



Réseau Sortir du nucléaire

Newsletter de la Surveillance Citoyenne des Installations Nucléaires
du 22 au 31 juillet 2021

Les incidents

Gravelines : Une seule pompe pour refroidir le réacteur 4

Organisation difficile chez EDF

Le 23/04/2021

Le 22 juillet 2021, durant plus d'une heure et demie, le réacteur 4 de la centrale nucléaire de Gravelines est resté avec une seule pompe pour assurer son refroidissement. Deux étaient mises hors-circuit pour travaux d'entretien, une autre a été mise hors-service. Erreur ou manque d'informations ?

[Lire notre article en ligne](#)

Générique : Erreur dans le système de protection intégré des 1300 MWe

EDF a mal calculé la répartition de puissance dans les cuves de 20 réacteurs nucléaires

Le 27/07/2021

Un communiqué laconique, mais qui a le mérite d'exister. Le 27 juillet 2021, on apprend que le 17 juin EDF a déclaré un incident générique pour 20 réacteurs nucléaires à Belleville, Cattenom, Flamanville, Golfech, Nogent-sur-Seine, Paluel, Penly, et Saint-Alban.

[Lire notre article en ligne](#)

Cattenom : Manutention de combustible nucléaire et problème de ventilation

Erreur de maintenance, contrôles insuffisants... 5ème incident déclaré en 6 semaines

Le 28/07/2021

À Cattenom, du combustible nucléaire a été manipulé alors que le système de ventilation, qui permet de confiner les radioéléments dans le bâtiment, n'était pas opérationnel. Des câbles ont été inversés lors d'une intervention de maintenance le 9 juillet 2021.

[Lire notre article en ligne](#)

Cruas : Le circuit d'injection de sécurité du réacteur 2 hors-service

Erreur, "lacunes qualité" et détection tardive

Le 29/07/2021

Une vanne fermée par erreur lors d'un essai de bon fonctionnement, et c'est tout le circuit d'injection de sécurité du réacteur 2 de la centrale nucléaire de Cruas qui est condamné. EDF a mis plusieurs heures à s'en rendre compte.

[Lire notre article en ligne](#)

Blayais : Fuites sur l'enceinte du réacteur 2

EDF refuse de se fier aux données et fait tomber la dernière barrière

Le 29/07/2021

Durant plusieurs jours, le système de surveillance atmosphérique de l'enceinte de confinement du réacteur 2 de la centrale nucléaire du Blayais a indiqué un débit de fuite élevé et supérieur au maximum autorisé. EDF a refusé de se fier à ces données.

[Lire notre article en ligne](#)

Civaux : Un capteur du niveau d'eau de la piscine combustible HS

RAS selon EDF, tout fonctionne sans problème

Le 30/07/2021



Réseau Sortir du nucléaire

Par un discret communiqué, EDF annonce le 30 juillet 2021 avoir eu des soucis début juin avec le niveau d'eau dans la piscine où était mis le combustible nucléaire du réacteur 2. L'industriel s'est rendu compte, plusieurs semaines après, que le capteur de niveau ne fonctionnait pas.

[Lire notre article en ligne](#)

Gravelines : Le réacteur 4 ouvert mais la ventilation coupée

EDF confine mal la radioactivité

Le 30/07/2021

C'est la seconde année de suite que ça arrive. À Gravelines, EDF ne prend pas les précautions suffisantes avec le confinement de la radioactivité, alors même que les accès au bâtiment du réacteur sont grands ouverts. Erreurs, *bis repetita* et risques accrus.

[Lire notre article en ligne](#)

Belleville : Evènements sûreté niveau zéro

[Cumul d'événements sur l'unité de production n°2](#)

Publié le 22/07/2021

Le 10 mai 2021, une analyse met en évidence un cumul d'événements sur l'unité de production n°2. Le cumul d'événements donne lieu à une conduite à tenir spécifique identifiée dans les règles générales d'exploitation. Le non-respect de la limite autorisée constitue l'écart.

Les conséquences potentielles associées à chacun de ces événements sont limitées car elles sont liées à des scénarios accidentels très peu probables ou des scénarios dont les conséquences sont faibles.

Des dispositions immédiates ont été retenues et la remise en conformité aussitôt réalisée.

Cet événement, sans conséquence réelle sur la sûreté des installations, a été déclaré à l'Autorité de Sûreté Nucléaire le 21 mai 2021 au niveau 0 de l'échelle INES.

[Repli amorcé de l'unité de production n°2](#)

Publié le 22/07/2021

L'unité de production n°2 est en cours de mise à l'arrêt depuis le 2 mai 2021. Le 12 mai 2021, au cours de la réalisation d'un essai périodique sur 2 capteurs de valeurs de la pression du circuit primaire, une anomalie est identifiée.

Il est impossible de savoir si les 2 capteurs sont fonctionnels ou si un seul des capteurs est indisponible car les valeurs indiquées sont cohérentes avec l'ensemble des autres points de mesures indiquant la pression du circuit primaire.

Conformément aux spécifications techniques d'exploitation, le repli de l'unité de production n°2 est amorcé.

Le diagnostic réalisé a montré l'indisponibilité d'un des deux capteurs. Rapidement la remise en conformité est réalisée. La disponibilité des systèmes de secours est restée totale pendant la durée de l'événement.

