

COMMISSION LOCALE D'INFORMATION

Vendredi 12 février 2018



Bilan 2017





LA SÛRETÉ : 1ÈRE PRIORITÉ POUR LES ÉQUIPES DE LA CENTRALE DE DAMPIERRE-EN-BURLY

**900
MWe**

**AUCUN AAR
1 DÉPART DE FEU**



**24 INSPECTIONS DE
L'ASN SOIT UNE
INSPECTION / 15
JOURS**

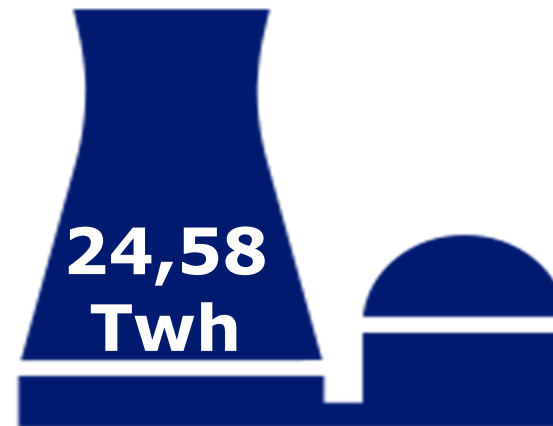
**31 ÉCARTS (NIVEAU 0)
4 ESS - NIVEAU 1
6 ESS GÉNÉRIQUES –
NIVEAU 0
1 ESS GÉNÉRIQUE -
NIVEAU 2**



**8 EXERCICES DE
CRISE PUI
46 EXERCICES
INCENDIE
5 EXERCICES
NATIONAUX FARN**

LA CENTRALE NUCLÉAIRE DE DAMPIERRE-EN-BURLY : UN ATOUT ESSENTIEL POUR RÉPONDRE AUX BESOINS DE LA CONSOMMATION D'ÉLECTRICITÉ EN FRANCE

La production



Le programme de maintenance

Arrêts pour rechargement de combustible, interventions classiques, contrôles, et renouvellement de composants

- Visite partielle de l'unité de production n°1 et n°3
- Arrêts pour simple rechargement des tranches 2 et 4



LA SÉCURITÉ : DES EXIGENCES CONSTANTES



La sécurité : TF à 3,3 - soit 14 accidents avec arrêt

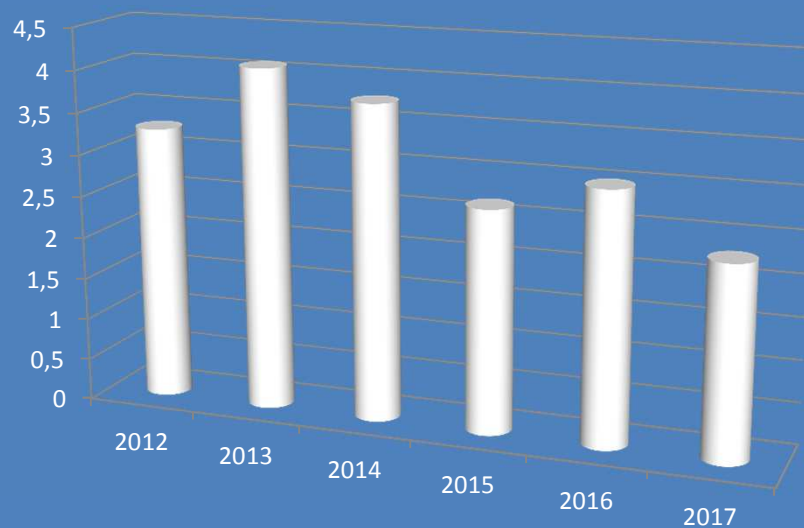
1 décès

Un nombre d'accidents du travail composés en majorité d'accidents de plain-pied et de manipulation d'objets.

La radioprotection



Dosimétrie collective (H.Sv)



LE RESPECT DE L'ENVIRONNEMENT AU CŒUR DES PRÉOCCUPATIONS D'UNE INDUSTRIE FAIBLEMENT ÉMETTRICE DE CO₂



Aucun dépassement des limites réglementaires pour les rejets liquides, thermiques et gazeux

20 000 analyses dans le cadre de la surveillance permanente de l'environnement

Un taux de **valorisation des déchets conventionnels** de plus de **93,60 %**



PLUS DE 1800 HOMMES ET FEMMES ŒUVRENT AU QUOTIDIEN À LA PRODUCTION EN TOUTE SÛRETÉ



1366 salariés

49 embauches

500 prestataires permanents

78 apprentis dont 46 nouveaux en 2017

Plus de 159 000 heures de formation, notamment sur le simulateur et le chantier école.

