



Réseau Sortir du nucléaire

Newsletter de la Surveillance Citoyenne des Installations Nucléaires du 22 au 31 octobre 2020

Les incidents

Bugey : Le réacteur 4 s'arrête automatiquement, la production du site fortement réduite

Le 21/10/2020, [mis à jour le 23/10/2020](#)

Communiqué laconique et aucune explication. EDF a annoncé que le réacteur 4 de la centrale du Bugey (Ain) s'est arrêté automatiquement mardi 20 octobre 2020. Le problème à l'origine de l'arrêt en urgence a été causé par une intervention de maintenance.

[Lire notre article en ligne](#)

Belleville : Pollution des eaux aux hydrocarbures, le public informé trois semaines après

Le 27/10/2020

Des hydrocarbures ont été détectés le 7 octobre 2020 dans le réseau d'eaux pluviales de la centrale nucléaire de Belleville (Centre-Val de Loire), un réseau directement relié à l'environnement. La concentration des polluants est bien au delà de la limite autorisée.

[Lire notre article en ligne](#)

Saint-Laurent : arrêt automatique du réacteur 1 à cause d'une opération de maintenance

Le 26/10/2020, mis à jour le 29/10/2020

Le 26 octobre 2020, le réacteur 1 de la centrale nucléaire de saint-Laurent-des-Eaux (Centre-Val de Loire) s'est arrêté automatiquement. Un arrêt automatique n'est jamais anodin puisqu'il s'agit d'un dispositif qui se déclenche lorsqu'un dysfonctionnement est détecté.

[Lire notre article en ligne](#)

Bugey : Trop plein d'effluents, arrêt en urgence du réacteur 4

Le 27/10/2020

Second arrêt automatique du réacteur 4 du Bugey (Ain) en moins d'une semaine. Une pompe qui tombe en panne, un réservoir trop plein : les dispositifs de protection du réacteur nucléaire se sont déclenchés le 27 octobre 2020 en fin de journée.

[Lire notre article en ligne](#)

Cruas : Treize ans plus tard, EDF découvre qu'il manque des systèmes coupe-feu

Le 29/10/2020

Alors que le risque incendie est un des risques prépondérants sur un site nucléaire, EDF annonce qu'il manque des dispositifs coupe-feu dans tous les bâtiments électriques de la centrale de Cruas (Drôme). En cause : des travaux faits il y a 13 ans, en 2007, sur le réseau d'eaux pluviales.

[Lire notre article en ligne](#)

Anomalie générique : Le refroidissement de 19 réacteurs nucléaires compromis en cas de séisme

Le 09/10/2020, [mis à jour le 27/10/2020](#)

Chinon, Cruas, Dampierre, Gravelines, Saint-Laurent, Tricastin, : au total ce sont près de 20 réacteurs nucléaires dont le refroidissement aurait été gravement compromis en cas de tremblement de terre.

[Lire notre article en ligne](#)

Flamanville : 4ème incident déclaré en deux semaines

Le 28/09/2020, [mis à jour le 30/10/2020](#)



Réseau Sortir du nucléaire

Quatrième évènement significatif pour la sûreté déclaré en moins de 2 semaines par le site nucléaire EDF de Flamanville (Normandie). Une 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 minutes.

[Lire notre article en ligne](#)

Les actus de l'IRSN

[La Charte de l'ouverture à la société de l'IRSN : 10 ans de partage !](#)

Publié le 22/10/2020

Depuis 2009, au travers de sa Charte de l'ouverture à la société, l'IRSN relève un défi complexe : celui de répondre à une exigence de transparence et à une aspiration de la société au dialogue toujours plus grandes. Pourtant, comme le souligne dans ce bilan François Besnus, directeur de l'environnement à l'IRSN : « *nous sommes partis de presque rien, pour atteindre aujourd'hui une valeur très ancrée* ». L'action des femmes et des hommes de l'IRSN a permis d'établir un contact durable et productif entre l'Institut et la société civile. Dix ans après l'adoption de ces engagements et la création du service des politiques d'ouverture à la société, l'heure est venue de mettre en perspective les avancées, les actions mais aussi les difficultés émanant de cette démarche : c'est ce que propose ce bilan.