Cet événement, sans conséquence réelle pour la sûreté des installations, a été déclaré à l'ASN le 14 mai 2021 au **niveau 0** de l'échelle INES.

[Paluel : Evénements significatifs déclarés en juillet 2021](#) (niveau zéro)

Événements significatifs du domaine sûreté déclarés par la centrale nucléaire de Paluel à l'Autorité de sûreté nucléaire au niveau 0 sous l'échelle INES (qui en compte 7) le 7 juillet 2021 :

- Mise hors tension d'un tableau électrique ayant entraîné un arrêt automatique du réacteur et le démarrage d'un système de sauvegarde
- Défaut de la ligne d'évacuation d'énergie et îlotage non concluant ayant entraîné un arrêt automatique du réacteur 4



Réseau Sortir du nucléaire

Les actus de l'ASN

[L'ASN valide la poursuite des opérations de démantèlement du réacteur Superphénix à la suite de son réexamen périodique](#)

Publié le 28/07/2021

Superphénix, installation nucléaire de base 91, est exploitée par EDF sur le site de Creys-Malville (Isère). Superphénix est à l'arrêt depuis 1996 et est en cours de démantèlement. Le déchargement de la cuve du réacteur et le transfert de son combustible sont achevés, ainsi que la neutralisation de l'essentiel du sodium caloporteur. L'installation présente ainsi des risques et des inconvénients limités. **Les opérations principales consistent désormais à démanteler les structures de la cuve du réacteur.** C'est dans ce contexte que l'ASN a analysé le rapport de conclusion du réexamen périodique de Superphénix, transmis par EDF en mars 2016.

Ce réexamen consiste à examiner la conformité de l'installation aux règles applicables et à améliorer le niveau de sûreté au regard des meilleures pratiques disponibles.

Au terme d'une analyse proportionnée aux enjeux actuels de l'installation, l'ASN estime que les conditions de démantèlement telles que prévues par l'exploitant sont acceptables pour la protection des personnes et de l'environnement.

L'ASN ne prévoit pas d'édicter de prescription particulière. Pour autant, EDF devra améliorer sa démarche d'identification des activités importantes pour la protection (AIP), et de leurs exigences définies, et mettre en œuvre des actions pour mieux caractériser des sols éventuellement pollués et les assainir.

L'ASN a transmis les conclusions de son instruction à la ministre de la Transition écologique.

Le prochain rapport de conclusions de réexamen de l'installation devra être déposé avant le 30 mars 2026.

[Rapport à l'attention de Madame la ministre de la transition écologique](#)
(PDF - 836,52 Ko)

Inspection du 14/05/2018 au 17/05/2018

Réacteur Superphénix - [Réacteur nucléaire](#) à [neutrons rapides](#) - EDF

[Organisation du réexamen périodique](#)

[INSSN-LYO-2018-0414](#)

(PDF - 154,62 Ko)

Les actus de l'IRSN

[Avis illustré et commenté sur l'événement "Mise sous vide incontrôlée du circuit primaire lors de sa vidange" survenu le 8 octobre 2019 sur le réacteur n°2 de la centrale nucléaire de Golfech](#)

Le 28/07/2021

L'IRSN a expertisé les conditions de survenue de l'événement « mise sous vide incontrôlée du circuit primaire lors de sa vidange », ayant eu lieu le 8 octobre 2019 sur la tranche n° 2 de la centrale nucléaire de Golfech.

Cet événement, classé par l'ASN comme incident de niveau 2 sur l'échelle INES en raison de ses conséquences importantes pour la sûreté, a fait l'objet d'une analyse approfondie de la part de l'IRSN. Celle-ci met en évidence que la mise en dépression du circuit primaire, lors de sa vidange dans le cadre d'un arrêt du réacteur pour rechargement du combustible, résulte d'une succession d'anomalies. L'incident, détecté tardivement par l'exploitant, ne se caractérise en effet pas uniquement par une erreur de lignage. De nombreux facteurs à l'origine de l'événement sont apparus fortement imbriqués. Ces facteurs ont fragilisé plusieurs lignes de défense techniques, humaines et organisationnelles, amenant les équipes de conduite en poste le 8 octobre 2019 à vidanger le circuit primaire principal sans prendre pleinement la mesure des enjeux de sûreté associés à la situation rencontrée, en l'absence



Réseau Sortir du nucléaire

notamment de l'ensemble des informations utiles. Cette situation aurait pu mettre en cause le refroidissement du combustible dans le réacteur.

De telles successions d'anomalies constituent potentiellement des causes d'accidents. Il est important d'en tirer les enseignements.

À l'issue de l'analyse approfondie de l'IRSN, EDF et le CNPE de Golfech se sont engagés à mettre en place de nombreuses actions de natures technique et organisationnelle, visant à fiabiliser la conduite du transitoire sensible de vidange du circuit primaire. Malgré ces nombreux engagements, l'IRSN a formulé des recommandations afin qu'EDF renforce également les interfaces entre ses services centraux et les CNPE, et son référentiel de conduite des transitoires sensibles.

L'IRSN propose une version illustrée et commentée de son avis 2021-00086 du 27 mai 2021 « EDF – REP – Analyse approfondie de l'événement survenu le 8 octobre 2019 sur le réacteur n° 2 de Golfech – Mise sous vide incontrôlée du circuit primaire lors de sa vidange ».

