

The background is a wide-angle photograph of a coastal nuclear power plant. The plant features several large, rounded containment domes and various industrial buildings situated on a rocky peninsula. A long, dark breakwater extends from the land into the sea. The sky is a clear, pale blue with a few wispy clouds. Overlaid on the left side of the image is a large, semi-transparent blue abstract graphic consisting of several overlapping organic shapes.

# **Assemblée générale de la CLI de Flamanville**

9 octobre 2025

# Événements significatifs (niveau 0 ou 1) depuis la dernière AG de la CLI

Retrouvez les détails des événements significatifs sur les sites internet de Flamanville 1&2 et 3, dans la [rubrique actualités réglementaires](#).

Sûreté

## Une vigilance permanente, en toute transparence

EDF, en tant qu'industriel responsable, assure l'exploitation de la centrale nucléaire de Flamanville avec la plus grande vigilance. Encadrée par une réglementation très stricte, la sécurité de la centrale est réexaminée en permanence et fait l'objet d'un suivi et contrôle quotidien.

Consulter les informations réglementaires





# Point sur les événements significatifs de niveau 1

Fla 1&2

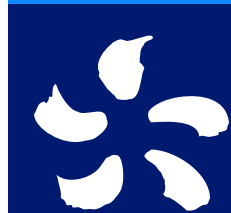
**19 mai 2025** : détection tardive de l'indisponibilité d'un capteur du système de protection du réacteur

Fla 3

**5 août 2025** : Non-respect d'une prescription permanente portant sur le risque de dilution dans le circuit primaire

Fla 3

**18 septembre 2025** : Déclaration d'un événement significatif sûreté relatif à la détection tardive d'un non-respect des spécifications techniques d'exploitation



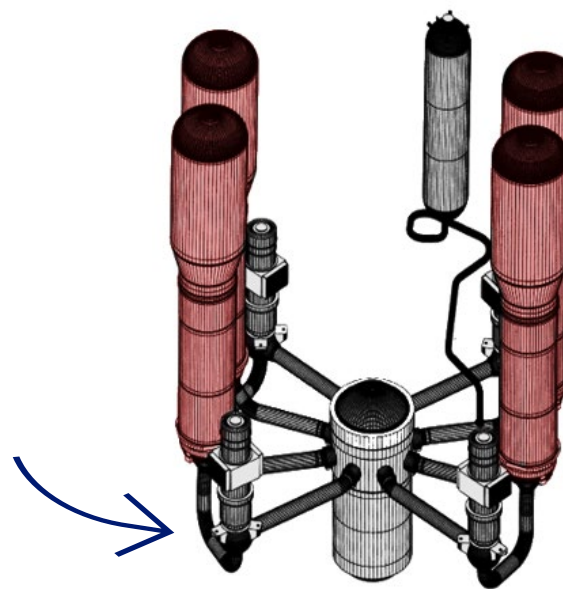
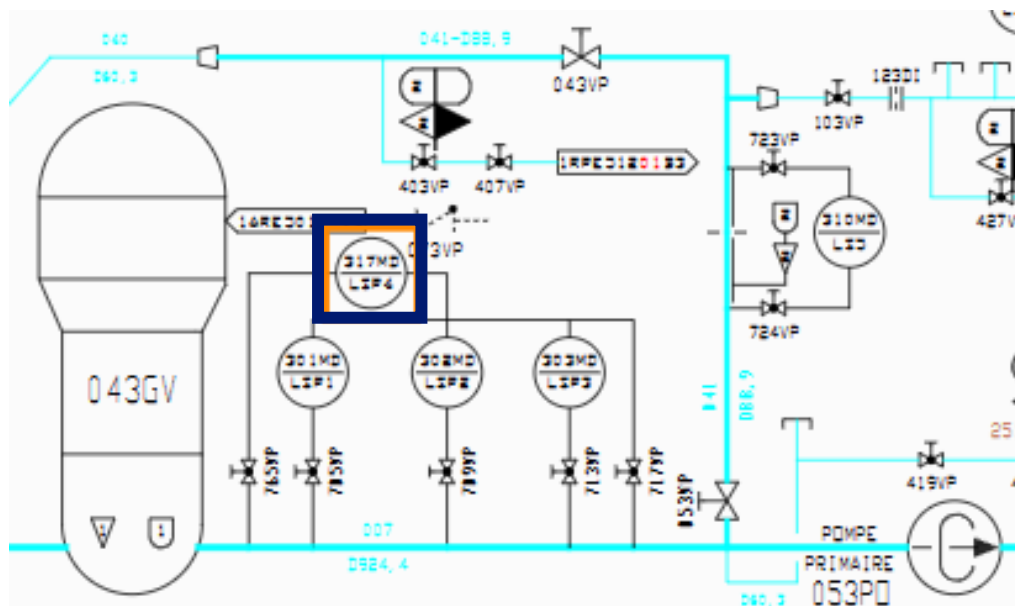
## 19 mai 2025 : détection tardive de l'indisponibilité d'un capteur du système de protection du réacteur