[Télécharger le bilan de l'IRSN "2009-2019, 10 ans d'engagement pour l'ouverture à la société : point d'étape & vision d'avenir" \(15.1 Mo, PDF\)](#)

[Télécharger le communiqué de presse de l'IRSN "L'IRSN dresse le bilan de 10 ans de dialogue et d'ouverture à la société" \(504 Ko, PDF\)](#)

[L'IRSN publie le constat radiologique environnemental de la région Sud-Ouest de la France](#)

Le 27/10/2020

Le constat radiologique du Sud-Ouest de la France vient actualiser et enrichir les connaissances relatives à l'état radiologique environnemental de cette région. Il est constitué de trois études menées au sein des milieux atmosphérique, terrestre et aquatique continental. (...)

- (...) Quelques zones, géographiquement limitées, témoignent de l'activité industrielle des trois principales installations nucléaires de cette région, à savoir les Centres nucléaires de production d'électricité (CNPE) de Golfech, du Blayais et de Civaux, ainsi que de l'activité de radiodiagnostic et radiothérapie pratiquée dans les grandes villes. Des traces des retombées des essais nucléaires atmosphériques et de l'accident de Tchernobyl restent mesurables sur ce territoire.
- Les rejets gazeux de tritium du CNPE de Golfech peuvent marquer l'atmosphère très proche du site, de l'ordre du kilomètre, à des niveaux allant jusqu'à 15 fois la valeur du bruit de fond. Les rejets atmosphériques de carbone 14 des trois CNPE ont une influence modérée sur l'environnement terrestre proche des sites et ceux de tritium, une influence faible, proche du bruit de fond.
- Les rejets liquides de tritium et de carbone 14 des CNPE marquent l'environnement aquatique en aval des rejets. Il en est de même des rejets d'iode 131 des services de médecine nucléaire qui marquent le milieu aquatique en aval des sites.

[> Télécharger le rapport du constat radiologique environnemental de la région Sud-Ouest](#)



Réseau Sortir du nucléaire

Les actus d'EDF

Belleville :

[ERRATUM Lettre d'information En Direct n°265 de septembre 2020](#)

Publié le 27/10/2020

Publié le 27/10/2020

Une erreur s'est glissée dans la partie « contrôle des rejets » au verso de la lettre En Direct n°265 (hors encadrés gaz rares et iodes).

La modification de l'ergonomie des indicateurs par rapport au numéro précédent a influé sur les valeurs des limites réglementaires qui n'apparaissaient plus conformes à l'arrêté de rejets en vigueur.

Ces limites réglementaires n'ont pas été dépassées, il s'agissait bien d'une erreur informatique qui n'a pas été détectée lors de la double relecture.

La lettre corrigée est disponible au [lien suivant](#)

NB : l'ancienne version a disparue !!

Cattenom :

L'actu du site

Publié le 30/10/2020

Découvrez le nouveau numéro d'Eclairage hebdo

[\(PDF - 629,27 Ko\)](#)

Fessenheim :

[GRIMP, avec un P comme périlleux](#)

Publié le 22/10/2020

Le programme annuel d'exercices du plan de prévention des risques de la centrale prévoit un scénario mettant l'accent sur le secours aux victimes. Cet exercice a eu lieu le 15 octobre, assuré avec l'appui du GRIMP – Groupe de Recherche et d'Intervention en Milieu Périlleux - du SDIS du Haut-Rhin.

[Entraide avec le parc nucléaire EDF](#)

Publié le 29/10/2020

Des pièces issues des installations de Fessenheim s'apprêtent à (re)servir sur d'autres centrales du parc nucléaire d'EDF. C'est le cas d'un « vireur » de 20 tonnes.

C'est un chantier d'envergure, mais tout en finesse technique, qui vient d'être réalisé en salle des machines : prélever depuis le groupe turbo-alternateur de l'unité de production n°2, un vireur électrique de 20 tonnes destiné à un usage ultérieur dans une centrale du parc nucléaire d'EDF.