[Télécharger la version commentée de l'avis IRSN 2021-00086](#)

[Télécharger l'avis IRSN 2021-00086 du 27 mai 2021](#)

Les actus d'EDF

Civaux :

[Opération technique programmée susceptible d'émettre du bruit, audible à l'extérieur du site](#)

Publié le 26/07/2021

Dans le cadre d'une intervention technique programmée le 26 juillet (durant la matinée), des essais périodiques seront réalisés sur l'unité de production n° 2. La réalisation de ces essais pourra s'accompagner de bruit, potentiellement audible depuis les communes situées à proximité immédiate du site.

Les équipes de la centrale de Civaux prennent toutes les dispositions pour limiter au maximum la durée de ces émissions sonores.

Ces opérations font partie du fonctionnement normal de la centrale de Civaux.

Cruas :

[Opérations techniques sur l'unité n°4 : des émissions sonores possibles](#)

Publié le 31/07/2021

Dans la nuit du samedi 31 juillet au dimanche 1er août, les équipes de la centrale procéderont à la **mise sous vide du condenseur**, dans la partie non nucléaire de l'installation. Cette activité peut s'accompagner de bruits audibles depuis les communes situées à proximité immédiate du site.

Les équipes de la centrale prennent toutes les dispositions pour limiter au maximum la durée de cette émission sonore. Ces opérations font partie du fonctionnement normal de la centrale nucléaire EDF de Cruas-Meysses.

EPR de Flamanville :

[Nouvelle étape vers l'exploitation du réacteur EPR de Flamanville](#)

Vie de la centrale

Publié le 28/07/2021

Les 245 assemblages reçus sont désormais entreposés dans la piscine de stockage du bâtiment combustible et surveillés par les équipes selon les mêmes règles sécuritaires qu'une centrale nucléaire en exploitation. Les premiers assemblages ont été livrés à l'EPR de Flamanville en octobre 2020 et le personnel impliqué dans ces activités a suivi un important dispositif de formation : apprentissage théorique, participation à plusieurs exercices en conditions réelles et immersion dans d'autres centrales pour participer à la réception de combustible neuf.



Réseau Sortir du nucléaire

Dans le bâtiment combustible comme dans plusieurs zones du site, les mêmes référentiels qu'une centrale en exploitation sont appliqués et l'EPR de Flamanville dispose des mêmes dispositifs sécuritaires, validés par le HFDS et l'ASN. La surveillance des installations est assurée 7j/7 et 24h/24 par les opérateurs depuis la salle de commande et le service de protection du site.

Golfech :

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

Publié le 28/07/2021

N°66 – JUILLET 2021 : ([PDF - 1,91 Mo](#))

Gravelines :

[Remplacement du tambour filtrant de l'unité de production 1](#)

Publié le 26/07/2021

Le remplacement du tambour filtrant de l'unité de production n°1 est l'un des chantiers phares de la Visite Décennale 4. Les premières pièces du tambour filtrant arrivent camion après camion et sont entreposées, en attendant le **début des opérations prévues fin octobre**.

L'objectif de la modification est de remettre le tambour filtrant à niveau avec une résistance mécanique renforcée et de fiabiliser la fonction de graissage, en assurant une redondance.

Le remplacement du tambour filtrant implique de déposer toutes les pièces existantes in situ et de les remplacer par des pièces neuves. Avec ses 15 m de diamètre, 6 mètres de largeur et ses 76 tonnes, **la taille des composants à manipuler rend le chantier complexe** puisque les opérations de levage sont réalisées sur des pièces lourdes et volumineuses. Les éléments du tambour filtrant sont fabriqués en partie au Pays-Bas par HUBERT pour la société REEL, mais aussi dans les ateliers REEL de Villefranche sur Saône.

La modification concernera au total 4 tambours filtrants sur les 12 que compte la centrale de Gravelines.

Vous avez dit « TF » ?

Et non ce n'est pas le taux de fréquence mais bien le tambour filtrant. Il s'agit d'un élément clé de la station de pompage, en amont des pompes CRF (eau de circulation) et SEC (eau de mer). Au nombre de 2 par tranche, les tambours filtrants retiennent les débris de l'eau de mer jusqu'à 3 mm grâce à des tamis en inox et assurent ainsi une source froide de qualité.

Nogent :

[Contrôle d'ouverture des soupapes du circuit vapeur principal à la centrale de Nogent-sur-Seine](#)

Publié le 24/07/2021

Un contrôle réglementaire d'ouverture des soupapes du circuit vapeur principal sera réalisé le samedi 24 juillet 2021. Ces soupapes sont situées dans la partie non nucléaire de l'installation.

La vapeur, s'échappant à gros débit, peut entraîner un bruit important durant une à deux minutes par soupape. Ce bruit est susceptible d'être entendu par les habitants des communes situées à proximité de la centrale. Un panache de vapeur sera également visible.

Ce contrôle est réalisé afin de s'assurer de leur bon fonctionnement.

Paluel :

Lettre d'information de la centrale nucléaire de Paluel

Publié le 29/07/2021

numéro #273 à télécharger [ici](#)

Tricastin :

[Du bruit dû aux essais de soupapes](#)

Publié le 23/07/2021



Réseau Sortir du nucléaire

Des contrôles de manœuvrabilité des soupapes se dérouleront mardi 27 juillet 2021 à la centrale EDF du Tricastin. Les essais d'ouverture des soupapes permettent de tester leur manœuvrabilité afin de s'assurer de leur bon fonctionnement. Ces soupapes sont situées dans la partie non nucléaire de l'installation. Durant une à deux minutes, la vapeur d'eau s'échappant à gros débit entraîne un bruit important. Ce bruit est susceptible d'être entendu par les habitants des communes situées à proximité de la centrale. Ces essais n'ont aucun impact sur l'environnement.

