

## Presentación Inicial de las Partes Interesadas del Plan Integrado de Recursos (IRP) de Dominion Energy Virginia y Carolina del Norte, 2024

0:00

Hola.

0:01

Gracias por ver la presentación inicial del proceso con las partes interesadas para el Plan de Recursos Integrados 2024 de Virginia y Carolina del Norte de Dominion Energy, o Plan IRP para abreviar.

0:12

Soy Amanda Prestige, la gerente general de Asuntos Reglamentarios.

0:16

Mi equipo es responsable del Plan IRP de este año.

0:19

El 28 de marzo de 2024, Dominion Energy organizó una reunión presencial y virtual para revisar la información que ustedes están a punto de escuchar.

0:28

Nuestra divulgación para la reunión del 28 de marzo fue amplia.

0:31

Enviamos invitaciones por correo electrónico a las partes interesadas.

0:34

También publicamos avisos públicos en unos 30 periódicos.

0:38

Entendemos que varias **personas y organizaciones** interesadas no pudieron asistir a esa reunión, por lo que hemos querido publicar esta grabación en nuestro sitio web para dar a otros la oportunidad de escuchar esta información.

0:49

Esta presentación se va a centrar en dos componentes clave.

0:53

En primer lugar, el proceso de comentarios de las partes interesadas durante las próximas semanas y meses y, en segundo lugar, los requisitos del Plan IRP, una combinación de consideraciones reglamentarias, legislativas y operativas.

1:05

Nuestra meta es proporcionar la misma línea de base como punto de partida.

1:08

Dado que las partes interesadas tienen distintos grados de comprensión, esto permitirá que las futuras reuniones sean lo más productivas posible.

1:16

Además, nos estamos centrando únicamente en el Plan IRP de 2024.

1:20

Es un nuevo año, un nuevo documento y una nueva oportunidad para los aportes y el debate.

1:25

En esta presentación no hablaremos sobre ningún proyecto o supuesto en particular con gran detalle, a excepción de escuchar al personal de PJM sobre su previsión de carga.

1:34

Para el primer bloque de construcción crítico del Plan IRP, presentaré virtualmente a los facilitadores calificados cuya experiencia será instrumental para dirigir nuestras conversaciones hacia la productividad y el propósito, luego hablaré sobre el proceso y el calendario.

1:52

También cubriré los requisitos básicos del IRP y PJM hablará de su más reciente previsión.

1:58

Esta presentación se trata de sentar las bases para una serie de compromisos significativos en las próximas semanas y meses.

2:07

Mark Rubin y Cynthia Hudson facilitarán las próximas reuniones de grupos pequeños.

2:13

Mark Rubin es un nombre que muchos reconocerán.

2:16

Su amplia experiencia abarca el trabajo con el ex gobernador Tim Kaine, su contribución a la comunidad académica en Virginia Commonwealth University y la dirección del Virginia Center for Consensus Building.

2:29

Tal vez lo más notable es que Mark facilitó el Grupo Rubin, una asamblea diversa de partes interesadas que avanzaron con éxito por complejas discusiones sobre política energética durante el periodo intermedio.

2:41

Entre las sesiones de la Asamblea General de Virginia de 2016 y 2017, su profundo conocimiento del espacio de los servicios públicos le convierte en un activo inestimable para este proceso.

2:53

La reputación de Cynthia Hudson le precede.

2:56

Con más de 2 décadas de servicio como jurista y litigante en la administración local y estatal, ha sido una pionera.

3:04

Como primera mujer africana estadounidense en ocupar el cargo de Fiscal General Adjunta de Virginia, ha demostrado un liderazgo y una experiencia excepcionales.

3:13

Su reciente transición al Grupo Mccammon no hace sino amplificar su compromiso con la resolución de problemas en colaboración, lo que le ha valido grandes elogios de sus compañeros, incluido Mark, en términos de proceso.

3:24

Las partes interesadas se reunirán en pequeños grupos con Mark y Cynthia.

3:29

A continuación, repasaré cómo se superpone esto con el propio programa IRP.

3:35

En general, cuando se trata del Plan IRP, es un ciclo continuo.

3:40

Cuando uno ha terminado, el siguiente ya ha comenzado.

