



Réseau Sortir du nucléaire

Newsletter de la Surveillance Citoyenne des Installations Nucléaires du 21 au 30 septembre 2020

Les incidents

Bugey : Le tout nouveau système d'étanchéité sous la cuve du réacteur 2 n'est pas étanche

Le 21/09/2020

Mis en place durant la 4ème visite décennale et censé limiter les conséquences si le cœur du réacteur fond, le dispositif installé entre la cuve et la piscine du réacteur 2 de Bugey (Ain) n'est pas étanche quand la température monte.

[Lire notre article en ligne](#)

Dampierre : Une fuite de liquide de refroidissement depuis trois ans

Le 24/09/2020

Le 6 septembre 2020, EDF a dû arrêter le réacteur 3 de la centrale nucléaire de Dampierre (Centre Val-de-Loire). La raison : l'exploitant a découvert qu'un des groupes électrogènes n'aurait pas pu fonctionner bien longtemps s'il avait dû fournir de l'électricité.

[Lire notre article en ligne](#)

Gravelines : Plusieurs poussières radioactives sur le torse d'un travailleur

Le 28/09/2020

Il réalisait une "activité de logistique". Autant dire qu'EDF, chargé de protéger tous les intervenant.e.s des rayons sur ses sites nucléaires, n'en dit pas beaucoup. Le 20 septembre 2020, un travailleur a été contaminé par plusieurs poussières radioactives.

[Lire notre article en ligne](#)

Belleville : Trois mois après un incendie, EDF déclare ne pas avoir protégé l'environnement

Le 28/09/2020

Il a fallu que l'Autorité de sûreté nucléaire insiste à plusieurs reprises pour qu'EDF déclare un événement significatif pour l'environnement. Plus de trois mois après les faits, survenus début juin 2020 à la centrale de Belleville-sur-Loire.

[Lire notre article en ligne](#)

Flamanville : 4ème incident déclaré en deux semaines, à un mois du redémarrage

Le 28/09/2020

Quatrième événement significatif pour la sûreté déclaré en moins de 2 semaines par le site nucléaire EDF de Flamanville (Normandie). Un erreur faite lors d'un changement de moteur en 1999 vient juste d'être découverte. Une pompe essentielle au refroidissement en cas de coupure de courant n'aurait pas fonctionné plus de 10 minute.

[Lire notre article en ligne](#)

Civaux : Problème d'étanchéité et de confinement suite à des travaux

Le 10/09/2020, [mis à jour le 23/09/2020](#)

EDF a découvert que depuis plusieurs semaines, les substances radioactives présentent dans l'enceinte du réacteur 1 de la centrale de Civaux (Nouvelle-Aquitaine) ne sont plus confinées comme il se doit. Un problème d'étanchéité au niveau du sas d'accès, causé par des travaux de maintenance, a été mis à jour le 6 septembre 2020. Les travaux eux remontent à l'été.



Réseau Sortir du nucléaire

[Lire notre article en ligne](#)

Flamanville : Deux incidents dans la même journée sur le réacteur 2

Le 16/09/2020, [mis à jour le 23/09/2020](#)

Double erreur, alarmes et déversement de liquide primaire dans l'enceinte du réacteur. Explications obscures de l'exploitant sur le double incident survenu le 2 septembre 2020 à la centrale nucléaire de Flamanville (Normandie).

[Lire notre article en ligne](#)

Les actus de l'IRSN

[Intervention de l'IRSN dans le cadre d'une mission AIEA d'évaluation du risque radiologique à Beyrouth](#)

Le 23/09/2020

Suite à l'explosion survenue dans le port de Beyrouth le 4 août 2020, le gouvernement Libanais a sollicité l'aide de l'Agence internationale de l'énergie atomique (AIEA), au travers de son réseau d'assistance RANET. L'explosion ayant pu conduire à des pertes d'intégrité de sources radioactives à vocation médicale ou industrielle, les autorités Libanaises souhaitaient l'assistance d'experts pour 1) effectuer une caractérisation radiologique de plusieurs sites dans Beyrouth et 2) effectuer des mesures radiologiques de plusieurs échantillons de l'environnement (sols, eau de mer, matériaux de construction) prélevés dans Beyrouth.