Les arrêts de réacteurs non programmés et les redémarrages

BUGEY

[Arrêt de l'unité de production n°5 pour optimisation du combustible](#)

Publié le 22/07/2021

L'unité de production n°5 a été mise à l'arrêt le jeudi 22 juillet à 3h.

Cet arrêt, en accord avec le gestionnaire du réseau électrique national, permet d'**optimiser la gestion du combustible** contenu dans le réacteur.

Les unités de production n°2,3 et 4 sont en fonctionnement et à la disposition du réseau électrique national.

[Baisse de puissance de l'unité de production n°2](#)

Publié le 23/07/2021

Unité de production n°2 remontée à 100% de puissance

Jeudi 22 juillet 2021 à 22h25, l'unité de production n°2 de la centrale nucléaire du Bugey a été remontée à 100% de puissance.

Les équipes de la centrale du Bugey avaient procédé à une **baisse de puissance de l'unité de production n°2** le même jour, en fin d'après-midi, **suite au dysfonctionnement d'un capteur situé dans la station de pompage**, partie non nucléaire de l'installation.

Le dysfonctionnement du capteur a été traité dans les plus brefs délais par les équipes de la centrale du Bugey.

Les unités de production n°2, 3 et 4 de la centrale nucléaire du Bugey sont en fonctionnement et répondent aux besoins du réseau électrique national.

CATTENOM

[Actualités de l'unité de production n°4 de la centrale de Cattenom](#)

Publié le 24/07/2021

Dans la nuit du vendredi 23 au samedi 24 juillet 2021, les équipes de la centrale de Cattenom ont procédé à la mise à l'arrêt programmé de l'unité de production n°4. Il s'agit d'un arrêt de courte durée qui permet de réaliser un **essai de manœuvrabilité des grappes de commande***, et contrôler leur bon fonctionnement. Cet essai programmé avait été réalisé une première fois en novembre 2020, un mois après le redémarrage du réacteur suite à son dernier arrêt pour rechargement du combustible et devait être réalisé une seconde fois courant 2021.

Les unités n°1 et n°2 sont en fonctionnement et alimentent le réseau électrique. L'unité de production n°3 est toujours à l'arrêt programmé pour sa visite décennale.

Mis à jour le 25/07/2021

L'unité de production n°4 a été reconnectée au réseau électrique le dimanche 25 juillet 2021. Elle avait été mise à l'arrêt la veille dans le but de réaliser un essai de manœuvrabilité des grappes de commande* et de contrôler leur bon fonctionnement. Cet essai programmé a été réalisé une première fois en novembre 2020, puis le week-end du 24 et 25 juillet 2021 et il a été mené avec succès dans les deux cas. Par ailleurs, les unités n°1 et n°2 sont en fonctionnement et alimentent le réseau électrique. L'unité de production n°3 est toujours à l'arrêt programmé pour sa visite décennale.

* **Les grappes de commande** sont situées dans le réacteur nucléaire et servent principalement à adapter la puissance du réacteur en cas de besoin. Les grappes sont des crayons qui coulissent dans des tubes



Réseau Sortir du nucléaire

surplombant l'assemblage combustible au sein duquel elles peuvent monter ou descendre pour adapter la puissance de production

CHINON

[Actualité de l'unité de production n°2 de la centrale nucléaire de Chinon](#)

Publié le 24/07/2021

Ce samedi 24 juillet 2021 vers 1h du matin, les équipes de la centrale nucléaire de Chinon ont déconnecté l'unité de production n°2 du réseau électrique.

Cet arrêt de courte durée permet de **réaliser des interventions sur des équipements situés en zone nucléaire et en salle des machines** (hors zone nucléaire).

Mis à jour le 26/07/2021

Lundi 26 juillet 2021, l'unité de production n°2 a atteint sa pleine puissance. Elle avait été reconnectée au réseau national d'électricité vers 3h ce matin.

L'unité avait été mise à l'arrêt le samedi 24 juillet 2021 pour réaliser des interventions sur des équipements situés en zone nucléaire et en salle des machines (hors zone nucléaire).

Les unités de production n°1 et n°4 sont en fonctionnement et alimentent le réseau électrique national. L'unité de production n°3 est actuellement en arrêt programmé pour maintenance dans le cadre de sa visite partielle depuis le 2 mai 2021.

La centrale nucléaire de Chinon dispose de 4 unités de production produisant chacune 900 MWh.

CRUAS

[Arrêt de l'unité de production n°4 de Cruas-Meysses pour optimisation du combustible](#)

Publié le 24/07/2021

Samedi 24 juillet 2021 à 00h04, les équipes de la centrale ont procédé à la mise à l'arrêt de l'unité de production n°4.

Cet arrêt, en accord avec le gestionnaire du réseau électrique national, permet d'optimiser la gestion du combustible contenu dans le réacteur.

L'unité de production n°1 est en arrêt programmé pour maintenance depuis le 20 février.

L'unité de production n°2 est en arrêt programmé pour maintenance depuis le 17 juillet.

