



### PRODUCTION

- Les unités de production n°2, 3, 4, 5 et 6 sont en fonctionnement, à disposition du réseau électrique. L'unité n°4 a été reconnectée au réseau électrique samedi 20 juillet matin.
- L'unité de production n°1 est à l'arrêt programmé pour visite partielle

### ENVIRONNEMENT

#### LUNE DE MIEL A LA CENTRALE

4 mois après l'installation des ruches derrière le CIP, nos 200.000 petites abeilles noires des Flandres ont bien travaillé. Grâce à elles et à quelques-unes de leurs congénères de Bourbourg, la première récolte (environ 200 pots) a eu lieu, avec l'aide de notre apiculteur Jean-Luc Vanbatten de Cappelle Brouck.

Et ce miel, de couleur brune est... délicieux ! Cette jolie couleur est due aux différentes espèces que nos abeilles butinent autour des immenses friches de la centrale. Au menu cet été : les ronces et les troènes.

Cette démarche éco-responsable a pour objectif de préserver la biodiversité en luttant contre la disparition massive des abeilles et insectes pollinisateurs, essentiels pour la flore, l'agriculture et l'alimentation.

Rendez-vous avec ces piliers de la pollinisation au printemps prochain, lors de la 2<sup>ème</sup> récolte, avec un miel différent, plus clair, issu cette fois, des champs de colza, des aubépines et des pissenlits.



Jean-Luc Vanbatten, apiculteur et Mathieu, salarié EDF et apiculteur d'un jour



### INFOS GROUPE

#### SUPERPHENIX SE DEMANTELE

Zoom cette semaine sur le démantèlement de la centrale de Superphénix, installé depuis 1986 à Creys-Malville (Isère). Ce réacteur unique au monde par sa taille et par sa technologie (neutrons rapides et refroidissement au sodium) a été mis à l'arrêt définitivement en 1998.

#### Un démantèlement plutôt rapide

Presque 20 ans pour découper la cuve...Cela peut sembler long pour certains, mais les experts ne sont pas du même avis : la rigueur, la méthode, le suivi de la réglementation pour des travaux démarrés en 2006 prennent du temps. 350 personnes travaillent sur le site pour déconstruire le réacteur avec une cuve qui est quand même six fois plus large que celle d'un réacteur classique. La déconstruction prend également du temps, car si le déchargement du combustible nucléaire et la vidange réalisée en début de processus a permis d'évacuer plus de 99,9 % de la radioactivité du site, le personnel est soumis à des procédures de sûreté très strictes. D'autres chantiers de déconstruction se dérouleront en parallèle (par exemple le démontage des générateurs à vapeur) jusqu'à la démolition de la majorité des bâtiments du site et l'assainissement du terrain.

#### Superphénix, vitrine du savoir-faire nucléaire français

Le site de Superphénix est prévu pour accueillir de nouvelles activités industrielles à compter de 2030. Le découpage de la cuve doit signer un nouveau succès pour la filière française du démantèlement. Avec le démantèlement de Superphénix, les entreprises françaises disposent d'une belle vitrine pour mettre en valeur leur savoir-faire. Les équipes d'EDF et d'Orano développent une expertise unique au monde, à valoriser avec le reste des entreprises françaises afin d'obtenir une belle fraction du marché du démantèlement estimé à 650 millions d'euros par an en France et à 220 milliards d'euros à l'échelle mondiale...

Retrouvez l'article d'Energiegeek sur le sujet : <https://lenergeek.com/2019/07/17/deconstruction-superphenix-creys-malville-ouverture-cuve/>





## EXPLOITATION

### Événement significatif de sûreté de niveau 1, relatif à la détection tardive de l'indisponibilité d'une pompe d'alimentation de secours des générateurs de vapeur de l'unité de production n°4

Le **14 mai 2019**, l'unité de production n°4 est en arrêt programmé. Une tuyauterie d'instrumentation en air est ajoutée au système de régulation de la vitesse de la pompe d'alimentation de secours des générateurs de vapeur dans le but de faciliter des diagnostics. Un robinet est installé afin d'isoler cette tuyauterie du système de régulation de vitesse.

Le **20 mai 2019**, une étiquette est posée en local pour repérer ce robinet. Elle est placée par erreur sur un autre robinet, ne disposant pas d'étiquette, qui alimente directement en air le régulateur de vitesse. Le 16 juin 2019, lors d'une opération programmée d'un agent de terrain qui consistait à fermer le nouveau robinet installé le 14 mai, le robinet d'alimentation directe du régulateur est fermée par erreur.

Le **4 juillet 2019**, l'unité de production n°4 est toujours en arrêt programmé. Lors d'un essai de variation de la vitesse de la pompe, il s'avère impossible de la régler depuis le pupitre de la salle de commande. La pompe est considérée alors comme indisponible, constituant un écart à nos règles d'exploitation. Les investigations conduisent à détecter que l'étiquette du nouveau robinet a été mal positionnée et a engendré une erreur de manœuvre.

Cet événement n'a pas eu de conséquence sur la sûreté ou sur l'environnement. Compte-tenu du délai tardif de détection de l'événement, La direction de la centrale nucléaire de Gravelines a déclaré le **16 juillet** à l'Autorité de sûreté nucléaire un événement significatif sûreté de **niveau 1 sur l'échelle internationale des événements nucléaires (INES), qui en compte 7.**

## VISITE DU SITE

### JOURNÉES DU PATRIMOINE 21 & 22 SEPTEMBRE 2019

Comme tous les ans à l'occasion des Journées Européennes du Patrimoine, la centrale nucléaire de Gravelines propose aux particuliers des visites **à 9h le matin et à 14h l'après-midi sur les 2 journées du week-end**. Retrouvez toutes les infos en contactant par mail l'équipe des chargés de visite

[centrale-gravelines@edf.fr](mailto:centrale-gravelines@edf.fr)

Clôture des inscriptions : le 15 août 2019.

*Attention, il faut avoir plus de 12 ans pour pouvoir faire la visite.*

Le **8 mai 2019**, une ronde de contrôle permet de constater une dégradation sur une tuyauterie en lien avec le circuit d'eau brute secourue (circuit SEC, concourant au refroidissement des matériels de sauvegarde du réacteur) du réacteur n°6, alors en fonctionnement. Les expertises réalisées par le service de maintenance montrent un décalage dans les fixations d'une partie de ces conduites. Ce décalage n'impacte pas le fonctionnement de la tuyauterie, mais la question de sa tenue au séisme se pose. Le 11 juin 2019, une analyse de la tenue au séisme de la tuyauterie concernée est lancée. Pendant l'Arrêt programmé pour simple rechargement en juin sur l'unité n°6, les supports de fixation de la tuyauterie ont été remis en conformité. L'analyse fine de la tenue au séisme représente une charge de travail qui ne peut être réalisée lors de l'arrêt. De ce fait, il a été considéré de façon conservatrice que la tenue au séisme n'était pas démontrée. Le traitement des défauts résiduels est programmé pour le prochain arrêt pour maintenance programmé (visite partielle) de l'unité n°6. Bien que les moyens de refroidissement des matériels de sauvegarde du réacteur aient toujours été disponibles (le circuit SEC comprend 2 voies : en cas d'indisponibilité de la voie A pour non tenue au séisme, la voie B serait quant à elle disponible et assurerait la fonction de refroidissement), la centrale a déclaré le **15 juillet 2019** un événement significatif sûreté de niveau **0 sur l'échelle internationale des événements nucléaires (INES), qui en compte 7.**