La Commission Locale d'Information du Bugey

09 novembre 2020







CENTRALE NUCLÉAIRE DU BUGEY

COMMISSION LOCALE D'INFORMATION

9 NOVEMBRE 2020



Ce document est la propriété exclusive d'EDF et ne saurait être utilisé, reproduit, représenté, transmis ou divulgué sans son accord préalable et explicite.



COVID-19





CORONAVIRUS

LE BOOK RÉCAP'
LES FONDAMENTAUX - CNPE DE BUGEY

RESTONS VIGILANTS & MOBILISES



COVID-19

Situation sanitaire depuis le 25 juin.

■ Du 25 juin au 29 octobre :

- Reprise des activités en physique sur le site pour tous les salariés à compter du 6 juillet
- Nombre de malades faible durant l'été avec évolution du nombre de malades à partir de mi-octobre qui laisse à penser que les sources de contamination des personnes malades sont à l'extérieur du site (environnement privé). Pas de clusters sur le site.
- Application des gestes barrière et de la distanciation sociale.
- Des informations régulières aux salariés pour les tenir informés des mesures prises.







CORONAVIRUS

LE BOOK RÉCAP'
LES FONDAMENTAUX - CNPE DE BUGEY

RESTONS VIGILANTS & MOBILISES



COVID-19

• A partir du 29 octobre :

- Respect des consignes gouvernementales
- Maintien des règles relatives au respect des gestes barrière et renforcement des points potentiels de congestion
- Mise en place de processus dérogatoires
- Pas de tension sur les ressources sensibles
- Intensification de la communication auprès des salariés





CENTRALE NUCLÉAIRE DU BUGEY

COMMISSION LOCALE D'INFORMATION

9 NOVEMBRE 2020

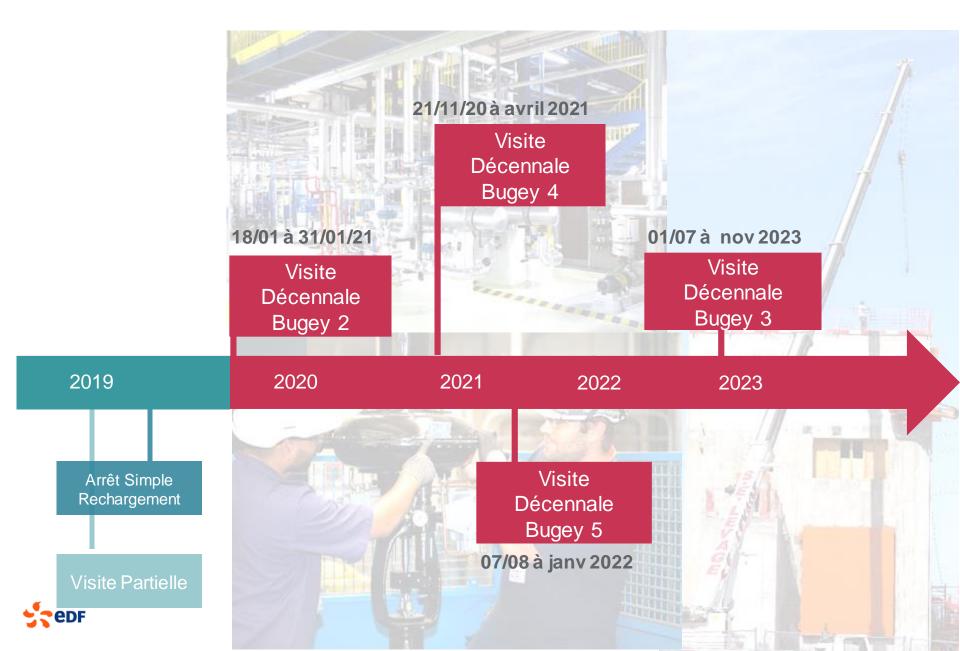


Ce document est la propriété exclusive d'EDF et ne saurait être utilisé, reproduit, représenté, transmis ou divulgué sans son accord préalable et explicite.



LE PROGRAMME INDUSTRIEL

LE CALENDRIER INDUSTRIEL DES 4 VISITES DECENNALES



LA VISITE DÉCENNALE (1/2)

- Réalisées tous les dix ans, les visites décennales permettent de renouveler une partie du combustible et de procéder à des opérations de maintenance et des modifications de matériels pour améliorer le niveau de sûreté des unités de production.
- Elles doivent permettre, après avis de l'ASN, de poursuivre
 l'exploitation des réacteurs de Bugey au-delà de 40 ans et en toute sûreté.





LA VISITE DÉCENNALE : LES ÉPREUVES REGLEMENTAIRES (2/2)

Une visite décennale se distingue des autres arrêts par la réalisation de 3 examens réglementaires, dont la réussite est déterminante pour obtenir l'autorisation de poursuite d'exploitation délivrée par l'ASN :

- le contrôle de la cuve du réacteur ;
- l'épreuve hydraulique du circuit primaire : augmentation de la pression dans le circuit jusqu'à 207 bars (contre 155 en fonctionnement normal) pour s'assurer de son étanchéité ;
- l'épreuve enceinte du bâtiment réacteur : augmentation de la pression à plus de 3,5 bars dans le bâtiment afin de contrôler sa résistance et son étanchéité en conditions accidentelles.