3:43

La fase inicial de recopilación de datos del IRP incluye la previsión de carga de PJM, que predice la demanda de electricidad dentro de la zona de Dominion.

3:53

Otros ejemplos de aportes incluyen supuestos sobre recursos de generación de combustibles, cumplimiento medioambiental, transmisión y distribución.

4:03

A continuación, ejecutamos e interpretamos los modelos, una tarea de enormes proporciones y gran complejidad porque implica predecir las necesidades de los clientes cada hora durante muchos años en el futuro y no podemos comprometer la fiabilidad en ninguna hora de los años futuros.

4:18

Luego, a medida que nos adentramos en los primeros meses del verano, nos ampliamos a aportes cualitativos.

4:24

Esta es la parte descriptiva del Plan IRP.

4:26

Implica la descripción de los escenarios y también brinda la oportunidad de incluir temas como las tecnologías emergentes para las que solo se dispone de datos limitados.

4:37

También es un espacio para la innovación y el pensamiento a futuro.

4:42

A finales del verano, la fase de redacción debe comenzar en serio.

4:45

El IRP es un documento extenso y exhaustivo.

4:49

El 15 de octubre es la fecha de presentación ante la Comisión Estatal de Sociedades (SCC) de Virginia y la Comisión de Servicios Públicos de Carolina del Norte.

4:58

Una vez que se presente el Plan IRP de 2024, se iniciará un procedimiento plenamente litigado de nueve meses de duración en Virginia que cuenta con su propio proceso formal de participación pública.

5:08

Ahora bien, ¿cómo se integrará el proceso de las partes interesadas?

5:11

Estamos aquí.

5:13

Antes de finales de mayo van a ocurrir las reuniones iniciales de la cohorte en pequeños grupos con Mark y Cynthia.

5:19

Durante estas reuniones, tendremos que clasificar los aportes de las partes interesadas en una, las que son técnicas, cuantitativas y relacionadas con los aportes del modelo, y dos, las cualitativas.

5:30

Aún no mostramos un calendario completo de estas reuniones porque los aportes de las partes interesadas ayudarán a determinar los temas y grupos específicos que se convocarán.

5:39

Durante estas reuniones de cohorte, los facilitadores formularán preguntas para obtener aportes.

5:44

Después de cada reunión de la cohorte, los participantes recibirán un borrador del resumen del debate antes de que se finalice y se presente.

5:53

Una vez concluidas las reuniones de la cohorte, volveremos a reunirnos a finales del verano para celebrar una reunión de seguimiento en la que se revisarán las aportaciones y recomendaciones colectivas que se utilizarán para elaborar el informe que se incluirá en el Plan IRP.

6:05

Habrà una reunión final con las partes interesadas poco después de que se presente el IRP para ofrecer una visión general y responder a cualquier pregunta.

6:14

A medida que nos adentramos en este nuevo proceso con las partes interesadas, nos comprometemos a ofrecerles múltiples oportunidades para externar sus ideas y comentarios durante el proceso del IRP, captando un amplio espectro de aportes que reflejen los diversos intereses y preocupaciones de las partes interesadas.

6:32

Creemos que cada voz tiene el potencial de ofrecer valiosas ideas al IRP, considerando todos los aportes y las diversas perspectivas que permitan cumplir todos los requisitos legislativos, reglamentarios y operativos.

6:45

A cambio, les pedimos que sean respetuosos con todos durante el proceso, incluidos aquellos con puntos de vista y opiniones diferentes.

6:52

Valoramos la diversidad de puntos de vista y opiniones aquí representados, ya que son esenciales para un Plan IRP robusto e integral.

7:00

Es la primera vez que pasamos por un proceso con partes interesadas en el IRP.

7:04

Les pedimos paciencia y cordialidad mientras trabajamos para lograr un proceso eficiente e inclusivo.

7:10

Quizá se pregunten cómo se incorporarán al IRP todas las ideas recogidas.

7:16

No todos los escenarios hipotéticos pueden incorporarse al complejo proceso de modelización, debido a limitaciones, la exhaustividad de los datos y los requisitos operativos.

7:25

Todos los comentarios se tendrán muy en cuenta y se incluirá un informe exhaustivo que refleje los aportes de cada reunión de la cohorte en el IRP de este año.

7:35

Me gustaría hablar ahora de lo que es y de lo que no es el Plan IRP.

