Gestionnaire
du Réseau de Transport d'Electricité

Analyse prévisionnelle de l'équilibre offre-demande sur l'été 2008

Plan canicule de RTE

➔ Retour d'expérience de l'été 2003 et de l'été 2006

- Nécessité
  - de mieux anticiper les périodes estivales à risques
  - de renforcer la préparation de la communication des périodes tendues

➔ Une étude en deux phases

- Une étude classique probabiliste
- Des scenarii de stress déterministes correspondants à des épisodes caniculaires de sévérité croissante

➔ Un dispositif d'information et d'alerte

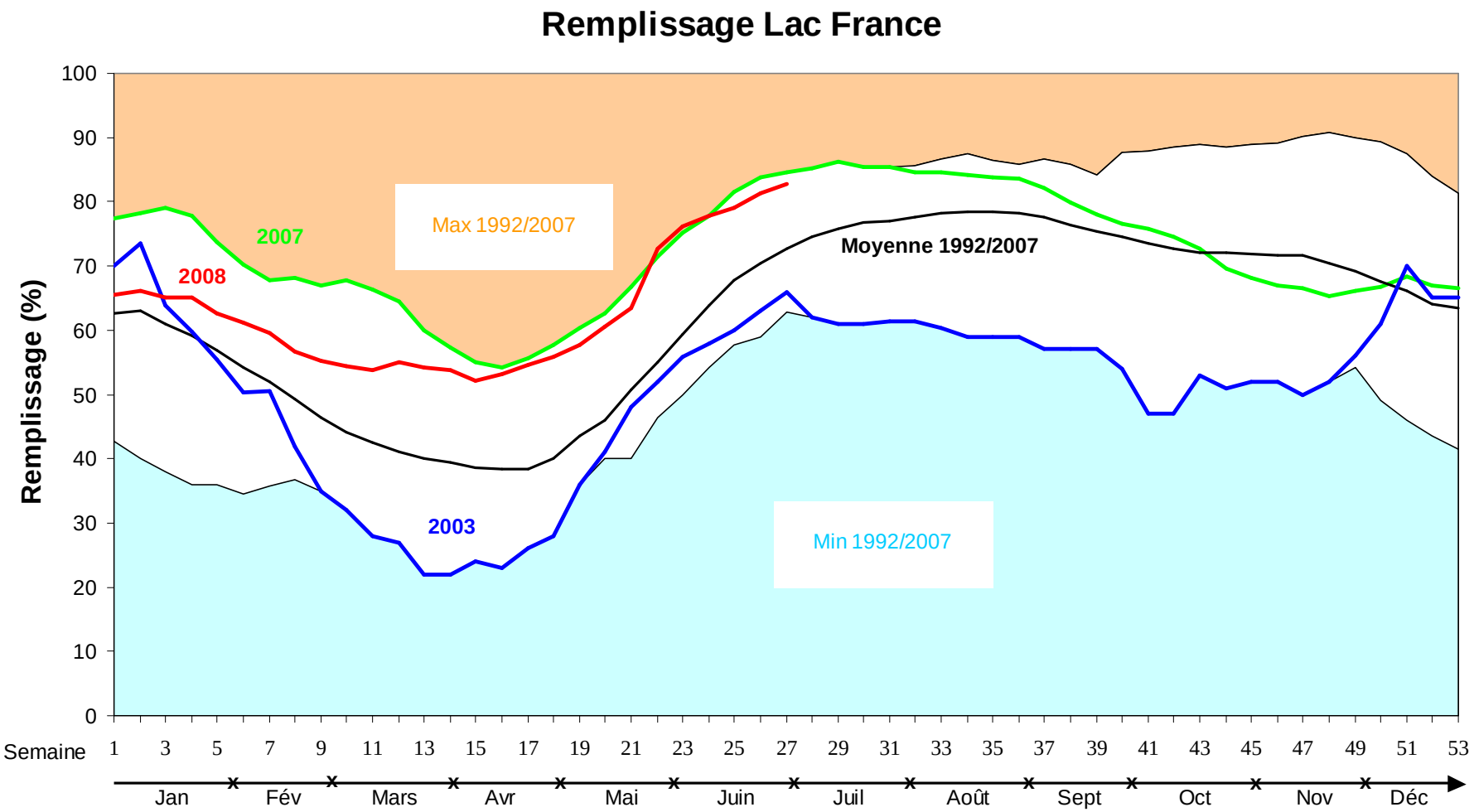
Étude prévisionnelle
Passage de l'été

- **Échanges d'informations avec les producteurs**
  - contrat de gestion prévisionnelle et complément pour l'été : disponibilité des groupes
  - construction des hypothèses de production (conditions normales, scénarii de stress)