Après la réussite de ces examens réglementaires et à l'issue de la réalisation du programme de maintenance programmé lors de la visite décennale, le niveau de sûreté d'un réacteur atteint les meilleurs standards internationaux.

C'est ensuite à l'ASN de se prononcer sur l'autorisation de redémarrer l'unité de production pour 10 ans supplémentaires.



LA VISITE DÉCENNALE DE L'UNITE DE PRODUCTION N°2

Arrêt de l'unité le 18 janvier 2020. Les jalons emblématiques passés avec succès :

- Inspection de la cuve : l'inspection de la cuve de l'unité n°2 début février a duré près de 15 jours, 24h sur 24 et a été réalisée par la "machine d'inspection en service"
- Epreuve hydraulique du circuit primaire : le 20 mai, les résultats sont validés.
- Epreuve enceinte : le 25 juin, les résultats sont validés.
- Epreuve du circuit secondaire principal : les résultats sont bons et l'épreuve s'est déroulée sans aléa.
- Epreuve des équipements sous pression nucléaire : les résultats sont bons et les épreuves se sont déroulées sans aléa.
- Epreuve hydraulique du poste d'eau : les résultats sont validés.

L'unité est actuellement à l'arrêt, en API SO (Arrêt Pour Intervention - Suffisamment Ouvert), suite à un aléa (décrit plus loin dans la présentation), dans l'attente du retour de l'ASN sur un dossier d'instruction



LA VISITE DÉCENNALE DE L'UNITÉ DE PRODUCTION N°4

Arrêt de l'unité le 21 novembre 2020 pour 5 mois d'activités

- Intégration du retour d'expérience de la VD4 de l'unité n°2 réalisée tout au long de la préparation de la VD4 de l'unité n°4
- Particularités dimensionnantes : décontamination circuit RRA et piscine du bâtiment réacteur, contrôle US de la visserie des internes de la cuve
- Les chantiers d'envergure :
 - · Inspection de la cuve du réacteur
 - · Epreuve hydraulique du circuit primaire
 - Epreuve enceinte du bâtiment réacteur
- Les autres travaux :
 - 7 épreuves hydrauliques ESPN,
 - Echange standard moteur pompe primaire,
 - 6 autres épreuves hydrauliques sur des équipements de la partie nucléaire,
 - · Remplacement d'un diesel,
 - visite d'un corps basse pression de la turbine,
 - épreuves hydrauliques de 8 équipements du secondaire
- Des modifications dont certaines têtes de série : 59 dossiers de modification (voies électriques, contrôle commande noyau dur, rénovation des tambours filtrants, modification du point polaire...) dont 4 dossiers tête de série

CHIFFRES CLEFS

- 15 000 activités de maintenance et d'exploitation
- 27 700 h de travaux de robinetterie
- 24 000h de contrôles
 non destructifs
- 10 000 h de maintenance sur moteurs & pompes
- 65 millions d'euros d'investissement
- Env. 200 entreprises partenaires



LA VISITE DÉCENNALE DE L'UNITÉ DE PRODUCTION N°5

Arrêt de l'unité le 7 août 2021 pour 6 mois d'activités

 nettoyage préventif des générateurs de vapeur et épreuve hydraulique du circuit secondaire principal, première visite décennale sur une tranche impaire (configuration des circuits différents des tranches paires), contrôle US de la visserie des internes de cuve

Les chantiers d'envergure :

- Inspection de la cuve du réacteur
- Epreuve hydraulique du circuit primaire
- Epreuve enceinte du bâtiment réacteur

Les autres travaux :

- Echange standard moteur pompe primaire,
- 2 autres épreuves hydrauliques sur des équipements de la partie nucléaire,
- · Remplacement d'un diesel,
- visite de 2 corps basse pression de la turbine,
- épreuves hydrauliques d'équipements du secondaire

CHIFFRES CLEFS

- 61 modifications techniques
- 25 700 h de travaux de robinetterie
- 23 600h de contrôles non destructifs
 10 700 h de maintenance sur moteurs & pompes
- 72 millions d'euros d'investissement
- Env. 200 entreprises partenaires



LES MODIFICATIONS VD4

Environ 60 dossiers de modification

- Modification Corium
- Modification EASu : c'est la modification dimensionnante en chaudronnerie. Elle débute en TEM et se termine en AT
- Modification des voies électriques et contrôle commande noyau dur : ajout de tableau électrique, modification du contrôle commande. C'est la modification dimensionnante sur les alimentations électriques
- Modification du pont polaire
- Modification du contrôle commande du dispositif transfert du combustible (Bâtiment combustible <> Bâtiment réacteur)
- PTR Bis

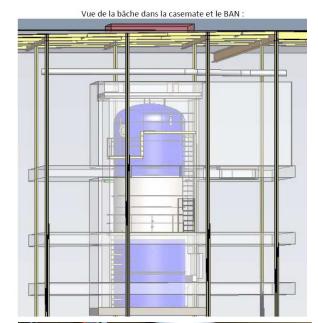


ALÉAS RENCONTRÉS SUR LES UNITÉS DE PRODUCTION N°2 ET N°3

Les unités de production n°2 et 3 sont actuellement à l'arrêt suite à deux aléas techniques :

- Un contrôle réglementaire sur un réservoir commun aux 2 unités destiné à collecter les effluents générés par l'exploitation des réacteurs a mis en évidence de la corrosion sous contrainte en pleine paroi et sur le fond du réservoir. Celui-ci sera extrait en un seul tenant de sa casemate par grutage, il sera réparé dans un atelier chaud spécialement mis en place pour ce chantier puis réintégré dans son emplacement.
- Un nouvel anneau d'étanchéification a été développé, livré sur site et installé, il est fonctionnel à froid. L'instruction du dossier de conformité est en cours par l'ASN.

