

## Centrale nucléaire du Blayais

- 1
- 2
- 3
- 4
- 5
- Suivant

09 octobre 2014

### Anomalie générique : non tenue au séisme de certains robinets

Anomalie générique

Le 7 septembre 2009, EDF a déclaré à l'Autorité de sûreté nucléaire un événement relatif à des écarts de serrage de la visserie de vannes qualifiées sur les centrales nucléaires de 1450 MWe. A la suite de vérifications menées sur les autres réacteurs, EDF avait mis à jour le 28 juin 2010 sa déclaration initiale en l'étendant aux réacteurs de 900 et 1300 MWe.

30 juin 2014

### Anomalie générique : non tenue au séisme de certains robinets.

Anomalie générique

Le 7 septembre 2009, EDF a déclaré à l'Autorité de sûreté nucléaire un événement relatif à des écarts de serrage de la visserie de vannes qualifiées 1 sur les centrales nucléaires de 1450 MWe. A la suite de vérifications menées sur les autres réacteurs, EDF avait mis à jour le 28 juin 2010 sa déclaration initiale en l'étendant aux réacteurs de 900 et 1300 MWe.

19 juin 2014

### Non tenue au séisme de certains robinets.

Anomalie générique

Le 7 septembre 2009, EDF a déclaré à l'Autorité de sûreté nucléaire un événement relatif à des écarts de serrage de la visserie de vannes qualifiées sur les centrales nucléaires de 1450 MWe. A la suite de vérifications menées sur les autres réacteurs, EDF avait mis à jour le 28 juin 2010 sa déclaration initiale en l'étendant aux réacteurs de 900 et 1300 MWe.

30 mai 2014

### Risque de chute de protections biologiques sur des équipements importants pour la protection

Anomalie générique

Le 15 mai 2014, EDF a informé l'Autorité de sûreté nucléaire (ASN) du reclassement de l'évènement significatif déclaré le 24 juillet 2013 relatif aux écarts affectant certaines protections biologiques

implantées à proximité d'équipements importants pour la protection des intérêts mentionnés à l'article L. 593-1 du code de l'environnement. Ces écarts remettent en cause la tenue mécanique des protections biologiques en cas de séisme.

28 mai 2014

### **Contamination corporelle externe**

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Le 22 mai 2014, l'exploitant de la centrale du Blayais a déclaré à l'Autorité de sûreté nucléaire (ASN) un événement significatif concernant le dépassement du quart d'une limite de dose individuelle annuelle autorisée.

23 avril 2014

### **Défaut d'isolement sur un tableau d'alimentation électrique 48 volts**

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Le 7 avril 2014, une non-conformité issue d'une opération de maintenance réalisée en 2013 a conduit à un défaut d'isolement sur un tableau de distribution électrique du réacteur n° 2 de la centrale nucléaire du Blayais.

04 avril 2014

### **Risque d'indisponibilité du turbo-alternateur de secours**

Anomalie générique

Le 28 mars 2014, EDF a déclaré à l'Autorité de sûreté nucléaire (ASN) un écart mettant en cause la capacité du turboalternateur de secours (LLS) des réacteurs nucléaires de 900 MWe à assurer sa mission après 24 heures de fonctionnement.

25 mars 2014

### **Anomalie concernant la tenue au froid de capteurs des circuits de refroidissement**

Centrale nucléaire de Saint-Alban - Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Le 12 mars 2014, EDF a déclaré à l'Autorité de sûreté nucléaire une anomalie générique affectant les capteurs utilisés pour garantir le refroidissement des circuits de protection et de sauvegarde du réacteur en cas d'arrivée massive de colmatant.

24 mars 2014

### **Détection tardive d'une erreur de positionnement de grappes de commande du réacteur**

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Le 3 mars 2014, alors que le réacteur n° 2 de la centrale du Blayais était en cours de montée en puissance pour vérifier le bon fonctionnement des nouveaux générateurs de vapeur, l'exploitant a constaté que des groupes de grappes de commande du réacteur étaient trop insérés.