7:40

Hay algunos requisitos clave que debemos abordar en el IRP, algunas consideraciones sobre las actualizaciones para 2024 y, por último, una vista de alto nivel de nuestro proceso de modelado del IRP.

7:52

Revisemos primero lo que es y lo que no es el IRP.

7:58

El Plan IRP es un documento de planificación de la fiabilidad que la empresa presenta cada año en Virginia y Carolina del Norte.

8:04

El IRP demuestra cómo la empresa planea satisfacer las necesidades energéticas a largo plazo de los clientes.

8:10

Por lo tanto, el IRP proporciona información detallada sobre una variedad de recursos de generación de energía existentes y recursos potenciales a futuro.

8:19

El IRP también analiza los impactos de una combinación cambiante de recursos debido a la naturaleza cíclica del proceso IRP.

8:27

Como lo hemos señalado anteriormente, el IRP toma una instantánea en el tiempo utilizando las leyes, la tecnología y los supuestos de costos actuales.

8:35

Cada año la empresa actualiza los supuestos y presenta detalles cuantitativos y cualitativos.

8:41

En el IRP.

8:42

Por ejemplo, actualizamos las previsiones de las necesidades de capacidad a corto y largo plazo y revisamos las perspectivas de los posibles retiros de recursos de generación existentes.

8:53

El IRP también incluye una discusión sobre las mejoras de transmisión y distribución necesarias para

atender la carga de los clientes de forma fiable, así como los cambios normativos y de políticas, los impactos en el desarrollo económico, la justicia medioambiental y mucho más.

9:10

Hablemos ahora de lo que no es el Plan IRP.

9:13

El IRP no es un plan de construcción definitivo a corto plazo.

9:17

Aunque las previsiones a corto plazo son más acertadas que las proyecciones a largo plazo, las previsiones a corto plazo aún pueden cambiar a medida que se modifican las condiciones del mercado o los requisitos reglamentarios.

9:27

El IRP no es una petición de construcción de ninguna generación, ni una petición de recuperación de costos.

9:33

Esas son un procedimiento reglamentario diferente con su propio proceso público.

9:38

El IRP no es un examen exhaustivo de todas las posibles soluciones, ni una declaración definitiva de cómo se satisfarán las necesidades de los clientes dentro de 15 años.

9:48

En lugar de eso, el IRP proporciona una amplia gama de escenarios potenciales.

9:53

El IRP no debe depender en gran medida de una tecnología no probada.

9:57

Debe basarse en hipótesis razonables y de interés público.

10:02

En pocas palabras, el IRP es una hoja de ruta de alto nivel con múltiples trayectorias, y todas ellas necesitan garantizar una energía fiable, asequible y cada vez más limpia en el futuro.

10:15

Nuestro trabajo se enmarca en un sólido conjunto de salvaguardas legislativas, reglamentarias y operativas.

10:21

El IRP debe alinearse con más de 160 requisitos específicos derivados de los estatutos existentes y de las órdenes emitidas por la Comisión Estatal de Sociedades de Virginia y la Comisión de Servicios Públicos de Carolina del Norte.

10:35

Si bien no sería práctico discutir cada requisito en detalle durante esta presentación, me gustaría destacar cuatro requisitos fundamentales que servirán como piedras angulares para nuestras conversaciones en curso.

10:48

El IRP debe determinar una cartera de recursos de suministro de generación que pueda satisfacer de forma óptima la demanda prevista 24 horas al día, 7 días a la semana, 365 días al año.

10:58

Esta cartera no solo debe garantizar un servicio fiable, sino también mantener unos precios razonables para los consumidores.

11:05

Es un equilibrio delegado.

11:08

Un componente integral del IRP es el análisis actualizado de las facturas.

11:13

Este análisis proporciona una imagen clara de las implicaciones financieras para los clientes, desglosando los costos asociados a cada escenario propuesto.

11:22

Es una herramienta para la transparencia y la rendición de cuentas, que garantiza que las partes interesadas comprendan el impacto económico de los escenarios de modelización.

11:31

Estamos obligados a utilizar la Previsión de Carga de PJM.

11:35

Esta previsión sirve de base para nuestra modelización, proyectando la demanda energética de la zona Dom y guiando nuestra planificación de recursos.