Ces aléas n'ont pas de conséquence sur la sûreté des installations ou l'environnement. Les unités de production sont à l'arrêt. Le redémarrage de ces 2 unités est prévu pour le 31 janvier 2021.









CENTRALE NUCLÉAIRE DU BUGEY

COMMISSION LOCALE D'INFORMATION

9 NOVEMBRE 2020



Ce document est la propriété exclusive d'EDF et ne saurait être utilisé, reproduit, représenté, transmis ou divulgué sans son accord préalable et explicite.



LES ÉVÉNEMENTS SIGNIFICATIFS DE NIVEAU 1

Depuis la dernière CLI du 25 juin

DÉTECTION TARDIVE DE L'INDISPONIBILITÉ D'UN SYSTÈME DE VENTILATION DANS LA PARTIE NUCLÉAIRE DE L'UNITÉ N°3

ELEMENTS DE CONTEXTE : le 29 juin, l'unité n°3 est à l'arrêt pour réaliser une opération de maintenance.

- A 16h51, des alarmes d'un nouveau système de détection incendie en cours d'installation signalent la fermeture de clapets coupe-feu dans le BAN.
 - La réception fonctionnelle de ce nouveau système n'étant pas effective, ces alarmes sont perçues comme non avérées.
- A 17h50, un agent de terrain constate que certains de ces clapets sont fermés, ce qui rend indisponible le système de ventilation du bâtiment et constitue un écart aux spécifications techniques d'exploitation.

Les équipes procèdent aussitôt à leur réouverture et le système de ventilation est rendu disponible.

Aucune conséquence sur la sûreté ou sur l'environnement.

A PROPOS

Dans le bâtiment des auxiliaires nucléaires (BAN), un système de ventilation permet de maintenir la T° des locaux à un niveau compatible avec le bon fonctionnement des pompes.

En cas d'incendie, ces locaux seraient isolés via la fermeture de clapets coupefeu.

En fonctionnement normal, ces clapets sont en position ouverte pour permettre la ventilation des locaux.

2 juillet 2020 : déclaration de l'événement au niveau 1 de l'échelle INES à l'ASN



DÉTECTION TARDIVE DE L'INDISPONIBILITÉ D'UN DES 2 DIESELS DE SECOURS DE L'UNITÉ N°5

- Le 20 mai, 2 essais de requalification sont réalisés sur un diesel de secours de l'unité n°5.
 - Le 1^{er} essai est conforme,
 - le 2nd a une valeur de fréquence qui dépasse la valeur max autorisée
 - Des investigations sont menées
- Le 21 mai, une nouvelle mesure de fréquence relève une valeur conforme.
 - L'essai est donc jugé satisfaisant.
- Le 6 août, un nouvel essai relève une fréquence supérieure à la valeur autorisée.
 - Le matériel est déclaré indisponible, des analyses sont lancées et une correction du réglage est réalisée.
- Le 8 août, une nouvelle mesure donne une valeur conforme.

Aucune conséquence sur la sûreté ou sur l'environnement.

A PROPOS

Une centrale nucléaire dispose de 6 sources d'alimentation électrique.

Une seule est suffisante pour garantir le fonctionnement des matériels de sûreté.

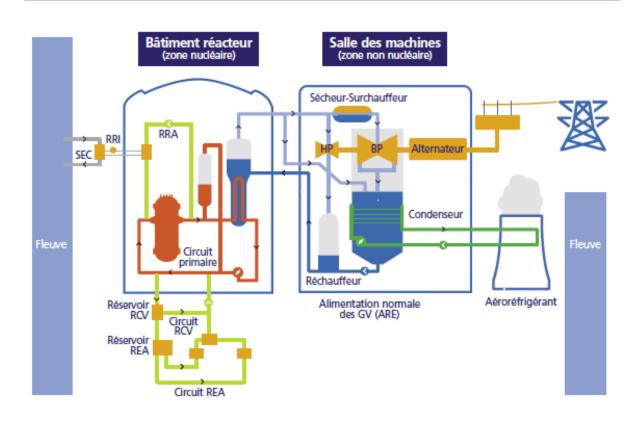
Parmi les alimentations électriques : 2 diesels par unité de production prêts à fournir, en cas de défaillance des autres alimentations, la puissance nécessaire au fonctionnement des matériels de sûreté.

10 août 2020 : déclaration de l'événement au niveau 1 de l'échelle INES à l'ASN 05 novembre 2020 : événement reclassé au niveau 0



NON RESPECT DES RÈGLES GENERALES D'EXPLOITATION SUR LE CIRCUIT DE REFROIDISSEMENT INTERMÉDIAIRE DE L'UNITÉ N°3 (1/2)

ELEMENTS DE CONTEXTE : Le 7 août 2020, l'unité n°3 est à l'arrêt pour maintenance. Un essai de requalification doit être réalisé sur un matériel du circuit RRI du réacteur.



