

Se tiene previsto que la demanda de electricidad alcance un nivel récord en el verano

El bajo riesgo de condiciones de emergencia se basa en expectativas de electricidad generada y condiciones meteorológicas

AUSTIN, TX, 6 de mayo de 2021 – Electric Reliability Council of Texas (ERCOT) anticipa un récord en la demanda de electricidad porque se espera mucho calor y clima seco, además del continuo crecimiento económico y demográfico en toda la región.

ERCOT ha identificado en sus evaluaciones estacionales una baja probabilidad de alto impacto similar a la tormenta invernal de febrero para asegurar que todos los participantes en el mercado y funcionarios gubernamentales tengan una visión integral de las condiciones en el mercado. Esto permitirá que el mercado planee y se prepare más, incluso para la posibilidad más remota.

Además, ERCOT anunció planes para visitar algunas plantas de energía eléctrica entre todas las del estado a fin de revisar los planes de climatización para el verano. Aunque se han visitado plantas en el pasado para climatización invernal, esta es la primera vez que los funcionarios visitarán plantas durante el verano.

ERCOT hoy dio a conocer su [Evaluación final estacional de suficiencia de recursos \(Seasonal Assessment of Resource Adequacy o SARA\) para el verano \(junio – septiembre\)](#), su [evaluación preliminar para el otoño \(octubre – noviembre\)](#) y el [informe de mayo sobre la demanda de capacidad y reservas \(May Capacity Demand, and Reserves o CDR\)](#).

Evaluación final SARA del verano

"Las nuevas situaciones posibles reflejan el compromiso de ERCOT con mejorar la transparencia y visibilidad del mercado, y los factores que afectan la estabilidad en el suministro, incluso cuando existe una posibilidad muy remota de que se produzcan estos sucesos", dijo Woody Rickerson, vicepresidente de Planificación y Operaciones de Red de ERCOT.

"Si bien el riesgo de condiciones de emergencia sigue siendo bajo este verano con base a todas las posibles situaciones que se han estudiado, una combinación de factores en tiempo real, entre ellos récord de la demanda, interrupciones en la generación de energía termal debido a temperaturas altas y baja producción eólica/solar podría resultar en condiciones de escasez en la red", afirmó Rickerson. "No podemos controlar las condiciones meteorológicas ni las interrupciones forzadas en la generación de energía, pero estamos listos para movilizar los recursos que están a nuestra disposición a fin de mantener la estabilidad del sistema eléctrico. Esperamos que este informe ayude a los participantes en el mercado a prepararse para prestar asistencia con la red, de ser necesario".

ERCOT anticipa que se generará suficiente electricidad para atender la demanda pico del verano de 2021 de 77,144 MW. Basado a este pronóstico, la región de ERCOT tendrá un margen de reserva de 15.7% este verano. El récord de demanda pico en todo el sistema de ERCOT es de 74,820 MW, que se alcanzó el 12 de agosto de 2019. Por lo general, un MW suministra electricidad a aproximadamente 200 residencias en un día caluroso de verano.

ERCOT incorporó a la evaluación SARA del verano nuevas situaciones y más extremas, y si bien todas están en el ámbito de posibilidades, el operador de la red considera que existe una

probabilidad de menos de 1 por ciento que, en efecto, ocurran. A manera de referencia, con base a los datos meteorológicos disponibles, la tormenta de invierno de febrero fue un suceso de aproximadamente 1 probabilidad en 100.

Como parte de su planificación, el operario de la red monitorea nuevos riesgos operativos que son resultado de una combinación cambiante de recursos. Si bien la escasa suficiencia en la generación de la red en el pasado se ha limitado a las horas de mayor consumo de electricidad, ERCOT ahora anticipa la posibilidad de escasez cuando hay poco viento o al anochecer, cuando se pierden los recursos solares. A medida que ERCOT aumente la capacidad de almacenamiento en baterías, se tiene previsto que estos recursos ayuden a mitigar parte de este riesgo.