[Télécharger la note d'information de l'IRSN du 21 septembre 2020 « Intervention de l'IRSN dans le cadre d'une mission AIEA d'évaluation du risque radiologique à Beyrouth » \(488 Ko, PDF\)](#)

Les actus d'EDF

Belleville :

[Visite décennale : réussite d'une épreuve hydraulique décisive](#)

Publié le 24/09/2020

Parmi les grands jalons de la visite décennale sur l'unité n°1, il y a l'Épreuve Hydraulique du Circuit Primaire Principal, l'EHCPP. Cette épreuve, lorsqu'elle est jugée satisfaisante, requalifie pour 10 ans le circuit primaire principal après avoir contrôlé la conformité des tuyauteries, soudures, robinets et composants. Le circuit est mis en pression à 27 bars, puis à 155. Ce second palier correspond à la conduite normale en exploitation et nécessite un bilan de fuite attestant de l'étanchéité du circuit. Après validation de ce bilan par l'Autorité de Sûreté Nucléaire, celle-ci autorise ensuite la montée en pression jusqu'à atteindre 206 bars. Cette pression est alors maintenue pendant 4 heures. L'Épreuve Hydraulique du Circuit Primaire Principale a été validée par l'ASN le 21 septembre 2020. Une réussite rendue possible grâce à l'implication de l'ensemble des services d'EDF Belleville, de l'ingénierie EDF et des partenaires industriels.

Le prochain jalon sera l'épreuve hydraulique de l'enceinte du réacteur n°1.

Bugey :

LE NOUVEAU NUMERO DE LA LETTRE L'ESSENTIEL EST EN LIGNE

Publié le 30/09/2020



Réseau Sortir du nucléaire

Le numéro 227 de juillet / août 2020 est en ligne avec au sommaire :

- Réussite de l'épreuve enceinte, un jalon de plus pour la 4ème visite décennale de l'unité de production n°2
- La raison d'être d'EDF
- Les tweets de l'été
- Les données transparence
- les données environnementales de juin et juillet

[Consultez la lettre ! \(PDF - 1,65 Mo\)](#)

Cattenom :

L'ACTU DU SITE

Publié le 25/09/2020

Découvrez le nouveau numéro d'Eclairage hebdo, la lettre hebdomadaire de la centrale de Cattenom.
[\(PDF - 700,80 Ko\)](#)

Chinon :

[L' Epreuve Hydraulique du Circuit Primaire Principal de l'unité de production n°4 validée !!](#)

Publié le 25/09/2020

Courant septembre, les équipes de Chinon étaient fortement mobilisées sur une épreuve majeure de la 3^{ème} visite décennale de notre unité de production n°4 : l'épreuve hydraulique du circuit primaire principal !

Cette épreuve consiste à monter la pression du circuit primaire à 206 bars pour vérifier son étanchéité. L'enjeu : obtenir l'accord de l'ASN pour exploiter le circuit primaire principal pour les dix prochaines années.

Fessenheim :

[Inspection de l'ASN](#)

Publié le 24/09/2020

La centrale a accueilli cette semaine l'Autorité de sûreté nucléaire pour une inspection programmée sur le thème « Organisation et moyens de crise ».

Cette inspection sur l'organisation et les moyens de crise était directement en lien avec la nouvelle organisation du PUI (Plan d'urgence interne) adoptée depuis début septembre, suite à la mise à l'arrêt définitif des réacteurs. Les inspecteurs se sont rendus dans les locaux électriques, en salle de commande et au bâtiment d'entreposage des matériels utilisés en situation de crise. Ils ont apprécié la fluidité de l'inspection et souligné que toutes les réponses à leurs questions avaient été apportées par leurs interlocuteurs de la centrale. A l'issue de cette journée, les inspecteurs ont jugé l'organisation comme « plutôt solide » et mis l'accent sur les efforts importants consentis en terme d'exercices et de formation pour les personnels

Nogent :

Découvrez toutes les actualités du site grâce au bulletin actualités et environnement

Publié le 23/09/2020

- > Production du mois
- > Inspections de l'Autorité de Sûreté Nucléaire
- > Evénements significatifs
- > L'unité de production n°2 de retour sur le réseau !
- > Partez à la découverte de la réserve de la Prée
- > Pause culturelle pendant vos trajets grâce à l'application Waynote



Réseau Sortir du nucléaire

- > Le chiffre du mois : 19 septembre
- > Le Saviez-Vous ? Vue de l'intérieur de la cuve du réacteur
- > Agenda
- > Résultats environnement de juin 2020
- >> Pour consulter la dernière édition, [cliquez ici](#).