A PROPOS

Le circuit de refroidissement intermédiaire (RRI) permet de refroidir différents équipements en fonctionnement ou à l'arrêt.

Il assure le refroidissement des circuits annexes au circuit primaire tels que le circuit de refroidissement du réacteur à l'arrêt.

Ce circuit est composé de 2 voies identiques A et B et redondantes, chacune capable d'assurer la mission de refroidissement.



NON RESPECT DES RÈGLES GENERALES D'EXPLOITATION SUR LE CIRCUIT DE REFROIDISSEMENT INTERMÉDIAIRE DE L'UNITÉ N°3 (2/2)

- Pour la réalisation de l'essai, il faut isoler le matériel réfrigérant de la voie B pour amener tout le débit sur le réfrigérant de la voie A.
 - L'opérateur doit s'assurer que le réfrigérant de la voie A est en service avant de réaliser l'essai. Il vérifie la position de la vanne alimentant en eau le réfrigérant de la voie A.
- Le 7 août, lors de l'essai, l'opérateur considère à tort que la vanne est ouverte et que le réfrigérant est en service. Il procède à l'isolement du matériel situé sur la voie B. L'opérateur constate l'absence de débit en aval du réfrigérant de la voie A et comprend que la vanne était fermée.

Il procède à l'ouverture de la vanne et à la remise en service du matériel.

Aucune conséquence sur la sûreté ou sur l'environnement.

Le refroidissement est resté assuré par le circuit de refroidissement intermédiaire de l'unité de production voisine.

A PROPOS

Les règles générales d'exploitation prévoient que le refroidissement par le circuit RRI doit être assuré à tout moment par au moins une des deux voies.

11 août 2020 : déclaration de l'événement au niveau 1 de l'échelle INES à l'ASN



INDISPONIBILITÉ D'UN DISPOSITIF D'ETANCHEITÉ AU NIVEAU DE LA CUVE DU RÉACTEUR N°2 (1/2)

ELEMENTS DE CONTEXTE: L'unité n°2 est en arrêt pour sa visite décennale, chargée de son combustible. Le circuit primaire est rempli d'eau et sa T° est inférieure à 90°C

- Le 18 août, les équipes réalisent un contrôle de l'anneau d'étanchéification externe et constatent que le dispositif est fonctionnel.
- Le 14 septembre, un nouveau contrôle de l'anneau est réalisé alors que le circuit primaire est plein et que sa T° a atteint 230°C.
 Il est constaté une anomalie sur l'anneau d'étanchéification externe.

L'équipe de conduite ramène la température du circuit primaire en-dessous de 90°C.

L'indisponibilité de l'anneau d'étanchéification externe lorsque la température du circuit primaire est supérieure à 90°C constitue un non-respect des spécifications techniques d'exploitation.

Aucune conséquence sur la sûreté ou sur l'environnement.

A PROPOS

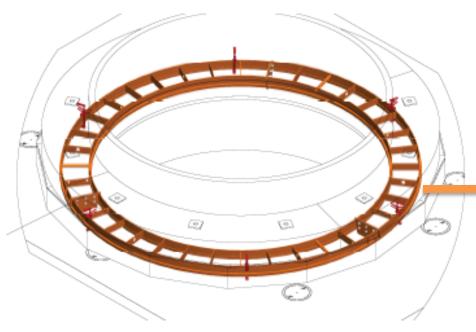
Le programme de la visite décennale comprend la réalisation de modifications d'amélioration de la sûreté du réacteur en cas d'accident avec fusion du cœur.

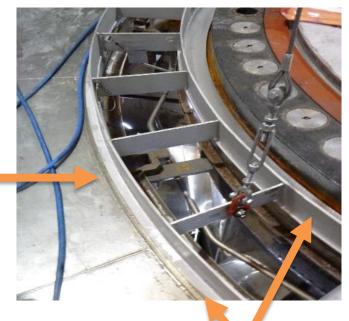
Ces modifications consistent en la mise en place d'un anneau d'étanchéification externe entre la paroi de la cuve et la paroi de la piscine du réacteur, ainsi qu'un récupérateur de corium, sous la cuve du réacteur.

16 septembre 2020 :

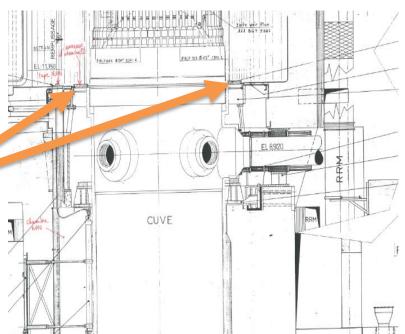
déclaration de l'événement au niveau 1 de l'échelle INES à l'ASN







L'anneau est constitué de 2 batardeaux : 1 interne côté cuve, 1 externe niveau liner piscine









CENTRALE NUCLÉAIRE DU BUGEY

COMMISSION LOCALE D'INFORMATION

9 NOVEMBRE 2020



Ce document est la propriété exclusive d'EDF et ne saurait être utilisé, reproduit, représenté, transmis ou divulgué sans son accord préalable et explicite.



