



Réseau Sortir du nucléaire

Newsletter de la Surveillance Citoyenne des Installations Nucléaires du 1^{er} au 10 février 2022

On vous a transféré cette newsletter et vous souhaitez vous abonner ? Rien de plus simple !

Envoyez un mail vide à rezo-scin-subscribe@sortirdunucleaire.org

Les incidents

Gravelines : Un travailleur contaminé pendant la visite décennale du réacteur 1

Le 01/02/2022

Fin janvier 2022, un travailleur a été contaminé par une particule radioactive venue se nicher dans son cou, malgré les équipements de protection qu'il portait. Les détecteurs de radioactivité se sont déclenchés, mais il a continué ses activités.

[Lire notre article en ligne](#)

Flamanville : Fuites à répétition de SF6, un puissant gaz à effet de serre

La centrale n'a pas stoppé ses rejets alors qu'elle avait déjà dépassé la limite autorisée

Le 01/02/2022

La centrale nucléaire de Flamanville a déclaré un nouvel incident impactant de manière significative l'environnement : elle a rejeté en 2021 plus de SF6 que ce qui lui était permis, laissant fuiter à plusieurs reprises dans l'atmosphère le plus puissant des gaz à effet de serre.

[Lire notre article en ligne](#)

Flamanville : Des fuites 4 fois plus importantes que le maximum autorisé

Liquides de refroidissement et rejets de gaz à effet de serre récurrents, EDF fait-il tout pour protéger l'environnement ?

Le 01/02/2022

En 2021, le site de Flamanville aura laissé fuiter une quantité de liquides de refroidissement 4 fois supérieure au maximum autorisé. Ces liquides se transforment en de puissants gaz à effet de serre lorsqu'ils sont relâchés dans l'atmosphère.

[Lire notre article en ligne](#)

Tricastin : Fuite et difficultés de réparation sur le circuit de refroidissement du réacteur 3

EDF laisse le réacteur fonctionner plusieurs jours au lieu de l'arrêter

Le 04/02/2022

Le 30 janvier 2022, EDF a dû mettre à l'arrêt le réacteur 3 de la centrale du Tricastin. En cause, une fuite d'huile sur une pompe du circuit qui refroidit le réacteur lors des arrêts et des redémarrages. Une fuite qui était déjà survenue quelques jours avant et qui avait pourtant été réparée.

[Lire notre article en ligne](#)

Flamanville : Évènements significatifs sûreté niveau zéro - janvier 2022

EDF, le 01/02/2022

- Le 28 décembre, **le remplacement d'un enregistreur indiquant le niveau d'eau dans les générateurs de vapeur sur l'unité de production n°1, a provoqué la fusion du fusible de son alimentation électrique.**
- Le 11 janvier 2022, un essai périodique est réalisé pour vérifier périodiquement le bon fonctionnement du circuit de refroidissement intermédiaire « RRI ». Lors de cet essai, une **erreur d'analyse d'un résultat** a conduit à **rendre indisponible la capacité de basculement en secours de la voie A vers la voie B** durant 40mn.



Réseau Sortir du nucléaire

[Saint-Alban : Événements significatifs niveau zéro déclarés en janvier 2022](#)

EDF, le 07/02/2022

09/01/22 : Sur l'unité de production n°2 en fonctionnement, un technicien du service automatismes réalise une activité programmée sur une armoire de relaying. A l'issue de cette intervention, des voyants lumineux auraient dû apparaître en salle de commande, ce qui ne se produit pas. Le technicien décide donc, en accord avec l'opérateur en salle de commande, de ré-initialiser l'armoire contenant des automates de surveillance de la puissance du réacteur afin de faire apparaître les voyants lumineux, ce qui la rend indisponible pendant 31 secondes. Ceci constitue un écart aux règles d'exploitation.

[Belleville : Événements significatifs niveau zéro déclarés en décembre 2021](#)

EDF, le 08/02/2022

- Absence de goupille sur une vanne
- Dépassement très bref de la puissance thermique sur l'unité de production n°1
- Interrogation sur la disponibilité du bilan thermique entre le 31 mars et le 18 juin 2021
- Cumul d'anomalies de sectorisation mis en évidence par les expertises quinquennales

Les actus d'EDF

Bugey :

[Participation du CNPE du Bugey à la CLI du 1er février 2022](#)

Publié le 02/02/2022

La centrale du Bugey participait le 1er février à la première réunion plénière de la Commission Locale d'Information (CLI) de l'année, organisée en visio-conférence.