Saint-Alban :

- [Rapport Développement Durable de la centrale de Saint-Alban Saint-Maurice Edition 2020](#)

Publié le 21/09/2020

L'édition 2020 du rapport Développement Durable est sortie.

Ce document décline l'ensemble des actions mises en oeuvre à la centrale nucléaire de Saint-Alban Saint-Maurice en faveur de développement durable, de l'environnement, de la préservation de la biodiversité, avec nos partenaires.

[\(PDF - 18,41 Mo\)](#)

- [La nouvelle station d'épuration est opérationnelle à la centrale EDF](#)

Publié le 22/09/2020

Mardi 8 septembre dernier, la phase de démarrage de traitement des effluents de la nouvelle station d'épuration a officiellement débuté. Une belle performance due à un travail collectif des services concernés et des entreprises intervenantes qui permet de répondre à l'arrêté de rejet défini par l'autorité de sûreté nucléaire et d'améliorer la qualité des rejets

Sa fonction : traitement des eaux usées de la centrale (eaux issues des douches, toilettes, cuisine...).

Le réseau d'assainissement actuel est de 5,6 km de tuyauteries, avec 13 postes de relevage situés à différents endroits de l'installation.

Une nouvelle station avec 3 étapes de traitements :

Prétraitement classique : par dégrillage et dessableur-dégraisseur circulaire raclé avec air lift

Traitement biologique : par boues activées

Traitement des boues par rhizocompostage : filtres plantés de roseaux.

Cette station est conçue pour traiter 590 000 m³ d'eaux usées lors de son exploitation (sur 30 ans)

Tricastin :

- [Un réglage de précision pour le système de régulation de la turbine](#)

Publié le 23/09/2020

Le système de régulation de la turbine est essentiel. Il permet une production électrique adaptée en permanence à la demande du réseau électrique grâce à différents organes réglant. Avec sa requalification se profile la fin de l'arrêt programmé de maintenance de l'unité de production n°4.

Le système de régulation pilote la production d'électricité en contrôlant la quantité de vapeur admise dans la turbine. Pour requalifier les organes réglant, une batterie de tests est effectuée à l'aide d'un appareil appelé le TurboSim qui enregistre les données qui seront examinées. Les essais de requalification se poursuivent ensuite durant la montée en vitesse et avant la reconnexion de l'unité de production au réseau électrique. Au cours de ces essais, les équipes vérifient les valeurs fondamentales : pression d'huile, pression d'échappement, pression du vide, vitesse... Tout écart engendre la fermeture des organes d'admission de vapeur dans la turbine permettant d'assurer ainsi la sécurité des hommes et des matériels durant le fonctionnement.

- [Une autoroute de câbles électriques pour plus de sûreté #VD4](#)

Publié le 29/09/2020

Des tirages de câbles sont en cours dans les locaux électriques pour raccorder les nouveaux équipements de sûreté comme le diesel d'ultime secours, les puits de refroidissements ultimes... Ils seront connectés durant la visite décennale de l'unité de production n° 2 programmée en 2021. Les



Réseau Sortir du nucléaire

équipes de la centrale et des entreprises SNEF et SPIE se mobilisent pour déployer près de 38 km de câbles et ainsi renforcer la sûreté du réacteur.

Bien que déjà réalisée sur l'unité de production n°1, ce chantier peut être considéré comme une tête de série, en effet la configuration des locaux est différente.