06 mars 2014

### **Non tenue au séisme de certains robinets (mise à jour du 06/03/2014)**

Anomalie générique

Le 7 septembre 2009, EDF a déclaré à l'Autorité de sûreté nucléaire un événement relatif à des écarts de serrage de la visserie de vannes qualifiées sur les centrales nucléaires de 1450 MWe. A la suite de vérifications menées sur les autres réacteurs, EDF avait mis à jour le 28 juin 2010 sa déclaration initiale en l'étendant aux réacteurs de 900 et 1300 MWe.

25 février 2014

## Identification tardive de l'inétanchéité sur une vanne

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Une inétanchéité sur une vanne du circuit d'injection de sécurité du réacteur n° 2 de la centrale nucléaire du Blayais a été mise en évidence tardivement. Le circuit d'injection de sécurité permet, en cas d'accident, d'introduire de l'eau borée dans le circuit primaire du réacteur afin d'étouffer la réaction nucléaire et d'assurer le refroidissement du cœur. Lors de la visite décennale, une activité de maintenance a été réalisée sur l'une des vannes de ce circuit.

24 février 2014

## Arrêt automatique et injection de sécurité dans le réacteur n° 4 de la centrale du Blayais

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Le 14 février 2014, des manœuvres inappropriées sur un tableau électrique d'alimentation du système de contrôle-commande du réacteur n° 4 de la centrale nucléaire du Blayais ont occasionné un arrêt automatique du réacteur, suivi de la mise en service intempestive de l'injection de sécurité dans ce réacteur.

29 avril 2013

## Irradiation d'un travailleur lors de l'arrêt programmé du réacteur 4

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Le 25 avril 2013, EDF a informé l'ASN de l'exposition accidentelle le 24 avril 2013 d'un travailleur de l'entreprise Kaefer Wanner, prestataire d'EDF.

Lors du contrôle réalisé avant sa sortie de zone contrôlée, l'intervenant a détecté une contamination au niveau de son cou. Il avait auparavant été affecté à une activité de brossage sur plusieurs matériels en amont de la réalisation d'examens non destructifs dans le bâtiment du réacteur 4 de la centrale nucléaire du Blayais.

29 novembre 2012

## Détection tardive d'une erreur de positionnement des grappes de commande

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Le 9 novembre 2012, alors que le réacteur n° 2 de la centrale du Blayais était en production à pleine puissance, l'exploitant a constaté qu'un groupe de grappes de commande du réacteur était trop inséré.

20 novembre 2012

## Risque d'agression interne d'armoires électriques importantes

Anomalie générique

Le 15 novembre 2012, EDF a informé l'Autorité de sûreté nucléaire (ASN) que des armoires électriques importantes pour la sûreté de certaines centrales nucléaires pourraient être endommagées par des matériels ne respectant pas les règles usuelles de tenue au séisme et ainsi s'avérer défaillantes en cas de séisme.

- 1
- 2
- 3
- 4
- 5
- Suivant

## Centrale nucléaire du Blayais

- Précédent
- 1
- **2**
- 3
- 4
- 5
- Suivant

25 septembre 2012

### Détection tardive d'une erreur de positionnement

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Depuis le 6 septembre 2012, le réacteur n° 3 a été mis à l'arrêt pour procéder au rechargement en combustible et effectuer des opérations de maintenance. Le 15 septembre 2012, alors que le réacteur n° 3 de la centrale du Blayais était en phase de déchargement de son combustible, l'exploitant a identifié une erreur de positionnement de deux vannes situées sur une canalisation traversant l'enceinte de confinement du réacteur.