11:44

Debido a la importancia de la previsión de carga de PGM, dentro de un rato escucharán a PJM que les dará una breve visión general de lo que es PJM y les proporcionará un resumen de la previsión de carga de PJM de este año.

11:58

Por último, el IRP debe incluir un análisis de retiro basado en la economía para todos los activos de generación existentes a cargo de la empresa.

12:07

Este análisis evalúa la viabilidad financiera de continuar las operaciones frente a retirar las unidades existentes.



12:14

Esta evaluación prospectiva tiene en cuenta las tendencias del mercado, los cambios normativos y los avances tecnológicos.

12:22

Estos requisitos clave no son solocasillas de verificación.

12:25

Son elementos esenciales que garantizan que el IRP sea tanto estratégico como conforme.

12:30

A medida que avancemos en el proceso con las partes interesadas, exploraremos estos y otros requisitos en mayor profundidad mientras evaluamos el panorama.

12:40

Para el IRP de este año, varios cambios significativos no llamaron nuestra atención.

12:46

Como ya he mencionado, PJM discutirá su previsión de carga actual, que ha experimentado un notable repunte.

12:53

También hay algunas normativas medioambientales emergentes que podrían afectar a la generación existente y a la nueva.

13:00

Algunas de estas normativas medioambientales que pretenden reducir o establecer nuevas normas para las misiones atmosféricas incluyen la Regla del Buen Vecino, las Normas sobre Mercurio y Tóxicos Atmosféricos o Regla de Matt y las normativas propuestas en virtud de las Secciones 111 B y 111 D de la Ley de Aire Limpio.

13:19

También dispondremos de información actualizada sobre los límites de importación de energía, también denominados compras en el mercado de parte de PJM.

13:27

Con respecto a la modelización IRP de este año, seguiremos utilizando el software llamado Plexus que hemos usado en el pasado y que desarrollará los escenarios de planificación a largo plazo y determinará las carteras de recursos óptimas.

13:40

En el proceso de modelización de IRP, comenzamos con la norma de cartera de renovables o RPS, que es un requisito de la Ley de Economía Limpia de Virginia o VCEA.

13:52

Tomamos los requisitos del programa RPS y determinamos que nuestra futura necesidad de cumplimiento se basará en la previsión de carga.

14:01

A continuación, al examinar los aportes necesarios para Plexus, debemos asegurarnos de que hemos incluido información actualizada sobre aspectos como las unidades de generación nuevas y existentes, las previsiones de materias primas y un análisis de retiros.

14:15

Y por último, incluimos restricciones aplicables y razonables.

14:19

Por ejemplo, tenemos que ver qué requisitos de construcción para energía solar, energía eólica y de almacenamiento de energía deben incluirse según la ley VCEA.

14:28

Tomamos todas estas entradas y luego ejecutamos el modelo de Plexus.

14:31

Pero no termina ahí.

14:33

Los resultados de la modelización deben entonces ser escrutados y analizados para garantizar que se cumplen esos 160 requisitos que hemos mencionado antes.

14:42

Así que el proceso de modelado es iterativo y lleva tiempo, y eso es solo una pieza del IRP.

14:50

También incluimos otros datos cualitativos en el Plan IRP a fin de presentar un documento de planificación fiable.

14:59

Hablemos ahora de la asequibilidad, la ley VCEA y nuestra mezcla de generaciones, que son algunas consideraciones importantes para cada IRP.

15:09

Quiero dedicar un momento a destacar la asequibilidad.

15:12

Desde 2010, Dominion Energy Virginia ha mantenido las tarifas de electricidad para clientes residenciales por debajo de la media nacional.

15:21

En los últimos años, esta tendencia se ha acentuado aún más.

15:25

Por ejemplo, nuestras tarifas residenciales están ahora un 12% por debajo de la media nacional y un 30% por debajo de la media regional de la Costa Este.

15:34

Esta disparidad no es fruto de la casualidad sino del diseño: refleja nuestro compromiso de mantener tarifas de electricidad asequibles, gestionando costos y a la vez brindando un servicio fiable mediante tecnologías económicamente viables.

15:46

La asequibilidad no es solo una característica de nuestros servicios, es el fundamento.