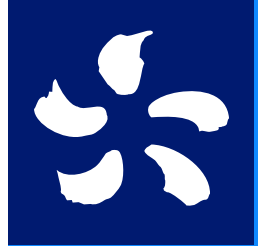


Les **capteurs** du système de protection du réacteur n°1 mesurent le débit de circulation de l'eau du circuit primaire.



Sont requis par nos STE lorsque le réacteur remonte en puissance.





## 19 mai 2025 : détection tardive de l'indisponibilité d'un capteur du système de protection du réacteur

➤ **Mars 2022** : unité de production n°1 est en arrêt pour remplacement de ses générateurs de vapeur.

### Causes 1 :

- modification des paramètres hydrauliques du circuit primaire (RGV),
- le réglage des capteurs de débit est réalisé mais les **nouveaux seuils** n'ont **pas** été **enregistrés** dans nos bases de données.

➡ **Requalification** d'un système fonctionnel.

➤ **Janvier 2025** : unité de production n°1 est en arrêt pour maintenance programmée.

### Causes 2 :

- remplacement d'une carte électronique d'un des capteurs de débit,
- le **réglage** du capteur a été réalisé avec les **anciens seuils** (ceux préalables au RGV 2022)

➡ **Requalification** d'un système mal réglé mais non requis lorsque le réacteur est à l'arrêt.



➤ **7 mai 2025** : unité de production n°1 est reconnectée au réseau électrique national.

Réacteur en puissance : le capteur devient requis, les **réglages restent inchangés**. ❌

➔ **Début de l'écart.**

➤ **12 mai 2025** : fonctionnement du capteur testé à l'occasion d'un essai périodique obligatoire à chaque redémarrage du réacteur.

- Détection d'un critère de débit en écart lors de l'inter comparaison des mesures de débit des boucles du circuit primaire.
- Remplacement du capteur et **requalification avec seuils post-RGV**.