Les actus d'Orano et Framatome

[Framatome partenaire d'EDF, du CEA et d'universités pour développer des jumeaux numériques de réacteurs nucléaires](#)

Le 22 septembre 2020

Framatome s'est récemment associé au Groupe EDF, au CEA et à six autres organisations du monde universitaire et de la filière nucléaire française pour mettre en commun leurs efforts de R&D sur des jumeaux numériques de réacteurs nucléaires. Dans le cadre de ce Projet Structurant Pour la Compétitivité (PSPC) d'une durée de quatre ans, plus de 100 experts issus de ces organisations vont collaborer pour cloner numériquement chaque réacteur du parc nucléaire français. Ces réacteurs clonés serviront de simulateur pour former la nouvelle génération d'opérateurs et d'environnement de simulation pour les études d'ingénierie.

Le PSPC Réacteur Numérique s'appuie sur l'expertise scientifique du CEA en physique des réacteurs, des connaissances d'EDF dans la conception et l'exploitation de centrales de production d'électricité et de l'expertise de Framatome en matière d'ingénierie et de services nucléaires.

Les arrêts de réacteurs non programmés et les redémarrages

CHINON

[L'unité de production n°3 fournit à nouveau de l'électricité sur le réseau électrique national](#)

Publié le 21/09/2020

L'unité n°3 de la centrale EDF de Chinon a été connectée au réseau électrique national dimanche 20 septembre à 15h45.

La montée en puissance de la tranche a été réalisée dans la continuité.

L'unité n°3 avait été **arrêtée ce samedi 19 septembre 2020 à 10h20, suite à une défaillance sur un capteur de la turbine**, située en salle des machines, dans la partie non nucléaire des installations.

CIVAUX

ASN, publié le 23/09/2020

[Arrêt pour maintenance et renouvellement du combustible du réacteur 1](#)

Le réacteur 1 de la centrale nucléaire de Civaux a été arrêté pour maintenance et rechargement en combustible du 14 mars 2020 au 21 septembre 2020.

(...) Neuf événements significatifs pour la sûreté ont été déclarés au cours de l'arrêt, dont un classé au niveau 1 de l'échelle INES. Ce dernier est relatif à la détection tardive de l'absence d'étanchéité de l'une des portes d'un sas d'accès au bâtiment réacteur permettant le confinement des substances radioactives en cas d'accident.

À l'issue de l'arrêt et au vu des événements significatifs déclarés, l'ASN considère que, malgré un **retard de plus de trois mois** par rapport au planning initial en raison de la crise sanitaire, les opérations de maintenance ont été globalement maîtrisées et que la gestion des écarts a été satisfaisante. Cependant,



Réseau Sortir du nucléaire

l'exploitant doit renforcer la rigueur des opérations de conduite et de maintenance en ce qui concerne la troisième barrière de confinement.

En matière de radioprotection, trois événements significatifs pour la radioprotection classés au niveau 0 de l'échelle INES ont été déclarés au cours de l'arrêt. Ils mettent en évidence des faiblesses en matière de culture de radioprotection qui devront être comblées dans la perspective des arrêts à venir en 2021.

SAINT-ALBAN

[Mise à l'arrêt de l'unité de production n°1 pour une intervention de maintenance](#)

Publié le 23/09/2020

Mercredi 23 septembre 2020 à 18h19, les équipes de la centrale ont procédé à la déconnexion de l'unité de production n°1 au réseau électrique. Cet arrêt permet de réaliser une **intervention de maintenance au niveau du bâtiment électrique** situé dans la partie non nucléaire de l'installation.

Cet événement n'a aucune conséquence sur la sûreté des installations, ni sur l'environnement.

L'unité de production n°2 est à disposition du réseau national d'électricité.

[Redémarrage de l'unité de production n°1 de la centrale de Saint-Alban Saint-Maurice](#)

Publié le 24/09/2020

Jeudi 24 septembre 2020 à 20h15, l'unité de production n°1 de la centrale de Saint-Alban Saint-Maurice fonctionne à pleine puissance. Elle avait été déconnectée du réseau hier à 18h19, afin de réaliser une intervention de maintenance au niveau du bâtiment électrique situé dans la partie non nucléaire de l'installation.

Cet événement n'a aucune conséquence sur la sûreté des installations, ni sur l'environnement.

L'unité de production n°2 est à disposition du réseau national d'électricité.

