



Source : <https://www.sortirdunucleaire.org/Etats-Unis-River-Bend-arret-manuel-d-urgence-du>

Réseau Sortir du nucléaire > Informez

vous > Des accidents nucléaires partout > **Etats-Unis : River Bend : arrêt manuel d'urgence du réacteur**

**1er février 2018**

## **Etats-Unis : River Bend : arrêt manuel d'urgence du réacteur**

**Alors que le réacteur était à 27 % de sa puissance, son système de protection a été engagé manuellement. Lors de son passage de petite vitesse à grande vitesse, la pompe de recirculation voie B est tombée alors que la pompe de recirculation voie A était en grande vitesse. Le réacteur s'étant retrouvé sur une boucle unique, les opérateurs n'ont pas pu concilier les différentes indications de flux dans le coeur. En langage moins feutré, les différences de réactions en chaîne entre les différentes parties du coeur n'étaient pas maîtrisables. L'arrêt d'urgence aurait répondu correctement avec : - les barres de contrôle complètement insérées dans le coeur - le système d'alimentation en eau du coeur maintenu à un bon niveau. La pression est contenue dans les plages normales avec la vapeur évacuée par les soupapes de contournement de la turbine principale.**

**Le 22 mars le problème est retiré de classement car il faisait partie d'un essai programmé (\*). Programmé ou pas, les différences de réactions en chaîne dans le coeur restent un problème lié à cet évènement que nous continuons, en conséquence, à considérer comme grave.**



**Type : BWR Mark3 - Puissance : 3 091 MWth - Première divergence : 10 / 1985 -**

***Available in english only***

ÀEvent Number : 53192

Facility : RIVER BEND - 4 State : LA

Unit : [1] - RX Type : [1] GE-6

Event Date : 02/01/2018 Event Time : 10:57 [CST]

Emergency Class : NON EMERGENCY 10 CFR Section : 50.72(b)(2)(iv)(B) - RPS ACTUATION - CRITICAL  
Person (Organization) : RICK DEESE (R4DO)

Initial PWR : 27 % Current PWR : 0 %

Event Text **MANUAL REACTOR SCRAM**

"At 1057 CST on February 1, 2018 with the unit in Mode 1 at approximately 27% power, a manual actuation of the Reactor Protection System (RPS) was initiated due to an unexpected trip of the B Recirc Pump with A Recirc Pump in fast speed. B Recirc Pump tripped during transfer from slow to fast speed resulting in single loop operation. Operators were unable to reconcile differing indications of core flow. This resulted in a conservative decision to initiate a manual scram. The cause of the B Recirc Pump trip and the apparent issues with core flow indication are under investigation. The plant is currently stable in Mode 3.

"The plant response to the scram was as expected. All control rods [fully] inserted as expected ; the feedwater system is maintaining reactor vessel water level in the normal control band and reactor pressure is being maintained with steam line drains and main turbine bypass valves.

"The NRC Senior Resident [Inspector] has been notified."

<https://www.nrc.gov/reading-rm/doc-collections/event-status/event/2018/20180202en.html>

(\* ) \* \* \* **RETRACTION AT 1015 EDT ON 03/22/2018 FROM DAVID DABADIE TO OSSY FONT** \* \*  
\*

"This event was initially reported under 10 CFR 72(b)(2)(iv)(B) as a manual actuation of the RPS due to an unexpected trip of the B Reactor Recirculation Pump with the A Reactor Recirculation Pump running in fast speed (Single Loop Operations). Operations was unable to reconcile differing indications of core flow and made the conservative decision to perform a planned shutdown in accordance with normal operating procedures. Therefore, this event 'resulted from and was part of a pre-planned sequence during testing or reactor operation' as specified in 10 CFR 50.72(b)(2)(iv)(B), 10 CFR 50.73(a)(2)(iv)(A) and NUREG-1022 Section 3.2.6. Consequently, this event is not reportable as an actuation of RPS.

"The NRC Resident Inspector has been notified."

R4DO (Groom) has been notified.