LA SURVEILLANCE DE L'ENVIRONNEMENT

SOMMAIRE

- 1. L'ENVIRONNEMENT, UNE PRÉOCCUPATION AU QUOTIDIEN
- 2. LA SURVEILLANCE DE L'ENVIRONNEMENT
- 3. LE CONTROLE DES REJETS POUR VÉRIFIER LE RESPECT DES LIMITES FIXÉES PAR L'ASN
- 4. LA SURVEILLANCE DE L'ENVIRONNEMENT AU QUOTIDIEN
- 5. LA SURVEILLANCE DE L'ENVIRONNEMENT DANS LA DURÉE
- 6. LA SURVEILLANCE DE L'ENVIRONNEMENT DU SITE DU BUGEY
- 7. TRANSPARENCE



L'ENVIRONNEMENT, UNE PRÉOCCUPATION AU QUOTIDIEN

- Le programme de surveillance de l'environnement du site EDF du Bugey est établi conformément à la réglementation. Il est soumis à l'approbation préalable de l'ASN.
- La conformité à la réglementation en vigueur et la surveillance de l'environnement autour de nos exploitations constituent des engagements de la politique environnementale d'EDF.
- Les impacts potentiels de la centrale sont pris en compte dès la construction avec la réalisation d'un bilan initial radioécologique qui sert de référence pour les analyses effectuées tout au long de l'exploitation.

- Certification ISO

 14001 obtenue en
 2003 et audit de
 suivi en 2019 passé avec succès.
- 26 personnes sont dédiés à la surveillance métrologique de l'environnement au quotidien.
- Accréditation COFRAC du Laboratoire Environnement



LA SURVEILLANCE DE L'ENVIRONNEMENT

Un texte réglementaire spécifique fixe la nature, la fréquence et le type de contrôles pour chaque paramètre (flux ou débit, concentration, activité, température, etc.), tant au niveau des prélèvements d'eau que des rejets d'effluents radioactifs, chimiques et thermiques (Décision ASN 2014-DC-0442)

En 2019, environ 7 730 prélèvements donnant lieu à 26 325 analyses ont été réalisés dans l'environnement du CNPE du Bugey pour contrôler les rejets et leur impact sur l'environnement au quotidien.

Cette surveillance permet de s'assurer de la conformité aux dispositions réglementaires et que l'impact de la centrale reste dans les limites de l'étude d'impact ayant conditionné l'autorisation de fonctionnement.





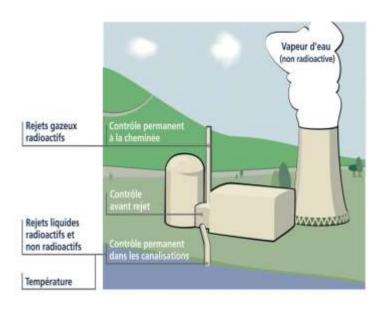
LE CONTROLE DES REJETS POUR VÉRIFIER LE RESPECT DES LIMITES FIXÉES PAR L'ASN

Le contrôle des rejets se fait en différents points :

- dans les circuits où les effluents sont produits ou collectés,
- aux émissaires de rejet via les cheminées pour les rejets gazeux ou les canaux de rejets vers le Rhône pour les rejets liquides.

Les rejets sont systématiquement contrôlés dans les circuits et aux émissaires. Pour les rejets radioactifs gazeux et liquides, des moyens de mesure en continu sur les canalisations et cheminées permettent de déceler immédiatement un rejet anormal et de le stopper.

Pour s'assurer de l'absence de rejets par des voies non autorisées, l'exploitant surveille également son réseau d'eaux pluviales, d'eaux usées et d'eaux souterraines.





LA SURVEILLANCE DE L'ENVIRONNEMENT AU QUOTIDIEN

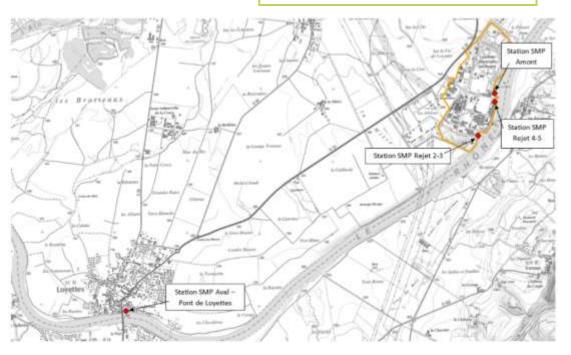
Suivi des rejets liquides radiologiques,
 chimiques et thermiques dans le Rhône :
 stations de prélèvements et de mesures
 de qualité d'eau, amont et aval



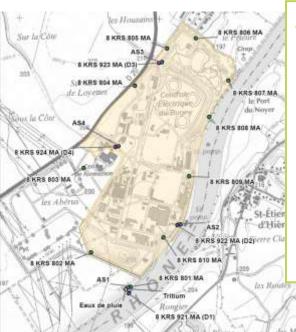
Station de prélèvement Aval site : Boucle hydraulique pour surveillance en continu du pH, conductivité, oxygène dissous, température

Stations multi paramètres:

4 stations multi-paramètres en amont, aux canaux de rejet et en aval : suivi de qualité d'eau + tritium pendant les rejets







Réseau 1 km:

- 4 stations de prélèvements aérosols au 4 points cardinaux, dont une sous les vents dominants (tritium et précipitations)
- + 10 balises débit de dose gamma ambiant, implantées en clôture du site
- Suivi des rejets radiologiques dans l'atmosphère par des balises, installées autour du site sur un périmètre de 10 km : mesure en continu du rayonnement ambiant
- Analyse des poussières atmosphériques et eaux de pluie collectées à proximité immédiate de la centrale, sous les vents dominants.