CHOOZ

[Redémarrage de l'unité de production n°1 de la centrale de Chooz](#)

Publié le 28/09/2020

Le lundi 28 septembre 2020 à 5h45, l'unité de production n°1 de la centrale nucléaire de Chooz a été reconnectée au réseau électrique national. Elle avait été **mise à l'arrêt le lundi 24 août 2020 à 23h30, conformément à l'accord transfrontalier entre la France et la Belgique concernant les seuils de débit d'eau de la Meuse**. La pluviométrie favorable de ces derniers jours a permis le franchissement de ces seuils et, par conséquent, les opérations de redémarrage de l'unité de production n° 1.

L'accord établi entre la France et la Belgique détermine en effet les seuils de débit d'eau de la Meuse pour permettre aux utilisateurs belges (industriels, acteurs du tourisme, collectivités locales, etc.) de disposer en permanence d'une ressource en eau suffisante pour le fonctionnement de leurs installations ou de leurs activités.

Selon les modalités de cet accord, si le débit de la Meuse baisse en dessous de ces seuils, des mesures sont prises pour limiter le fonctionnement des installations industrielles françaises, et **conserver ainsi un niveau de débit suffisant pour les usages propres des utilisateurs belges**. Cette adaptation aux conditions climatiques n'a pas de conséquence sur la sûreté des installations.

La disponibilité de l'unité de production n°2, actuellement à l'arrêt, pourrait être retrouvée prochainement, en fonction des prochains épisodes pluvieux. Pour rappel, l'unité de production n°2 avait été **arrêtée le vendredi 21 août 2020 à 00h30**.

CRUAS

[Arrêt de l'unité de production n°1 pour adapter la production d'électricité à la consommation](#)

Publié le 26/09/2020

Vendredi 25 septembre 2020, les équipes de la centrale EDF de Cruas-Meysses ont procédé à la mise à l'arrêt de l'unité de production n°1.



Réseau Sortir du nucléaire

Cet arrêt de courte durée permet d'adapter la production d'EDF en l'équilibrant avec la demande en électricité.

[L'unité de production n°1 de la centrale de Cruas reconnectée au réseau électrique national](#)

Publié le 28/09/2020

Lundi 28 septembre, l'unité de production n°1 de la centrale de Cruas a été reconnectée au réseau électrique national afin de répondre à l'augmentation de la demande en électricité tout en contribuant à une production bas carbone.

Elle avait été mise à l'arrêt vendredi 25 septembre afin d'adapter la production d'électricité d'EDF à la faible demande ponctuelle en électricité.

Les unités n°2 et 3 sont connectées au réseau électrique national. L'unité de production n°4 est en arrêt programmé depuis le 15 août 2020 pour renouveler une partie du combustible et réaliser des opérations de contrôle et de maintenance

Les arrêts de réacteurs programmés et les redémarrages

CATTENOM

[L'unité de production n°2 reconnectée au réseau électrique national](#)

Publié le 21/09/2020

Dimanche 20 septembre 2020 vers 23 heures, l'unité de production n°2 a été reconnectée au réseau électrique national. Elle avait été arrêtée le 3 avril 2020 dans le cadre d'un arrêt programmé pour maintenance et contrôles approfondis.

A l'occasion de cet arrêt pour maintenance, un tiers du combustible contenu dans le réacteur a été remplacé* et de nombreuses interventions de contrôle et de maintenance ont été réalisées :

- Les contrôles et maintenance de manchettes thermiques du couvercle de la cuve du réacteur,
- Les épreuves hydrauliques d'équipements sous pression. Ces épreuves font partie d'un programme de maintenance règlementaire qui doit être réalisé avant le 20/01/2021. Ces contrôles ont déjà été réalisés sur les unités n°1, n°3 et n°4. Ce programme de maintenance est désormais soldé dans les délais règlementaires.
- La réfection des tuyauteries d'un circuit d'alimentation d'eau de secours comprenant la réparation de certains tronçons suite à expertise et rénovations selon un programme de maintenance qui s'échelonne sur 10 ans jusqu'aux 4^{èmes} visites décennales.
- La visite complète d'une pompe du circuit de refroidissement.
- La rénovation de tuyauteries d'un circuit d'alimentation en eau de refroidissement des diesels a fait aussi partie des chantiers dimensionnant de cet arrêt.

