Le passage de l'hiver électrique 2016-2017

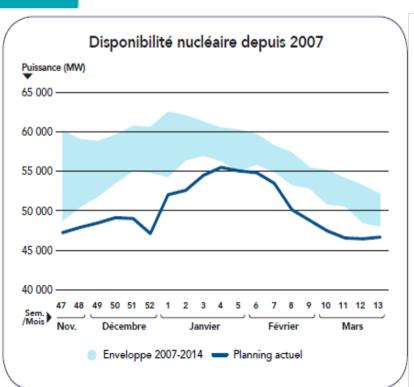


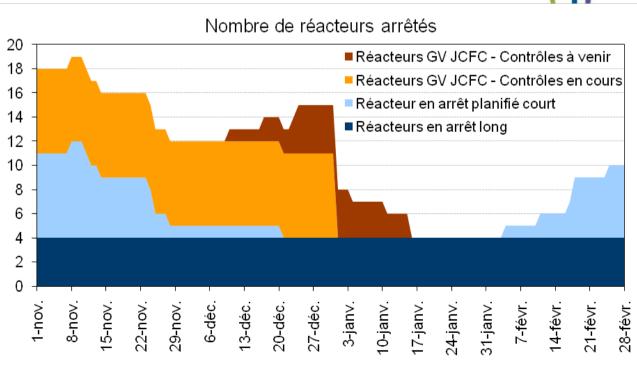
Thibaud Normand
DGEC / DE / SD3 / 3A



La disponibilité du parc de production électrique

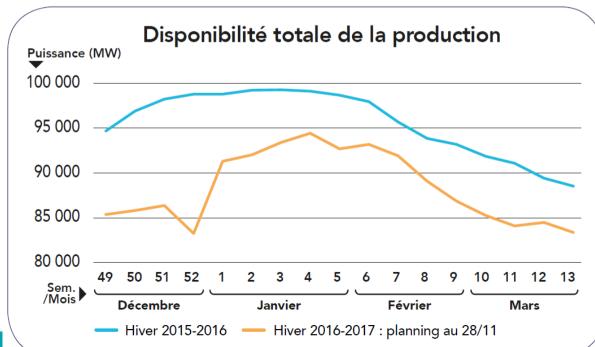
- Une disponibilité nucléaire historiquement basse
 - 4 réacteurs dont l'arrêt est confirmé tout l'hiver
 - 7 réacteurs dont le redémarrage est soumis à l'autorisation ASN
 - 4 réacteurs qui doivent être arrêtés pour réalisation de contrôles d'ici le 18 janvier
 - Entre 12 et 15 réacteurs indisponibles en décembre





La disponibilité du parc de production électrique

- Un parc de production thermique en réduction avec la fermeture de centrales fioul (Aramon + anticipation arrêt de 2 tranches Porcheville)
- Une hausse des énergies renouvelables :
 - Statistiquement, + 300 MW solaire (matin) et + 300 MW éolien
 - Des stocks hydrauliques à surveiller (très bas début novembre)
- Interconnexions : capacité d'importation de 12 GW (+3 GW), mais une disponibilité limitée des importations
- Effacements: 3 GW





L'équilibre offre-demande durant l'hiver 2016-2017

- Une consommation d'électricité stabilisée
 - L'évolution de la consommation à la pointe est similaire à celle de la consommation moyenne

Consommation corrigée de l'aléa météorologique et du 29 février hors soutirage du secteur énergie

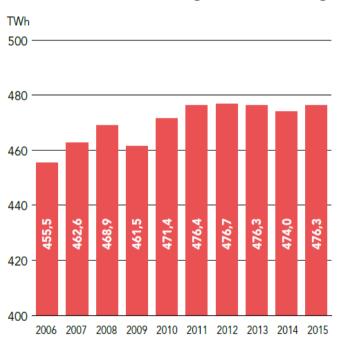
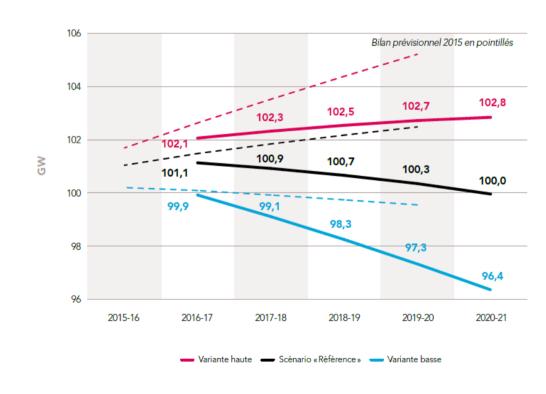