Station AS3 (De gauche à droite) : Balise de mesure radiamétrique / préleveur aérosol (EDF)





Réseau 5 et 10 km:

13 balises débit de dose gamma ambiant, implantées dans un périmètre de 10 km autour de la centrale

LA SURVEILLANCE DE L'ENVIRONNEMENT DANS LA DURÉE

En plus : des **mesures saisonnières sont réalisées** pour évaluer dans la durée l'impact du fonctionnement de la centrale sur l'environnement.

Suivi des paramètres du milieu

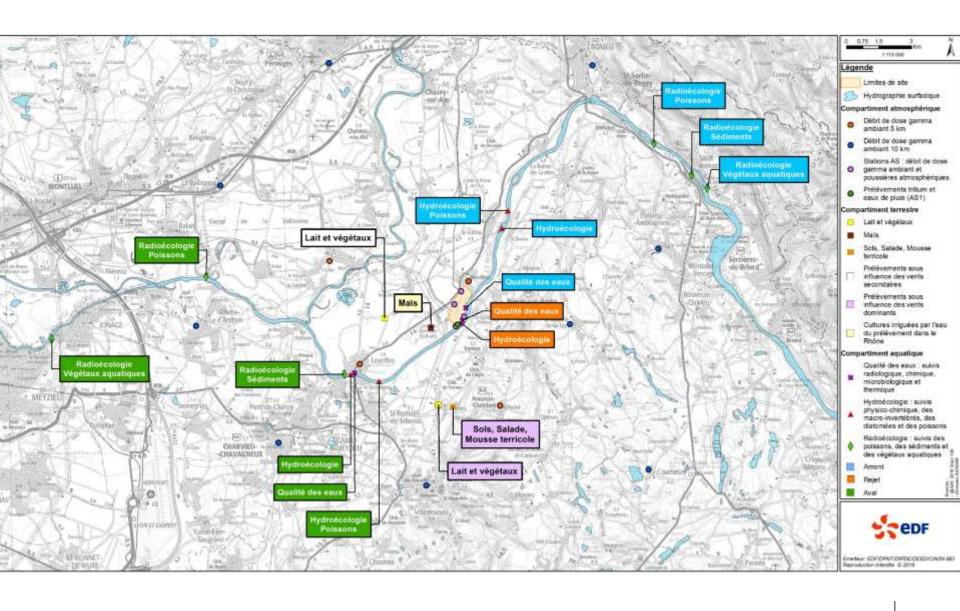
- Mesures de radioactivité dans les écosystèmes terrestre (IRSN)
- Mesures de radioactivité dans le milieu aquatique (IRSN)
- Surveillance des paramètres physicochimiques du Rhône (ARALEP)
- Surveillance de l'eau

 Surveillance de l'eau

 Surveillance de l'herbe
- Suivi biologique du Rhône à chaque saison avec analyse du phytoplancton, des macro-invertébrés (ARALEP) et des peuplements piscicoles (IRSTEA)

Ces surveillances collectées depuis 40 ans par des **organismes experts indépendants** permettent de disposer d'une connaissance étayée de l'impact du fonctionnement du site sur son environnement.







LA SURVEILLANCE DE L'ENVIRONNEMENT DU SITE DU BUGEY

De nombreux paramètres, sur différentes matrices (air, eau, biologiques), des fréquences adaptées en différents points : sur nos rejets, dans des zones non influencées et dans les zones influencées par les rejets à plusieurs kilomètres, par nos laboratoires suivant des normes métrologiques encadrées, ou par des organismes indépendants.

Elle nous permet de vérifier que nos rejets sont en conformité avec la réglementation, et qu'ils s'effectuent dans le respect de notre étude d'impact et ce depuis de nombreuses années.

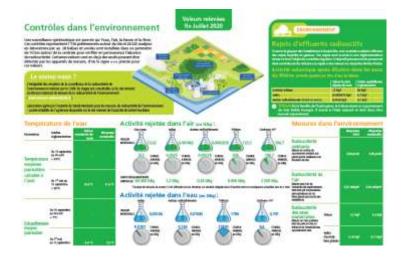


Station AS1 (De gauche à droite): préleveur aérosol (IRSN) / préleveur d'eau de pluie (IRSN) / préleveur d'eau de pluie (EDF) / préleveur aérosol (EDF)



TRANSPARENCE

 Les valeurs environnementales relevées chaque mois sont publiées dans la lettre mensuelle
 « Bugey L'Essentiel », consultable sur le site internet www.edf.fr/bugey et envoyée aux médias, représentants institutionnels, élus et riverains.