Flamanville :

[La force d'action rapide du nucléaire en exercice à Flamanville](#)

Publié le 30/10/2020

Du lundi 26 au vendredi 30 octobre 2020, la centrale EDF de Flamanville a accueilli, dans le cadre d'un exercice de grande ampleur, une centaine d'équipiers de la Force d'action rapide du nucléaire (FARN).

EPR de Flamanville :

[Retour sur la 1ère livraison de combustible à l'EPR de Flamanville](#)

Publié le 30/10/2020



Réseau Sortir du nucléaire

Lundi 26 octobre 2020 sera une date clé dans l'histoire de l'EPR, qui signe une nouvelle étape de son histoire. En effet, en fin de soirée, un camion a acheminé sur le site les premiers assemblages combustibles neufs, provenant de l'usine Framatome de Romans-sur-Isère.

Golfech :

Découvrez le nouveau numéro du magazine d'information Branché sur Golfech

Publié le 23/10/2020

N°57– Octobre 2020

[\(PDF - 2.05 Mo\)](#)

Gravelines :

[Chantier EASU : L'échangeur est en place pour l'unité de production n°1 !](#)

Publié le 27/10/2020

Faisant directement partie du Programme Industriel de Gravelines (PIG*), le chantier EASU est un des chantiers cruciaux pour garantir un niveau de sûreté optimal en cas d'accident majeur entraînant la fusion du cœur.

Le **chantier EASU en Tranche En Marche** (c'est-à-dire hors arrêt de tranche) a débuté en mars 2020 avec l'objectif de terminer fin avril 2021. Il a nécessité certaines adaptations afin de pouvoir accueillir dans le bâtiment combustible de l'unité de production n°1, un échangeur et une motopompe.

A cette fin, des travaux spécifiques ont été nécessaires à commencer par la pose de 45 supports (pouvant peser jusqu'à 86 kilos unitaire) afin de supporter les 200 mètres de tuyauteries indispensables au fonctionnement de l'échangeur et de la motopompe. Parallèlement, d'autres opérations se sont déroulées comme les carottages « gros diamètres ». Entendez par là des trous de 50 cm de diamètre et jusqu'à 1 mètre d'épaisseur afin de faire passer ces (très) nombreuses tuyauteries !

A ces travaux s'ajoutent également le sciage de dalles pour permettre l'introduction des nouveaux matériels, le décaissement et le renforcement de planchers pour garantir le supportage de la motopompe et de l'échangeur de 7 mètres de long pour 9 tonnes.

Enfin, qui dit installation de nouveau matériel dit alimentation électrique pour le faire fonctionner : d'où la nécessité de créer un réseau mais également, dans certains bâtiments, un faux-plancher surélevé d'environ 20 cm pour y passer les nouveaux câbles.

Le raccordement de l'installation EASU sur l'installation existante est planifié en juillet 2021 lors de la quatrième Visite Décennale de l'unité de production N°1. Tout ne sera pas terminé pour autant puisqu'à la fin de ces travaux sont programmés des essais de requalification afin de s'assurer que l'installation est fonctionnelle pour son redémarrage !

Pour en savoir plus sur le PIG, cliquez [Ici](#)

[Les 1200 m3 de béton sont coulés !](#)

Publié le 29/10/2020

Souvenez-vous, le 6 août dernier, la première phase de construction de notre digue protectrice anti-inondation s'entamait. A cette époque, les équipes d'Eiffage s'apprêtaient à recevoir environs 150 toupies pour couler près de 1200 m3 de béton sous le tracé de la future protection depuis l'ouest du site, en passant par la route des enrochements et jusqu'à la dune pare-feu. Trois mois après, cette première phase de construction touche à sa fin.

Nogent :

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

Publié le 27/10/2020

Pour consulter la dernière édition, [cliquez ici](#).



Réseau Sortir du nucléaire

Paluel :

[Essai programmé des soupapes](#)

Publié le 23/10/2020

Des essais de soupapes, seront réalisés samedi 24 octobre 2020 sur l'unité de production n°4, dans la partie non nucléaire de l'installation, entre 5h et 21h.