**6 jours**  
Aucune  
conséquence  
sur la sûreté  
de l'installation.

➔ **Fin de l'écart.**



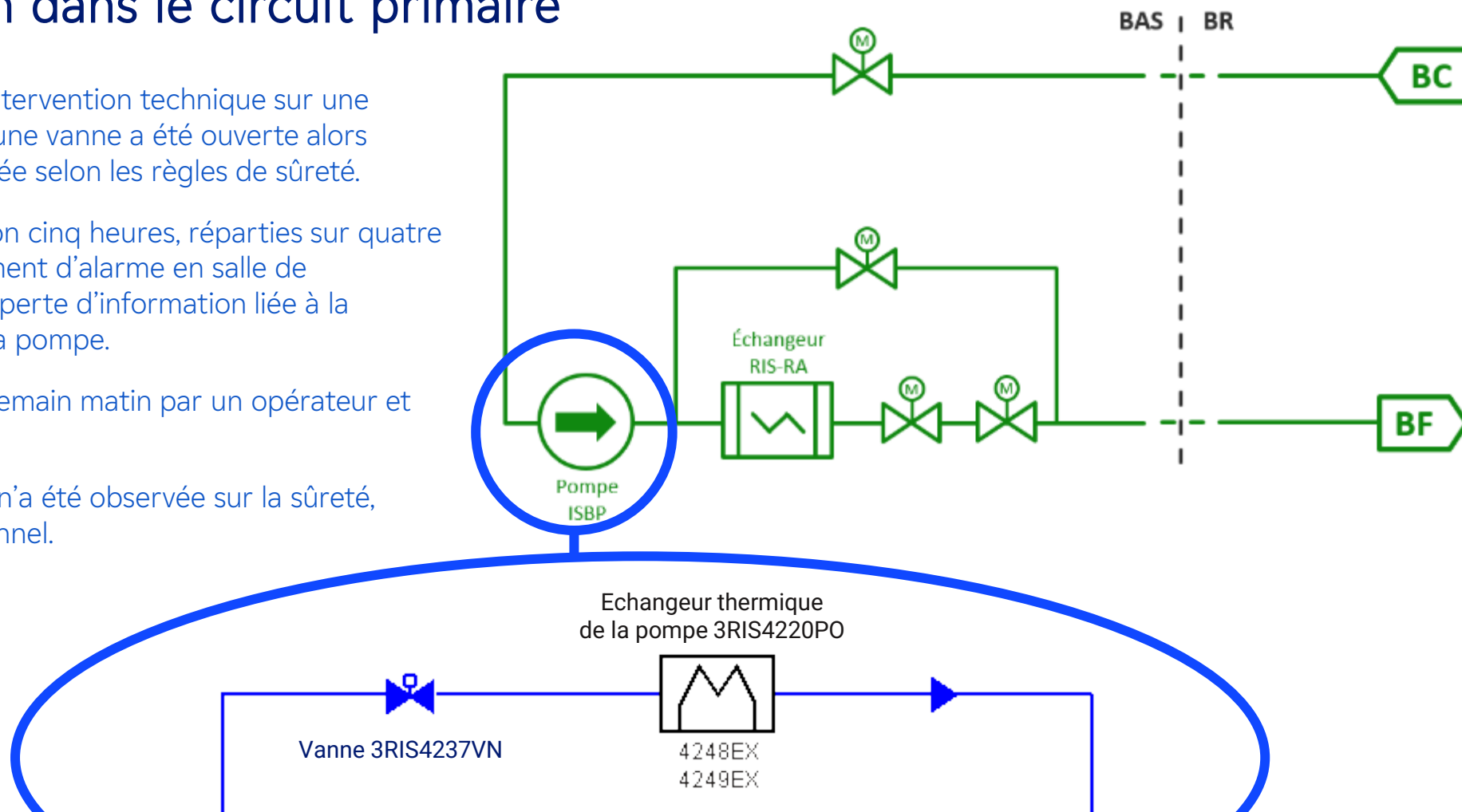
## 5 août 2025 : Non-respect d'une prescription permanente portant sur le risque de dilution dans le circuit primaire

Le 5 août 2025, lors d'une intervention technique sur une pompe du système RIS-RA, une vanne a été ouverte alors qu'elle aurait dû rester fermée selon les règles de sûreté.

Cette situation a duré environ cinq heures, réparties sur quatre séquences, sans déclenchement d'alarme en salle de commande, en raison d'une perte d'information liée à la déconnexion électrique de la pompe.

L'écart a été détecté le lendemain matin par un opérateur et immédiatement corrigé.

Aucune conséquence réelle n'a été observée sur la sûreté, l'environnement ou le personnel.



## 18 septembre 2025 : détection tardive d'un non-respect des spécifications techniques d'exploitation

Le 20 août 2025, un essai périodique de mesure de débit d'air a été réalisé sur un des ventilateurs du circuit de ventilation du bâtiment réacteur de l'unité de production n°3. Lors de cet essai, les équipes de la centrale détectent un débit non conforme aux spécifications techniques d'exploitation.

Le 11 septembre 2025, le diagnostic montre qu'un registre d'air\* est resté en position fermée rendant le ventilateur indisponible. Les équipes de la centrale ont procédé immédiatement à la remise en conformité.