L'unité n°3 est en fonctionnement et à la disposition du réseau électrique national.

GRAVELINES

[Arrêt de l'unité de production n°5 pour intervention](#)

Publié le 31/07/2021

L'unité de production n°5 du CNPE de Gravelines a été déconnectée du réseau d'électricité ce samedi 31 juillet 2021 à 5h00 afin de permettre une **intervention sur la turbine** en salle des machines (partie non nucléaire des installations).

Les unités de production n°1, 2, 3 et 6 produisent sur le réseau d'électricité

L'unité de production n°4 est à l'arrêt programmé pour visite partielle.

Les arrêts de réacteurs programmés et les redémarrages

CRUAS

[L'unité de production n°1 produit de nouveau de l'électricité](#)

Publié le 28/07/2021

L'unité de production n°1 de la centrale nucléaire EDF de Cruas-Meysses a été **reconnectée au réseau électrique national mardi 27 juillet** à 20h40. Depuis, la puissance du réacteur est augmentée progressivement tout en réalisant les contrôles requis à différents paliers de puissance. Elle avait été **mise à l'arrêt le 20 février dernier pour une visite partielle** des installations. Cet arrêt fait partie du cycle d'exploitation normal d'une centrale nucléaire. Une partie du combustible a ainsi été renouvelée



Réseau Sortir du nucléaire

et des opérations de contrôle et de maintenance ont été réalisées. Cet arrêt programmé a été réalisé en toute sûreté et dans le respect des mesures sanitaires en vigueur.

L'unité de production n°3 est en fonctionnement et alimente le réseau électrique national. L'unité de production n°2 est en arrêt programmé pour visite partielle et l'unité de production n°4 est à l'arrêt pour optimisation du combustible.

ASN : Arrêt pour maintenance et rechargement en combustible du réacteur 3

Publié le 29/07/2021

Le réacteur 3 de la centrale nucléaire de Cruas-Meysses a été arrêté, pour maintenance programmée et renouvellement partiel de son combustible, le 29 mai 2021 pour atteindre à nouveau sa puissance nominale le 17 juillet 2021

Les principales activités réalisées à l'occasion de cet arrêt et contrôlées par l'Autorité de sûreté nucléaire (ASN) ont été les suivantes :

- le programme de contrôle des organes de robinetterie et des tuyauteries ;
- la résorption d'écarts de conformité issus du retour d'expérience du parc électronucléaire français ;
- le renouvellement d'une partie du combustible.

Pendant cet arrêt, l'ASN a procédé à deux inspections, dont une inopinée, qui portaient sur le respect des exigences en matière de qualité des activités de maintenance, de sûreté, de radioprotection, de protection de l'environnement et de gestion des déchets.

Aucun événement significatif pour la sûreté ou pour l'environnement, lié au déroulement de cet arrêt, n'a été déclaré à l'ASN.

TRICASTIN

Fin de la 4ème visite décennale de l'unité de production n°2 de la centrale EDF du Tricastin : le réacteur produit à nouveau de l'électricité

Publié le 29/07/2021

Après la réalisation de sa 4^{ème} visite décennale, les équipes de la centrale EDF du Tricastin ont reconnecté l'unité de production n°2 au réseau électrique le 26 juillet 2021.

Elle avait été arrêtée le 5 février 2021 pour un check up complet de l'installation et réaliser des travaux de modifications permettant de rehausser davantage le niveau de sûreté, et atteindre ainsi les standards de sûreté internationaux les plus exigeants. Les trois épreuves réglementaires spécifiques à une visite décennale ont été réussies et validés par l'Autorité de sûreté nucléaire, qui a donné son accord pour redémarrer le réacteur à l'issue de l'arrêt. Cette 4^{ème} visite décennale est un jalon déterminant pour obtenir l'autorisation de poursuivre l'exploitation du réacteur n°2 au-delà de 40 ans.

BLAYAIS

Déconnexion de l'unité de production n°1 pour sa maintenance programmée

Publié le 31/07/2021

Samedi 31 juillet 2021, à 00h00, les équipes de la centrale du Blayais ont arrêté l'unité de production n°1 dans le cadre de son arrêt annuel pour maintenance programmée.

2300 intervenants sont mobilisés pour réaliser près de 2600 opérations de contrôles et de maintenance ainsi que le renouvellement d'un quart de son combustible.

Les unités n°2,3 et 4 sont connectées au réseau électrique national.

Les consultations du public en cours

Projet de décision réglementaire de l'ASN relative à l'intégration au sein d'une installation nucléaire de base de certains équipements sous pression nucléaires en cours d'évaluation de la conformité.

Consultation du public du 19/07/2021 au 22/08/2021



Réseau Sortir du nucléaire

[2021.07.34]

Consultation du public sur le projet de décision réglementaire de l'ASN relative à l'intégration au sein d'une installation nucléaire de base de certains équipements sous pression nucléaires en cours d'évaluation de la conformité.

[Projet de décision réglementaire de l'ASN relative aux équipements sous pression nucléaires, encadrant la réalisation de certains essais et analyses.](#)

Consultation du public du 19/07/2021 au 22/08/2021

[2021.07.33]

Consultation du public sur le projet de décision réglementaire de l'ASN relative aux équipements sous pression nucléaires, encadrant la réalisation de certains essais et analyses.