Figure 2.62 : Prévisions de l'indicateur de la pointe « à une chance sur dix »

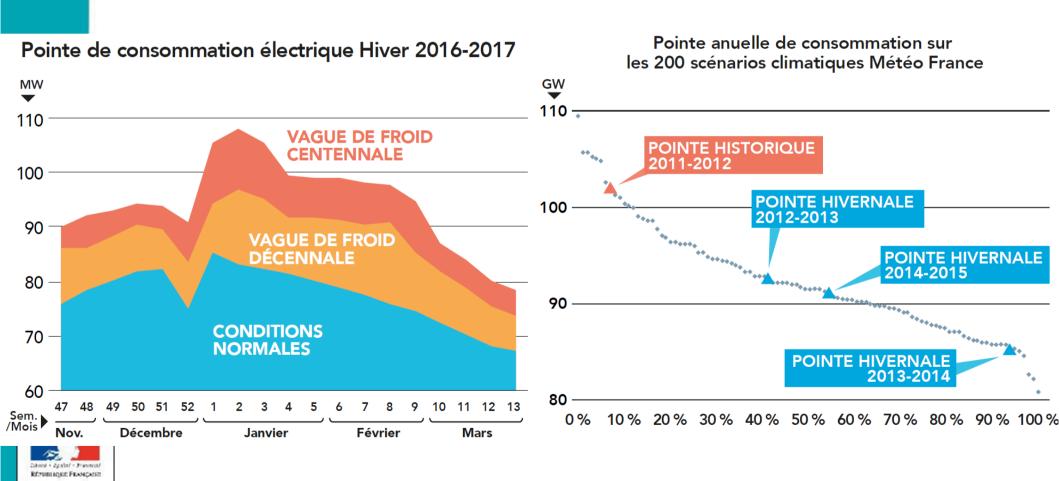




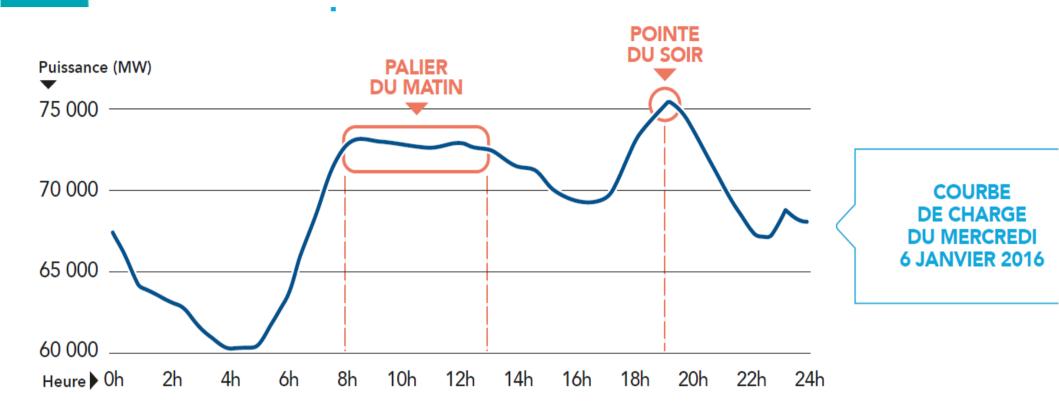
L'équilibre offre-demande durant l'hiver 2016-2017

Une consommation qui reste très thermosensible

Ministère de l'Écologie, du Développement durable et de l'Énergie Risque de froid maximum sur les premières semaines de janvier



L'équilibre offre-demande durant l'hiver 2016-2017





 Le plateau du matin est plus faible mais plus long (8h-13h), ce qui pose des difficultés pour le système électrique.



Les moyens de sauvegarde

En cas de risque de défaillance, RTE peut actionner progressivement plusieurs moyens de sauvegarde :

- Interruptibilité : 1600 MW de consommation industrielle interruptible à très court préavis
- Réduction de tension de 5 % sur les réseaux de distribution
- En dernier recours, délestages programmés, organisés de manière tournante pour limiter l'impact sur les clients à 2 heures

Communication adaptée pour mobiliser les Français en cas de risque de défaillance



Des gestes simples pour économiser l'électricité







