Réseau
Sortir du nucléaire

Réseau "Sortir du nucléaire"
9 rue Dumenge - 69317 Lyon
Tél : 04 78 28 29 22 Fax : 04 72 07 70 04
www.sortirdunucleaire.org

Fédération de plus de 930 associations et 60 000 personnes, agrée pour la protection de l'environnement

Source : https://www.sortirdunucleaire.org/Etats-Unis-Watts-Bar-arret-manuel-du-reacteur-no

20 mars 2017

Etats-Unis : Watts Bar : arrêt manuel du réacteur n° 2 en procédure d'urgence suite à un "transitoire" secondaire

Le réacteur était à 91 % de sa puissance quand le transitoire est survenu avec une baisse de niveau dans les générateurs de vapeur. 15 minutes avant l'arrêt du réacteur, une pompe s'est arrêtée, suivie, 4 minutes plus tard, par une seconde sur le circuit du condenseur. Les opérateurs n'étant pas parvenus à maintenir le niveau dans les générateurs de vapeur, ils ont lancé l'arrêt manuel du réacteur. L'urgence a été levée dès que le réacteur a été stabilisé, 1 h 02 min après la survenue du problème. La déclaration a été effectué à la NRC suite à l'activation du système d'alimentation auxiliaire en eau de refroidissement.

Event Number : 52625

Facility : WATTS BAR

State : TN - Unit : [2] - RX Type : [2] W-4-LP

Event Date : 03/20/2017 - Event Time : 08:13 [EDT]

Emergency Class : NON EMERGENCY 10 CFR Section : 50.72(b)(2)(iv)(B) - RPS ACTUATION - CRITICAL 50.72(b)(3)(iv)(A) - VALID SPECIF SYS ACTUATION

Initial PWR : 91 % Current PWR : 0 %

Event Text

"MANUAL REACTOR TRIP AS A RESULT OF SECONDARY PLANT TRANSIENT"

"On March 20, 2017 at 0813 EDT, Watts Bar Nuclear Plant (WBN) Unit 2 operations personnel manually tripped the plant from approximately 91 percent power based on lowering steam generator

levels. Prior to the plant trip, the 2A Hotwell pump tripped at 0758 EDT and the 2C Condensate Booster Pump subsequently tripped at 0802 EDT. Operations personnel commenced to lower plant power after the 2A Hotwell pump trip in an attempt to maintain steam generator levels, but were unable to recover level and manually tripped the unit.

"All control rods fully inserted and all automatically actuated safety related equipment operated as designed. At 0905 EDT, operations personnel exited the emergency operating instructions after the plant was stabilized. The cause of the event is under investigation.

"This event is reportable to the NRC within four hours under 10 CFR 50.72(b)(2)(iv)(B) as a result of the actuation of the Reactor Protection System and in eight hours under 10 CFR 50.72(b)(3)(iv)(A) as a result of actuation of the Auxiliary Feedwater system.

"The licensee notified the NRC Resident Inspector."

https://www.nrc.gov/reading-rm/doc-collections/event-status/event/2017/20170321en.html