Ce contrôle, effectué dans le cadre d'une intervention technique programmé, permet de tester la manoeuvrabilité des soupapes et, ainsi, de s'assurer de leur bon fonctionnement.

La vapeur d'eau s'échappant à gros débit par les soupapes, les essais de ce matériel pourront s'accompagner de nuisances sonores, audibles depuis les habitations situées à proximité de la centrale.

Penly :

[Lumière sur les déchets radioactifs](#)

Publié le 22/10/2020

(..) Les centrales nucléaires génèrent 59,6% des déchets radioactifs de France. Mais elles ne sont pas les seules ! Les domaines de la recherche (27,3%), de la défense (9%), de l'industrie hors électronucléaire (3,4%) et du médical (0,7%) génèrent également des déchets radioactifs.

Saint-Alban :

[Un logiciel de prédiction au service de la sécurité](#)

Publié le 23/10/2020

Dans la plupart des circuits d'eau et de vapeur de la centrale, la température et la pression du fluide qui circule sont très élevées. C'est le cas notamment du circuit d'alimentation des générateurs de vapeur, dans lequel la vapeur atteint 230°C et 80 bar de pression. Par ailleurs, ces tuyauteries, en métal ferreux, sont soumises à un phénomène de corrosion-érosion, qu'il survient de surveiller attentivement, de manière à éviter tout risque de dégradation du métal pouvant entraîner à terme une rupture de la tuyauterie.

Téléchargez la lettre Actualités et Environnement de septembre 2020

Publié le 29/10/2020

[Lettre Actualités et Environnement - septembre 2020 \(PDF - 2,75 Mo\)](#)

Tricastin :

[2 tonnes pour un coussinet](#)

Publié le 30/10/2020

Pendant l'arrêt de maintenance programmée de l'unité de production n°1, les équipes ont remplacé un des neufs coussinets du corps basse pression, du groupe turbo-alternateur. Cette pièce de plus de deux tonnes, permet la rotation de la ligne d'arbre du groupe turbo alternateur. Ces travaux ont été réalisés alors que certains éléments étaient en mouvement, comme toutes nos activités celle-ci a eu lieu en toute sûreté et sécurité. Cette opération d'envergure en salle des machines, a été effectuée par le service mécanique avec notre partenaire et fabricant de la pièce Général Electric et coordonnée par des experts du domaine, les agences EDF de maintenance thermique de la vallée du Rhône.

Creys-Malville :

[CLI publique du 15 octobre 2020](#)

Publié le 22/10/2020

Mathieu PONNET, le directeur du site de Creys-Malville, a présenté un panorama des activités et des enjeux du site jeudi 15 octobre dernier devant la CLI publique.



Réseau Sortir du nucléaire

Parmi les sujets évoqués en présence des représentants du territoire et des autorités comme l'ASN :

- Un état des lieux de l'avancement des chantiers de démantèlement
- Les principales opérations de maintenance réalisées sur le site
- Un retour sur l'évènement PUI du 30 juin 2020
- Une information sur l'enquête publique menée pour le développement du parc photovoltaïque d'EDF Renouvelables sur le site de Creys-Malville.
- Un retour sur l'évènement PUI du 30 juin 2020 (NB : [Départ de feu dans le bâtiment réacteur](#))
- Une information sur l'enquête publique menée pour le développement du parc photovoltaïque d'EDF Renouvelables sur le site de Creys-Malville.

La CLI publique de Creys a lieu une fois par an. C'est un moment de partage et d'échange essentiel pour la bonne compréhension des activités et la réalisation des projets du site auprès de nos parties prenantes.

[\(PDF - 3,59 Mo\)](#)

Les arrêts de réacteurs non programmés et les redémarrages

PENLY

[Déconnexion de l'unité de production n°1 de la centrale EDF de Penly](#)

Publié le 25/10/2020

Dimanche 25 octobre 2020 à 5h30, les opérateurs du service conduite de la centrale EDF de Penly ont déconnecté l'unité de production n°1 pour réaliser des opérations de maintenance sur des matériels en salle des machines.

La réalisation des interventions est en cours.