- Le contenu et les conclusions des campagnes de surveillance sont publiés chaque année dans le rapport annuel de surveillance de l'environnement du CNPE, consultable sur le site internet www.edf.fr/bugey
- Conformément à l'article L. 125-15 et L. 125-16 du Code de l'environnement, la centrale publie un rapport annuel sur la sûreté nucléaire et la radioprotection dans lequel sont développés notamment les principaux résultats sur l'environnement. Ce rapport est accessible sur le site internet www.edf.fr/bugey
- Les résultats des mesures réglementaires réalisées dans le cadre de la surveillance de la radioactivité de l'environnement sont consultables sur le site internet du Réseau national de mesures de la radioactivité de l'environnement (www.mesure-radioactivite.fr), réseau développé sous l'égide de l'ASN et dont la gestion est confiée à l'IRSN.





IONISOS Dagneux Présentation pour la CLI 2020

Gildas Le Guillerme, Directeur Industriel & HSE de IONISOS

9 Novembre 2020

www.ionisos.com

IONISOS est prestataire de stérilisation industrielle

GAMMA

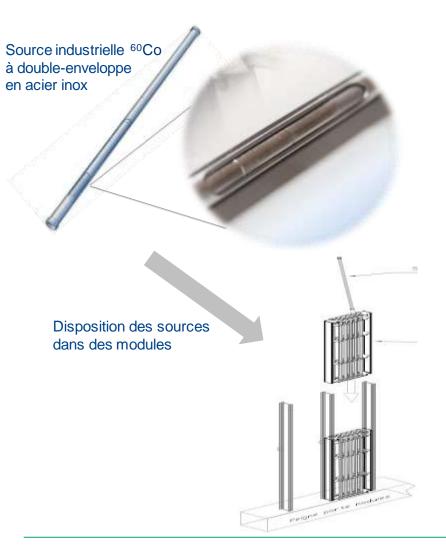


Le site de Dagneux – irradiation gamma

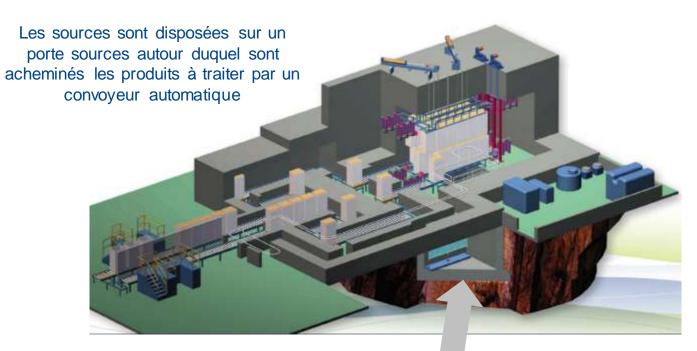


L'Installation Nucléaire de Base n° 68

Dagneux est un site dit « gamma » ou « irradiateur industriel à cobalt 60 »



Principe d'un Irradiateur Gamma



Disposition de plusieurs modules sur le porte source



Utilisation du porte source en

- Position haute = position de travail
- Position basse = position de sécurité au fond de la piscine





Bilan TSN Dagneux - 2019

www.ionisos.com

Bilan des exercices d'urgence 2019 (PUI)

- 1 exercice d'évacuation alerte incendie,
- 1 exercice d'évacuation alarme radioprotection,
- 1 exercice PUI (Plan d'Urgence Interne) réalisé avec du retard en Février 2020

Bilan des inspections ASN

- 1 inspection réalisée par l'ASN de Lyon en Août 2019
 - Pas de constat notable relevé lors de cette inspection à l'exception d'un écart sur le contrôle du palan de manipulation des containers de sources cf (../..).
 - Inspection réalisée à l'occasion du rechargement et de la requalification des sources de Co60 atteignant 10 ans sur le site.

Bilan des événements 2019

1 événement significatif pour la sûreté nucléaire (niveau 0) :

- Réalisation inadéquate du contrôle du palan de la casemate D3 et de sa validité en interne.
 - => Identification de l'écart et action corrective menés avant son utilisation (levage de container de sources Co60).
 - => Contrôle périodique désormais réalisé à la CMU (charge maximale d'utilisation).

0 évènement significatif à déclarer relatif à

- La radioprotection,
- L'environnement,
- Domaine des transport.

Production de Déchets 2019

Déchets nucléaires (TFA – très faible activité)*

Production

(flacons, chiffons, gants ...)
 (résines piscine)
 Changement matériel circuit eau (métal / PVC)

Pas d'expédition de déchet TFA en 2019



Rappel:

- Le site de Dagneux ne produit pas de rejet radioactif ni liquide ni gazeux.
- Nos déchets TFA n'ont aucune radioactivité. Ils sont entreposés en fûts dans un local spécifique.
- Convention de reprise des déchets acceptée par l'ANDRA, départ imminent du stock actuel (15 fûts de 200 L).

Production de Déchets 2019



Déchets conventionnels

Déchets banals :

- 36 T (hors gravats de chantier et hors déchets verts)
- 248 T de gravats (chantier de modernisation du site : isolation, stockage, chambres froides ...)

• Déchets dangereux

- 420 Kg => produits bureautiques, batteries, huiles, chiffons, produits dégraissants)

En comparaison, une famille de 6 personnes produit en moyenne 3,6 tonnes de déchets ménagers par an (données 2016).



