

## Accidents Flamanville 1 et 2

BL - 140314

\*

### 1. DEUX ARRÊTS FORTUITS LE 8 FÉVRIER 2014

*Ouest-France du 9 février*

Deux pannes simultanées se sont produites sur les installations de production d'électricité. La production d'électricité est interrompue.

Samedi, à 22h00, l'unité de production n° 2 de la centrale de Flamanville s'est isolée du réseau électrique et a cessé de produire. Cet arrêt s'est produit à la suite d'un défaut sur le réseau de transport d'électricité, indique EDF. **L'électricien précise que "l'ensemble des systèmes de protection a parfaitement fonctionné".**

Simultanément, sur l'autre unité de production électrique, **un court-circuit s'est produit sur un des pôles du transformateur principal de l'unité n° 1**, entraînant un arrêt automatique du réacteur. Les deux unités étaient à pleine puissance au moment de ces incidents, Actuellement, elles n'alimentent plus le réseau en électricité.

Il est utile de préciser que ces pannes ne sont pas des pannes survenues sur les réacteurs, mais sur la production d'électricité et sa distribution.

Aucun blessé n'est à déplorer. L'incident n'a pas eu de conséquence sur l'environnement, précise EDF.

EDF espère redémarrer rapidement la production d'électricité à partir du réacteur 2. Mais ne se prononce pas sur le redémarrage de l'autre.

Les analyses préalables au redémarrage de l'unité de production n° 2 sont en cours.

Les équipes EDF procèdent à un diagnostic précis de la panne du pôle du transformateur de l'unité n° 1, en lien avec les experts nationaux d'EDF.

### 2 RTE GÈRE

*Ouest-France du 10 février 2014*

La panne des deux réacteurs est due à une coupure des lignes 400 000 volts provoquée par la foudre. L'Europe a fourni l'électricité manquante.

Samedi, vers 22h, alors qu'un violent orage frappait le Cotentin, les deux lignes THT 400 000 volts qui transportent l'électricité produite par les deux réacteurs de Flamanville **ont connu une micro-coupure.**

#### **Les clients EDF n'ont rien senti :**

Moins de deux secondes, assure RTE (Réseau de Transport d'électricité, le transporteur de l'électricité en gros en France). Suffisant pour que le réacteur 2 se mette à l'arrêt. Le réacteur 1 a fait de même, un court-circuit a touché son circuit de production d'électricité.

Les deux réacteurs, qui tournaient à pleine puissance (2,6 MW) ont cessé de produire de l'électricité.

Cette chute de production a représenté près de 5% de la consommation des Français à ce moment-là. Pourtant, aucun client d'EDF n'a senti la moindre baisse d'éclairage.

#### **Une réserve européenne**

Pour répondre à une défaillance d'une centrale, les fournisseurs d'électricité européens ont créé une « réserve européenne de 3MW. Des contrats sont passés avec des producteurs » indique Gaëtan Desquilbet, de la direction de RTE.

Des centrales à gaz, au charbon, des barrages hydrauliques, sont prêts en permanence à fonctionner. Dès que la fréquence électrique baisse sur le réseau 400 000 volts, ces unités de production sont activées. Une opération qui se fait automatiquement. C'est de l'électricité produite en Pologne, Italie, Espagne et France qui a ainsi compensé le manque de Flamanville.

Mais, à quasi totalité de la réserve européenne étant utilisée, il y a eu une intervention humaine à RTE pour mettre en disponibilité de nouvelles unités de production. Le dispositif n'est pas nouveau, « le réseau électrique fonctionne comme ça depuis 120 ans, poursuit Gaëtan Desquilbet, en assurant que « ce type d'incident n'est pas rare, on en voit plusieurs dans sa carrière ».

### **Un réacteur redémarré**

Et les réacteurs de Flamanville ? Le numéro 2 a redémarré ce lundi matin. Aucune décision n'est connue pour le 1.

### **3. Communiqué d'EdF :**

#### **Remplacement d'un pôle du transformateur principal de l'unité de production n°1**

Le pôle du transformateur principal\* de l'unité de production n°1 de la centrale nucléaire de Flamanville, qui a subi un court-circuit dans la nuit du 8 février dernier, sera bientôt remplacé.

Un arrêt pour maintenance de l'unité de production n°1 était initialement programmé. Il a été décidé de l'anticiper pour changer le pôle du transformateur en parallèle des activités de maintenance et de renouvellement de combustible.

*\*Chaque réacteur nucléaire est doté d'un transformateur principal qui permet de passer d'une tension électrique de 24 kV, produit par le groupe turbo-alternateur, à une tension de 400 kV qui peut alors être transportée sur le réseau électrique national. Ce transformateur est constitué de trois pôles sur lesquels est répartie la puissance électrique.*

### **3. REMARQUES**

a) A la date du 27 février (à 23h), le réacteur n°1 n'a toujours pas redémarré. On est donc déjà à 18 jours « d'indisponibilité fortuite ». En fait, EdF a décidé d'anticiper l'arrêt prévu pour maintenance et renouvellement du combustible.

b) Dans la mesure où il n'y a eu rien de « nucléaire » dans ces deux pannes, on n'en trouve pas trace sur le site de l'ASN. Et EdF nous dit que « l'ensemble des systèmes de protection a parfaitement fonctionné ».

c) Or ces deux réacteurs sont des 1300 MW et par conséquent ils font partie des réacteurs qui peuvent avoir des défaillances des disjoncteurs.

d) Il serait donc intéressant de savoir si, du fait de l'absence d'électricité par le réseau et surtout du court-circuit du transformateur de F1, les disjoncteurs en question en été sollicités au cours de cet accident.

e) Et, si tel est le cas, que se serait-il passé si ces disjoncteurs avaient été défaillants ?