[INB 63 et 98 Framatome](#)

Consultation du public du 15/07/2021 au 29/08/2021

[2021.07.32]

Projets de décision de l'Autorité de sûreté nucléaire fixant les prescriptions relatives aux modalités de prélèvement et de consommation d'eau, de rejets d'effluents et de surveillance de l'environnement et fixant les valeurs limites de rejets dans l'environnement des effluents liquides et gazeux des installations nucléaires de base 63 et 98 exploitées par Framatome à Romans-sur-Isère.

Les dernières lettres de suites d'inspection publiées

Inspection du 20/07/2021

Services centraux Framatome - Framatome

[Contrôle de la fabrication des équipements sous pression nucléaires \(ESPN\)](#)

[INSNP-DEP-2021-0128](#)

[\(PDF - 129.53 Ko\)](#)

Inspection du 20/07/2021

Installation TU 5 et W - Transformation de substances radioactives - Orano Cycle

[Rejets gazeux](#)

[INSSN-LYO-2021-0369](#)

[\(PDF - 316.64 Ko\)](#)

Inspection du 19/07/2021

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

[Surveillance des intervenants extérieurs](#)

[INSSN-LYO-2021-0411](#)

[\(PDF - 293.51 Ko\)](#)

Inspection du 15/07/2021

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

[Thème : « R.7.4 Gestion des sources radioactives et gammagraphie »](#)

[INSSN-LYO-2021-0515](#)

[\(PDF - 492.15 Ko\)](#)

Inspection du 15/07/2021

Magasin interrégional de Chinon - Entreposage de combustible neuf - EDF

[Maintenance – Préparation de la visite partielle du réacteur n°1](#)



Réseau Sortir du nucléaire

[INSSN-OLS-2021-0690](#)
(PDF - 265,19 Ko)

Inspection du 12/07/2021
Centrale nucléaire de **Paluel** - Réacteurs de 1300 MWe - EDF
[Exploitation des systèmes auxiliaires RRI, PTR, RRA, RCV et REA bore](#)
[INSSN-CAE-2021-0160](#)
(PDF - 124,90 Ko)

Inspection du 12/07/2021
Atelier HAO (Haute activité oxyde) - Transformation de substances radioactives - Orano Cycle
[Projet de reprise et conditionnement des déchets du silo HAO et du SOC](#)
[INSSN-CAE-2021-0152](#)
(PDF - 140,39 Ko)

Inspection du 08/07/2021
Centrale nucléaire de **Penly** - Réacteurs de 1300 MWe - EDF
[Pérennité de la qualification](#)
[INSSN-CAE-2021-0183](#)
(PDF - 169,64 Ko)

Inspection du 08/07/2021
Installation de conditionnement et d'entreposage des déchets activés (Iceda) - Stockage ou dépôts de substances radioactives - EDF
[Maintenance – Contrôles et essais périodiques](#)
[INSSN-LYO-2021-0439](#)
(PDF - 303,55 Ko)

Inspection du 08/07/2021
Usine de traitement des combustibles irradiés (UP2-400) - Transformation de substances radioactives - Orano Cycle
[Surveillance des intervenants extérieurs](#)
[INSSN-CAE-2021-0093](#)
(PDF - 145,54 Ko)

Inspection du 08/07/2021
Services centraux d'EDF - Direction - EDF
[Contrôle de l'approvisionnement des matériels des centrales nucléaires. Fournisseur GE STEAM POWER SERVICES FRANCE, usine de La Courneuve](#)
[INSSN-DCN-2021-0304](#)
(PDF - 512,82 Ko)

Inspection du 06/07/2021
Services centraux d'EDF - Direction - EDF
[Surveillance de la fabrication des équipements sous pression nucléaires](#)
[INSNP-DEP-2021-1070](#)
(PDF - 210,46 Ko)

Inspection du 05/07/2021
Usine de traitement d'éléments combustibles irradiés provenant des réacteurs nucléaires à eau ordinaire (UP3-A) - Transformation de substances radioactives - Orano Cycle



Réseau Sortir du nucléaire

[Agressions externes](#)
[INSSN-CAE-2021-0153](#)
(PDF - 116,32 Ko)

Inspection du 02/07/2021
Centrale nucléaire du **Bugey** - Réacteurs de 900 MWe - EDF
[Thème : « R.9.2 – Instruction : Récolement des suites de l’inspection du 23 mars 2021 »](#)
[INSSN-LYO-2021-0922](#)
(PDF - 325,33 Ko)

Inspection du 02/07/2021
Iter - Réacteur expérimental de fusion - ITER Organization
[Contrôle des installations nucléaires de base](#)
[INSSN-MRS-2021-0650](#)
(PDF - 137,94 Ko)

Inspection du 01/07/2021
Station de traitement (STE2) et atelier (AT1) - Transformation de substances radioactives - Orano
Cycle
[Reprise et conditionnement des déchets](#)
[INSSN-CAE-2021-0127](#)
(PDF - 213,90 Ko)

Inspection du 01/07/2021
Centrale nucléaire du **Tricastin** - Réacteurs de 900 MWe - EDF
[Thème : « R.9.4 Conformité des installations au référentiel »](#)
[INSSN-LYO-2021-0482](#)
(PDF - 512,11 Ko)

Inspection du 29/06/2021
Usine de production de radioéléments artificiels - Fabrication ou transformation de substances radioactives - Cis-Bio
[Transport des substances radioactives](#)
[INSSN-OLS-2021-0812](#)
(PDF - 172,68 Ko)