DES INVESTISSEMENTS POUR LA SÛRETÉ ET LA RÉNOVATION DES INSTALLATIONS



156 M€

C'est le montant des achats.



C'est le montant engagé pour les dépenses d'achat auprès des entreprises locales et régionales (45 – 41 – 37 – 18)



70 M€, c'est la totalité des taxes versées par la centrale au cours de l'année 2017.

UN INDUSTRIEL À L'ÉCOUTE DU TERRITOIRE

Actions en faveur du sport adapté / handisport : soutien de M.Lambert (handbike), Hand adapté à Gien, IME de Nevoy

Solidarité en faveur du Téléthon, « des Jardins du cœur », des activités du secteur protégé, de l'opération « tulipes » avec le Lion's club,...

Environnement : partenariat avec le conservatoire des espaces naturels de la région Centre (Pastoralisme et fête de la Nature...)...

Scolaire : partenariat avec 3 lycées avec le Rectorat pour l'accueil de 12 classes de collège dans le cadre des « Collèges énergies »

Un compte Twitter : EDFDampierre

Un site internet : <http://edf.fr/dampierre>

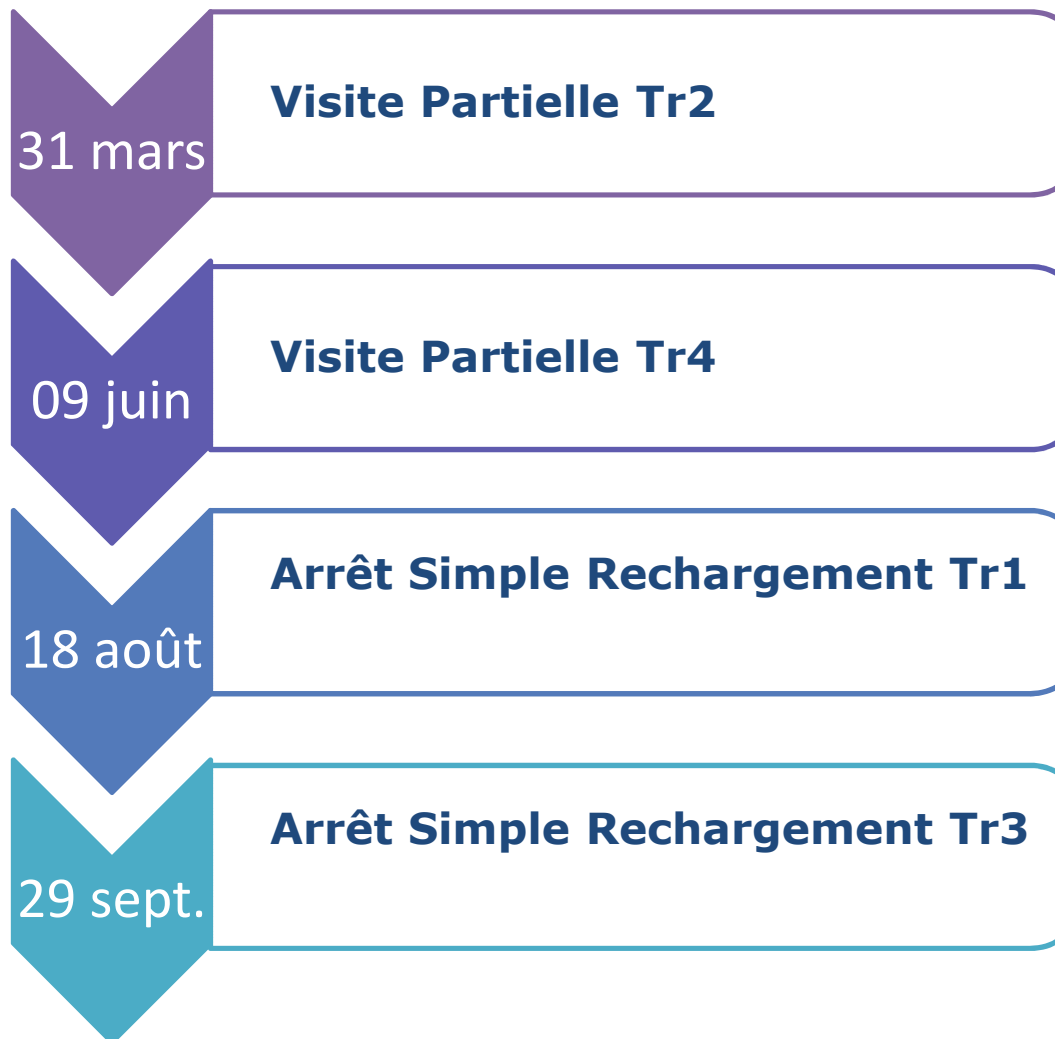
12 lettres d'information externe



Et en 2018 ?