26 juillet 2012

### Non conformité de la colonne de niveau d'eau du réservoir du système ASG

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Des supports de la colonne de niveau du réservoir du système ASG (alimentation de secours des générateurs de vapeur) du réacteur n° 1 comportent des défauts et pourraient, de ce fait, ne pas résister en cas de séisme.

Les réacteurs à eau sous pression de 900 MWe, tels que ceux de la centrale du Blayais comportent trois générateurs de vapeur. Un générateur de vapeur est un échangeur thermique entre l'eau du circuit primaire, portée à haute température (320 °C) et pression élevée (155 bars) dans le cœur du réacteur, et l'eau du circuit secondaire, qui se transforme en vapeur et alimente la turbine.

19 juillet 2012

### Contrôle volumétrique et chimique du circuit primaire principal

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Le 5 juillet, EDF a informé l'ASN qu'une erreur avait rendu indisponible la fonction de contrôle volumétrique et chimique du circuit primaire principal.

16 juillet 2012

## Contamination corporelle externe

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Le réacteur n° 4 de la centrale du Blayais est à l'arrêt depuis le 20 juin 2012 pour décharger une partie de son combustible et réaliser des opérations de maintenance.

28 mars 2012

## Incident de gammagraphie lors d'un contrôle

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

L'ASN a été informée par EDF d'un incident de gammagraphie survenu dans la soirée du lundi 19 mars au cours du contrôle radiographique d'une soudure d'une tuyauterie dans le bâtiment du réacteur n° 1 de la centrale nucléaire du Blayais (33), actuellement à l'arrêt pour visite décennale.

09 février 2012

## Non-respect du débit de dose réglementaire sur une expédition de combustible usé

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Transport de matières radioactives

Un transport de combustible usé expédié le 27 décembre 2011 par la centrale nucléaire du Blayais présentait un débit de dose, à 2 mètres de la surface du véhicule, supérieur au niveau réglementaire.

20 octobre 2011

## Indisponibilité des deux voies de l'ébulliomètre pendant près de 12 h.

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Le réacteur n° 3 est à l'arrêt depuis le 10 septembre 2011 pour maintenance et rechargement du combustible. Le 9 octobre 2011, les deux voies de l'ébulliomètre sont restées indisponibles pendant 11 heures et 46 minutes contrairement aux dispositions prévues par les règles générales d'exploitation.

01 juin 2011

## Défauts de serrage de la visserie de vannes qualifiées au séisme.

Anomalie générique

Le 7 septembre 2009, EDF a déclaré à l'Autorité de sûreté nucléaire un événement relatif à des défauts de serrage de la visserie de vannes qualifiées sur les centrales nucléaires de 1450 MWe (CNPE de Chooz et de Civaux).

07 février 2011

## Indisponibilité de l'isolement enceinte du bâtiment réacteur

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Electricité de France a reclassé au niveau 1 de l'échelle internationale des événements nucléaires INES un événement relatif à l'indisponibilité d'une vanne d'isolement de l'enceinte du réacteur de la centrale nucléaire du Blayais. Cette vanne se trouve sur le système de ventilation de balayage à l'arrêt (EBA).

07 février 2011

## Anomalie générique concernant le système d'injection de sécurité

Anomalie générique

Le 1er février 2011, EDF a déclaré à l'Autorité de sûreté nucléaire une anomalie générique relative à la répartition des débits d'injection de sécurité à haute pression dans les branches froides du circuit primaire principal des réacteurs de 900 MWe.

23 décembre 2010

## Anomalie générique concernant la tenue au séisme de divers matériels

Anomalie générique

Le 8 décembre 2010, EDF a informé l'ASN d'une anomalie de tenue au séisme de divers matériels situés dans la station de pompage de certains réacteurs de 900 MWe (centrales de Cruas, Tricastin, Blayais et Gravelines) et de 1300 MWe (centrales de Penly et Flamanville, réacteurs n°3 et 4 de Paluel).