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

Conformément à nos procédures, cette information a été adressée à l'Autorité de sûreté nucléaire, aux services de l'Etat, à la Commission d'information du nucléaire Paluel-Penly et aux maires des communes situées à proximité de la centrale nucléaire de Penly.

[Reconnexion de l'unité de production n°1 de la centrale EDF de Penly](#)

Publié le 26/10/2020

Dimanche 25 octobre 2020 à 23h48, les opérateurs du service conduite ont reconnecté l'unité de production n°1 de la centrale EDF de Penly. Elle a atteint 100% de sa puissance de production à 2h20 ce matin, avant la reprise de consommation d'électricité.

L'unité de production n°1 avait été déconnectée dimanche 25 octobre 2020 à 5h30, pour réaliser des opérations de maintenance sur des matériels en salle des machines.

DAMPIERRE

[Mise à l'arrêt de l'unité de production n°4](#)

Publié le 29/10/2020

Jeudi 29 octobre 2020 à minuit, les équipes de la centrale de Dampierre-en-Burly ont procédé à la mise à l'arrêt de l'unité de production n°4 afin de réaliser une **opération de maintenance** sur un matériel situé dans la partie non-nucléaire de l'installation.

Cet arrêt n'a aucun impact sur la sûreté des installations ni sur l'environnement.

L'unité de production n°1 est à l'arrêt pour optimiser la gestion du combustible contenu dans le réacteur.

L'unité de production n°2 a été reconnectée au réseau électrique le 26 octobre 2020, suite à [l'arrêt automatique du réacteur](#) le 19 octobre 2020. Depuis, la puissance du réacteur est augmentée progressivement, tout en réalisant les contrôles requis à différents paliers de



Réseau Sortir du nucléaire

puissance.

L'unité de production n° 3 est connectée au réseau électrique national.

CRUAS

[Arrêt de l'unité de production n°2 pour optimisation du combustible](#)

Publié le 31/10/2020

Samedi 31 octobre à 1h00, les équipes de la centrale EDF de Cruas-Meysse ont procédé à la mise à l'arrêt de l'unité de production n°2. Cet arrêt, réalisé en toute sûreté, permet d'optimiser la gestion du combustible contenu dans le réacteur. Les unités de production n°1 et 3 sont en fonctionnement et répondent aux besoins du 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

PENLY

ASN, le 23/10/2020

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

Le réacteur 1 de la centrale nucléaire de Penly a été arrêté pour maintenance et rechargement en combustible le 16 mai 2020, pour atteindre à nouveau sa puissance nominale le 18 octobre 2020. Onze événements significatifs pour la sûreté, dont deux classés au niveau 1 sur l'échelle INES, ont été déclarés à l'ASN au cours de l'arrêt.

En complément des dossiers techniques qu'elle a contrôlés et des inspections thématiques qu'elle a réalisées pendant l'arrêt du réacteur, l'ASN a procédé à trois inspections inopinées qui ont permis d'examiner l'état des installations et les conditions de sûreté, de radioprotection et de sécurité des opérations sur plusieurs chantiers.

Après examen des résultats de contrôle et des travaux effectués pendant l'arrêt, l'Autorité de sûreté nucléaire a donné le 6 octobre 2020, en application de la décision n° 2014-DC-0444 du 15 juillet 2014, son accord au redémarrage du réacteur 1 de la centrale nucléaire de Penly.

CATTENOM

[L'unité de production n°4 de la centrale de Cattenom est connectée au réseau électrique national](#)

Publié le 26/10/2020

Le dimanche 25 octobre, vers 20h30, l'unité de production n°4 a été reconnectée au réseau électrique national. Elle avait été mise à l'arrêt le 5 septembre 2020 dans le cadre d'un arrêt programmé pour renouvellement d'un tiers du combustible* ainsi que quelques activités de maintenance et de contrôle. Les équipes de la centrale et ses entreprises partenaires ont procédé notamment au contrôle télévisuel de la plaque entretoise d'un des générateurs de vapeur, à la maintenance électrique des matériels dédiés au système de refroidissement et à un contrôle d'altimétrie des manchettes thermiques du couvercle de la cuve du réacteur.