Après investigations, le registre du ventilateur était bloqué en position fermée depuis le 8 mai 2024, date du chargement du combustible à partir de laquelle le ventilateur aurait dû être disponible. Un second ventilateur, assurant la redondance, a quant à lui toujours été disponible.

Cet événement n'a entraîné aucune conséquence sur la sûreté des installations.



\* Le registre d'air permet de régler les débits d'air (fermetures, ouvertures, réglages...).





## Flamanville 3 – EPR

Retour sur le défaut  
d'étanchéité sur les soupapes  
du pressuriseur

## Flamanville 3

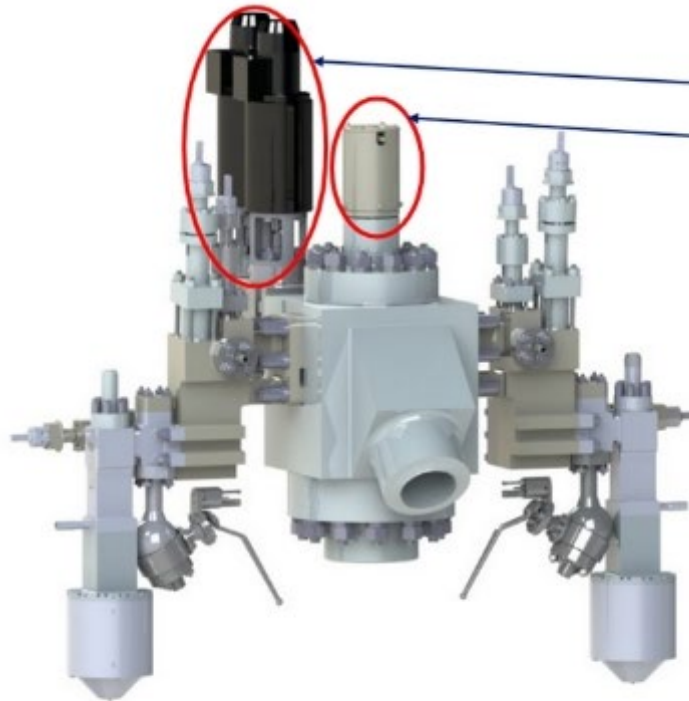
### Retour sur le défaut d'étanchéité sur les soupapes du pressuriseur



Les équipes de Flamanville 3 ont été pleinement mobilisées pour intervenir sur les soupapes de sûreté du circuit primaire. Des réglages mécaniques ont été réalisés, par le biais de l'usinage de composants des soupapes. Ils ont été réalisés pour partie directement sur place dans le local pressuriseur et dans une zone aménagée spécifiquement.

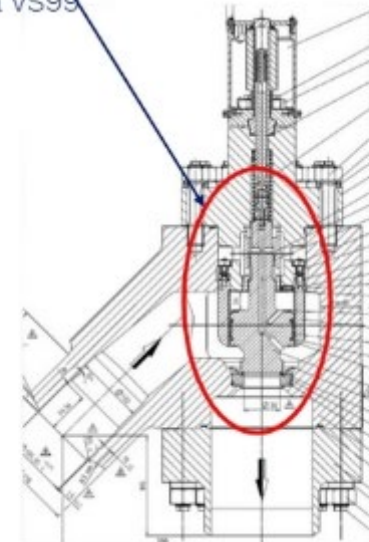
L'étanchéité de 2 éléments est contrôlée et ajustée :

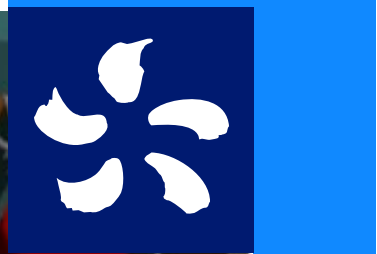
- La soupape (siège et clapet)
- Le pilote électrique



#### Ordre de dépose

1. Dépose du pilote DMS6
2. Dépose du capteur de position de la VS99
3. Dépose du chapeau appuis des internes de la VS99







## Et après...

### > Reprise des opérations d'essais de démarrage à 60 % de puissance

#### - **Grands transitoires**

des séquences d'essais dynamiques qui sont associées à des perturbations sur le fonctionnement de l'installation : arrêt manuel du réacteur, déclenchement de la turbine ou encore fonctionnement isolé du réseau.

