

Centro de Confiabilidad Energética Dominion Chesterfield

Visión general

Esta hoja informativa contiene información sobre el Centro de Confiabilidad Energética de Chesterfield y el permiso de Prevención de Determinación Significativa (Prevention of Significant Determination, PSD) para una instalación que Dominion propone agregar al área de terreno de la Central Eléctrica de Chesterfield.

¿Cuál es la historia de la Central Eléctrica de Chesterfield?

- Desde 1944, una central eléctrica de carbón ha funcionado en el emplazamiento de la Central Eléctrica de Chesterfield
- De marzo de 2019 a marzo de 2023, se cerraron las unidades de carbón 3-6; ya no se quema carbón en el lugar.

¿Qué permisos de emisiones atmosféricas del DEQ ya están involucrados con la Central Eléctrica de Chesterfield?

- Permiso del Título V (todos los requisitos aplicables para las fuentes principales)
- Permiso de revisión de nuevas fuentes menores (NSR) para la gestión de residuos de combustión de carbón (CCR)
- Permiso de operación estatal
 - Las dos turbinas de combustión más pequeñas que queman gas natural o petróleo (420 MW de potencia)
 - Se han rescindido los requisitos de permiso para las calderas de carbón y el equipo asociado.

¿Cuál es la razón detrás de la propuesta del Centro de Confiabilidad Energética de Chesterfield (CERC)?

- El propósito declarado de Dominion para el CERC es "apoyar la transición a la energía limpia al tiempo que optimiza la confiabilidad y la economía para los clientes de suministro de energía"
- Este proyecto agregaría cuatro turbinas de 250 MW (1000 MW combinados) que solo se utilizarían si se prevé que la demanda de electricidad sea mayor que la electricidad producida por la capacidad actual de carga base y fuentes de energía renovable en Virginia. Se proponen varias turbinas en caso de que una o dos estén fuera de servicio para reparación o mantenimiento.
- Este proyecto agregaría siete generadores de motor de arranque autógeno de 3500 kW cuyo propósito es proporcionar electricidad a los paneles de control y reiniciar una o varias turbinas durante una parada total de la red. Los generadores solo funcionarían hasta que se restablezca la energía a la red. Se necesitan siete generadores para proporcionar redundancia en los casos en que uno o dos de los generadores no funcionaran o estén fuera de línea para su reparación o mantenimiento.

¿Qué permiso del DEQ se está considerando para esta instalación adicional?

- Dominion ha solicitado al DEQ un permiso de emisiones atmosféricas para la prevención del deterioro significativo (Prevention of Significant Deterioration, PSD).

¿Qué es un permiso PSD y qué hará en este caso?

- Se requiere un permiso PSD del DEQ para nuevas fuentes principales o modificaciones importantes en fuentes de contaminación ya existentes cuando el área de la fuente cumple con las Normas Nacionales de Calidad del Aire Ambiental (NAAQS), es decir, lugares donde hay una buena calidad del aire.
 - Esto se determina a través de monitores de calidad del aire del DEQ que miden la cantidad real de contaminación en el aire.
 - Los permisos que emite el DEQ se basan en regulaciones y contienen muchas restricciones exigibles para garantizar que las emisiones sean tan bajas como sea requerido.
 - Se necesita un permiso PSD para el CERC porque las operaciones propuestas incluyen turbinas más grandes que podrían emitir más de 100 toneladas de contaminantes en un año.

- El permiso permite que cada turbina funcione durante aproximadamente 3,240 horas al año, pero eso no significa que alguna de ellas vaya a estar en operación durante tanto tiempo.
- El permiso permite que el fuel oil se quemara con fines de confiabilidad cuando sea necesario.
- Se espera que cada turbina funcione con poca frecuencia, dependiendo de la necesidad de generar electricidad.
- Nota: La PJM decide cuánta energía se necesita, cuándo se necesita y el combustible que se necesitará. La PJM es una organización regional de transmisión de energía que garantiza la transmisión confiable y eficiente de electricidad en una región que abarca varios estados.

¿Qué es el proceso de permisos de emisiones atmosféricas y cuál ha sido específicamente el proceso para el CERC?

- Se requieren permisos para nuevas instalaciones o proyectos (construcciones nuevas o ampliadas) en instalaciones existentes.
- Una instalación presenta una solicitud de permiso para construir y operar una nueva unidad o agregar un nuevo proyecto.
 - El DEQ revisa el formulario de certificación del gobierno local y el formulario de idoneidad del sitio.
 - El DEQ revisa la solicitud para asegurarse que cumpla con la normatividad.
 - Tipo y cantidad de contaminantes a emitir
 - Regulaciones federales y estatales aplicables
 - La mejor tecnología de control disponible (Best Available Control Technology, BACT) comparando los controles propuestos para esta instalación con instalaciones similares que operan y que tienen límites de emisión similares
 - Dominion deberá realizar pruebas, monitoreo, informes e inspecciones (todo realizado por Dominion y revisado por el DEQ)

¿Cuáles son los controles previstos de emisiones atmosféricas y contaminación?

- Las turbinas quemarán gas natural o fuel oil, lo que producirá óxidos de nitrógeno, monóxido de carbono y emisiones de compuestos orgánicos volátiles, que se controlarán con controles de contaminación del aire. Otras emisiones se controlarán mediante buenas prácticas de combustión.
- Los generadores de arranque autógeno estarán certificados por la EPA para cumplir con los estándares de emisiones de nivel II y solo funcionarán en casos de emergencia.
- Calentador de gas combustible: solo funciona en días fríos cuando es necesario calentar el gas natural que va a las turbinas antes de quemarse.
- Tanques de fuel oil: almacenan combustible para las turbinas y generadores (no se evapora fácilmente, por lo que tendrán bajas emisiones)
- Disyuntores: evitan daños a generadores y transformadores en caso de una sobrecarga de energía. El gas aislante en el interior está sellado y es monitoreado mediante un manómetro.
- Las fugas no intencionales de gas natural de los conectores de las tuberías o durante los trabajos de mantenimiento de las tuberías. La instalación debe tener un plan operativo por escrito para monitorear, detectar y reparar cualquier fuga.

¿Cuáles son los próximos pasos para la participación pública en este proceso de permiso?

- Un permiso PSD requiere un período de comentarios públicos de 60 días y una audiencia pública. El período de comentarios públicos comienza el 8 de agosto de 2025.
- Aparecerá un aviso público en el Richmond Times-Dispatch y en el sitio web del DEQ.
- Todos los borradores de documentos propuestos estarán disponibles para su revisión en el sitio web del DEQ (consulte el código QR a continuación).
- Está programada una audiencia pública para el 8 de septiembre (consulte el aviso público para obtener más detalles).
- El período de comentarios públicos de 60 días finalizará el 8 de octubre.

- Al final del período de comentarios públicos, el DEQ preparará respuestas a todos los comentarios recibidos durante el período de comentarios públicos.
- El DEQ programará una audiencia de respuesta a los comentarios públicos.

[Ver los documentos del CERC](#)

[Suscríbese a la lista de correo electrónico](#)