BLAYAIS

ASN, le 27/10/2020

[Arrêt pour maintenance et renouvellement du combustible du réacteur 3](#)

Le réacteur 3 de la centrale nucléaire du Blayais a été arrêté pour maintenance et renouvellement du combustible du 13 juin 2020 au 14 octobre 2020.

(...)



Réseau Sortir du nucléaire

10 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 l'indisponibilité d'un capteur de mesure du niveau d'eau de la cuve et du circuit d'eau primaire sous pression.

7 événements significatifs pour la radioprotection ont été déclarés au cours de l'arrêt, dont deux classés au niveau 1 de l'échelle INES. Ces derniers sont relatifs à l'exposition de deux travailleurs à une dose supérieure au quart d'une limite de dose individuelle annuelle autorisée.

A l'issue de l'arrêt, l'ASN considère que les opérations de maintenance ont été globalement maîtrisées et que la gestion des écarts a été satisfaisante.

En matière de radioprotection, l'ASN considère que les performances de l'exploitant sont en retrait. La nature des nombreux événements significatifs survenus pendant cet arrêt témoignent d'un défaut de maîtrise de l'exploitant dans ce domaine.

[Déconnexion de l'unité de production n°4 pour maintenance programmée](#)

Publié le 31/10/2020

Samedi 31 octobre, à 00h30, les équipes de la centrale du Blayais ont arrêté le réacteur n°4 dans le cadre de son arrêt annuel programmé (Arrêt pour Simple Rechargement - ASR) pour effectuer la maintenance et le renouvellement du combustible. 1200 intervenants sont mobilisés, sur site ou en travail à distance, pour réaliser ces opérations.

L'unité de production n°1 est en arrêt programmé (Visite Partielle - VP) depuis le 22 août 2020.

Les unités n°2 et n°3 sont en fonctionnement et connectées au réseau électrique national.

PALUEL

[Information de la centrale nucléaire de Paluel : connexion de l'unité de production n°3 au réseau électrique](#)

Publié le 29/10/2020

Dimanche 25 octobre, l'unité de production n°3 de la centrale EDF de Paluel a été reconnectée au réseau électrique national. Depuis, la puissance du réacteur est augmentée progressivement, tout en réalisant les contrôles requis à différents paliers de puissance.

Les équipes de la centrale avaient procédé à sa mise à l'arrêt le samedi 20 juin 2020 dans le cadre de sa visite partielle. Cet arrêt programmé a permis la réalisation d'opérations de maintenance, de contrôles et d'essais, ainsi que le renouvellement d'un tiers du combustible.

Les dernières lettres de suites d'inspection publiées

Inspection du 20/10/2020

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

[Environnement : généralités](#)

[INSSN-OLS-2020-0760](#)

[\(PDF - 499,67 Ko\)](#)

Inspection du 20/10/2020

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

[Surveillance des rejets et de l'environnement avec prélèvements](#)

[INSSN-OLS-2020-0761](#)

[\(PDF - 274,66 Ko\)](#)



Réseau Sortir du nucléaire

Inspection du 19/10/2020

Ateliers de maintenance, de traitement des effluents et de conditionnement de déchets (ex SOCATRI) - Usine - Orano Cycle

["Inspection réactive - Respect des engagements"](#)

[INSSN-LYO-2020-1019](#)

[\(PDF - 135,59 Ko\)](#)

Inspection du 15/10/2020

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

[Surveillance du SIR](#)

[INSSN-OLS-2020-0708](#)

[\(PDF - 275,87 Ko\)](#)

Inspection du 13/10/2020

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

[Organisation des transports de substances radioactives – Réception/expédition en INB](#)

[INSSN-CAE-2020-0195](#)

[\(PDF - 174,29 Ko\)](#)

Inspection du 08/10/2020

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

[Agressions externes - séisme](#)

[INSSN-OLS-2020-0727](#)

[\(PDF - 260,25 Ko\)](#)

Inspection du 08/10/2020

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

[Conduite en situations incidentelles ou accidentelles \(CIA\)](#)