Cette instance, présidée par Jean-Yves Flochon, Vice-président au Conseil Départemental de l'Ain, s'est déroulée en présence d'une cinquantaine de participants, avec notamment les représentants de l'ASN, de la Préfecture de l'Ain, des communes, des associations et du CNPE du Bugey.

A cette occasion, Pierre Boyer, Directeur de la centrale, a présenté le bilan de la campagne de maintenance 2021, en revenant sur la visite décennale n°4 achevée le 24 juin 2021 puis sur celle de l'unité n°5 actuellement en cours et dont le rechargement du combustible vient de se terminer avec succès. Pierre Boyer a ensuite évoqué le programme de maintenance 2022 avec 3 arrêts programmés en 2022 : un arrêt pour simple rechargement de l'unité n°2 qui débutera le 19 février prochain, une visite partielle de l'unité n°3 qui commencera le 28 avril et un arrêt pour simple rechargement de l'unité n°4 le 17 septembre.

Civaux :

[L'année 2021 à la centrale de Civaux](#)

Publié le 07/02/2022

2021 a été une année particulièrement dense sur le plan industriel, avec deux gros arrêts programmés, dont une visite décennale sur l'unité de production n°1. En cumulé, les deux arrêts de l'année 2021 ont comptabilisé plus 20 000 activités de maintenance.

(...)

Les contrôles préventifs approfondis sur les tuyauteries de circuits annexes au circuit primaire de l'unité 1 ont permis de détecter la présence de micro-fissures aux abords de soudures d'un circuit de sauvegarde (utilisé en cas d'accident). Les mêmes contrôles ont été réalisés sur l'unité 2, en anticipation de ceux initialement programmés en 2022.

Au total, la maintenance programmée et les contrôles menés en fin d'année ont limité la production annuelle de la centrale à 12,37 TWh en 2021, contre en moyenne 19 TWh les années précédentes.



Réseau Sortir du nucléaire

L'année 2021 a également été mise à profit pour réaliser d'importantes avancées dans le programme post- Fukushima. La construction du nouveau bâtiment de gestion de crise (le Centre de crise local) a ainsi débuté, pour une mise en service opérationnelle en 2023.

L'ASN a par ailleurs donné son accord pour la réalisation de forages dans les eaux de la nappe phréatique, permettant d'avoir une source d'eau supplémentaire utilisable en cas d'accident.

2022 sera une année au programme industriel toujours très dense, avec la poursuite des contrôles et expertises sur les deux unités de production actuellement à l'arrêt, ainsi que la finalisation de la visite décennale de l'unité n°1. L'arrêt de l'unité n° 2 sera également mis à

profit pour démarrer dès la première partie de l'année des activités programmées sur sa visite décennale, initialement prévue à partir du deuxième semestre 2022.

Par ailleurs, une évaluation internationale d'envergure sur la sûreté, programmée de longue date, sera réalisée par des pairs de l'industrie nucléaire pendant trois semaines au mois de juin.

Cruas :

[Retour sur l'année 2021 en quelques chiffres-clés](#)

Publié le 01/02/2022

- En 2021, la centrale de Cruas-Meysse a produit 21,5 milliards de KWh d'électricité
- 1800 salariés et 58 millions d'euros d'achats réalisés auprès des entreprises locales en 2021
- 3 arrêts pour maintenance ont été réalisés en 2021 : un arrêt pour simple rechargement (unité n°3) et deux visites partielles (unités n°1 et 2)
- Un nombre important d'exercices ont été réalisés : 6 exercices internes ; une cinquantaine d'exercices incendie dont une dizaine avec le SDIS 07 et des entraînements réguliers du PSPG
- + de 10 000 prélèvements ont été réalisés donnant lieu à 30 000 analyses

[\(PDF - 3,61 Mo\)](#)

[Intervention technique programmée sur l'unité de production n°4 : des émissions sonores possibles](#)

Publié le 03/02/2022

Dans le cadre d'une intervention technique programmée sur la partie non nucléaire de l'unité de production n°4, des essais sur des soupapes sont planifiés sur la journée du vendredi 4 février 2022.

