

Fontenay-aux-Roses, le 6 avril 2018

Monsieur le Président de l'Autorité de sûreté nucléaire

Avis IRSN/2018-00092

Objet : EDF - REP - Centrale nucléaire de Dampierre-en-Burly - INB 84  
Réacteur n° 1 - Modification temporaire des spécifications techniques d'exploitation pour rendre indisponible la source électrique externe auxiliaire afin de réaliser des travaux de maintenance préventive et curative sur les transformateurs lors de l'arrêt de 2018 du réacteur n° 2.

Réf. [1] Saisine ASN - CODEP-OLS-2018-016727 du 5 avril 2018.  
[2] Courrier ASN - CODEP-DCN-2015-036202 du 1<sup>er</sup> décembre 2015.

Conformément à la demande de l'Autorité de sûreté nucléaire (ASN) [1], l'Institut de radioprotection et de sûreté nucléaire (IRSN) a évalué l'acceptabilité du point de vue de la sûreté de la modification temporaire des spécifications techniques d'exploitation (STE) du réacteur n° 1 de la centrale nucléaire de Dampierre-en-Burly, déclarée par Électricité de France (EDF), au titre de l'article 26 du décret n° 2007-1557 modifié du 2 novembre 2007.

EDF prévoit de réaliser, lors de l'arrêt pour renouvellement du combustible du réacteur n° 2, des travaux de maintenance préventive et curative nécessitant la mise hors tension des deux transformateurs électriques auxiliaires (TA) communs aux réacteurs n° 1 et n° 2. Cette intervention est nécessaire principalement pour remplacer les quatre traversées haute tension (HT) d'un des deux TA et conduit à l'indisponibilité totale de la source électrique externe auxiliaire de puissance pour une durée de 106 heures. Le délai maximum de restitution de cette source électrique est estimé par EDF à 20 heures.

Les travaux seront réalisés lorsque le réacteur n° 2 sera dans le domaine d'exploitation « réacteur complètement déchargé » (RCD) ou « arrêt pour rechargement » (APR), c'est-à-dire dans un domaine d'exploitation qui requière la disponibilité d'une seule source électrique externe et d'une seule source électrique interne. Durant ces opérations, le réacteur n° 1 sera, quant à lui, dans le domaine d'exploitation « réacteur en production (RP) » ou en « arrêt normal, refroidissement par les générateurs de vapeur (AN/GV) », dans lesquels les deux sources électriques externes (principale et auxiliaire) et les deux sources électriques internes sont requises.

Adresse Courrier  
BP 17  
92262 Fontenay-aux-Roses  
Cedex France

Siège social  
31, av. de la Division Leclerc  
92260 Fontenay-aux-Roses  
Standard +33 (0)1 58 35 88 88  
RCS Nanterre 8 440 546 018

Pour les domaines d'exploitation RP et AN/GV, les STE tolèrent, sous couvert d'une condition limite (CL), la mise hors tension volontaire de la source électrique externe auxiliaire pour des opérations de maintenance préventive ou curative dont le délai de restitution est supérieur à huit heures.

Les STE encadrent la durée d'indisponibilité totale de la source externe auxiliaire autorisée au titre des conditions limites sur la source électrique externe auxiliaire (la ligne et/ou les deux TA indisponibles) cumulée sur une période glissante de 12 mois (inférieure ou égale à 100 heures par paire de réacteurs). La durée d'intervention prévue par EDF dépassant à elle seule la totalité de la durée autorisée sur une période glissante de 12 mois, une modification temporaire des STE du réacteur n° 1 s'avère donc nécessaire.

Selon EDF, le retour d'expérience sur les traversées HT des transformateurs, ainsi que les données constructeurs, permettent d'évaluer la durée de vie de ce type de matériel à environ 30 ans. À ce jour, les traversées HT du TA commun aux réacteurs n° 1 et n° 2 ont dépassé le seuil des 30 ans. Un défaut sur une traversée HT pourrait conduire à la mise hors tension d'un TA. **L'IRSN estime donc que le changement des traversées HT des TA est à réaliser sans tarder.**

Pour compenser la défiabilisation des sources électriques externes, EDF prévoit plusieurs mesures compensatoires. En particulier, les activités susceptibles d'affecter les sources électriques internes et la source électrique externe principale seront interdites. Les mesures compensatoires mises en place par l'exploitant tiennent également compte des écarts de conformité affectant le réacteur n° 1 de la centrale nucléaire de Dampierre-en-Burly. **Ces mesures compensatoires n'appellent pas de commentaire particulier de la part de l'IRSN.**

En outre, si les travaux de maintenance sont réalisés lorsque le réacteur n° 1 est en AN/GV, EDF posera les condamnations administratives permettant de se prémunir des risques de dilution hétérogène du circuit primaire avant l'intervention, conformément à l'observation C2.1 de l'ASN [2] relative aux mesures palliatives liées au risque de dilution.

**Au regard de la nécessité de réaliser les travaux sur les TA et compte tenu des mesures compensatoires prévues par EDF, l'IRSN estime acceptable, du point de vue de la sûreté, la modification temporaire des STE du réacteur n° 1 de la centrale nucléaire de Dampierre-en-Burly, telle que déclarée par EDF.**

Pour le Directeur général et par délégation,

Hervé BODINEAU

Chef du service de sûreté des réacteurs à eau sous pression