LES GRANDS RENDEZ-VOUS INDUSTRIELS



31 mars

VP Tr2

Durée cible : 60 jours

Dosimétrie prévisionnelle : 835 H.mSv

Env. 1400 intervenants

Visite complète du corps haute pression de la turbine
Remplacement de 31 cannes chauffantes pressuriseur
Différentes Epreuves hydrauliques

09 juin

VP Tr4

Durée cible : 60 jours

Dosimétrie prévisionnelle : 835 H.mSv

Env. 1400 intervenants

Epreuves hydrauliques des 3 GV partie secondaire ;
Remplacement de 17 cannes chauffantes pressuriseur
Différentes épreuves hydrauliques du secondaire :
Maintenance sur la turbine (le corps Haute Pression +
1 corps Basse Pression)

18 août

ASR Tr1

Durée cible : 30 jours

Dosimétrie prévisionnelle : 200 H.mSv

Env. 850 intervenants

29 sept.

ASR Tr3

Durée cible : 30 jours

Dosimétrie prévisionnelle : 200 H.mSv

Env. 850 intervenants

Evénements significatifs de niveau 1



DÉCLARATION LE 13 JUIN 2017 DE L'INDISPONIBILITÉ D'UNE VANNE DE RÉGULATION

3 février 2017

Unité de production n°3.

Inétanchéité sur la soupape de protection d'un réservoir d'air de secours située dans la partie non nucléaire des installations.

Remplacement de la soupape.

9 février 2017

Aucune conséquence sur la sûreté et sur l'environnement.

Déclaration au niveau 0 compte-tenu d'un délai de remise en conformité supérieur à celui fixé par les spécifications techniques d'exploitation.

13 juin 2017

Reclassement au niveau 1 compte-tenu de la détection tardive.

DÉCLARATION LE 7 JUILLET 2017 DE L'INDISPONIBILITÉ D'UNE COMMANDE MANUELLE DES DIESELS DE SECOURS

22 juin 2017

Unité de production n°4 en arrêt pour maintenance.

Travaux sur les fixations des tuyauteries des diesels de secours

Coupure temporaire des moyens de détection incendie, inhibant la possibilité de démarrer ou arrêter manuellement les diesels.

Toutefois, ces matériels auraient pu démarrer automatiquement.

7 juillet 2017

Aucune conséquence sur la sûreté et sur l'environnement.

Déclaration au niveau 1 compte-tenu de la détection tardive de cet écart

DÉCLARATION LE 2 NOVEMBRE 2017 D'UNE NON-CONFORMITÉ SUR LE SEUIL DE RÉGLAGE DE CHAÎNES DE MESURE

27 octobre 2017

Unité de production n°1 en fonctionnement.

Essai périodique sur une chaîne de mesure KRT

Détection du décalage du 1er seuil d'alarme de cette chaîne

Autres seuils d'alarme correctement réglés

Détection d'une incohérence entre les valeurs de la procédure nationale et de la consigne du site

2 novembre 2017

Aucune conséquence sur la sûreté et sur l'environnement.

Déclaration au niveau 1 compte-tenu de la non mise à jour du référentiel.

Événement significatif générique de niveau 2



TENUE AU SÉISME DE TUYAUTERIES SITUÉES DANS LA STATION DE POMPAGE

Réalisation par EDF de contrôles sur certaines tuyauteries situées dans les stations de pompage servant à la filtration et à l'approvisionnement en eau des centrales nucléaires en cas d'incendie.

Constat : des épaisseurs de métal sur certains tronçons des tuyauteries ne permettent pas de justifier leur tenue en cas de séisme équivalent aux séismes « de référence ».

