Avis d'incidents - Centrale nucléaire du Blayais

1-2-3 Suivant

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

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. Publié le 29/11/2012

Risque d'agression interne d'armoires électriques importantes

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.

Publié le 20/11/2012

Détection tardive d'une erreur de positionnement Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - 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.

Publié le 25/09/2012

Non conformité de la colonne de niveau d'eau du réservoir du système ASG Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - 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

Publié le 26/07/2012

Contrôle volumétrique et chimique du circuit primaire principal

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

Publié le 19/07/2012

Contamination corporelle externe
Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - 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.

Publié le 16/07/2012

Incident de gammagraphie lors d'un contrôle
Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - 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 nucléai re du Blayais (33), actuellement à l'arrêt pour visite décennale.

Publié le 28/03/2012

Non-respect du débit de dose réglementaire sur une expédition de combustible usé Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - EDF

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. Publié le 09/02/2012

Indisponibilité des deux voies de l'ébulliomètre
Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - EDF
Le réacteur n°3 est à l'arrêt depuis le 10 septemb re 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.

Publié le **20/10/2011**

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

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). Publié le 01/06/2011

Indisponibilité de l'isolement enceinte du bâtiment réacteur

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). Publié le 07/02/2011

Anomalie générique concernant le système d'injection de sécurité

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.

Publié le 07/02/2011

Anomalie générique concernant la tenue au séisme de divers matériels

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 n3 et 4 de Paluel).

Publié le 23/12/2010

Volume minimal dans réservoir de réfrigération et filtration des piscines Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - 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 .

Publié le 15/10/2010

Détection tardive d'une erreur de positionnement d'une vanne
Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - 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.

Publié le 12/10/2010

Contamination vestimentaire détectée au portique de contrôle radiologique Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - 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.

Publié le **07/10/2010**

Transport de matières radioactives par voie interdite

L'ASN a été informée le 12 février 2010 d'un non-respect de la réglementation applicable aux expéditions de boremètres. 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. Publié le 12/04/2010

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

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.

Publié le 27/01/2010

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

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).

Publié le 12/01/2010

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

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.

Publié le 17/12/2009

1-2-3 Suivant

Avis d'incidents - Centrale nucléaire du Blayais

◆ Précédent 1 - 2 - 3 Suivant ◆

Indisponibilité d'une vanne de régulation de la pression

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.

Publié le 24/09/2009

Non-respect des spécifications techniques sur des vannes d'isolement Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - 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. Publié le 18/09/2009

Non-respect des spécifications techniques Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - 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. Publié le 01/09/2009

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

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.

Publié le 07/08/2009

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

Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - EDF

Le 13 juillet 2009, dans le cadre de l'arrêt du réacteur nº2 pour visite partielle, le site du Blayais n'a pas respecté la conduite à tenir définie par les spécifications techniques d'exploitation (STE).

Publié le 20/07/2009

Défaut d'intégrité de la troisième barrière

de 900 MWe - Blayais - 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

Publié le 26/06/2009

Mélange non conforme de graisses dans des servomoteurs devant fonctionner en

Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - 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.

Publié le 22/06/2009

Indisponibilité partielle du circuit d'injection de sécurité Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - EDF

Le 9 août 2008, EDF a constaté qu'une partie du circuit d'injection de sécurité du réacteur n³ n'étai t pas opérationnel alors que le réacteur était à l'arrêt pour rechargement partiel du combustible et opérations de maintenance. Publié le 17/09/2008

