

Source : <https://www.sortirdunucleaire.org/Etats-Unis-Callaway-arret-automatique-du-reacteur>

Réseau Sortir du nucléaire > Informez vous > Des accidents nucléaires partout > **Etats-Unis : Callaway : arrêt automatique du réacteur suite à une baisse du niveau d'eau dans un générateur de vapeur**

4 avril 2020

Etats-Unis : Callaway : arrêt automatique du réacteur suite à une baisse du niveau d'eau dans un générateur de vapeur

Le 4 avril 2020, à 6 h 14 [UTC] alors que le réacteur était en mode 1 à 100 % de sa puissance, une alarme signalant un problème d'alimentation en eau a été reçue de manière impromptue. Les opérateurs ont identifié un signal de demande totale d'alimentation en eau ainsi qu'une baisse du niveau dans le générateur de vapeur "C". Une minute plus tard, un signal de déclenchement du réacteur niveau bas dans le générateur de vapeur a été reçu. Les opérateurs ont donc disposé d'une minute pour analyser ce qui se passait !... Tous les systèmes auraient répondu comme prévu. Un signal d'isolation de l'eau d'alimentation a été reçu en raison du déclenchement du réacteur avec une température moyenne du système de refroidissement du réacteur (Reactor Collant System - RCS -) inférieure à 295,5 degrés Celsius. L'eau d'alimentation auxiliaire a démarré suite à un signal d'activation justifié pour rétablir et maintenir les niveaux des générateurs de vapeur. La centrale est maintenue stable en mode 3 sans aucune complication écrit la NRC.

Toutes les barres de contrôle ont été entièrement insérées dans le cœur dès la réception du signal de déclenchement du réacteur. La chaleur résiduelle est évacuée via les systèmes auxiliaires d'eau d'alimentation et de décharge de vapeur.

Type PWR - Puissance : 3 565 MWTh - Première divergence : 10/1984 -

Available in english only

Event Number : 54639

Facility : CALLAWAY - State : MO

Unit : [1] - RX Type : [1] W-4-LP

Event Date : 04/04/2020 - Event Time : 01:15 [CDT] Last Update Date : 04/04/2020 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 : 100 %I Current PWR : 0 %

Event Text

AUTOMATIC REACTOR TRIP

"At 0114 [CDT] on April 04, 2020 the plant was in Mode 1 at 100 percent power when a Digital Feedwater Trouble alarm was received unexpectedly. Operators identified a full feedwater demand signal and lowering level in the 'C' Steam Generator. At 0115 a Reactor Trip signal for Low Steam Generator Level was received. All systems responded as expected. A Feedwater Isolation signal was received due to the reactor trip with RCS average temperature less than 564 degrees Fahrenheit. Auxiliary Feedwater started on a valid actuation signal to restore and maintain Steam Generator levels. The Plant is being maintained stable in Mode 3 with no complications.

"The NRC Resident Inspector has been notified of the Reactor Trip."

All control rods fully inserted from the reactor trip signal, and decay heat is being removed via the Auxiliary Feedwater and Steam Dump Systems.

<https://www.nrc.gov/reading-rm/doc-collections/event-status/event/2020/20200406en.html>