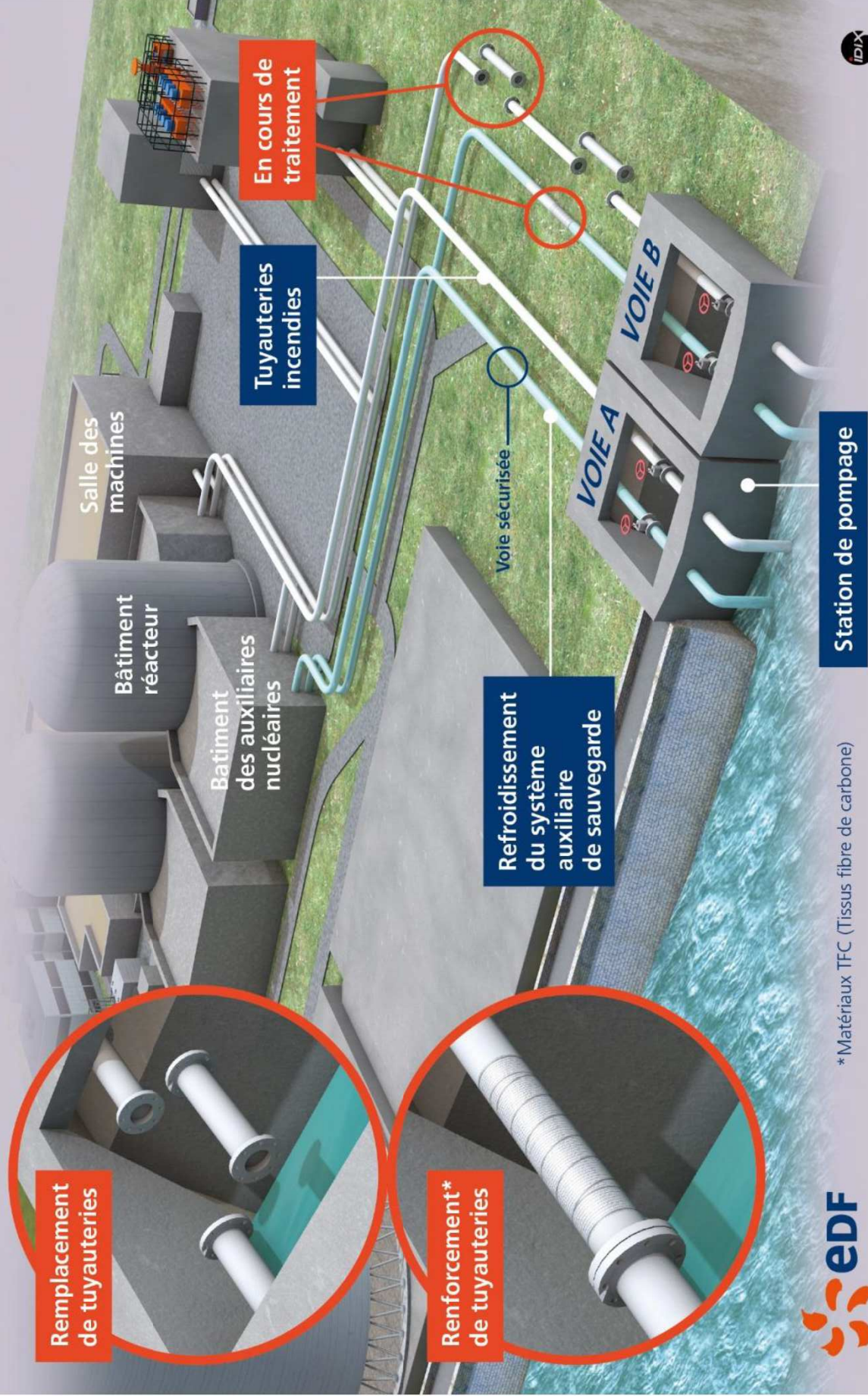
Risque : inondation de la station de pompage pour vingt unités de production, rendant indisponible les deux circuits d'alimentation en eau du réacteur.

9 octobre 2017 : Déclaration d'un événement significatif de sûreté dit «générique» car commun à vingt unités de production, classé au niveau 2 de l'échelle INES

A Dampierre, sur les unités de production 1 et 3, réalisation des travaux définitifs grâce au remplacement des tuyauteries dont l'épaisseur minimal n'était plus garantie.

Pour les unités 2 et 4, renforcement des tuyauteries par un support supplémentaire et réalisation des réparations définitives lors des arrêts de 2018.

Alimentation en eau d'une centrale nucléaire



* Matériaux TFC (Tissus fibre de carbone)

Événement significatif environnement



NON-RESPECT D'UN CRITÈRE DE PRÉ-DILUTION

L'arrêté relatif aux rejets de la centrale nucléaire de Dampierre-en-Burly impose que les effluents issus du circuit primaire soient pré-dilués 300 fois dans l'eau. Cette pré-dilution est assurée par deux bassins d'eau.

12 novembre 2017 : lors d'une opération de maintenance, les techniciens de la centrale ont découvert qu'une vanne d'un des deux bassins de pré-dilution était fermée. Les rejets effectués n'ont pas été, de ce fait, pré-dilués de façon optimale, depuis le 16 septembre 2016, date de la dernière intervention sur cette vanne.

Après investigations, sur les 85 rejets effectués sur cette période, 21 rejets n'ont pas respecté le critère de pré-dilution de 300, la pré-dilution réelle oscillant entre 222 et 299.

Les mesures réalisées à la station aval de la centrale n'ont cependant révélé aucun dépassement de seuil réglementaire.

Aucun impact sur l'environnement

4 décembre 2017 : Déclaration d'un événement significatif environnement à l'ASN.



Merci de votre attention