



Source : <https://www.sortirdunucleaire.org/Etats-Unis-Comanche-Peak-arret-turbine-a-10-de-la>

Réseau Sortir du nucléaire > Informez

vous > Des accidents nucléaires partout > **Etats-Unis : Comanche Peak : arrêt turbine à 10 % de la puissance du réacteur**

11 août 2017

Etats-Unis : Comanche Peak : arrêt turbine à 10 % de la puissance du réacteur

La turbine mais aussi les deux pompes principales d'alimentation en eau du générateur de vapeur n°2 sont tombées.

Le système auxiliaire d'alimentation en eau a été engagé et l'installation stabilisée à 2 à 3%. Tous les générateurs de vapeur sont alimentés à tous les étages avec les alimentations auxiliaires en eau.

Le défaut semble être dû à un mauvais fonctionnement d'une vanne de bypass du générateur de vapeur n° 2 qui a refusé de se fermer lors de son actionnement.



Type : PWR - Puissance : 3 612 MWth - Première divergence : 04 / 1990-

Available in english only

Event Number : 52898

Facility : COMANCHE PEAK

State : TX - Unit : [2]

RX Type : [2] W-4-LP

Event Date : 08/11/2017 - Event Time : 11:24 [CDT]

Emergency Class : NON EMERGENCY

10 CFR Section :

50.72(b)(3)(iv)(A) - VALID SPECIF SYS ACTUATION

Initial PWR : 10 %

Current PWR : 3 %

Event Text

COMANCHE PEAK AUTOMATIC TURBINE TRIP FROM 10 PERCENT POWER

"At 1124 CDT on 11 August 2017, CPNPP [Comanche Peak Nuclear Power Plant] Unit 2 experienced an automatic turbine trip and trip of both main feedwater pumps on high steam generator water level (P-14, 81.5 percent level) in steam generator 2-02. Following the turbine trip, the auxiliary feedwater system actuated as required. The plant was stabilized at 2-3 percent reactor power with auxiliary feedwater feeding all steam generators with all levels within their normal bands.

"The cause of the high steam generator level appears to be a mechanical malfunction of steam generator 2-02 flow control valve bypass valve 2-LV-2163 (SG 2-02 FW BYP CTRL VLV) to close when demanded. Troubleshooting and repair of 2-LV-2163 is in progress.

"This event is being reported in accordance with 10 CFR 50.72(b)(3)(iv)(A) for an actuation of auxiliary feedwater.

<https://www.nrc.gov/reading-rm/doc-collections/event-status/event/2017/20170814en.html>

"The NRC Resident Inspector has been notified."