15:51

Influye en cada decisión que tomamos, en cada estrategia que aplicamos y es una piedra angular de nuestro Plan IRP.

16:00

Seguro que muchos de ustedes ya conocen la ley VCEA.

16:04

Sitúa a Dominion Energy en la senda para lograr un 100% de energía limpia en 2045.

16:11

Ordena el desarrollo de 16,100 megavatios de energía solar para 2035.

16:18

La ley también impulsa a Virginia a la vanguardia de la energía eólica marina, con un objetivo de 5200 megavatios para 2032.

16:27

El almacenamiento de energía es otro componente crítico de la VCEA, con una meta de 2700 megavatios para 2035.

16:37

Cuando se trata de atender a los clientes, empleamos una amplia gama de recursos energéticos.

16:43

Durante nuestro último evento de pico invernal, que se produjo antes de la salida del sol, la generación solar fue inexistente, como se ilustra en el gráfico central.

16:53

Esto contrasta con el pico de verano, en el que la energía solar desempeñó un papel más importante, como se muestra en el gráfico de la extrema derecha.

17:00

Para garantizar la fiabilidad, especialmente en los momentos en que las fuentes renovables no están generando, es crucial mantener una cartera de recursos que se puedan despachar.

17:10

Estos recursos, que pueden activarse bajo demanda y funcionar las 24 horas del día, son la columna vertebral de nuestro sistema energético, proporcionando estabilidad y continuidad a nuestros clientes independientemente de la hora del día o de las condiciones meteorológicas.

17:25

La planificación estratégica implica anticiparse y prepararse para estas fluctuaciones en la disponibilidad de energía muchos años en el futuro.

17:33

Y ahora le cedemos la palabra a PJM para su presentación.

17:37

Hola, mi nombre es Molly Mooney y trabajo en PJM Interconnection, en nuestro departamento de planificación de adecuación de recursos.

17:45

Trabajo principalmente en nuestra previsión o pronóstico de carga a largo plazo y deseo compartir algunos detalles más al respecto en esta presentación.

17:52

En esta diapositiva se muestra la huella de PJM Interconnection.

17:58

Somos una organización regional de transmisión (RTO, por sus siglas en inglés) que coordina el movimiento de electricidad al por mayor en todas nuestras partes de 13 estados y el Distrito de Columbia.

18:10

PJM no posee líneas eléctricas ni generadores.

18:14

En lugar de ello, somos una organización neutral reglamentada que dirige el funcionamiento de las líneas eléctricas y los generadores para muchos propietarios diferentes.

18:24

PJM actúa como agente para proporcionar un acceso justo al sistema de transmisión a los proveedores que compiten entre sí y a los usuarios de electricidad.

18:32

De manera similar a un controlador de tráfico aéreo, PJM también administra mercados mayoristas competitivos para grandes bloques de electricidad de forma parecida a como funciona el mercado de valores.

18:43

Además, PJM lleva a cabo un proceso de planificación a largo plazo que identifica qué cambios y

adiciones a la red son necesarios para garantizar la fiabilidad y el buen funcionamiento de los mercados mayoristas.

18:57

Las estadísticas clave se encuentran en la parte izquierda de esta diapositiva.

19:02

Una cifra que me gustaría señalar es nuestro pico histórico de unos 165,000 megavatios.

19:10

Esto fue en agosto de 2006 e incluye toda nuestra huella tal y como somos hoy en día.

19:18

El mapa de la derecha muestra la huella de PJM que abarca desde Pennsylvania hasta Illinois y Carolina del Norte.

19:25

Abarcamos una zona geográfica muy extensa que incluye dos husos horarios con nuestra zona Comed en Chicago.

19:33

Ahora que todos ustedes tienen un poco más de antecedentes sobre quién es PJM y lo que hacemos, quiero entrar en la parte principal de nuestro tema de hoy, la previsión de carga.

19:42

PJM elabora una previsión de carga a largo plazo de forma independiente internamente y la revisa con nuestra comunidad de partes interesadas a través de nuestro subcomité de análisis de carga y el comité de planificación.

19:53

Esta previsión de carga a largo plazo se utiliza en varios ámbitos, con dos usos principales que se indican en el recuadro azul de la izquierda.

20:03

Tenemos un proceso de planificación en PJM llamado Plan Regional de Expansión de las Transmisiones o RTEP.

