

L'actualité des unités de production

L'unité de production n°1 était, lors de la semaine écoulée, en production et à disposition du réseau électrique national.

L'unité de production n°2 était, jusqu'au 03 janvier, en production et à disposition du réseau électrique national.

Elle a été temporairement arrêtée le 3 janvier à 12h, pour permettre une intervention sur le système de régulation de la turbine dans la partie non-nucléaire des installations. Elle a été reconnectée au réseau de distribution électrique le 4 janvier à 00h48.

Trace d'irisation sur le Grand Canal d'Alsace

Le 2 janvier à 16h, la centrale a été informée que des traces d'irisation avaient été détectées en aval de ses installations. De légères traces colorées étaient visibles en bordure et sur une faible surface du Grand Canal. Les équipes du CNPE ont immédiatement procédé à de nombreuses analyses et vérifications pour déterminer l'origine de l'irisation. Aucune trace de radioactivité n'a été détectée, l'irisation provient d'huile issue de la partie non-nucléaire de l'installation. A ce jour, il n'y a plus d'écoulement continu. Comme l'arrêté INB, auquel est soumis le site, interdit toute trace d'irisation dans le Grand Canal d'Alsace, le CNPE a déclaré le 7 janvier à l'ASN, un événement significatif pour l'environnement.

Retour sur 2019

Alors que la centrale entre dans son dernier semestre de production d'électricité, retour sur les faits marquants et les chiffres-clé de l'année qui vient de s'écouler.

Le calendrier industriel 2019 du CNPE a été particulièrement dense avec la réalisation successive de deux arrêts programmés pour maintenance : du 19 janvier au 6 avril pour le réacteur n°1, puis du 23 mai au 3 août, pour le réacteur n°2. Malgré un contexte social complexe, les équipes d'EDF et les entreprises prestataires associées ont réussi deux belles performances en raccordant en avance les deux unités de production au réseau électrique national, avec 7 jours d'avance sur le planning initial pour le réacteur n°1 et 13,4 jours d'avance pour le réacteur n°2 (réalisant au passage la meilleure performance pour un arrêt de maintenance depuis la mise en service de la centrale). Les équipes restent aujourd'hui pleinement mobilisées pour continuer à produire, en toute sûreté et sécurité, jusqu'à l'arrêt d'exploitation définitif. Celui-ci a été officiellement confirmé fin septembre 2019 par le président d'EDF : le réacteur n°1 sera définitivement déconnecté du réseau électrique national le 22 février et le réacteur n°2 suivra, le 30 juin 2020.

12,32 TWh ont été produits et mis à la disposition du réseau électrique national. C'est la 5^e meilleure performance de l'histoire du site



650 salariés EDF et 300 salariés d'entreprises prestataires ont assuré quotidiennement l'exploitation, la maintenance, la gestion et la surveillance de la centrale



21 inspections de l'Autorité de Sûreté Nucléaire réalisées à la centrale, dont **10 inspections inopinées**, parmi lesquelles **5 ont été menées** durant les deux arrêts pour maintenance



316 : c'est le nombre de jours successifs sans accident de travail pour les salariés d'EDF



2500 prélèvements et 6000 analyses ont été effectués par les équipes spécialisées de la centrale, pour veiller sur l'environnement



5 exercices « Plan d'Urgence Interne » et **2 exercices de mobilisation hors heures ouvrables** ont été programmés. Ces exercices ont impliqués **365 salariés** du site au total. Ils permettent de simuler différents événements pouvant survenir sur un site nucléaire et de tester la fiabilité des dispositifs d'alerte

7017 visiteurs ont été accueillies sur les installations de la centrale et à la Maison des énergies



13 exercices incendie et **14 sessions de formation** ont été organisées pour les sapeurs-pompiers du SDIS 68



23 associations locales ont bénéficié du soutien du CNPE pour la réalisation d'actions sportives, culturelles, pédagogiques, solidaires