ERCOT también vigila las actuales condiciones de sequía en todo el estado. Tras consultar con las entidades de generación de energía sobre sus planes para la mitigación de riesgos, el operario de la red no considera que la sequía sea un riesgo considerable en este momento.

Preparación para el verano

Una novedad este año es que ERCOT y Texas Reliability Entity visitarán varias plantas energéticas a fin de evaluar sus planes de climatización para el verano. Este proceso será similar a las revisiones de climatización para el invierno que ERCOT realiza. Ver la [notificación al mercado](#) que se emitió sobre este tema.

Otras medidas de preparación para las operaciones durante el verano:

- Coordinar con los servicios de transmisión (Transmission Service Providers o TSP) para limitar los apagones planeados durante los meses de verano
- Solicitar que los generadores de energía se comuniquen con los proveedores de gas para identificar cualquier actividad en los gaseoductos que pudieran afectar la disponibilidad de gas para sus generadores durante el verano
- Coordinar la comunicación con los participantes en el mercado

Evaluación preliminar SARA para el otoño

Con base a la evaluación preliminar SARA para el otoño, ERCOT anticipa que se generará suficiente electricidad a fin de atender la demanda bajo condiciones normales en el sistema y muchas de las situaciones posibles que se examinaron. Teniendo en cuenta las condiciones meteorológicas pico previstas para el otoño, la evaluación preliminar SARA para el otoño anticipa una demanda estacional pico de 62,662 MW.

Sin embargo, aún es posible que haya escasez temporal en la red si hay un día de alta demanda cuando suceda uno de los siguientes o una combinación: hay una gran interrupción por mantenimiento, la producción de energía renovable es baja o las condiciones del tiempo son extremas. [Ver](#) el documento de explicación.

La evaluación preliminar SARA para el otoño también incluye una nueva sección que contempla más situaciones extremas posibles. A partir de ahora, todos los informes SARA incluirán este análisis adicional.

Informe de capacidad, demanda y reservas (Capacity, Demand and Reserves Report o CDR)

Mientras que SARA es un vistazo más inmediato de la disponibilidad de electricidad generada antes de cada estación, el informe CDR ofrece un vistazo a más largo plazo que incluye los márgenes de reserva para los próximos cinco años. El margen de reserva para la planificación es la diferencia entre la electricidad total generada que está disponible en el sistema de ERCOT y la demanda firme pico que se pronostica (esto es, carga pico menos clientes a quienes se les puede interrumpir el suministro).

Con base a la información proporcionada por los dueños y creadores de recursos, se calcula que el margen de reserva para la planificación del verano de 2022 sea 28.8 por ciento, un incremento de 1.5 puntos porcentuales de lo que se reportó en el informe CDR de diciembre. El margen de reserva del verano que se calcula de 2023 a 2027 es de más de 30 por ciento. Estas cifras se basan en la información disponible al momento de preparar el informe.

Si bien un margen de reserva más alto reduce el riesgo de tener que declarar condiciones de emergencia, no se elimina ese riesgo. Aún puede existir la necesidad de declarar condiciones de emergencia por una combinación de factores durante operaciones en tiempo real, por lo que es importante diferenciar entre inquietudes sobre la adecuación de los recursos y aquellas sobre operaciones.

ERCOT sigue viendo la incorporación de nuevos recursos de generación en la región, entre ellos un número considerable de recursos solares a nivel de empresas eléctricas. A fines de abril, los proyectos de recursos solares y de almacenamiento en batería a nivel de empresas eléctricas representaban casi 80% de los nuevos recursos que se estudiaban para la interconexión a la región de ERCOT.

En respuesta a solicitudes de datos, el informe CDR de mayo incluye una nueva pestaña titulada "Recursos de generación retirados de servicio" ("Decommissioned Generation Resources", que enumera las unidades de generación eléctrica que se han retirado de ERCOT. El operario de la red conservará esta lista en el CDR a manera de documentación histórica.

-fin-