L'utilisation de ce matériel 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-Meysse.

Golfch :

[Réunion Publique de la CLI](#)

Publié le 07/02/2022

Lundi 31 janvier s'est tenue, en soirée à Donzac, la traditionnelle réunion publique de la Commission Locale d'Information (CLI).

Cet événement a réuni une cinquantaine de participants. 2 sujets étaient à l'ordre du jour : post-accidentel et la 3ème visite décennale (VD3) de l'unité de production n°1. Simon Garnier, chef de division ASN de Bordeaux s'est exprimé sur les deux sujets. Il a ensuite laissé la parole à Cyril Hisbacq, Directeur de la Centrale et Thomas Roussilles, Chef de projet d'arrêt, qui ont présenté le Grand Carénage de la centrale et les caractéristiques de la VD3. La réunion s'est terminée par un long temps d'échanges avec les participants. Humilité, pédagogie et transparence ont été les maîtres mots de cette séquence.

Plus tôt dans la journée, une assemblée générale de la CLI avait été organisée.



Réseau Sortir du nucléaire

Gravelines :

[J'TE DIS WATT n°01](#)

Publié le 03/02/2022

A lire dans notre nouvelle lettre d'information d'EDF Gravelines, J'TE DIS WATT n°01 :
Notre lettre d'information change de nom

Territoire :

CAP 2022 : 3 questions à Emmanuel Villard

L'entreprise régionale Cathelain récompensée au WNE 2021

Vie de la centrale :

Découvrez en images l'entrée des générateurs de vapeur dans un bâtiment réacteur

L'unité de production n°1 a passé avec succès ses 3 examens décennaux

Les informations réglementaires :

La synthèse des données mensuelles relatives à la surveillance des rejets dans l'environnement disponible sur notre site internet

Les évènements significatifs déclarés auprès de l'Autorité de sûreté nucléaire consultables sur notre site internet

[\(PDF - 1,81 Mo\)](#)

GROUPE EDF :

[Corrosion sous contrainte détectée sur des portions de tuyauteries situées sur un circuit annexe du circuit primaire principal de plusieurs réacteurs](#) - Mise à jour de la note d'info du 14 janvier 2022

Publié le 08/02/2022

Les calculs réalisés à partir du défaut le plus marqué constaté à date sur une portion de tuyauterie du circuit RIS de Civaux 1, nous permettent de confirmer notre confiance sur l'intégrité des circuits.

Nous estimons que l'aptitude des circuits à remplir leur fonction est assurée.

L'analyse de **72 fiches de résultats d'examens non destructifs réalisés lors des dernières visites décennales** des 56 réacteurs du parc nucléaire et les résultats des dernières expertises en laboratoire, nous conduisent à établir la **liste priorisée des réacteurs sur lesquels des contrôles seront repris** avec des moyens optimisés et la prise en compte du retour d'expérience de Civaux et Penly :

- dans les 3 mois, lors de leurs arrêts programmés : **Bugey 3, Flamanville 1 et Flamanville 2**

- dans les 3 mois, lors d'un arrêt spécifique : **Chinon 3, Cattenom 3 et Bugey 4**

Les premières expertises réalisées en laboratoire montrent une propagation lente du phénomène et une profondeur limitée des fissures qui varient de 0,75mm à 5,6mm au maximum (à comparer à l'épaisseur des tuyauteries de près de 30mm). L'ensemble des échantillons expertisés ont tous montré une fin de fissure située à la hauteur de la première passe de soudage (dite passe « racine »), soit quelques millimètres au maximum.

Les contrôles et expertises se poursuivent.

L'ASN est tenue régulièrement informée des résultats des contrôles et expertises.

La première phase du programme de contrôle intégrant les enseignements issus des expertises réalisées sur Civaux 1 et 2 et Penly 1 a été finalisée.

Les contrôles réalisés sur le réacteur de **Chooz 1** ayant montré des résultats similaires à ceux de Chooz 2, la date prévisionnelle de reconnexion au réseau électrique du réacteur est le **31/12/2022**.

