** - Energía Renovable de Base Comunitaria

La Sra. Thomas explicó que la DSP es un proceso de todo el sistema que puede dividirse en algunas fases diferentes. Primero, hay una evaluación preliminar colaborativa, donde se identifican las subestaciones que están en riesgo de exceder la capacidad nominal (es decir, se excede la demanda y se necesita suministrar más electricidad a una región determinada). Después del análisis preliminar, el equipo de DSP revisará el pronóstico de vehículos eléctricos (EV, por sus siglas en inglés) y recursos energéticos distribuidos (DER, por sus siglas en inglés) para identificar si esto aumentará o modificará la demanda y las necesidades evaluadas de la red. A continuación, el equipo de DSP crea un perfil de subestación y circuito para revisar las características, los usuarios y el tipo de cliente, y los programas existentes que podrían abordar la necesidad identificada. Por último, y actualmente en curso, está la revisión de las áreas de propuesta de concepto piloto para soluciones no tradicionales y la integración con otros departamentos y expedientes.

Existen tres formas diferentes de resolver las necesidades de la red:

1. Reducción de Picos: Reducir la carga durante el pico
2. Conservación/Eficiencia: Reducir toda la curva de carga para reducir el pico por debajo del límite
3. Desplazamiento de carga: Desplazar la carga a momentos del día que tienen menos carga para reducir el pico general

Ningún programa por sí solo puede reducir completamente la carga, lo que significa que estos tipos de programas deben combinarse para retrasar eficazmente las costosas actualizaciones de infraestructura. Los programas actuales (por ejemplo, eficiencia energética, tarifas por tiempo de uso, respuesta a la demanda, etc.) forman la base para reducir el uso general de energía y gestionar la demanda máxima, pero para satisfacer mejor las necesidades de los clientes, los comentarios sobre las soluciones no tradicionales propuestas son fundamentales para el éxito del programa DSP. El proceso para implementar estas soluciones no tradicionales propuestas es el siguiente:



Antes de la presentación regulatoria, se llevará a cabo una participación pública más para añadir contexto y claridad y solicitar comentarios. La fecha de la reunión aún está por determinar; se compartirán más detalles a medida que estén disponibles.

Para leer más sobre la presentación regulatoria del DSP y seguir el progreso, visite: <https://www.pacificpower.net/community/oregon-distribution-system-planning.html>.

Puntos Discutidos en la Reunión

- ACCESS preguntó si existía algún recurso que indicara a los clientes qué programas o planes de pago podrían ser los más adecuados para un cliente o circunstancia en particular. Además, preguntó: ¿Los impactos en los clientes se muestran a lo largo del tiempo, en lugar de reflejar únicamente un momento específico? Este nivel de información ayudará a las agencias de acción comunitaria a proporcionar el beneficio más adecuado para cada individuo.
 - La Sra. Thomas compartió que estos son excelentes comentarios que muestran que el siguiente nivel de información puede ser útil para los clientes, tanto para los programas de DSP como para otros programas en general (es decir, planes de pago).

Comentarios del Público

Morgan Westberry abrió el espacio para comentarios del público y reflexiones finales.

Los miembros del público compartieron:

- OPUC compartió: ¡Gran reunión, gracias a todos, y espero con ansias asistir durante todo el año!

Los Miembros del CBIAG compartieron:

- Community Energy Project compartió: Disfruté el nuevo método de presentación centrado en el "por qué" y el "cómo"

- IVCando compartió: ¡Realmente aprecio la variedad de temas tratados hoy! Siento que aprendí mucho y el estilo de presentación fue de gran ayuda.
- Verde compartió su agradecimiento por la información proporcionada, así como por la facilitación de la reunión y cómo la participación se sintió inclusiva y significativa.

Próximos Pasos

Christina Kruger, de PacifiCorp, clausuró la reunión compartiendo información sobre los próximos pasos, agradeciendo a los miembros sus comentarios y al equipo su apoyo y la organización de una excelente reunión. PacifiCorp continuará evolucionando y espera seguir trabajando con los miembros del CBIAG, además de alentar a los miembros a invitar a colegas de sus organizaciones a participar en las reuniones.

La próxima reunión de CBIAG se llevará a cabo en línea a través de Zoom el [19 de marzo de 2026, de 1:00 - 4:00 p.m. PT](#).