



GOBIERNO DE PUERTO RICO
AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Autoridad de Energía Eléctrica (AEE)

Estado Situación Sistema de Generación
10 de noviembre de 2021



Plan de Conservación de Unidades Generatrices

Noviembre – Diciembre – Enero



Plan de Mantenimientos Programados

noviembre 2021

Reserva prom. 400 MW

- ▶ EcoEléctrica – El complejo se retirará de servicio para mantenimiento al terminal de gas natural. El mismo estará fuera de servicio por tres días (12 @ 15). Luego la CT 1 estará en mantenimiento mayor por cuatro semanas hasta 5 diciembre. La unidad de vapor ST estará fuera desde el 12 hasta el 30 noviembre. El complejo estará en servicio a capacidad máxima la primera semana de diciembre 2021.

\$ Inversión Estimada: \$14.1 millones

diciembre 2021

Reserva prom. 600 MW

- ▶ Palo Seco 4 – La unidad estará fuera de servicio por seis semanas para trabajos en los *air heaters*, quemadores y mantenimiento ambiental. La misma retornará a servicio la cuarta semana de enero 2022.

\$ Inversión Estimada: \$3 millones

- ▶ San Juan 5 – La unidad estará fuera de servicio (CT y vapor) para mantenimiento mayor (turbina y generador de vapor) desde el 17 de enero 2022. Se espera estos trabajos tengan una duración de 16 semanas. Estas deben retornar a servicio a mediados de mayo 2022.

\$ Inversión Estimada: \$40 millones

enero 2022

Reserva prom. 600 MW

- ▶ AES 1 – Mantenimiento mayor programado desde el 15 de enero al 21 de febrero, la unidad estará fuera de servicio por cinco semanas. Esta retornará a servicio la tercera semana de febrero.

\$ Inversión Estimada:

Datos relevantes

- ▶ La unidad Costa Sur 6 se espera retorne a servicio a finales de diciembre 2021. Esto le brindará estabilidad y confianza al Sistema. Reintegrar esta unidad nos permite continuar con nuestro plan agresivo de mantenimientos programados.

\$ Inversión Estimada: \$5 millones



Resumen de Eventos en el Sistema de Generación

junio – julio – agosto – septiembre
2021



Eventos en los Sistemas de Generación (junio, julio, agosto y sept. 2021).

Que provocaron Desviaciones en el Pronóstico de Despacho.

junio 2021

Palo Seco 3

216 (MW)

Mantenimiento programado (sept. 2020 @ marzo 2021). No entró en la fecha la establecida, trabajos adicionales en los componentes de la caldera y falta de personal interno como externo (contratistas). Unidad retornó 30 junio 2021.

Aguirre 2

450 (MW)

Mantenimiento programado (26 de mayo @ 4 de agosto). Rebobinado del estator del generador. En pruebas de aceptación se encontraron puntos calientes esto retrasó la entrada hasta el 7 sept. 2021.

AES 2

227 (MW)

La unidad fuera de servicio por mantenimiento programado (5 de junio al 8 de julio 2021).

San Juan 9

100 (MW)

La unidad fuera de servicio por mantenimiento programado (28 sept. @ 28 abril 2021), la misma retornó a servicio el 8 junio 2021. La falta de personal interno como externo (contratistas) hace que los mantenimientos tomen mayor tiempo.

julio 2021

Aguirre 2

450 (MW)

La unidad continúa en mantenimiento programado, la misma salió el 26 de mayo del presente año.

AES 2

227 (MW)

La unidad fuera de servicio por mantenimiento programado, salió el 5 de junio hasta la primera semana de julio.

EcoEléctrica

530 (MW)

La unidad tuvo despacho fuera del pronóstico.



Eventos en los Sistema de Generación (junio, julio, agosto y sept. 21) cont.

Que provocaron Desviaciones en el Pronóstico de Despacho.

agosto 2021

Aguirre 2

450 (MW)

Mantenimiento programado y rebobinado del estator del generador. En pruebas de aceptación se encontraron puntos calientes. Se reprogramó fecha de entrada por estos hallazgos, se corrigieron. En línea el 7 de sept. de 2021.

Costa Sur 6

410 (MW)

La unidad sale de servicio por vibraciones en la turbina (bearing cinco al ocho). Daños en la etapa de baja de la turbina. Se investiga causa. Los trabajos de inspección y reparación están a cargo de la compañía MD&A, los mismos finalizan en diciembre 2021.

Evento línea 38,900, 22 de agosto de 2021

Pérdida de Unidades por Evento en línea 115KV

San Juan
CT 5 – 160 MW
STM 5 -60 MW
CT 6 – 160MW

Palo Seco
Unidad 3 – 216 MW
Unidad 4 – 130 MW

Costa Sur
Unidad 6 – Se retira en la noche por vibraciones turbina 410MW

Aguirre
Unidad 1 – Se retira de servicio (caldera rota y trabajos IDF) 375 MW



Eventos en los Sistema de Generación (junio, julio, agosto y sept. 21) cont.

Que provocaron Desviaciones en el Pronóstico de Despacho.

septiembre 2021

EcoEléctrica

530 (MW)

El martes, 14 de septiembre, el complejo ECO tuvo una interrupción forzada mientras se reemplazaba y configuraba un medidor de calidad de energía de panel de L51100. El complejo retornó a servicio el miércoles, 15 de septiembre de 2021.

Costa Sur 5

410 (MW)

La unidad sale de servicio el 14 de septiembre hasta 6 de octubre, por rotura en línea de *main steam*. Esta salida provocó relevo de carga.

Costa Sur 6

410 (MW)

La unidad continua fuerade servicio luego de salida el 22 de agosto, por falla en la etapa de baja de la turbina. La compañía MD&A realiza los trabajos en la reparación de esta.

Palo Seco 3 & 4

356 (MW)

Estas unidades tuvieron varias salidas forzadas por roturas de caldera. Se atendieron las salidas y unidades retornaron a servicio.

Datos Relevantes

Varianza Generación (Pronóstico vs. Real)

junio 2021
(junio 2020 caliente fuera normal)
(3.53%)

julio 2021
2.05%

agosto 2021

4.30%

septiembre 2021

0.59%