Inspection du 29/06/2021
Centrale nucléaire de **Saint-Alban** - Réacteurs de 1300 MWe - EDF
[Surveillance du service inspection reconnu \(SIR\)](#)
[INSSN-LYO-2021-0492](#)
(PDF - 527,40 Ko)

Inspection du 29/06/2021
Centrale nucléaire de **Dampierre-en-Burly** - Réacteurs de 900 MWe - EDF
[Préparation de la visite partielle du réacteur n° 3 en 2021](#)
[INSSN-OLS-2021-0711](#)
(PDF - 320,79 Ko)

Inspection du 24/06/2021
Centrale nucléaire du **Bugey** - Réacteurs de 900 MWe - EDF
[Thème : « R.9.2 Instruction – Préparation de l’arrêt du réacteur »](#)



Réseau Sortir du nucléaire

[INSSN-LYO-2021-0529](#)
(PDF - 446,57 Ko)

Inspection du 24/06/2021
Centrale nucléaire de **Saint-Alban** - Réacteurs de 1300 MWe - EDF

[Séisme](#)

[INSSN-LYO-2021-500](#)
(PDF - 500,43 Ko)

Inspection du 23/06/2021
Centrale nucléaire de **Saint-Laurent-des-Eaux** - Réacteurs de 900 MWe - EDF

[Conduite incidentelle/accidentelle](#)

[INSSN-OLS-2021-0741](#)
(PDF - 294,80 Ko)

Inspection du 23/06/2021
Centrale nucléaire de **Civaux** - Réacteurs de 1450 MWe - EDF

[Aptitude à la remise en service des appareils du circuit primaire principal et des circuits secondaires principaux \(CPP/CSP\).](#)

[INSSN-BDX-2021-0056](#)
(PDF - 105,63 Ko)

Inspection du 21/06/2021
Centrale nucléaire du **Tricastin** - Réacteurs de 900 MWe - EDF

[Thème : « TSR - Expédition et réception pour les INB »](#)

[INSSN-LYO-2021-0485](#)
(PDF - 440,55 Ko)

Inspection du 21/06/2021
Centrale nucléaire de **Chooz B** - Réacteurs de 1450 MWe - EDF

[Séisme](#)

[INSSN-CHA-2021-0255](#)
(PDF - 336,76 Ko)

Inspection du 15/06/2021 au 16/06/2021
Centrale nucléaire de **Civaux** - Réacteurs de 1450 MWe - EDF

[Conduite incidentelle et accidentelle](#)

[INSSN-BDX-2021-0044](#)
(PDF - 215,97 Ko)

Inspection du 10/06/2021
Services centraux d'EDF - Direction - EDF

[Contrôle de l'approvisionnement des matériels des centrales nucléaires. Fournisseur CLEXTRAL, usine de Firminy. Inspection INSSN-DCN-2021-0303 du 10/06/2021](#)

[INSSN-DCN-2021-0303](#)
(PDF - 528,09 Ko)

Inspection du 08/06/2021 au 09/06/2021
Centrale nucléaire de **Golfech** - Réacteurs de 1300 MWe - EDF

[Inspection renforcée incendie](#)

[INSSN-BDX-2021-0075](#)



Réseau Sortir du nucléaire

[\(PDF - 181,78 Ko\)](#)

Inspection du 01/06/2021
Centrale nucléaire du **Blayais** - Réacteurs de 900 MWe - EDF
[Gestion des écarts sur l'arrêt 2VP37](#)
[INSSN-BDX-2021-0008](#)
[\(PDF - 148,04 Ko\)](#)

Inspection du 01/06/2021
Centrale nucléaire du **Tricastin** - Réacteurs de 900 MWe - EDF
[Thème : « R. 6.4. Autres agressions »](#)
[INSSN-LYO-2021-0473](#)
[\(PDF - 478,47 Ko\)](#)

Inspection du 27/05/2021
Services centraux d'EDF - Direction - EDF
[Contrôle de la chaîne d'approvisionnement des matériels des centrales nucléaires](#)
[INSSN-CAE-2021-0242](#)
[\(PDF - 142,74 Ko\)](#)

Inspection du 27/05/2021
Services centraux d'EDF - Direction - EDF
[Contrôle de l'approvisionnement des matériels des centrales nucléaires. Fournisseur LAJOINIE FONDERIE, usines de Saint-Firmin des prés et Saint-Ouen](#)
[INSSN-DCN-2021-0305](#)
[\(PDF - 529,38 Ko\)](#)

Inspection du 27/05/2021
Centre de stockage de l'Aube (CSA) - Stockage ou dépôt de substances radioactives - Andra
[Centre de stockage de l'Aube \(CSA\) de l'Andra \(INB 149\) - Fonctionnement de l'instance de contrôle interne et acceptation en dérogation de certains colis](#)
[INSSN-CHA-2021-0284](#)
[\(PDF - 333,70 Ko\)](#)

Inspection du 26/05/2021
Usine de traitement d'éléments combustibles irradiés provenant des réacteurs nucléaires à eau ordinaire (UP2-800) - Transformation de substances radioactives - Orano Cycle
[Refroidissement - atelier R7](#)
[INSSN-CAE-2021-0111](#)
[\(PDF - 131,48 Ko\)](#)