20:10

Este plan determina la necesidad y beneficios de un proyecto de transmisión.

20:17

Nuestro mercado de capacidades en PJM se denomina Modelo de Precios de Fiabilidad o RPM.

20:24

Este mercado garantiza la fiabilidad de la red a largo plazo mediante la adquisición de la cantidad adecuada de recursos de suministro eléctrico necesarios para satisfacer la demanda energética prevista de aquí a tres años.

20:37

Para entrar en más detalles sobre las cuestiones de qué es esta previsión a largo plazo y cuándo se elabora, la previsión es a 15 años y elaboramos una previsión tanto de energía como de picos para todas nuestras zonas de transmisión junto con la organización RTO.

20:56

La carga máxima se define como la demanda máxima sobre el sistema.

21:01

Este pico es el que planeamos que el sistema alcance.

21:05

La energía es la suma de todas las cargas de 24 horas.

21:10

La previsión de picos se utiliza en nuestros estudios de planificación y en el mercado de capacidades.

21:15

La estructura del modelo es un modelo de regresión multivariable por horas con su número de entradas que comentaremos en las próximas diapositivas.

21:26

En la actualidad, PJM elabora una previsión y la publica a finales de diciembre o principios de enero, tras la revisión de las partes interesadas.

21:36

La siguiente diapositiva muestra las entradas en nuestro modelo de previsión de carga a largo plazo.

21:42

Estamos pronosticando la carga máxima y pretendemos pronosticar esta carga hacia el futuro.

21:48

Las casillas azules de la derecha muestran el número de categorías que utilizamos como variables independientes.

21:54

Estas son las variables que se utilizan para explicar la carga máxima.

21:59

Si empezamos por arriba, el primer recuadro azul, condiciones meteorológicas, un gran impacto en la carga máxima son las condiciones meteorológicas que se nos presentan.

22:12

Nuestro modelo utiliza una variable meteorológica de temperatura ajustada a la humedad en verano y de temperatura ajustada a la velocidad del viento en invierno.

22:20

Utilizamos el clima histórico de más de 30 estaciones meteorológicas en toda nuestra huella.

22:27

El siguiente cuadro azul presenta la eficiencia energética y las características de uso final.

22:32

Nuestro modelo de previsión tiene en cuenta la eficiencia observando la saturación y el aumento de la eficiencia de la refrigeración, la calefacción y otros aparatos, incluida la iluminación, que vio un gran impacto en la eficiencia con el cambio de incandescente a LED en nuestra historia. Bajando al siguiente recuadro azul, economía, tenemos una serie de impulsores económicos que utilizamos en nuestro modelo.

23:00

Adquirimos una previsión económica de un proveedor y utilizamos impulsores económicos como los hogares, la población y los ingresos para proporcionar una imagen económica dentro de una zona concreta y la manera en que afecta a esa zona.

23:16

Por último, calendario, datos de energía solar y vehículos eléctricos.

23:21

Utilizamos datos de calendario como las distinciones entre fin de semana y días laborables, ya que la carga se comporta de forma diferente en un día laborable que en un fin de semana.

23:33

También tenemos días festivos en nuestro modelo y elementos como la iluminación navideña.

23:39

Otra categoría es la energía solar distribuida y el almacenamiento en baterías.

23:44

Empezamos a incorporar la energía solar distribuida, que es nuestra energía solar "detrás del contador".

23:49

Empezamos a incorporarla en nuestras previsiones en 2016; luego siguieron los vehículos eléctricos enchufables al ser incluidos en nuestras previsiones en 2020.

24:02

La diapositiva cinco muestra otro aspecto de la previsión de carga a largo plazo.

24:07

Los ajustes de carga se solicitan anualmente para que PJM

24:12

considere incluirlos en la previsión de carga.

24:16

El proceso para ello se describe en uno de los manuales de PJM,

24:19

el Manual 19.

24:21

Específicamente, el Anexo B de PJM requiere que cada EDC solicitante como Dominion o cada LSE como una Cooperativa Novak proporcione una presentación a nuestro subcomité de análisis de carga que describa qué ajustes de carga están solicitando.

24:41

PJM decide qué ajustes se van a incluir en la previsión examinando nuestras variables económicas y si el cambio ya está capturado allí.