Ces séquences permettent de vérifier si tous les automatismes réagissent comme attendu, sans déclencher d'alarme.

### > Prochain palier d'essais à 80 % de puissance

À l'issue de cette séquence, montée en puissance du réacteur au-delà de 80 % (à la suite de l'obtention de l'accord de l'ASNR).

### > Pleine puissance à la fin de l'automne





## Flamanville 3 - EPR

Point sur la lettre de suite de l'inspection du 20 août 2025 sur le thème de l'organisation de crise



# Flamanville 3

## Lettre de suite de l'inspection du 20 août 2025 sur l'organisation de crise

Cette inspection avait pour but de vérifier notre capacité à déployer rapidement les moyens matériels prévus pour gérer une situation d'urgence, et à s'assurer que nos équipes sont bien formées et entraînées.

### L'ASNR a relevé :

- Le professionnalisme et les compétences techniques des équipes présentes lors de l'exercice.
- La réalisation incomplète du raccordement à blanc d'un moyen local de crise (MLC 005).
- Des gammes d'intervention à compléter.
- Un suivi des formations et des entraînements à compléter.

### Une réponse détaillée sera transmise à l'ASNR dans les délais réglementaires avec notamment :

- Inventaire complet des matériels de crise (7 MLC\*, 49 MMC\* et l'ensemble des MMA\*) et mise en conformité des modalités de stockage et d'identification.
- Révision des gammes opératoires, matériel par matériel, pour les rendre exhaustives et autoportantes.



- \* **MLC** : moyens locaux de crise
- \* **MMC** : moyens mobiles de crise
- \* **MMA** : matériels mobiles agression



# Exercice national de crise 16 octobre 2025

# La sûreté nucléaire, qu'est-ce que c'est ?



La sûreté nucléaire est la priorité  
de la Division production nucléaire d'EDF.

- dispositions techniques,
- humaines,
- organisationnelles,

mises en œuvre à toutes les étapes de la vie d'une centrale nucléaire pour **protéger, en toutes circonstances, la population et l'environnement** contre une éventuelle dispersion de produits radioactifs.



Des contrôles stricts et réguliers de l'Autorité de sûreté nucléaire et de radioprotection (ASNR)

**29 inspections  
FLA 1&2**

**28 inspections  
FLA 3**

# La sûreté

## dans nos équipes

**564**

équipiers PUI  
d'astreinte  
sur le site

**110**

équipiers PUI  
d'astreinte chaque  
semaine

**164 000**

heures de formation  
dispensées en  
moyenne par an

**Une centaine d'exercices** réalisés en **2024** pour tester les organisations et les améliorer, dont :

- **10** exercices de gestion de crise
  - **11** exercices SDIS 50
- dont **2 exercices de dimension départementale**

+ des exercices et entraînements sécuritaires.