[INSSN-CAE-2020-0183](#)

[\(PDF - 179,80 Ko\)](#)

Inspection du 08/10/2020 au 09/10/2020

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

[Conduite normale et incidentelle/accidentelle](#)

[INSSN-CAE-2020-1009](#)

[\(PDF - 232,20 Ko\)](#)

Inspection du 07/10/2020

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

[Intervention en zone contrôlée](#)

[INSSN-LYO-2020-0558](#)

[\(PDF - 211,76 Ko\)](#)

Inspection du 07/10/2020

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

[Equipements sous pression nucléaires \(ESPN\) soumis à l'arrêté du 10 novembre 1999](#)

[INSSN-BDX-2020-0078](#)



Réseau Sortir du nucléaire

[\(PDF - 155,77 Ko\)](#)

Inspection du 06/10/2020

Zone de gestion de déchets radioactifs solides - Stockage ou dépôt de substances radioactives - CEA

[réexamen périodique](#)

[INSSN-OLS-2020-0796](#)

[\(PDF - 165,21 Ko\)](#)

Inspection du 06/10/2020

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

[Thème : « R.2.3 Conduite en situation incidentelle ou accidentelle »](#)

[INSSN-LYO-2020-0537](#)

[\(PDF - 220,27 Ko\)](#)

Inspection du 06/10/2020

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

[Troisième barrière - confinement](#)

[INSSN-OLS-2020-0668](#)

[\(PDF - 269,97 Ko\)](#)

Inspection du 06/10/2020 au 16/10/2020

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

[Facteurs organisationnels et humains – Retour d'expérience \(REX\)](#)

[INSSN-OLS-2019-0688](#)

[\(PDF - 561,09 Ko\)](#)

Inspection du 06/10/2020

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

[Inspection du Service d'Inspection des Utilisateurs](#)

[INSSN-BDX-2020-0079](#)

[\(PDF - 122,11 Ko\)](#)

Inspection du 02/10/2020

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

[ESPN - thème transverse](#)

[INSSN-OLS-2020-0766](#)

[\(PDF - 283,25 Ko\)](#)

Inspection du 01/10/2020

Centrale nucléaire du **Bugey** - Réacteurs de 900 MWe - EDF

[Thème : « VD4 – Modifications réalisées avant la visite décennale »](#)

[INSSN-LYO-2020-0566](#)

[\(PDF - 521,29 Ko\)](#)

Inspection du 30/09/2020



Réseau Sortir du nucléaire

Réacteurs à l'arrêt A1, A2 et A3 de Chinon - Stockage ou dépôts de substances radioactives - EDF

[Vieillessement et fonctions supports](#)

[INSSN-OLS-2020-0823](#)

[\(PDF - 158,74 Ko\)](#)

Le sujet de l'obsolescence, géré avec l'appui du niveau national de l'exploitant notamment au niveau du contrôle commande, ne fait pas l'objet d'une organisation spécifique au niveau du site.

Des améliorations sont attendues concernant le respect du programme de surveillance des intervenants extérieurs.

La prise en compte du risque foudre présente des insuffisances. Ainsi, l'efficacité du dispositif de protection contre les agressions par la foudre de Chinon A2 doit être justifiée et une vigilance est nécessaire sur le respect de la périodicité de certains contrôles liés à ce risque. Par ailleurs des non-conformités ont été relevées concernant les contrôles et essais périodiques relatifs, au suivi de l'état des toitures. Enfin, des précisions sont attendues sur le suivi de la corrosion.

Inspection du 29/09/2020

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

[Synthèse des interventions de maintenance pour la remise en service des circuits primaire et secondaires principaux](#)

[INSSN-CAE-2020-0165](#)

[\(PDF - 192,94 Ko\)](#)

Inspection du 23/09/2020 au 29/09/2020

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

[Inspection inopinée sur la conformité des parcs à gaz du CNPE](#)

[INSSN-OLS-2020-0733](#)

[\(PDF - 301,67 Ko\)](#)

L'inspection a mis en avant que malgré la survenue d'un incendie sur le parc à gaz SGZ du CNPE de Belleville, des écarts similaires et un manque de rigueur dans l'exploitation des parcs à gaz sont constatés à ce jour sur le CNPE de Chinon.

