



A LA UNE

[VIDÉO] - EDF Gravelines s'engage, à vos côtés, pour la prospérité de notre territoire (cliquez sur l'image pour visionner)



ACTUALITÉS

Test grandeur nature d'un nouveau circuit de refroidissement semi-mobile



C'est l'achèvement de 9 mois de travaux. Après avoir construit 100 mètres de nouvelles tuyauteries à l'intérieur du bâtiment combustible de l'unité de production n°1, effectué soudures et raccords jusque la piscine d'entreposage, installé les branchements et portes coupe-feu à l'extérieur du bâtiment concerné, le jour du grand test est arrivé. Il a eu lieu le 2 février dernier et pour le coup, la presse locale et régionale était aux premières loges. Lumière sur un chantier emblématique dont la réalisation figure parmi les exigences du retour d'expérience de l'accident nucléaire de Fukushima. [Lire l'article complet](#)



ACTUALITÉS

Nucléi Hauts-de-France : le « booster » des entreprises régionales.



Comment développer l'activité économique et l'emploi en Hauts-de-France ? « Nucléi est un programme de développement économique des entreprises de la filière nucléaire en région », explique Philippe Stahl - chargé de mission Nucléo Hauts-de-France. Il facilite l'accès des entreprises régionales aux marchés liés à l'activité de la centrale, en direct ou en sous-traitance et les accompagne dans leur découverte du secteur et dans leur montée en compétences. C'est toute une filière qui est ainsi dynamisée et valorisée !

Par la mise en contact des PME régionales (plus de 250 à ce jour) avec les apporteurs d'affaires de la filière nucléaire, Nucléi favorise le business de toutes les parties. Car une entreprise, qu'elle soit « grande » ou « petite », peut fournir des compétences utiles au secteur du nucléaire et notamment à notre site.

Les activités liées à notre programme industriel sont autant d'opportunités à saisir pour les entreprises locales. Le 25 mars prochain, des rencontres d'affaires « [Rencontres Business Marché Nucléaire](#) » seront organisées pour faciliter la relation d'affaire entre les entreprises inscrites. Au programme : le calendrier industriel de la centrale et de FRAMATOME à Jeumont... Les présentations sous forme de webinar aborderont entre-autres les conditions d'accès aux marchés de ces deux grands donneurs d'ordres. [Lire l'article complet](#)

A lire également sur le web

[Arrêt programmé de l'unité de production n°5 pour visite partielle](#)



[Mise à l'arrêt programmée de l'unité de production n°6](#)



[Concentration, dextérité : maîtres-mots d'une soudure réussie !](#)





LES ÉVÉNEMENTS SIGNIFICATIFS DÉCLARÉS

▪ Sûreté – le 07 janvier 2021.

Le 18 janvier 2021, les unités de production 1, 2, 4, 5 et 6 sont en production tandis que l'unité n°3 est en arrêt pour maintenance et renouvellement de combustible. L'inspection périodique, devant être réalisée sur les récipients du système d'injection de sécurité de la partie nucléaire de l'installation, impose que l'équipement soit préalablement mis à nu. Il est donc nécessaire de déposer le calorifuge pour pouvoir détecter d'éventuelles dégradations. Il s'avère que depuis 2013, les inspections périodiques externes ont été réalisées sans que soit préalablement déposé l'ensemble du calorifuge, cela constitue un écart au référentiel applicable. Aucune fuite n'a été identifiée sur ce type d'équipement.

Cet événement n'a pas eu de conséquence sur la sûreté des installations ni sur l'environnement. Cet événement a été déclaré le 25 janvier 2021 au niveau 0 sous l'échelle INES.

▪ Sûreté - le 28 janvier 2021.

Le 12 janvier 2021, l'unité de production n°1 est en production. Une activité de maintenance est programmée pour remplacer une pompe du réseau incendie et ses points d'ancrage, située dans la partie non nucléaire de l'installation.

Le 18/01/2021, les travaux sont terminés.

Le 19/01/2021, les essais avant remise en service de la pompe ne sont pas concluants et nécessitent des travaux supplémentaires.

Le 24/01/2021, les travaux complémentaires sont terminés mais les essais sur la pompe ne sont toujours pas concluants. Une nouvelle expertise est menée et de nouveaux travaux sont entrepris. Le 26/01/2021, malgré une amélioration des résultats suite aux travaux menés, les essais ne sont toujours pas satisfaisants. Le délai pour la remise en service de la pompe n'ayant pu être respecté, cela constitue un écart aux consignes d'exploitation applicables.