15 octobre 2010

## Volume minimal dans réservoir de réfrigération et filtration des piscines

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Le 8 octobre 2010, le niveau du réservoir de réfrigération et filtration des piscines (PTR) est passé en dessous du niveau minimal requis par les spécifications techniques de référence pendant environ 18 h .

12 octobre 2010

## Détection tardive d'une erreur de positionnement d'une vanne

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Le 2 octobre 2010, alors que le réacteur n° 3 de la centrale du Blayais était en phase de redémarrage après un arrêt pour maintenance et rechargement du combustible, l'exploitant a identifié une erreur de positionnement d'une vanne située sur une canalisation traversant l'enceinte de confinement du réacteur.

07 octobre 2010

## Contamination vestimentaire détectée au portique de contrôle radiologique

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

La circulation des personnes dans une centrale nucléaire est organisée de telle manière que les objets et les personnes, lorsqu'ils quittent une zone supposée contaminée, passent obligatoirement par trois portiques successifs de détection de la radioactivité, nommés C1, C2 puis C3, avant de quitter le site.

12 avril 2010

## Transport de matières radioactives par voie interdite

Anomalie générique

Transport de matières radioactives

L'ASN a été informée le 12 février 2010 d'un non-respect de la réglementation applicable aux expéditions de boremétres. Ces écarts concernent 7 transports réalisés par les centrales nucléaires de Blayais, Belleville, Bugey, Golfech, Gravelines et Penly entre 2002 et 2009. Deux de ces transports ont été réalisés par voie postale.

- Précédent
- 1
- **2**
- 3
- 4
- 5
- Suivant

---

Publié par ASN . Copyright © 2014 Tous droits réservés.

## Centrale nucléaire du Blayais

- Précédent
- 1
- 2
- **3**
- 4
- 5
- Suivant

27 janvier 2010

### Anomalie générique concernant les diesels de secours des réacteurs de 900 MWe

Anomalie générique

Le 16 octobre 2009, EDF a informé l'ASN d'une anomalie générique concernant les coussinets de tête de bielle des moteurs diesels des groupes électrogènes de secours des réacteurs de 900 MWe suivants : Blayais 1-3, Bugey 2-3-4, Chinon B3, Cruas 3-4, Gravelines 2-4, Saint-Laurent 2 et Tricastin 1-2-3-4.

12 janvier 2010

### Graissage des groupes motopompes du système de refroidissement à l'arrêt

Anomalie générique

Le 30 septembre 2009, EDF a déclaré à l'Autorité de sûreté nucléaire un événement relatif au graissage des motopompes du système de refroidissement du réacteur à l'arrêt (RRA). Cette anomalie concerne les sites du Blayais (réacteurs 1, 2, 3 et 4), de Gravelines (réacteur 1), du Tricastin (réacteurs 1, 2, 3 et 4), de Cattenom (réacteurs 1, 3 et 4), de Nogent (réacteur 1), de Penly (réacteurs 1 et 2) et de Civaux (réacteur 2).

17 décembre 2009

### Mise à l'arrêt des pompes du circuit d'eau brute

Anomalie générique

Le 8 décembre 2009, EDF a informé l'ASN d'une anomalie générique concernant une consigne inadaptée dans les procédures de conduite accidentelle. Cette anomalie concerne les centrales nucléaires de Blayais, Chinon, Cruas, Dampierre, Gravelines, Saint-Laurent et Tricastin.

24 septembre 2009

### Indisponibilité d'une vanne de régulation de la pression

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Le 14 août 2009, un essai de fonctionnement a été mal réalisé sur un module électronique qui intervient dans la régulation d'une vanne de décharge à l'atmosphère.

18 septembre 2009

## Non-respect des spécifications techniques sur des vannes d'isolement

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

La centrale nucléaire du Blayais a détecté le 8 septembre 2009 qu'un essai de requalification des vannes d'isolement vapeur n'avait pas été réalisé dans les délais impartis.