Compte tenu des résultats des expertises réalisées sur **Penly 1** depuis la mi-janvier, la date prévisionnelle de reconnexion au réseau électrique du réacteur est le **31/10/2022**.



Réseau Sortir du nucléaire

Les actus d'Orano et Framatome

[Framatome et General Atomics redémarrent l'unique installation de fabrication de combustible dans le monde pour les réacteurs de recherche TRIGA](#)

Le 3 février 2022

Framatome et General Atomics ont récemment célébré la réouverture de l'usine de fabrication de combustible dédiée aux réacteurs de recherche TRIGA. Les rénovations ont été effectuées pour répondre aux nouvelles exigences du Département Américain de l'Énergie (DOE). L'installation a reçu l'autorisation de redémarrer de la part de l'Autorité de Sûreté Nucléaire française (ASN) et a repris ses activités le 20 décembre.

(...)

Fermé initialement en 2012 pour des besoins de rénovation, l'atelier TRIGA est unique, avec des activités couvrant l'ensemble des domaines industriels, de la métallurgie au soudage en passant par l'usinage. L'équipe Framatome dédiée au projet a réalisé les travaux sur site en vue d'accueillir l'ensemble des équipements pour les procédés de fabrication aval et amont utilisant de l'uranium enrichi. L'atelier est maintenant prêt à démarrer la fabrication et la livraison des éléments combustibles TRIGA.

Framatome et General Atomics ont créé la joint-venture TRIGA International SAS en 1995 avec pour objectif la commercialisation des éléments combustibles TRIGA fabriqués dans l'installation **CERCA de Romans-sur-Isère**. TRIGA est un modèle de réacteur nucléaire conçu par General Atomics et utilisé à des fins de recherche et de formation. Plus de 60 unités ont été construites à travers le monde, dont 30 sont encore en service.

Les actus du CEA

[Un record d'énergie de fusion atteint dans une expérience historique du JET](#)

9 février 2022

Les scientifiques du consortium EUROfusion, auquel participe le CEA, ont enregistré la production de 59 mégajoules d'énergie de fusion pendant plusieurs secondes dans le Joint European Torus (JET), le seul tokamak opérationnel au monde utilisant du deutérium et du tritium, installé au Royaume-Uni. Ils sont parvenus à piloter le plasma de fusion dans un environnement proche de celui d'ITER. Cette démonstration conforte à la fois le projet ITER et le potentiel de l'énergie de fusion.

Les actus de l'Andra

[Publication des Essentiels 2022 de l'Inventaire national](#)

Mercredi 9 février 2022

L'Andra vient de publier Les Essentiels 2022 de l'Inventaire national des matières et déchets radioactifs. Les Essentiels 2022 de l'Inventaire national présentent l'évolution des stocks de matières et déchets radioactifs produits en France (sur la base des stocks à fin 2020).

Mis à jour chaque année, l'Inventaire national est un outil précieux pour le pilotage de la politique de gestion des matières et déchets radioactifs.

L'ensemble des données de l'Inventaire sont disponibles sur le site web

dédié : <https://inventaire.andra.fr/>

[Consulter Les Essentiels 2022](#)



Réseau Sortir du nucléaire

Les arrêts de réacteurs non programmés et les redémarrages

GRAVELINES

[L'unité de production n°2 mise à l'arrêt pour intervention](#)

Publié le 05/02/2022

L'unité de production n°2 de la centrale nucléaire de Gravelines a été mise à l'arrêt ce samedi 5 février 2022 à 9h10 pour permettre aux équipes du site d'intervenir en toute sécurité sur un câble d'un transformateur, situé en partie non nucléaire de l'installation.

Mercredi 2 février 2022, un échauffement avait été détecté au niveau de ce câble. Une réduction de la puissance du réacteur avait permis aux équipes de mener les investigations nécessaires en toute sûreté. Cet arrêt n'a pas d'incidence ni sur la sûreté des installations, ni sur l'environnement.

BUGEY

[Mise à l'arrêt de l'unité de production n°3](#)

Publié le 10/02/2022

L'unité de production n° 3 a été déconnectée du réseau national d'électricité en toute sûreté par les équipes EDF le 10 février 2022 à 19h41.

Cet arrêt de production a été décidé afin de mener des investigations en toute sécurité, suite à la détection d'un échauffement au niveau de la connexion à la ligne Haute Tension du réseau électrique, à la sortie de l'unité de production n°3, dans la partie non-nucléaire de l'installation.