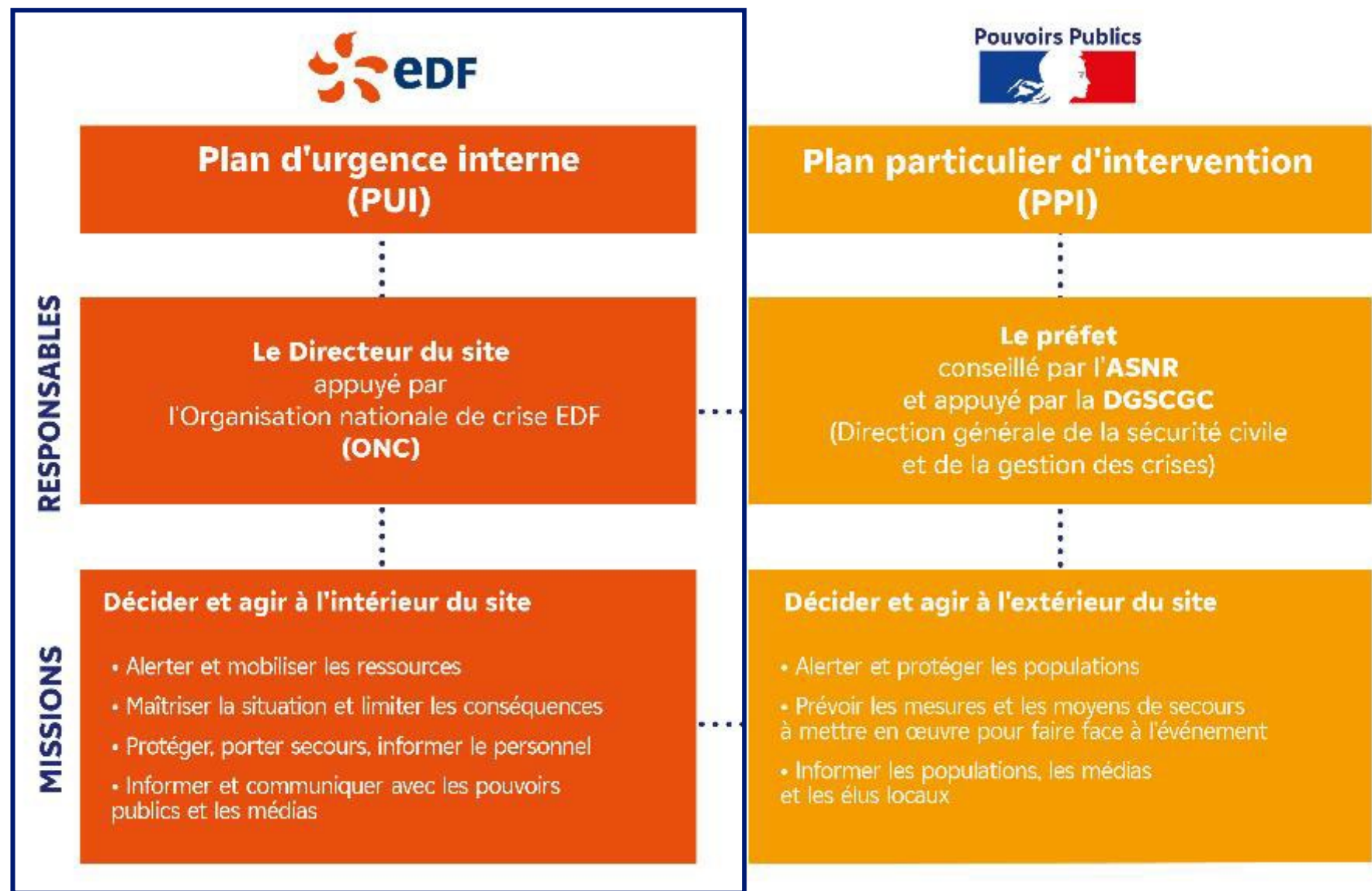
# L'organisation de crise : EDF et les pouvoirs publics

## Les cellules EDF

interviennent dans le cadre du **Plan d'urgence interne (PUI)** du CNPE.

## Les pouvoirs publics

interviennent dans le cadre du **Plan particulier d'intervention (PPI)** autour du CNPE concerné.





# L'EXERCICE : l'objectif

- ↳ Le scénario de l'exercice est élaboré par un groupe de travail mixte.  
Il conduira la centrale EDF de Flamanville à déclencher son Plan d'urgence interne  
le **16 octobre 2025**



Pour EDF cet exercice vise à évaluer :  
→ **La gestion technique** de l'événement par les équipes de la centrale

→ **La remontée et le partage d'informations** entre EDF et les pouvoirs publics



# FLAMANVILLE 3 - EPR

## Les spécificités de l'organisation de crise



### Organisation de crise commune

1 directeur de crise pour les deux unités

1 système d'alerte commun

Documentation, locaux, moyens de communication, fiches d'action, parcours de compétences.



### Spécificités

2 technologies de réacteurs (1300 MWe / 1600 MWe)

110 salariés mobilisés

38 fonctions « doublées » selon le scénario de crise (gestion de concomitance ou renfort)

***Merci***