Inspection du 25/05/2021 au 26/05/21
Centrale nucléaire de **Dampierre-en-Burly** - Réacteurs de 900 MWe - EDF
[Surveillance d'EDF/DIPDE lors de l'intervention du nettoyage préventif des générateurs de vapeur](#)
[INSSN-DEP-2021-0309](#)
[\(PDF - 704,41 Ko\)](#)

Inspection du 29/04/2021
Services centraux Framatome - - Framatome
[Contrôle de la fabrication des équipements sous pression nucléaires](#)
[INSNP-DEP-2021-0117](#)



Réseau Sortir du nucléaire

[\(PDF - 203,47 Ko\)](#)

Inspection du 28/04/2021

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

[Protection contre l'explosion d'origine interne](#)

[INSSN-CAE-2021-0227](#)

[\(PDF - 204,42 Ko\)](#)

Inspection du 21/01/2021 au 27/04/2021

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

[Inspections de chantier - Visite décennale du réacteur 4](#)

[INSSN-LYO-2021-0521](#)

[\(PDF - 462,25 Ko\)](#)

Inspection du 19/02/2020 au 02/02/2021

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

[Inspections de chantiers](#)

[INSSN-CAE-2020-0215](#)

[\(PDF - 150,42 Ko\)](#)

Les courriers de position de l'ASN

Les décisions de l'ASN

[Décision n° CODEP-OLS-2021-034584](#) du président de l'ASN du 16 juillet 2021 autorisant Électricité de France (EDF) à **modifier temporairement de manière notable les conditions d'exploitation** autorisées du **réacteur 3** de la centrale nucléaire de **Dampierre-en-Burly** (INB n° 85)

[Décision n° CODEP-DRC-2021-023261](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 20 juillet 2021 autorisant Orano Recyclage à **prolonger la durée d'utilisation des goulottes** 2220B-26 et 2220A-26 renforcées par des plaques provisoires des ateliers T1 et R1 appartenant respectivement à l'INB n° 116, dénommée « **usine UP3 A** » et à l'INB n° 117, dénommée « **usine UP2-800** », de l'établissement Orano Recyclage de **La Hague**

[Décision n° CODEP-DTS-2021-028281](#) du Président de l'Autorité de Sûreté Nucléaire du 22 juillet 2021 certifiant que le **modèle de colis constitué par l'emballage TN 24 BH, est conforme** en tant que modèle de colis de type B(U).

[Décision n° CODEP-DTS-2021-034067](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 22 juillet 2021 autorisant le Commissariat à l'énergie atomique et aux énergies alternatives à **modifier de manière notable les règles techniques d'exploitation de l'emballage TN-GEMINI (RD39)**, chargé de fûts de 870 litres et utilisé dans les périmètres des installations nucléaires de base n° 32 (**ATPu**), n° 37A (**STD**), n° 54 (**LPC**) et n° 164 (**CEDRA**)

[Décision n° CODEP-DTS-2021-005841](#) du Président de l'Autorité de Sûreté Nucléaire du 27 mai 2021 certifiant que le **modèle de colis constitué par l'emballage LR 56, est conforme** en tant que modèle de colis de type B(M).



Réseau Sortir du nucléaire

[Décision n° CODEP-DTS-2021-034040](#) du Président de l'Autorité de Sûreté Nucléaire du 22 juillet 2021 **certifiant que le modèle de colis constitué par l'emballage IR200, est conforme** en tant que modèle de colis de type B(M).

[Décision n° CODEP-DRC-2021-013808 du Président de l'ASN du 19 juillet 2021](#) approuvant et **encadrant le conditionnement en colis C1PGSP de déchets de moyenne activité à vie longue (MA-VL)** produits par EDF dans l'INB no 173, dénommée **Iceda**

[Décision n° CODEP-DCN-2021-033718](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 20 juillet 2021 autorisant Électricité de France à **modifier de manière notable le réacteur n° 1** de la centrale nucléaire de **Civaux** (INB n° 158) et ses modalités d'exploitation.

[Décision n° CODEP-DCN-2021-016860](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 22 juillet 2021 autorisant Électricité de France à **modifier de manière notable la centrale nucléaire de Penly** (INB n° 136 et n° 140)

[Décision n° CODEP-DCN-2021-032897](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 23 juillet 2021 autorisant Électricité de France à **modifier de manière notable les centrales nucléaires de Chooz** (INB n° 139 et n° 144) **et de Civaux** (INB n° 158 et n° 159)

[Décision n° CODEP-DCN-2021-030011](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 23 juillet 2021 autorisant Électricité de France à **modifier de manière notable la centrale nucléaire de Belleville** (INB n° 127 et n° 128) et ses modalités d'exploitation

[Décision n° CODEP-LIL- 2021- 028275](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 14 juin 2021 autorisant Électricité de France (EDF) à **modifier le plan d'urgence interne** de la centrale nucléaire de **Gravelines** (INB nos 96, 97 et 122).

[Décision n° CODEP-CAE-2021-036125](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 28 juillet 2021 autorisant ORANO Recyclage à **modifier de manière notable les modalités d'exploitation autorisées de l'atelier ACC** (INB n° 116)

[Décision no CODEP-LIL-2021-030296](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 28 juin 2021 autorisant Électricité de France (EDF) à **modifier temporairement les règles générales d'exploitation du réacteur 6** de la centrale nucléaire de **Gravelines** (INB no 122).