DAMPIERRE

- [L'unité de production n°2 à disposition du réseau électrique national](#)

Publié le 22/09/2020

Mercredi 16 septembre à 21h22, l'unité de production n°2 de la centrale de Dampierre a été reconnectée au réseau électrique national et elle a atteint sa pleine puissance ce mardi 22 septembre à 16h.

Cet arrêt programmé a permis de renouveler un tiers de son combustible et de procéder à de nombreuses opérations de maintenance, de contrôles et d'essais de matériels.

Au total, plus de 1000 salariés EDF et prestataires ont été mobilisés et 80 entreprises sont intervenues, dont une vingtaine installée en région Centre.

L'unité de production n° 4 est connectée au réseau électrique national, l'unité de production n°3 est à l'arrêt pour maintenance programmée et **l'unité de production n°1 est à l'arrêt pour économie de combustible.**

- [Arrêt pour maintenance et rechargement en combustible du réacteur 2](#)



Réseau Sortir du nucléaire

ASN, publié le 24/09/2020

Le réacteur 2 de la centrale nucléaire de Dampierre-en-Burly a été arrêté pour maintenance et rechargement en combustible le 6 juin 2020 pour atteindre à nouveau sa puissance nominale le 24 septembre 2020.

(...) Pendant cet arrêt, l'Autorité de sûreté nucléaire (ASN) a procédé à plusieurs inspections inopinées qui se sont déroulées les 24 juin, 22 et 28 juillet, 7, 19 et 21 août 2020. Ces inspections ont permis d'examiner le bon déroulement des interventions et le respect des dispositions en matière de sûreté, d'environnement, de maîtrise du risque d'incendie, de radioprotection et de sécurité des travailleurs sur plusieurs chantiers

D'autres inspections thématiques ont été menées en lien avec l'arrêt du réacteur respectivement le 22 mai 2020, dans la nuit du 27 au 28 juillet 2020 ainsi que début septembre 2020 en procédant à des contrôles documentaires à distance.

SAINT-LAURENT

[Arrêt pour rechargement en combustible du réacteur 1](#)

ASN, publié le 23/09/2020

Le réacteur 1 de la centrale nucléaire de Saint-Laurent-des-Eaux a été arrêté pour maintenance et rechargement en combustible le 3 juillet 2020 pour atteindre à nouveau sa puissance nominale le 14 septembre 2020.

(...) Pendant cet arrêt, l'Autorité de sûreté nucléaire a procédé à plusieurs inspections inopinées qui se sont déroulées les 16 juillet, 22 juillet et le 27 août 2020. Ces inspections ont permis d'examiner le bon déroulement des interventions, les conditions de réalisation des travaux, de sécurité et radioprotection sur plusieurs chantiers mais également les conditions de redémarrage du réacteur.

TRICASTIN

[L'unité de production n°4 est reconnectée au réseau électrique](#)

Publié le 26/09/2020

L'unité de production n°4 de la centrale EDF du Tricastin a été reconnectée au réseau électrique national en toute sûreté et fonctionne à pleine puissance.

Les équipes de la centrale avaient procédé à sa mise à l'arrêt le 4 juillet 2020 dans le cadre de son arrêt programmé appelé « visite partielle ». Cet arrêt a permis de renouveler une partie de son combustible et de réaliser des opérations de contrôle et de maintenance. Les équipes ont mené cet arrêt en respectant strictement les gestes de prévention contre le COVID 19.

Les unités de production n°1, n°2, n°3 et n°4 sont en fonctionnement.

Les consultations du public en cours

[Prorogation d'agrément du modèle de colis R75](#)

Consultation du public du 17/09/2020 au 01/10/2020

[2020.09.59]

Le modèle de colis « R75 » est destiné au **transport par voie routière**, sous utilisation exclusive, de **guides de grappes irradiants et contaminés**, en tant que colis de type B(U) contenant des substances radioactives non fissiles ou fissiles exceptées.

[Demande de prorogation d'agrément du modèle de colis R72](#)

Consultation du public du 24/07/2020 au 07/10/2020

[2020.09.60]



Réseau Sortir du nucléaire

Le modèle de colis « R72 » est destiné au **transport par voie routière ou ferroviaire**, sous utilisation exclusive, **de crayons de combustibles irradiés** en tant que colis de type B(M) contenant des matières radioactives fissiles. Le combustible est issu du fonctionnement des centres nationaux de production d'électricité.