24:51

PJM también incluye todo historial horario que nos facilite EDC o LSE para incorporarlo a la modelización con el fin de evitar el doble conteo del ajuste de carga.

25:05

Cualquier ajuste de carga aceptado que se incluya en la previsión de carga de PJM debe contar también con un documento público del EDCLSC que se publica con nuestros materiales de previsión.

25:20

La diapositiva seis muestra la previsión de picos de verano de la RTO PJM de nuestro último informe de previsión de carga para 2024.

25:31

Si nos tomamos un minuto para repasar las líneas de estos gráficos, la línea azul oscuro muestra nuestro pico de verano real.

25:40

Notarán lo irregular de la línea, ya que tenemos picos más altos en los veranos calurosos y picos más bajos en los veranos más templados.

25:49

La línea verde es la forma en que intentamos calcular el pico histórico si tuviéramos un "clima normal".

25:58

Esto suaviza ese historial irregular para hacer descender los picos de verano extremos y hacer ascender los picos de verano más suaves.

26:08



La línea naranja es nuestra previsión más reciente a 15 años para los picos de verano de 2024 para la RTO.

26:16

Como pueden ver en el recuadro de esta diapositiva, nuestra tasa de crecimiento a 10 y 15 años es del 1.6%.

26:28

Para profundizar un poco más en esa línea de previsión naranja de la diapositiva anterior, examinaremos ahora las entradas que influyen en la previsión.

26:38

Este gráfico muestra el tipo de cosas que reducen el crecimiento de la carga.

26:45

De nuevo, la línea naranja es nuestra previsión de picos 2024 a 15 años que se mostró en la diapositiva anterior.

26:52

Cuando tenemos en cuenta la energía solar distribuida, la restamos del pico de verano que muestra la sección sombreada en rosa.

27:01

El mayor impacto se produce cuando el modelo incorpora la eficiencia de los electrodomésticos y los usos finales, lo que se muestra en la sección sombreada en azul.

27:12

Estas ganancias en eficiencia están impulsadas por las normas federales y la información de la Agencia de Información Energética (EIA), su perspectiva energética anual, AEO; la energía solar representa alrededor del 20% de la reducción del crecimiento y la eficiencia alrededor del 80%.

27:33

De nuevo, como pueden ver en el recuadro de aquí a la derecha, sin las tendencias, el crecimiento medio de la carga en 15 años sería 0.5 puntos más rápido.

27:48

Así que estaríamos en una tasa de crecimiento del 2.1% frente al 1.6 que vemos sin la eficiencia y el impacto de la energía solar "detrás del contador".

28:03

A continuación pasamos a los tipos de factores que aumentan la carga.

28:12

Recordemos que la línea naranja en este gráfico es nuestra previsión de picos 2024 a 15 años que se mostró en las dos diapositivas anteriores.

28:23

Cuando tenemos en cuenta el impacto de los vehículos eléctricos, lo añadimos al pico de verano que se muestra en la sección sombreada en morado.

28:34

Otro gran impacto se produce cuando incorporamos grandes ajustes de carga, lo que se muestra en la parte sombreada en gris de este gráfico.

28:44

Los grandes ajustes de carga representan alrededor del 60% de la adición al crecimiento, mientras que los vehículos eléctricos enchufables representan alrededor del 40%.

28:55

En el recuadro de la derecha se menciona que, sin estas tendencias, el crecimiento medio de la carga en 15 años sería 1.8 puntos porcentuales más lento.

29:05

Así que en lugar del crecimiento del 1.6%, tendríamos un crecimiento del -.2% sin los vehículos eléctricos y los grandes ajustes de carga.

29:18

A continuación pasamos a un gráfico similar, pero que es específico de la Zona Dominion.

29:27

Este gráfico muestra la previsión de verano de la Zona Dominion a partir de nuestra previsión más reciente de mínimos para 2024.

29:35

La línea azul oscuro muestra el pico de verano real de Dominion.

29:42

La línea verde, a modo de recordatorio, es lo que intentamos estimar como "normal" en condiciones meteorológicas normales.

29:52

Esto se conoce como nuestro pico meteorológico normalizado y tiene la finalidad de suavizar las irregularidades de ese pico histórico de verano real.