Les matériels importants pour la sûreté du réacteur font en effet l'objet d'essais périodiques afin de garantir en permanence leur fonctionnement correct. Les règles générales d'exploitation fixent la nature de ces essais et les délais entre chaque essai.

01 septembre 2009

## Non-respect des spécifications techniques

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Lors de l'inspection du 21 août 2009, l'ASN a constaté le non respect par EDF, d'une disposition prescrite dans le cadre d'une modification temporaire des spécifications techniques d'exploitation.

07 août 2009

## Indisponibilité du circuit de protection contre l'incendie sur le réacteur

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Le 19 mars 2009, EDF a constaté le non respect de dispositions compensatoires prévues par un dossier de modification d'un circuit de lutte contre l'incendie.

20 juillet 2009

## Non respect d'une mesure palliative fixée par les spécifications techniques

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Le 13 juillet 2009, dans le cadre de l'arrêt du réacteur n°2 pour visite partielle, le site du Blayais n'a pas respecté la conduite à tenir définie par les spécifications techniques d'exploitation (STE).

26 juin 2009

## Défaut d'intégrité de la troisième barrière

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Le 22 juin 2009, alors que le réacteur n°1 de la centrale du Blayais était à l'arrêt, EDF a constaté que l'une des vannes qui assurent l'étanchéité de l'enceinte de confinement n'était plus manœuvrable.

22 juin 2009

## Mélange non conforme de graisses dans des servomoteurs devant fonctionner en

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Le 12 juin 2009, dans le cadre de contrôles demandés par l'ASN à la suite d'anomalies constatées ces derniers mois sur les sites de Nogent-sur-Seine, Golfech, Chooz B et Civaux, EDF a identifié des erreurs de graissage sur dix-neuf servomoteurs de la centrale nucléaire du Blayais.

17 septembre 2008

## Indisponibilité partielle du circuit d'injection de sécurité

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Le 9 août 2008, EDF a constaté qu'une partie du circuit d'injection de sécurité du réacteur n°3 n'était pas opérationnel alors que le réacteur était à l'arrêt pour rechargement partiel du combustible et opérations de maintenance.

06 juin 2008

## Dysfonctionnements dans la gestion par EDF des sources radioactives

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Centrale nucléaire de Flamanville - Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Centrale nucléaire de Paluel - Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Centrale nucléaire de Penly - Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Centrale nucléaire de Chooz B - Réacteurs de 1450 MWe - EDF

Base chaude opérationnelle du Tricastin (BCOT) - Maintenance nucléaire - EDF

Centrale nucléaire de Cruas-Meysses - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Centrale nucléaire de Saint-Alban - Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Centrale nucléaire du Tricastin - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Centrale nucléaire de Belleville-sur-Loire - Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Centrale nucléaire de Dampierre-en-Burly - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Centrale nucléaire de Saint-Laurent-des-Eaux - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Centrale nucléaire de Cattenom - Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Centrale nucléaire de Fessenheim - Réacteurs de 900 MWe - EDF

A la suite de la déclaration par le site de Gravelines, le 30 juin, de la perte d'une source radioactive (incident classé au niveau 1 de l'échelle INES), EDF a réalisé un inventaire complet des sources radioactives détenues sur chaque site.

07 mai 2008

## Défaut d'intégrité de la troisième barrière - réacteur n°4

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Le 19 avril 2008, alors que le réacteur n° 4 était en fonctionnement, l'absence de deux obturateurs de la double enveloppe de deux vannes d'isolement du circuit d'aspersion enceinte (EAS) a été constatée, remettant en cause l'étanchéité de l'enceinte de confinement.

12 décembre 2007

## Débit du circuit d'aspersion de l'enceinte non conforme aux exigences de

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Le 28 novembre 2007 et le 4 décembre 2007, suite à la réalisation de deux essais, les débits sur les voies A et B du circuit d'aspersion de l'enceinte du réacteur n°1 du CNPE du Blayais se sont révélés non conformes aux exigences de sûreté.