Les équipes sont mobilisées pour assurer cette intervention et permettre le retour de l'unité de production sur le réseau national d'électricité dans les meilleurs délais.

Cet événement n'a pas de conséquence sur la sûreté des installations.

L'ASN et la Préfecture ont été informées.

Les arrêts de réacteurs programmés et les redémarrages

CHINON :

[Arrêt programmé pour maintenance de l'unité de production n°4](#)

Publié le 05/02/2022

Dans le cadre de son programme de maintenance, l'unité de production numéro 4 de la centrale nucléaire de Chinon a été mise à l'arrêt samedi 5 février 2022 vers 01h00.

Cet arrêt programmé, appelé « visite partielle », est le premier de la campagne 2022 pour la centrale de Chinon. Il permettra de renouveler un tiers de son combustible et de réaliser les activités de contrôles et de maintenance pour permettre l'exploitation sûre du réacteur.

La visite partielle de l'unité de production n°4 mobilise environ 1000 personnes supplémentaires et une centaine d'entreprises partenaires.

En quelques chiffres, ce sont :

- 8600 activités planifiées, dont le remplacement du moteur d'un groupe motopompe et l'inspection de la partie haute pression du groupe turboalternateur.
- Plus de 200 entraînements aux gestes spécifiques réalisés par les équipes EDF et prestataires.
- 11 modifications programmées pour rehausser le niveau de sûreté de nos installations.

CRUAS

[Arrêt programmé de l'unité de production n°4](#)

Publié le 05/02/2022

Les équipes de la centrale nucléaire EDF de Cruas-Meysses ont procédé à la mise à l'arrêt de l'unité de production n°4 dans la nuit du 4 au 5 février 2022. Cet arrêt programmé pour visite partielle, le premier



Réseau Sortir du nucléaire

de l'année, fait partie du cycle d'exploitation classique de la centrale et permettra de renouveler une partie du combustible et de réaliser près de 10 000 activités de contrôle et de maintenance. En complément des 1 800 salariés permanents de la centrale, plus de 80 entreprises partenaires seront mobilisées durant cet arrêt.

DAMPIERRE

Fin de la 4^{ème} visite décennale de l'unité de production n°1

Publié le 08/02/2022

Samedi 5 février 2022 à 4h46, l'unité de production n°1 a été reconnectée au réseau électrique national, concluant ainsi sa 4^{ème} visite décennale.

Un check-up complet des installations a été effectué ainsi que des milliers d'opérations de maintenance (remplacement de robinets, pompes, matériels électriques ou tuyauteries).

66 modifications techniques ont été réalisées afin de rehausser le niveau de sûreté des équipements. Parmi les plus emblématiques, citons celles liées au contrôle-commande, à la mise en place d'un récupérateur de corium ou encore d'un moyen supplémentaire de refroidissement de l'enceinte du bâtiment réacteur.

Les trois épreuves réglementaires spécifiques à une visite décennale ont été réussies et validées par l'Autorité de sûreté nucléaire, qui a donné son accord pour redémarrer le réacteur à l'issue de l'arrêt, à savoir :

- Le contrôle de la cuve du réacteur par un robot qualifié, appelé machine d'inspection en service

- L'épreuve hydraulique du circuit primaire, pendant laquelle la pression du circuit primaire a été augmentée au-delà de sa pression de service pour contrôler son intégrité.

- L'épreuve enceinte du bâtiment réacteur, qui a permis de contrôler sa résistance et son étanchéité

Chiffres clés :

- 66 modifications techniques du design initial

- 22 000 heures de travaux de robinetterie

- 12 000 heures de contrôle de conformité de matériels

Les consultations du public en cours

[Document d'orientation et de justification préliminaire pour l'élaboration d'un guide de l'ASN sur les plans de démantèlement des installations nucléaires de base](#)

Consultation du 27/01/2022 au 27/02/2022

L'objet du document soumis à la consultation du public par l'ASN consiste à présenter les éléments d'orientation pour la rédaction d'un guide de l'ASN précisant les exigences réglementaires relatives au contenu du plan de démantèlement d'une installation nucléaire de base en construction, en fonctionnement ou à l'arrêt définitif.

