



PROGRAMME INDUSTRIEL

La plus grosse centrale d'Europe de l'ouest accueille une des 6 plus grandes grues d'Europe !

Ce n'est pas la première, ni même la dernière fois qu'une grue identique franchit les portails de la centrale. En effet, en 2019 lors de la visite partielle de l'unité de production n°1 nous avons utilisé ce type d'équipement pour acheminer du matériel sur la toiture du bâtiment d'auxiliaire nucléaire situé à 24 mètres du sol !

Cette opération vouée à se répéter sur les 6 tranches est indispensable pour accomplir un chantier de remplacement de l'ensemble du système de refroidissement des locaux électriques et de la salle de commande. Concrètement, le matériel acheminé n'est autre que l'ensemble des moyens compensatoires qui assureront le refroidissement durant la dépose et repose du système actuellement en place. La complexité d'intervention réside dans le fait que les opérations de levage ne sont réalisables qu'en l'absence de vent.

Ajoutez à cela un planning de réservation de la grue pouvant s'avérer « tendu » puisqu'elles ne sont que 6 dans toute l'Europe !



PRODUCTION



Les unités de production n° 3 et 6 sont à l'arrêt pour visite partielle et l'unité de production n°1 en arrêt pour rechargement de combustible.

Les unités de production 2, 4 et 5 sont à disposition du réseau électrique.

La « petite exception » sur l'unité de production n°3 par rapport à l'unité de production n°1 concerne la marge de manœuvre de l'engin du fait de l'exiguïté de l'endroit. En effet, les règles de sécurité interdisent le survol des Bâtiments Réacteurs, il est nécessaire de faire preuve de beaucoup de maîtrise et de dextérité avec la grue lors des opérations de levage. Sur ce point, nul doute que la société SARENS spécialiste dans ce type d'interventions relève le défi : pour l'anecdote, elle était intervenue (avec une autre grue) lors du levage du couvercle de cuve à Flamanville. La centrale s'appuie également sur l'expertise de la Société Dalkia pour mener à bien l'opération. En s'entourant des bons intervenants et grâce au retour d'expérience de la tranche 1, l'opération s'est réalisée avec succès le samedi 5 septembre dans le respect du planning et des règles de sécurité.

Visite Partielle sur l'unité de production n°3



La visite partielle pour maintenance de l'unité de production n°3 a débuté ce samedi 12 septembre 2020.

L'installation a été découplée du réseau électrique national à minuit.

Il s'agit du dernier arrêt de l'unité avant sa quatrième visite décennale prévue en 2022.



VIE INDUSTRIELLE

Sûreté

Le **26 août 2020**, alors que l'unité de production N° 1 est en cours d'arrêt pour rechargement de combustible, les procédures applicables imposent que le système de ventilation de l'enceinte du bâtiment réacteur soit disponible.

Ce système de ventilation permet notamment de piéger la contamination en cas d'élévation anormale de celle-ci et de la piéger dans des filtres à sable.

En préalable au changement de configuration du réacteur avant d'engager les opérations de mise à l'arrêt de l'installation, l'évaluation de sûreté réalisée par les équipes d'EDF identifie l'indisponibilité d'un des ventilateurs du système de ventilation. Aussitôt informé, le service assurant l'exploitation de l'installation a rendu le système de ventilation opérationnel. Durant cette période, aucun dépassement du seuil d'activité n'a été enregistré dans l'enceinte du bâtiment réacteur.

Cet évènement n'a pas eu de conséquence sur la sûreté des installations ni sur l'environnement. Cet évènement a été déclaré le **28 août 2020** au niveau 1 sous l'échelle INES.

Le 27 août 2020, alors que l'unité de production n° 5 est en fonctionnement et l'unité de production voisine n° 6 en arrêt pour visite partielle pour opérations de maintenance et remplacement de combustible.

Le service électrique doit réaliser une maintenance visant à s'assurer du bon fonctionnement d'une source électrique externe commune aux deux unités de production. Cette maintenance est réalisée sous couvert de plusieurs dispositions particulières afin de garantir la sûreté de l'installation.

Suite à un fortuit constaté lors de cette maintenance, le service exploitation identifie que l'une des dispositions particulières concernant ce type d'intervention n'est pas respectée. Cela constitue un non-respect des consignes d'exploitation applicables.

Aucune perte d'alimentation électrique n'a été enregistrée lorsque cette source externe n'était pas disponible.

Cet évènement n'a pas eu de conséquence sur la sûreté des installations ni sur l'environnement. Cet évènement a été déclaré le **2 septembre 2020** au niveau 0 sous l'échelle INES.

Le **4 septembre 2020**, alors que l'unité de production n° 1 est en arrêt pour rechargement de combustible, un essai périodique est réalisé sur l'unité de production voisine n°2.

Alors qu'il est sensé intervenir sur l'unité de production n°2, l'agent de terrain du service assurant l'exploitation se trompe et se rend dans le local de la tranche 1 et réalise une manœuvre sur un matériel électrique de l'unité de production n°1.

Suite à ce geste, le circuit d'injection de sécurité n'était plus opérationnel pendant une minute, alors que les consignes d'exploitation imposent que ce système soit toujours opérationnel.

Cet évènement n'a pas eu de conséquence sur la sûreté des installations ni sur l'environnement. Cet évènement a été déclaré le **9 septembre 2020** au niveau 0 sous l'échelle INES.



INES
(International Nuclear Event Scale).
Échelle de classement internationale des événements nucléaires conçue pour évaluer leur gravité.