15 mai 2007

## Défaut de positionnement des thermographes en Gironde

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

L'Autorité de sûreté nucléaire a été informée, le 26 mars 2007, d'un écart concernant le positionnement des thermographes dans la Gironde.

## Centrale nucléaire du Blayais

- Précédent
- 1
- 2
- 3
- **4**
- 5
- Suivant

13 mars 2007

### Filtres du circuit de recirculation d'eau

Centrale nucléaire de Civaux - Réacteurs de 1450 MWe - EDF

Centrale nucléaire de Golfech - Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Centrale nucléaire de Flamanville - Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Centrale nucléaire de Paluel - Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Centrale nucléaire de Penly - Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Centrale nucléaire de Chooz B - Réacteurs de 1450 MWe - EDF

Centrale nucléaire de Nogent-sur-Seine - Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Centrale nucléaire de Gravelines - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Centrale nucléaire de Cruas-Meysse - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Centrale nucléaire de Saint-Alban - Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Centrale nucléaire du Tricastin - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Centrale nucléaire du Bugey - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Centrale nucléaire de Belleville-sur-Loire - Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Centrale nucléaire de Chinon B - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Centrale nucléaire de Dampierre-en-Burly - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Centrale nucléaire de Saint-Laurent-des-Eaux - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Centrale nucléaire de Cattenom - Réacteurs de 1300 MWe - EDF

Centrale nucléaire de Fessenheim - Réacteurs de 900 MWe - EDF

A la suite de la détection d'une anomalie concernant les filtres des puisards du circuit de recirculation de ses réacteurs nucléaires (cf. avis d'incident du 7 janvier 2004), EDF a engagé un changement de ces filtres. Le 14 février 2007, EDF a informé l'Autorité de sûreté nucléaire que certains filtres nouvellement installés ne permettent pas, en cas de survenue de certaines fuites accidentelles sur le circuit primaire, de garantir un débit de recirculation suffisant.

20 décembre 2006

## **Reclassement au niveau 1 d'une anomalie concernant certaines électrovannes**

Anomalie générique

Le 17 novembre 2006, EDF a informé l'ASN du reclassement au niveau 1 d'une anomalie susceptible d'affecter la sûreté des réacteurs de 900 MWe et 1450 MWe dans certaines situations accidentelles

24 août 2006

## **Mise en service de l'injection de sécurité et arrêt automatique du**

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Le 13 juin 2006, alors que le réacteur était en fonctionnement, la fermeture intempestive d'une vanne d'arrêt d'une tuyauterie principale de vapeur sur le circuit secondaire a conduit à l'arrêt automatique du réacteur et à la mise en service de l'injection de sécurité. Cette fermeture a également entraîné l'ouverture de 4 soupapes de protection du circuit secondaire.

03 mai 2006

## **Anomalie concernant le circuit de recirculation d'eau des réacteurs des centrales nucléaires d'EDF**

Anomalie générique

Le 31 décembre 2003, EDF avait confirmé à l'ASN la possibilité, dans certaines situations accidentelles, d'un colmatage des filtres des puisards du circuit de recirculation des réacteurs nucléaires à eau sous pression.

03 mai 2006

## **Suites de l'anomalie affectant les pompes d'injection d'eau de sécurité à**

Anomalie générique

Le 9 décembre 2005, EDF avait informé l'ASN d'une anomalie susceptible d'affecter le fonctionnement des pompes d'injection d'eau de sécurité à basse pression (RIS) et d'aspersion d'eau dans l'enceinte (EAS) des réacteurs de 900 MWe.

27 septembre 2004

## **Réacteur 3 Intégrité de l'enceinte de confinement du réacteur non conforme**

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Dans la nuit du 18 au 19 septembre 2004, alors que le réacteur 3 était à l'arrêt et les opérations de déchargement du combustible en cours, le remplissage d'un des générateurs de vapeur a été réalisé avec une configuration des circuits qui traversent l'enceinte de confinement non conforme aux spécifications techniques d'exploitation.