Cet événement n'a pas eu de conséquence sur la sûreté des installations ni sur l'environnement. Cet événement a été déclaré le 28 janvier 2021 au niveau 0 sous l'échelle INES.

▪ Sûreté - le 3 février 2021.

Le 1er janvier 2021, l'unité de production n°3 est en arrêt pour maintenance et rechargement de combustible.

L'agent d'exploitation présent sur le terrain ouvre les vannes d'alimentation en eau des générateurs de vapeur installés dans la partie nucléaire de l'installation. Suite à cette manœuvre, le niveau des générateurs augmente. L'opérateur en salle de commande constate l'augmentation des niveaux des trois générateurs de vapeur, il entame la purge de ceux-ci.

Le 01/02/2021 à 15h50, apparaît l'alarme de niveau très haut du générateur de vapeur n°2 rendant indisponible l'alimentation de secours de ce générateur de vapeur. Cette indisponibilité n'est pas conforme par rapport aux spécifications applicables.

Le Chef d'exploitation demande alors la fermeture des vannes d'alimentation en eau et la poursuite de la vidange des générateurs de vapeur.

Le 01/02/2021 à 16h30, le niveau du générateur de vapeur n°2 est de nouveau conforme aux consignes d'exploitation.

Cet événement n'a pas eu de conséquence sur la sûreté des installations ni sur l'environnement. Cet événement a été déclaré le 3 février 2021 au niveau 0 sous l'échelle INES.

▪ Sûreté - le 29 janvier 2021.

Le 26 janvier 2021, l'unité de production n°3 est en cours de redémarrage après une visite partielle pour maintenance et rechargement de combustible.

Après avoir obtenu l'autorisation de divergence, le service assurant l'exploitation de l'installation réalise des essais préalables à la montée en pression et en température de la partie nucléaire de l'installation. Les consignes imposent que la pression de la partie primaire de l'installation doit être inférieure à 70 bars absolus (intégrant la pression atmosphérique). Le 26 janvier 2021 à 23h50, l'opérateur de tranche constate que la pression enregistrée atteste une pression relative comprise entre 69 et 69,4 bars durant une période allant de 22h15 à 22h23 rendant indisponible une partie du système d'injection de sécurité. Cette valeur de pression n'est pas conforme aux consignes d'exploitation applicables.

Cet événement n'a pas eu de conséquence sur la sûreté des installations ni sur l'environnement. Cet événement a été déclaré le 29 janvier 2021 au niveau 0 sous l'échelle INES.

▪ Sûreté - le 2 février 2021.

Le 30 septembre 2020, les unités de production n°5 et 6 sont en production. Une activité de maintenance est programmée pour des contacteurs électriques alimentant notamment le système de protection anti-souffle permettant de protéger le site en cas de surpression lié à un événement externe. Les travaux débutent le 27 janvier 2021 à 9h38, les départs électriques sont isolés afin de garantir la sécurité des intervenants.

Des batteries de secours permettent de maintenir en position ouverts, les clapets anti-souffle.

Le 27/02/2021 à 11h31, le service assurant l'exploitation constate que les batteries se sont déchargées après 1h53 d'utilisation et cette perte électrique a engendré la fermeture de deux clapets durant 36 minutes, dans une position non conforme aux consignes d'exploitation applicables.

Le 27/01/2021 à 12h07, suite à intervention de l'équipe de maintenance, la réalimentation électrique est effectuée et les clapets sont remis en position ouverte.

Cet événement n'a pas eu de conséquence sur la sûreté des installations ni sur l'environnement. Cet événement a été déclaré le 27 janvier 2021 au niveau 0 sous l'échelle INES.

▪ Radioprotection - le 2 février 2021.

Le 19 janvier 2021 à 15h45 l'unité de production n° 5 est en production, une activité de maintenance visant à remplacer un robinet installé sur le système de réfrigération de la piscine du réacteur, est programmée. Afin de garantir l'étanchéité de la zone et permettre les opérations de soudage, deux bouchons de glace sont créés sur la tuyauterie en amont et en aval du robinet.

Depuis le début du chantier jusqu'au 20 janvier 2021 à 20h, sont constatés de multiples déclenchements de dosimètres, ce qui montre une ambiance radiologique supérieure à ce qui était prévu

Le 21 janvier 2021 à 16h, face à ces multiples déclenchements et une évolution significative de la dosimétrie au niveau du local, le chantier est arrêté. Cette situation n'est pas conforme aux règles applicables sur le site et constitue un écart.

Cet événement n'a pas eu de conséquence sur la sûreté des installations, ni sur l'environnement. Cet événement a été déclaré le 2 février 2021 au niveau 0 sur l'échelle INES.