Dysfonctionnements dans la gestion par EDF des sources radioactives
Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - EDF
Centrale nucléaire de Flamanville - 2 réacteurs de 1300 MWe (hors EPR) - Flamanville - EDF
Centrale nucléaire de Palluel - 4 réacteurs de 1300 MWe - Paluel - EDF
Centrale nucléaire de Penly - 2 réacteurs de 1300 MWe - Penly - EDF
Centrale nucléaire de Chooz B - 2 réacteurs de 1300 MWe - Chooz - EDF
Base chaude opérationnelle du Tricastin (BCOT) - Maintenance nucléaire - Tricastin - EDF
Centrale nucléaire de Cruas-Meysse - 4 réacteurs de 900 MWe - Cruas-Meysse - EDF
Centrale nucléaire de Saint-Alban - 2 réacteurs de 1300 MWe - Saint-Alban - EDF
Centrale nucléaire du Tricastin - 4 réacteurs de 900 MWe - Tricastin - EDF
Centrale nucléaire de Belleville-sur-Loire - 2 réacteurs de 1300 MWe - Belleville-sur-Loire - EDF
Centrale nucléaire de Bampierre-en-Burly - 4 réacteurs de 900 MWe - Campierre-en-Burly - EDF
Centrale nucléaire de Saint-Laurent-des-Eaux - 2 réacteurs de 900 MWe - Saint-Laurent-des-Eaux - EDF
Centrale nucléaire de Cattenom - 4 réacteurs de 1300 MWe - Cattenom - EDF
Centrale nucléaire de Cattenom - 4 réacteurs de 1300 MWe - Cattenom - EDF
Centrale nucléaire de Cattenom - 4 réacteurs de 900 MWe - Fessenheim - EDF
Centrale nucléaire de Cattenom - 4 réacteurs de 900 MWe - Fessenheim - EDF
Centrale nucléaire de Fessenheim - 2 réacteurs de 900 MWe - Fessenheim - EDF
A la suite de la déclaration par le site de Gravelines, le 30 juin, de la perte de

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.

Publié le 06/06/2008

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

aire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais

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.

Publié le 07/05/2008

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

Centrale nucléaire du Blavais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blavais - ED

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^ol du CNPE d u Blayais se sont révélés non conformes aux exigences de sûreté. Publié le 12/12/2007

Défaut de positionnement des thermographes en Gironde

entrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MW

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

Publié le 15/05/2007

Filtres du circuit de recirculation d'eau

Filtres du circuit de recirculation d'eau

Centrale nucléaire de Civaux - 2 réacteurs de 1450 MWe - Civaux - EDF

Centrale nucléaire de Golfech - 2 réacteurs de 1300 MWe - Golfech - EDF

Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 1300 MWe - Blayais - EDF

Centrale nucléaire de Flamanville - 2 réacteurs de 1300 MWe (hors EPR) - Flamanville - EDF

Centrale nucléaire de Paluel - 4 réacteurs de 1300 MWe - Penly - EDF

Centrale nucléaire de Penly - 2 réacteurs de 1300 MWe - Penly - EDF

Centrale nucléaire de Chooz B - 2 réacteurs de 1450 MWe - Chooz - EDF

Centrale nucléaire de Ropent-sur-Seine - 2 réacteurs de 1300 MWe - Nogent sur seine - EDF

Centrale nucléaire de Gravelines - 6 réacteurs de 900 MWe - Cras-Meysse - EDF

Centrale nucléaire de Gravelines - 6 réacteurs de 900 MWe - Cras-Meysse - EDF

Centrale nucléaire de Saint-Alban - 2 réacteurs de 900 MWe - Saint-Alban - EDF

Centrale nucléaire de Baint-Alban - 2 réacteurs de 900 MWe - Saint-Alban - EDF

Centrale nucléaire du Bugey - 4 réacteurs de 900 MWe - Bugey - EDF

Centrale nucléaire de Belleville-sur-Loire - 2 réacteurs de 1300 MWe - Belleville-sur-Loire - EDF

Centrale nucléaire de Chinon B - 4 réacteurs de 900 MWe - Chinon - EDF

Centrale nucléaire de Dampierre-en-Burly - 4 réacteurs de 900 MWe - Chinon - EDF

Centrale nucléaire de Saint-Laurent-des-Eaux - 2 réacteurs de 900 MWe - Saint-Laurent-des-Eaux - EDF

Centrale nucléaire de Cattenom - 4 réacteurs de 900 MWe - Cattenom - EDF

Centrale nucléaire de Cattenom - 4 réacteurs de 900 MWe - Cattenom - EDF

Centrale nucléaire de Fessenheim - 2 réacteurs de 900 MWe - Cattenom - 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.