13 août 2004

## **Dépassement involontaire du délai d'amorçage de repli suite à l'évolution**

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Le 2 juin 2003 à 6h00 du matin, alors que le réacteur 3 est en montée en puissance suite à un arrêt pour économie de combustible, le chef d'exploitation de l'équipe de conduite, lors de la relève, constate le

dépassement du délai d'amorçage de repli du réacteur suite à l'évolution du taux de fuite primaire/secondaire du générateur de vapeur 3.

13 mai 2004

## Réacteur 1 Apport en eau inapproprié dans le circuit primaire du réacteur 1

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Dans la nuit du 25 au 26 avril 2004, alors que le réacteur 1 était à l'arrêt, les prescriptions des spécifications techniques (STE) relatives à la concentration en bore du circuit primaire n'ont pas été respectées à deux reprises.

23 mars 2004

## Réacteur 4 Indisponibilité du dispositif de filtration d'iode du circuit de

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Le 15 mars 2004, dans le cadre de la préparation d'un essai périodique de périodicité 5 ans sur le système de filtration du circuit de ventilation du bâtiment réacteur, un agent du CNPE a constaté que le dernier test d'efficacité du filtre à iode, qui avait été réalisé le 30 juin 1999, ne respectait pas le critère requis.

31 octobre 2003

## Rejet incontrôlé d'effluents radioactifs sur la voirie du site par

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Le 10 octobre 2003, dans le cadre d'une opération de contrôle d'étanchéité d'un réservoir de secours, un rejet incontrôlé d'effluents très faiblement radioactifs sur la voirie du site a eu lieu par débordement du réservoir lors de son remplissage avec des effluents du circuit secondaire.

08 octobre 2003

## Anomalie dans les conditions de réalisation d'un essai périodique vérifiant

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Le 25 août 2003, alors que 2 réacteurs sur 4 étaient en fonctionnement sur le CNPE du Blayais, l'industriel a constaté une erreur dans les abaques qu'il utilisait pour vérifier la capacité d'échange entre les circuits de refroidissement intermédiaire et le circuit d'eau brute secourue).

12 septembre 2003

## Tous les réacteurs du site Dépassements ponctuels de la température de

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Pour la période allant des mois d'août à septembre 2003, le contrôle a posteriori des thermographes immergés en Gironde, relevés tous les 6 mois, a révélé des dépassements ponctuels de la température de 30°C à proximité des points de rejets.

28 août 2003

## Réacteur 2 File d'extraction d'air sur piège à iode indisponible alors que

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Le 9 juillet 2003, alors que le rechargement du combustible était en cours sur le réacteur n° 2 du CNPE du Blayais, il a été détecté que le système d'extraction d'air sur pièges à iode (ETY) du bâtiment réacteur était indisponible.

28 décembre 2001

## Indisponibilité des groupes électrogènes de secours durant cinq jours

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Le 28 décembre 2001, l'exploitant a découvert dans le cadre de ses procédures de surveillance que les aérations des locaux contenant les groupes électrogènes de secours du réacteur 4 étaient totalement obturées.

28 septembre 2001

## **Blocage partiel des ordres d'arrêt automatique de l'alimentation normale des**

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Le 12 mars, l'exploitant du réacteur 1 du CNPE du Blayais a découvert la présence d'un dispositif interdisant l'arrêt automatique d'une pompe d'alimentation en eau des générateurs de vapeur.