[Centrale nucléaire de Cattenom](#)

Consultation du public du 29/09/2020 au 13/10/2020

[2020.09.61]

Dans le cadre d'un **projet d'amélioration de la maîtrise des rejets de bore dans la Moselle**, l'exploitant de la centrale nucléaire de Cattenom a transmis à l'ASN une demande de dérogation temporaire à la réglementation régissant le fonctionnement de son installation.

Ce projet prévoit notamment la mutualisation de la gestion des réservoirs d'effluents borés issus des réacteurs, ce qui doit permettre une amélioration du recyclage du bore et une réduction des rejets dans l'environnement. La réalisation des **travaux de modification** correspondants nécessite d'intervenir sur une **vanne d'un circuit commun à plusieurs réservoirs et entraînera ainsi, durant trois périodes de 72 heures, l'indisponibilité simultanée de plusieurs d'entre eux**. Cependant, l'article 2.3.5 II de la décision n° 2017-DC-0588 ne permet pas de rendre indisponible plus d'un seul réservoir à la fois.

Le projet de décision de l'ASN soumis à la consultation du public autorise à déroger temporairement à la décision précitée afin de réaliser les travaux.

[Projet decision Cattenom](#)

[\(PDF - 91,75 Ko\)](#)

[Dossier Cattenom Transfert TEP](#)

[\(PDF - 689,98 Ko\)](#)

Les dernières lettres de suites d'inspection publiées

Inspection du 23/09/2020 au 24/09/2020

Centrale nucléaire de **Golfech** - Réacteurs de 1300 MWe - EDF

[Conduite normale](#)

[INSSN-BDX-2020-0083](#)

[\(PDF - 135,22 Ko\)](#)

Inspection du 22/09/2020

Réacteur à haut flux (RHF) - Réacteur de recherche - Institut Laue Langevin (ILL)

[Management de la sûreté](#)

[INSSN-LYO-2020-0379](#)

[\(PDF - 247,58 Ko\)](#)

Inspection du 16/09/2020

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

[Maintenance et conformité : terrain](#)

[INSSN-OLS-2020-1008](#)

[\(PDF - 290,90 Ko\)](#)

Inspection du 15/09/2020

Entreposage confiné de résidus issus de la conversion (Écrin) - Entreposage de substances radioactives - Orano Cycle

[Inspection générale](#)



Réseau Sortir du nucléaire

[INSSN-MRS-2020-0661](#)
(PDF - 140,53 Ko)

Inspection du 10/09/2020
Centrale nucléaire de **Cruas-Meysse** - Réacteurs de 900 MWe - EDF
[Maîtrise des risques liés à l'incendie](#)
[INSSN-LYO-2020-0556](#)
(PDF - 226,48 Ko)

Inspection du 10/09/2020
Centrale nucléaire de **Golfech** - Réacteurs de 1300 MWe - EDF
[Radioprotection généralités et organisation](#)
[INSSN-BDX-2020-0996](#)
(PDF - 175,14 Ko)

Inspection du 08/09/2020
Centrale nucléaire de **Saint-Alban** - Réacteurs de 1300 MWe - EDF
[R2.3 Conduite en situation incidentielle ou accidentelle](#)
[INSSN-LYO-2020-0490](#)
(PDF - 159,09 Ko)

Inspection du 07/09/2020 au 10/09/2020
Centrale nucléaire de **Gravelines** - Réacteurs de 900 MWe - EDF
[Réparation d'assemblages de combustible et première barrière](#)
[INSSN-LIL-2020-0374](#)
(PDF - 292,09 Ko)

Inspection du 03/09/2020
Centrale nucléaire de **Gravelines** - Réacteurs de 900 MWe - EDF
[Organisation et moyens de crise](#)
[INSSN-LIL-2020-0357](#)
(PDF - 174,32 Ko)

Inspection du 01/09/2020
Centrale nucléaire de **Belleville-sur-Loire** - Réacteurs de 1300 MWe - EDF
[Environnement - Légionelles](#)
[INSSN-OLS-2020-0700](#)
(PDF - 267,90 Ko)