Inspection du 11/09/2020 au 21/09/2020

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

[Epreuve hydraulique du circuit primaire principal du réacteur n° 1](#)

[INSSN-OLS-2020-0706](#)

[\(PDF - 263,97 Ko\)](#)

Inspection du 13/08/2020 au 28/08/2020

Centrale nucléaire du **Blayais** - Réacteurs de 900 MWe - EDF

[Bilan gestion des écarts](#)

[INSSN-BDX-2020-0009](#)

[\(PDF - 121,53 Ko\)](#)

Inspection du 06/07/2020 au 17/09/2020

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



Réseau Sortir du nucléaire

[Inspections de chantier](#)
[INSSN-CAE-2020-0169](#)
[\(PDF - 211,27 Ko\)](#)

Inspection du 10/06/2020
Centrale nucléaire de **Chooz B** - Réacteurs de 1450 MWe - EDF
[Conformité des activités sur l'arrêt 1VD18](#)
[INSSN-CHA-2020-0290](#)
[\(PDF - 375,23 Ko\)](#)

Les décisions de l'ASN

[Décision n° 2020-DC-0696](#) de l'Autorité de sûreté nucléaire du 20 octobre 2020 autorisant Électricité de France à **déroger temporairement pour la centrale nucléaire de Cattenom à la décision n° 2017-DC-0588 du 6 avril 2017 relative aux modalités de prélèvement et de consommation d'eau, de rejet d'effluents et de surveillance de l'environnement** des réacteurs électronucléaires à eau sous pression

*EDF souhaite mettre en œuvre une **modification des installations d'entreposage des effluents liquides** de la centrale nucléaire de Cattenom visant à réduire les rejets d'acide borique ainsi que la quantité de bore à traiter ;*

(...) la réalisation de cette modification nécessite de rendre temporairement indisponible plus d'un réservoir « S » simultanément, ce qui est contraire aux dispositions de l'article 2.3.5 de la décision du 6 avril 2017

*(...) **le rôle des réservoirs « S »** est d'entreposer les effluents radioactifs liquides pour leur retraitement ou pour leur rejet différé dans le milieu naturel lorsque ceux-ci ne peuvent être entreposés dans les autres réservoirs d'effluents liquides ; qu'ils ont vocation à n'être utilisés qu'exceptionnellement, notamment lorsqu'un étiage prolongé de la Moselle conduit à saturer la capacité d'entreposage des autres réservoirs ou lorsqu'un incident d'exploitation vient perturber le fonctionnement normal du système de traitement des effluents d'un réacteur ;*

(...) EDF a prévu la mise en place de mesures compensatoires consistant à optimiser les capacités d'entreposage disponibles dans les réservoirs « T » afin de suppléer à l'indisponibilité des réservoirs « S », à réduire au strict minimum la production des effluents durant les travaux, et à réaliser les travaux hors de la période d'étiage de la Moselle

[Décision n° CODEP-OLS-2020-047912](#) du Président de l'ASN du 20 octobre 2020 **autorisant CIS bio international à modifier de manière notable** l'installation nucléaire de base n°29, dénommée **UPRA**

[Décision n° CODEP-OLS-2020-052156](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 27 octobre 2020 autorisant EDF à **modifier temporairement** de manière notable les **modalités d'exploitation autorisées** de la centrale nucléaire de **Chinon** (INB n° 107 et 132)

[Décision no CODEP-LYO-2020-051016](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 26 octobre 2020 d'**octroi d'aménagements aux règles de suivi en service des équipements sous pression nucléaires** constitués par les tuyauteries du **système d'aspersion enceinte ultime** (EASu) du réacteur 2 de la centrale nucléaire du **Tricastin** (INB 87)

[Décision n° CODEP-OLS-2020-052614](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 30 octobre 2020 d'**octroi d'un aménagement aux règles de suivi en service de l'équipement sous pression nucléaire** 4RRA001RF sur la centrale nucléaire de **Chinon** (INB n° 132)