30:03

La línea naranja, como lo señalamos, es nuestra previsión más reciente de carga máxima de verano a 15 años para 2024 en la zona de Dominion.

30:13

Podemos ver en este gráfico que la tasa de crecimiento a 10 años de la Zona Dominion es del 5.5% y la tasa de crecimiento a 15 años es del 4.7%.

30:26

La diapositiva 10 entra un poco más en detalle sobre el gran ajuste de carga en la Zona de Dominion vinculada a los centros de datos.

30:38

Dominion ha solicitado que PJM considere un ajuste de las provisiones para tener en cuenta el crecimiento de los centros de datos en Virginia.

30:46

Este ajuste ya ha estado presente de alguna forma desde el informe de previsión de carga de 2014.

30:54

Dominion y Northern Virginia Electric Cooperative o Novak proporcionan a PJM información histórica horaria, así como la previsión de picos para los próximos 15 años.

31:09

Dominion también proporcionó la carga prevista de los centros de datos para las cooperativas que no son de Novak, Mecklenburg y Reppahannock, que en este gráfico se muestran como REC para Reppahannock y como MEC para Mecklenburg.

31:25

Con los datos históricos y los datos previstos proporcionados, se toman medidas para aislar el impacto en la previsión final con el fin de mitigar cualquier problema de doble conteo.

31:38

Este gráfico muestra el historial de carga de los centros de datos de Dominion comenzando en 2014 y creciendo hasta el décimo quinto año de la previsión en 2039 a 25 a unos 25,000 megavatios.

31:58

Esta última diapositiva 11 muestra una serie de enlaces a materiales de previsión de carga de PJM.

32:08

El primer enlace que aparece bajo Proceso de Desarrollo de Provisiones de Carga es una página en la que enumeramos una serie de variables del modelo.

32:21

El informe de previsión de carga real también se publica en ese lugar.

32:29

El segundo enlace es lo que llamamos nuestro suplemento.

32:33

Este suplemento es un documento que ofrece una visión general de nuestra previsión de carga más reciente.

32:40

Enumera las entradas y los supuestos que se tuvieron en cuenta en esa previsión y es una buena

referencia para hacerse una idea de todas las entradas del modelo y la información incluida en la previsión más reciente.

32:56

Finalmente, el tercer punto aquí es la página de nuestro subcomité de análisis de carga.

33:03

Como ya se ha mencionado en esta presentación, este subcomité es un comité público en el que cualquier persona puede inscribirse y es el subcomité en el que revisamos cualquier cambio en el modelo y los supuestos que entran en la previsión de carga a largo plazo.

33:24

Por último, mi información de contacto aparece aquí.

33:27

Por favor, no duden en ponerse en contacto con cualquier pregunta y les agradezco la oportunidad de darles una visión general sobre la previsión

33:36

de carga a largo plazo de PJM.

33:38

Muchas gracias a PJM por toda la información en su presentación.

33:42

Me gustaría expresar mi más profunda gratitud a todos ustedes por su compromiso e interés en el Plan IRP de 2024.

33:50

Aunque hemos cubierto mucho terreno en esta presentación, les aseguro que las futuras sesiones serán mucho más interactivas, con amplias oportunidades para el diálogo y el intercambio.

34:02

A aquellos de ustedes que hayan registrado su interés en el IRP de 2024, les pedimos que estén atentos a las invitaciones para las sesiones de grupos reducidos de partes interesadas que se programarán en las próximas semanas.

34:12

Estas sesiones, facilitadas por Mark y Cynthia, están programadas para abril y mayo.

34:18

Algunas serán presenciales, otras virtuales.

34:23

Si no han registrado su interés y desean unirse a una de estas reuniones de grupos pequeños, envíen un correo electrónico a [DEVIRP@dominionenergy.com](mailto:DEVIRP@dominionenergy.com).

34:35

Si tienen alguna pregunta o necesitan aclaraciones sobre el proceso IRP, no duden en ponerse en contacto con nosotros en la misma dirección de correo electrónico.

34:45

Una vez más, gracias por ver la presentación inaugural al inicio del proceso con las partes interesadas del Plan de Recursos Integrados 2024 de Virginia y Carolina del Norte de Dominion Energy.

34:57

Sus aportes son importantes para el éxito del Plan IRP.