Publié le 13/03/2007

Mise en service de l'injection de sécurité et arrêt automatique du Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - 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. Publié le 24/08/2006

Réacteur 3 Intégrité de l'enceinte de confinement du réacteur non conforme Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - 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.

Publié le 27/09/2004

Dépassement involontaire du délai d'amorçage de repli suite à l'évolution Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - 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. Publié le 13/08/2004

Réacteur 1 Apport en eau inapproprié dans le circuit primaire du réacteur 1 Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - 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. Publié le 13/05/2004

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

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.

Publié le 23/03/2004

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

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.

Publié le 31/10/2003

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

Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - 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).

Publié le 08/10/2003

¶ Précédent 1-2-3 Suivant

Avis d'incidents - Centrale nucléaire du Blayais

◆ Précédent 1 - 2 - 3

Tous les réacteurs du site Dépassements ponctuels de la température de

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. Publié le 12/09/2003

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

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

Dépassement de la durée de réalisation autorisée des essais périodiques

Le 14 août 2002, l'exploitant du CNPE du Blayais a rencontré des difficultés à réaliser un test périodique du système de protection du réacteur 4 (RPR), entraînant un dépassement de la durée de réalisation autorisée de ces essais et une indisponibilité momentanée d'une des voies du système RPR.

Publié le 12/12/2002

Arrêt de la ventilation du bâtiment combustible durant une opération de

Le 10 septembre, la ventilation du bâtiment de stockage du combustible du réacteur 1 a été stoppée alors que des manutentions de combustible nucléaire étaient en cours.

Publié le 10/09/2002

Indisponibilité des groupes électrogènes de secours durant cinq jours Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - 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.

Publié le 28/12/2001

Exercice de crise nucléaire

e du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - EDF

Un exercice de crise nucléaire a eu lieu le 13 novembre sur le Centre nucléaire de production d'électricité du Blayais. Cet exercice a permis de tester l'organisation que mettraient en place EDF et les pouvoirs publics afin de faire face à un accident nucléaire. Publié le 29/11/2001

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

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.

Publié le 28/09/2001

Indisponibilité cumulée et prolongée des dispositifs de mesure de la Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - 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.

Publié le 13/08/2001

Indisponibilité du turboalternateur de secours Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - 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.

Publié le 23/05/2001

Assouplissement du critère d'entrée en procédure d'alerte en cas Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - 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

Publié le 25/04/2001

Accident d'irradiation lors d'un contrôle radiographique Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - 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. Publié le 21/04/2001

Renforcement du dispositif de protection contre les inondations Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - 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.

Publié le 06/11/2000

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

aire du Blavais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blavais - EDF

Samedi 28 octobre à 0h20, le réacteur n⁹⁴ de la cen trale 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.

Publié le 28/10/2000

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

Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - 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.

Publié le 27/10/2000

 Réacteur 1 Découverte de l'inhibition d'une des quatre chaînes de mesure de Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - EDF
 Le 9 septembre, lors de la réalisation d'un essai périodique sur le réacteur 1 du CNPE du Blayais, l'opérateur en salle de commande a découvert l'inhibition d'une des quatre chaînes de mesure de flux neutronique.

Publié le **09/09/2000**

L'Autorité de sûreté nucléaire met en demeure EDF de fournir une étude
Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - 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. Publié le 08/06/2000

Vitesse de montée en puissance supérieure aux critères de sûreté sur le Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - 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.

Publié le 28/05/2000

Non-respect des règles de conduite du réacteur 2, sur le site du Blayais Centrale nucléaire du Blayais - 4 réacteurs de 900 MWe - Blayais - 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. Publié le **06/05/2000**

¶ Précédent 1 - 2 - 3