Inspection du 17/08/2020
Installation d'ionisation de Pouzauges - Installation d'ionisation - Ionisos
[Inspection suite à événement significatif en radioprotection](#)
[INSSN-NAN-2020-0664](#)
(PDF - 226,43 Ko)

Inspection du 01/07/2020 au 02/07/2020
Centrale nucléaire de **Civaux** - Réacteurs de 1450 MWe - EDF
[Elaboration et respect de la documentation dans le cadre des modifications apportées pendant l'arrêt n° 17 du réacteur 1](#)



Réseau Sortir du nucléaire

[INSSN-BDX-2020-0034](#)
(PDF - 159,58 Ko)

Inspection du 02/04/2020 au 14/04/2020
Centrale nucléaire de **Chinon B** - Réacteurs de 900 MWe - EDF
[Management de la sûreté - Covid 19](#)
[INSSN-OLS-2020-0709](#)
(PDF - 224,46 Ko)

Inspection du 11/03/2020
Centrale nucléaire de **Gravelines** - Réacteurs de 900 MWe - EDF
[Maintenance - Gestion des pièces de rechanges](#)
[INSSN-LIL-2020-0363](#)
(PDF - 184,13 Ko)

Inspection du 03/03/2020
Centrale nucléaire de **Gravelines** - Réacteurs de 900 MWe - EDF
[Maintenance de la source froide : état des installations en stations de pompage](#)
[INSSN-LIL-2020-0354](#)
(PDF - 195,74 Ko)

Inspection du 18/02/2020
Centrale nucléaire de **Gravelines** - Réacteurs de 900 MWe - EDF
[Suivi en service des équipements sous pression nucléaires](#)
[INSSN-LIL-2020-0350](#)
(PDF - 168,27 Ko)

Inspection du 06/02/2020
Centrale nucléaire de **Gravelines** - Réacteurs de 900 MWe - EDF
[Management des compétences](#)
[INSSN-LIL-2020-0344](#)
(PDF - 210,13 Ko)

Inspection du 12/09/2019 au 04/12/2019
Centrale nucléaire de **Gravelines** - Réacteurs de 900 MWe - EDF
[Inspection de chantiers](#)
[INSSN-LIL-2019-0296](#)
(PDF - 264,53 Ko)

Les décisions de l'ASN

[Décision CODEP-CLG-2020-045156 du président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 14 septembre 2020](#) modifiant la décision CODEP-CLG-2019-002963 du président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 17 janvier 2019 relative à la **nomination des membres du comité technique de proximité** de l'Autorité de sûreté nucléaire

[Décision n° CODEP-LYO-2020-045237 du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 17 septembre 2020](#) **abrogeant la décision** n° CODEP-LYO-2020-034044 du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire



Réseau Sortir du nucléaire

du 29 juin 2020 d'octroi d'aménagements aux règles de suivi en service de l'équipement sous pression nucléaire identifié par le repère fonctionnel 0TEP001BA au sein de l'installation nucléaire de base n° 78, réacteurs nos 2 et 3 de la centrale nucléaire du Bugey.

[Décision no CODEP-LIL-2020-041833 du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 21 août 2020](#) autorisant Électricité de France (EDF) à **modifier temporairement les règles générales d'exploitation** du **réacteur 1** de la centrale nucléaire de **Gravelines** (INB no 96)

[Décision n° CODEP-OLS-2020-045955 du Président de l'ASN du 21 septembre 2020](#) autorisant EDF à **modifier temporairement de manière notable les modalités d'exploitation** autorisées du **réacteur 1** de la centrale nucléaire de **Dampierre-en-Burly** (INB n° 84)

[Décision CODEP-DRC-2019-019461 du Président de l'ASN du 11 décembre 2019](#)

Décision portant **modification de la décision** 2015-DC-0512 de l'ASN du 11 juin 2015 relative au **réexamen de sûreté** du GANIL

[Décision CODEP-CLG-2020-046544 du président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 24 septembre 2020](#) **modifiant la décision** CODEP-CLG-2019-019672 du président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 25 avril 2019 portant **délégation de signature** aux agents