Depuis 2007, la réglementation impose aux exploitants des installations nucléaires de base (INB) d'élaborer un plan de démantèlement de leur installation. Ce plan doit être rédigé, dès la conception d'une nouvelle installation, puis ensuite régulièrement mis à jour au cours de l'exploitation de l'INB, au minimum à chaque réexamen de sûreté. Une telle exigence s'applique à toutes les INB. Lorsque l'installation est proche de son arrêt définitif, les dispositions envisagées par l'exploitant pour mener les opérations de démantèlement sont consolidées et précisées dans une nouvelle version, plus détaillée, du plan de démantèlement, transmise lors de la déclaration d'arrêt définitif en préalable à la transmission du dossier de démantèlement.

Compte-tenu du retour d'expérience de l'analyse des plans de démantèlement transmis par les exploitants depuis 2007, de l'évolution de la réglementation, en particulier la consécration du principe du démantèlement « dans un délai aussi court que possible, dans des conditions économiquement



Réseau Sortir du nucléaire

acceptables » dans le code de l'environnement (article L. 593-25), et des standards internationaux, il est apparu nécessaire de préciser les attentes de l'ASN vis-à-vis du contenu des plans de démantèlement, de manière spécifique à chaque étape de la vie des installations et de manière proportionnée aux enjeux associés.

L'ASN consultera également le public, dans un second temps, sur le projet de guide.

[DOCUMENT D'ORIENTATION ET DE JUSTIFICATION PRELIMINAIRE Pour l'élaboration d'un guide de l'ASN sur les plans de démantèlement des installations nucléaires de base \(PDF - 524.55 ko\)](#)

Les dernières lettres de suites d'inspection publiées

Inspection du 03/02/2022

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

[Ière barrière](#)

[INSSN-OLS-2022-0719.pdf \(PDF - 311.85 Ko \)](#)

Inspection du 02/02/2022

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

[Thème : « R.9.4 Conformité des installations au référentiel et gestion des écarts »](#)

[INSSN-LYO-2022-0834.pdf \(PDF - 384.07 Ko \)](#)

(VD4 du réacteur 5)

Inspection du 27/01/2022

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

[Déchets](#)

[INSSN-OLS-2022-686.pdf \(PDF - 161.31 Ko \)](#)

Inspection du 25/01/2022

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

[Respect des engagements](#)

[INSSN-LYO-2022-0465.pdf \(PDF - 292.26 Ko \)](#)

Inspection du 25/01/2022

Station de traitement des effluents liquides et des déchets solides (STE3) Transformation de substances radioactives - Orano Cycle

[Prévention des pollutions et maîtrise des nuisances](#)

[INSSN-CAE-2022-0112.pdf \(PDF - 114.63 Ko \)](#)

Inspection du 25/01/2022

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

[Fonctions supports \(alimentations électriques et fluides\)](#)

[INSSN-CAE-2022-0097.pdf \(PDF - 126.15 Ko \)](#)

Inspection du 25/01/2022

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

[Maîtrise du vieillissement des ouvrages de Génie civil](#)

[INSSN-OLS-2022-0721.pdf \(PDF - 286.92 Ko \)](#)



Réseau Sortir du nucléaire

Inspection du 21/01/2022

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

[Bilan des essais périodiques de la visite partielle n°32 du réacteur n°3](#)

[INSSN-OLS-2022-0736.pdf \(PDF - 342.62 Ko \)](#)

Inspection du 21/01/2022

Usine de production de radioéléments artificiels Fabrication ou transformation de substances radioactives - Cis-Bio

[Respect des engagements](#)

[INSSN-OLS-2022-0787.pdf \(PDF - 142.85 Ko \)](#)

Inspection du 20/01/2022

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

[Contrôle de l'approvisionnement des matériels des centrales nucléaires Fournisseur DELTA METAL, usines d'Issoudun \(36100\)](#)

[INSSN-OLS-2022-0690.pdf \(PDF - 440.84 Ko \)](#)

Inspection du 20/01/2022

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

[Conformité des Diesels d'Ultime Secours \(DUS\) au référentiel](#)

[INSSN-STR-2022-0832.pdf \(PDF - 185.56 Ko \)](#)