Contrôle des eaux de la piscine 2019

Un laboratoire agréé indépendant analyse :

- 4 fois par an des prélèvements d'eau de la piscine,
- 2 fois par an des prélèvements d'eau de la nappe phréatique

afin de détecter toute trace de radionucléides dans l'environnement.



Aucune trace Cobalt 60



Merci pour votre attention

www.ionisos.com



CENTRALE NUCLÉAIRE DU BUGEY

COMMISSION LOCALE D'INFORMATION

9 NOVEMBRE 2020



Ce document est la propriété exclusive d'EDF et ne saurait être utilisé, reproduit, représenté, transmis ou divulgué sans son accord préalable et explicite.



LES ACTUALITÉS MARQUANTES DE LA CENTRALE

Depuis la dernière CLI du 25 juin



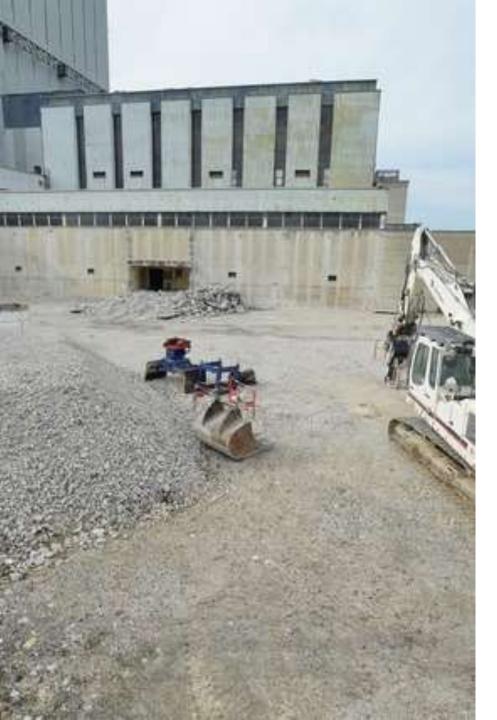
MISE EN SERVICE D'ICEDA

Installation de Conditionnement et d'Entreposage de Déchets Activés

ICEDA a réceptionné le 25 septembre 2020 le 1^{er} emballage de transport de déchets de déconstruction en provenance de la centrale de Chooz A

- Le 28 juillet 2020, décision n° 2020-DC-0691 de l'ASN autorisant la mise en service d'ICEDA (INB n°173). Le projet de cette décision a fait l'objet d'une consultation de l'exploitation et une consultation du public du 2 juin 2020 au 2 juillet 2020
- Le 3 septembre 2020, décision du Haut Fonctionnaire à la Défense et la Sécurité (HFDS) autorisant ICEDA à accueillir des matières nucléaires

Presentation GW E =



DÉCONSTRUCTION DE BUGEY 1

Une nouvelle étape a été franchie avec la démolition du bâtiment des chaudières auxiliaires du réacteur de Bugey 1

En exploitation jusqu'en 1994, il abritait 4 chaudières de production de vapeur, leurs équipements électriques et des réservoirs de stockage de produits chimiques.

- Suppression de 1 000 m² de surface au sol.
- 75% des 5 500 tonnes de déchets générés seront réemployés.





DÉVELOPPEMENT DURABLE

Mobilité électrique : la centrale s'est équipée de 110 véhicules électriques et de 276 bornes de recharge

- EDF est signataire de l'initiative mondiale

 EV100 pour encourager la mobilité électrique
- Le groupe s'est engagé à électrifier sa flotte de véhicules légers d'ici 2030
- Le CNPE de Bugey est le 1er à convertir sa flotte de véhicules EDF d'astreinte en 100% électrique

Plaine mobilité : le 17 septembre, le CNPE a participé à l'inauguration des nouveaux services de mobilité durable desservant le PIPA





RENTRÉE DES ALTERNANTS

La centrale accueille 48 nouveaux alternants pour la rentrée 2020/2021

- Les diplômes préparés sont de niveau Bac à Bac +5, dans les domaines techniques de la maintenance ou de la conduite d'installation
- EDF accueille cette année 6 700 nouveaux
 alternants et embauche en moyenne près
 d'1 alternant sur 2 à l'issue de leur contrat.
- Informations sur les offres d'alternance,
 d'emploi et de stage : www.edfrecrute.com





SÉCURITÉ ROUTIERE : TRAVAUX EN ENTRÉE DE SITE

Des travaux ont été réalisés en entrée de site afin d'améliorer la sécurisation de l'accès à la centrale depuis la RD20 et faciliter la gestion des flux

- Réalisation d'un carrefour à feux sur la RD20.
- Réalisés par le Conseil départemental de l'Ain et financés par le CNPE
- Jonction de la voie cyclable de part et d'autre de l'entrée de site entre St-Vulbas et Loyettes





TEMPÊTE ALEX : LA FARN VIENT EN AIDE

La Force d'Action Rapide du Nucléaire (FARN) intervient en soutien des équipes de EDF sur les ouvrages du groupe dans les Alpes Maritimes.

- 18 équipiers de la FARN sont intervenus dans les Alpes-Maritimes.
- Objectif : mettre en sécurité les ouvrages hydrauliques et rétablir l'accès aux vallées le plus rapidement possible .
- Un bel exemple de solidarité, valeur essentielle portée par tous les salariés EDF