- [Précédent](#)
- [1](#)
- [2](#)
- [3](#)
- **[4](#)**
- [5](#)
- [Suivant](#)

---

*Publié par ASN . Copyright © 2014 Tous droits réservés.*

## Centrale nucléaire du Blayais

- Précédent
- 1
- 2
- 3
- 4
- 5

13 août 2001

### Indisponibilité cumulée et prolongée des dispositifs de mesure de la

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Durant les opérations de remise en service du réacteur à l'issue d'un arrêt pour remplacement du combustible, le 9 août 2001, l'exploitant a autorisé le passage aux conditions nominales de fonctionnement (155 bar, 286°C) alors que les deux systèmes indépendants de mesure de la radioactivité dans le circuit secondaire étaient tous deux indisponibles.

23 mai 2001

### Indisponibilité du turboalternateur de secours

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Le 23 mai, à l'occasion du redémarrage du réacteur 2 après arrêt pour renouvellement du combustible, l'exploitant a découvert que le turboalternateur de secours n'était pas disponible.

25 avril 2001

### Assouplissement du critère d'entrée en procédure d'alerte en cas

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Le 25 avril 2001, l'Autorité de sûreté nucléaire a donné son accord à l'exploitant de la centrale du Blayais pour assouplir le critère de vent moyen conduisant à déclencher la procédure d'alerte et la mise à l'arrêt préventive des réacteurs, en le faisant passer de 50 à 70 km/h .

21 avril 2001

### Accident d'irradiation lors d'un contrôle radiographique

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Dans la nuit du vendredi 20 au samedi 21 avril 2001, un salarié de la société CEP Industrie a été exposé à une source radioactive lors d'un contrôle de soudure sur le circuit primaire du réacteur 2 de la centrale nucléaire du Blayais.

06 novembre 2000

## Renforcement du dispositif de protection contre les inondations

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Le 6 novembre 2000, l'Autorité de sûreté nucléaire a donné son accord au projet de renforcement complémentaire du dispositif de protection contre les inondations de la centrale nucléaire du Blayais présenté par EDF. Celui-ci consiste en la construction d'un mur anti-houle sur la digue existante, protégé face à la Gironde par des enrochements déposés de manière à briser l'effet dynamique de la houle.

28 octobre 2000

### Arrêt d'urgence du réacteur par défaut du mécanisme de commande d'une

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Samedi 28 octobre à 0h20, le réacteur n°4 de la centrale du Blayais a fait l'objet d'un arrêt automatique causé par des variations de puissance trop fortes dues à un défaut de positionnement des grappes de contrôle de puissance.

27 octobre 2000

### Indisponibilité temporaire de l'appareil de mesure de la concentration en

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Le 27 octobre, EDF a découvert, en examinant le journal de bord des systèmes de surveillance du combustible, que le bore-mètre du réacteur n°1 avait été rendu indisponible durant 35 minutes, le 26 octobre de 15h14 à 15h49, alors que ce dispositif est requis par les spécifications techniques d'exploitation.

08 juin 2000

### L'Autorité de sûreté nucléaire met en demeure EDF de fournir une étude

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Dans le cadre du processus d'autorisation du redémarrage des réacteurs 1 et 2 de la centrale nucléaire du Blayais à la suite des inondations de la fin 1999, EDF s'était engagé, à la demande de l'Autorité de sûreté nucléaire, à réaliser, à des échéances déterminées, des travaux et des études complémentaires relatives à la protection contre les inondations.

28 mai 2000

### Vitesse de montée en puissance supérieure aux critères de sûreté sur le

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Le 28 mai 2000, en procédant à la montée en puissance du réacteur, l'exploitant de la centrale du Blayais a adopté une vitesse de montée en puissance supérieure aux critères de sûreté.

06 mai 2000

### Non-respect des règles de conduite du réacteur 2, sur le site du Blayais

Centrale nucléaire du Blayais - Réacteurs de 900 MWe - EDF

Un incident est survenu le 6 mai 2000. Lors des essais figurant au programme du redémarrage du réacteur, un groupe de grappes de commande est sorti de la position imposée par les règles de conduite pendant 3 h 45.

- Précédent
- 1
- 2
- 3
- 4
- 5