Inspection du 19/01/2022

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

[Préparation de l'arrêt du réacteur n°1 - 1R2422](#)

[INSSN-CAE-2022-0161.pdf \(PDF - 324.60 Ko \)](#)

(remplacement des GV)

Inspection du 19/01/2022

Zone de gestion des effluents liquides Transformation de substances radioactives - CEA

[Visite générale](#)

[INSSN-OLS-2022-0764.pdf \(PDF - 159.44 Ko \)](#)

Inspection du 19/01/2022

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

[Déchets](#)

[INSSN-OLS-2022-0708.pdf \(PDF - 462.31 Ko \)](#)

Inspection du 18/01/2022 au 18/01/2022

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

[Réexamen périodique – Etat des sols du volet Inconvénients du RCR de Paluel 1](#)

[INSSN-CAE-2022-0849.pdf \(PDF - 235.93 Ko \)](#)

nécessité pour le site de Paluel de compléter la note de synthèse sur l'état des sols de Paluel par un document reprenant, par zone d'intérêt et pour chaque marquage identifié, l'origine de la pollution, sa caractérisation, sa prévision de retrait, une justification détaillée quand le retrait n'est pas la solution retenue et un descriptif argumenté des mesures de gestion déjà mises en œuvre ou envisagées le cas échéant

La lecture préalable de la note de synthèse sur l'état des sols de Paluel jointe au rapport de conclusion du réexamen de sûreté n'a pas permis aux inspecteurs de vérifier la conformité du livrable. Des marquages en hydrocarbure et des dépassements de métaux sont en effet identifiés, mais il n'est pas possible pour un marquage donné de retrouver l'ensemble des éléments le concernant (localisation,



Réseau Sortir du nucléaire

type de prélèvement, ensemble des mesures effectuées, ...).

Inspection du 18/01/2022
Centrale nucléaire du **Blayais** Réacteurs de 900 MWe - EDF
[Respect des engagements](#)
[INSSN-BDX-2022-0016.pdf \(PDF - 174.78 Ko \)](#)

Inspection du 18/01/2022
Centrale nucléaire de **Chinon B** Réacteurs de 900 MWe - EDF
[conduite accidentelle](#)
[INSSN-OLS-2022-717.pdf \(PDF - 494.69 Ko \)](#)

Inspection du 13/01/2022
Centrale nucléaire du **Bugey** Réacteurs de 900 MWe - EDF
[Management de la sûreté et organisation](#)
[INSSN-LYO-2022-0440.pdf \(PDF - 449.49 Ko \)](#)

Inspection du 07/01/2022
Leca et Star Utilisation de substances radioactives - CEA
[Déchets](#)
[INSSN-MRS-2022-0589.pdf \(PDF - 322.91 Ko \)](#)

Inspection du 06/01/2022
Centrale nucléaire de **Dampierre-en-Burly** Réacteurs de 900 MWe - EDF
[Inspection 110°C](#)
[INSSN-OLS-2022-0645.pdf \(PDF - 291.20 Ko \)](#)

Inspection du 21/12/2021
Centrale nucléaire du **Tricastin** Réacteurs de 900 MWe - EDF
[Inspection à la suite d'un événement](#)
[INSSN-LYO-2021-0969.pdf \(PDF - 553.16 Ko \)](#)

Inspection du 17/12/2021
Services centraux du CEA Direction - CEA
[Inspection « Gestion des irrégularités et des fraudes »](#)
[CODEP-DRC-2022-003804.pdf \(PDF - 500.46 Ko \)](#)

Inspection du 16/12/2021
Centrale nucléaire de **Cruas-Meysse** Réacteurs de 900 MWe - EDF
[Autres agressions internes ou externes](#)
[INSSN-LYO-2021-0543.pdf \(PDF - 445.09 Ko \)](#)

Inspection du 16/12/2021
Centrale nucléaire de **Penly** Réacteurs de 1300 MWe - EDF
[Maîtrise de la réactivité](#)
[INSSN-2021-CAE-0181.pdf \(PDF - 157.42 Ko \)](#)

Inspection du 08/12/2021
Procédé Installation de recherche en démantèlement - CEA
[Réexamen périodique](#)
[INSSN-OLS-2021-0775.pdf \(PDF - 191.78 Ko \)](#)



Réseau Sortir du nucléaire

Inspection du 24/11/2021

International

[Contrôle de la conception des équipements sous pression nucléaires](#)

[INSNP-DEP-2021-0147.pdf \(PDF - 131.59 Ko\)](#)

ONET Technologies (Marseille) - prise en compte par le fabricant MITSUBISHI HEAVY INDUSTRIES des données d'entrées de l'exploitant dans la documentation de conception (fourniture de générateurs de vapeur de remplacement pour les tranches 900 MWe du parc en exploitation)

Inspection du 16/03/2021 au 22/03/2021

CEA Marcoule

[Stratégie de démantèlement et de gestion des déchets](#)

[INSSN-MRS-2020-0595.pdf \(PDF - 435.33 Ko\)](#)

Les décisions de l'ASN

[Décision n° CODEP-DRC-2022-003374](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 28 janvier 2022 autorisant Cyclife France à modifier de manière notable les modalités d'exploitation autorisées de l'installation **Centraco** (INB n° 160) pour la **réception, l'entreposage et le traitement dans l'installation d'un générateur de vapeur (GV)** du CEA

[Décision n° CODEP-DRC-2022-000522](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 28 janvier 2022 autorisant Orano Recyclage à **modifier le plan d'urgence interne de l'établissement de La Hague** pour y **intégrer un scénario d'accident de criticité survenant dans le cadre des opérations de manutention d'assemblages de combustible en piscine**

[Décision n° CODEP-OLS-2022-004287](#) du président de l'ASN du 26 janvier 2022 relative au projet de **création d'une aire d'entreposage de déchets à très faible activité sur le site de Saint Laurent A**, après examen au cas par cas

[Décision n° CODEP-LYO-2022-003902](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 1er février 2022 autorisant Framatome à **modifier de manière notable les modalités d'exploitation** autorisées de l'installation nucléaire de base no **63-U** (Usines de fabrication d combustibles nucléaires de romans-sur-Isère)

[Décision n° CODEP-BDX-2022-005430](#) du Président de l'Autorité de sûreté nucléaire du 3 février 2022 autorisant Electricité de France (EDF) à **modifier de manière notable le site** électronucléaire du **Blayais** (INB n° 86 et n° 110) - Locaux chauds Modulaires

[Décision no CODEP-MRS-2022-002053](#) du Président de l'ASN du 20 janvier 2022 : Le Commissariat à l'énergie atomique et aux énergies alternatives (CEA), ci-après dénommé « l'exploitant », est autorisé à **modifier les modalités d'exploitation** autorisées de l'installation nucléaire de base no **37-A** (Stations de traitement STD et STE) dans les conditions prévues par sa demande du 30 mars 2018 susvisée, complétée par ses courriers du 29 mars 2019, 13 mai 2019, 22 mai 2019, 22 décembre 2020, 29 janvier 2021, 1er mars 2021 et 12 mai 2021 susvisés.

[Décision no CODEP-MRS-2022-002447](#) du Président de l'ASN du 18 janvier 2022 : Le CEA, ci-après dénommé « l'exploitant », est autorisé à **modifier les modalités d'exploitation** autorisées de l'installation nucléaire de base no **56** (Parc d'entreposages des déchets radioactifs) dans les conditions prévues par sa demande du 30 juin 2021 susvisée.



Réseau Sortir du nucléaire

Les avis de l'IRSN publiés en janvier 2022

EDF – REP – **Centrale nucléaire de Penly – Réacteur n° 2** – INB 140 – Prise en compte du retour d'expérience d'exploitation – Récurrence des demandes de modifications temporaires du chapitre III des règles générales d'exploitation pour la mise hors tension volontaire du transformateur auxiliaire

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)

Établissement Framatome de Romans-sur-Isère - INB n° 98 - Réponses de Framatome à l'engagement post-réexamen E49

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)

Institut Laue-Langevin - INB n° 67 - **Réacteur à haut flux**. Modifications matérielles du contrôle-commande du réacteur faisant suite aux engagements RS1, RS11, RS2 et RS3 du plan d'action du réexamen périodique de 2017

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)

Transport - Extension d'agrément du modèle de colis R73

[Télécharger l'avis de l'IRSN](#)