- **Étude équilibre offre-demande**
  - vision pour des conditions proches des normales saisonnières
  - pour les scenarii de stress, calcul pour chaque semaine de l'été du solde des échanges permettant de respecter les critères de sûreté
  - identification des semaines à risque
  - études des leviers avec les producteurs, en particulier faisabilité du report des indisponibilités de groupes avec un préavis court

- **Publication sur le site WEB de RTE d'une note synthétique**

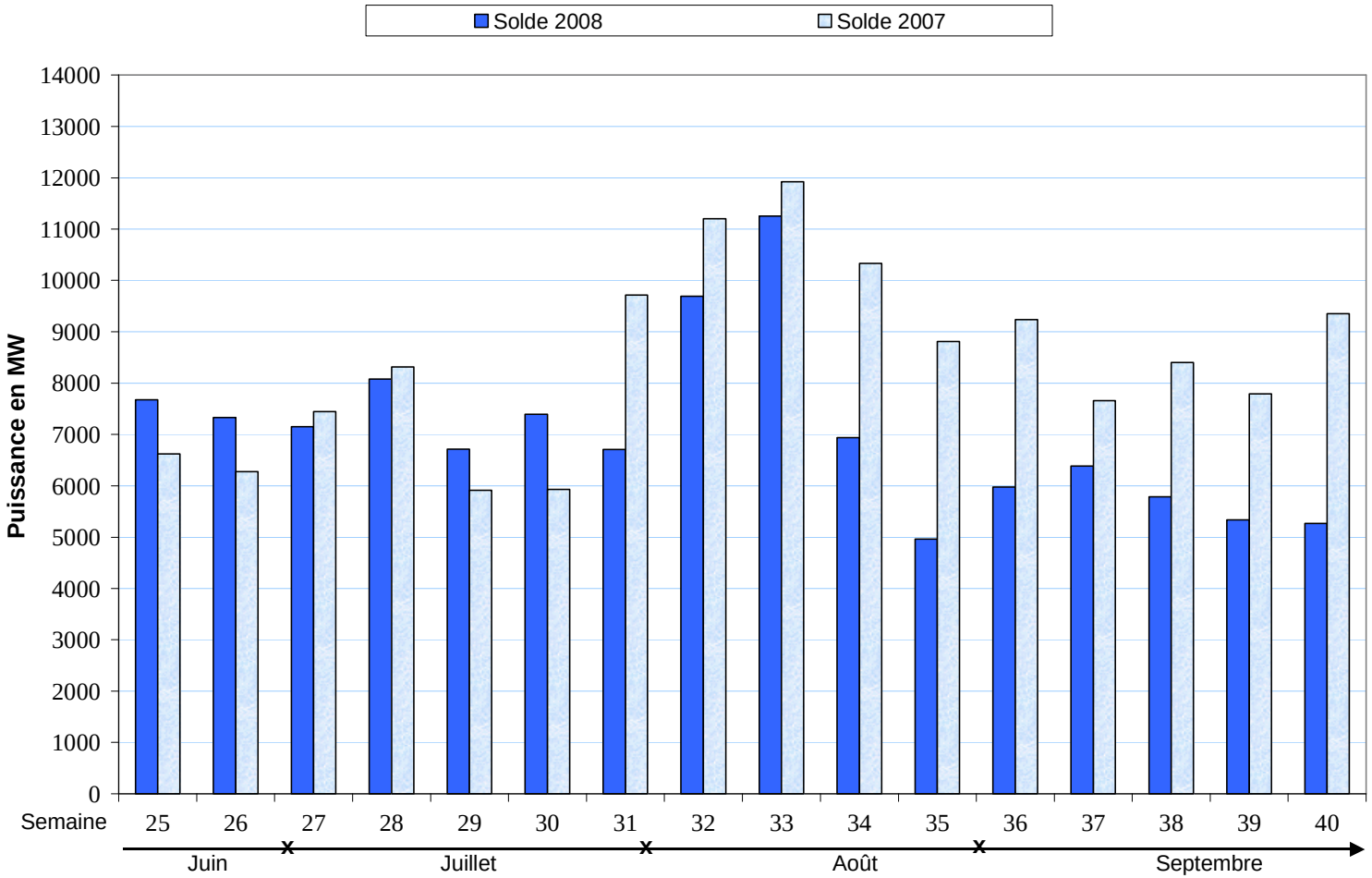
Les stocks hydrauliques



Un niveau 2008 équivalent à celui de 2007.

Des prévisions d'apports inférieurs à la normale jusqu'en septembre.

Solde des échanges au risque 1% en situation normale



Le solde des échanges au risque 1% est toujours exportateur et varie entre 5 000 MW et 11 200 MW.
Il est néanmoins plus faible que le solde prévisionnel de l'été 2007 à partir de la fin juillet.

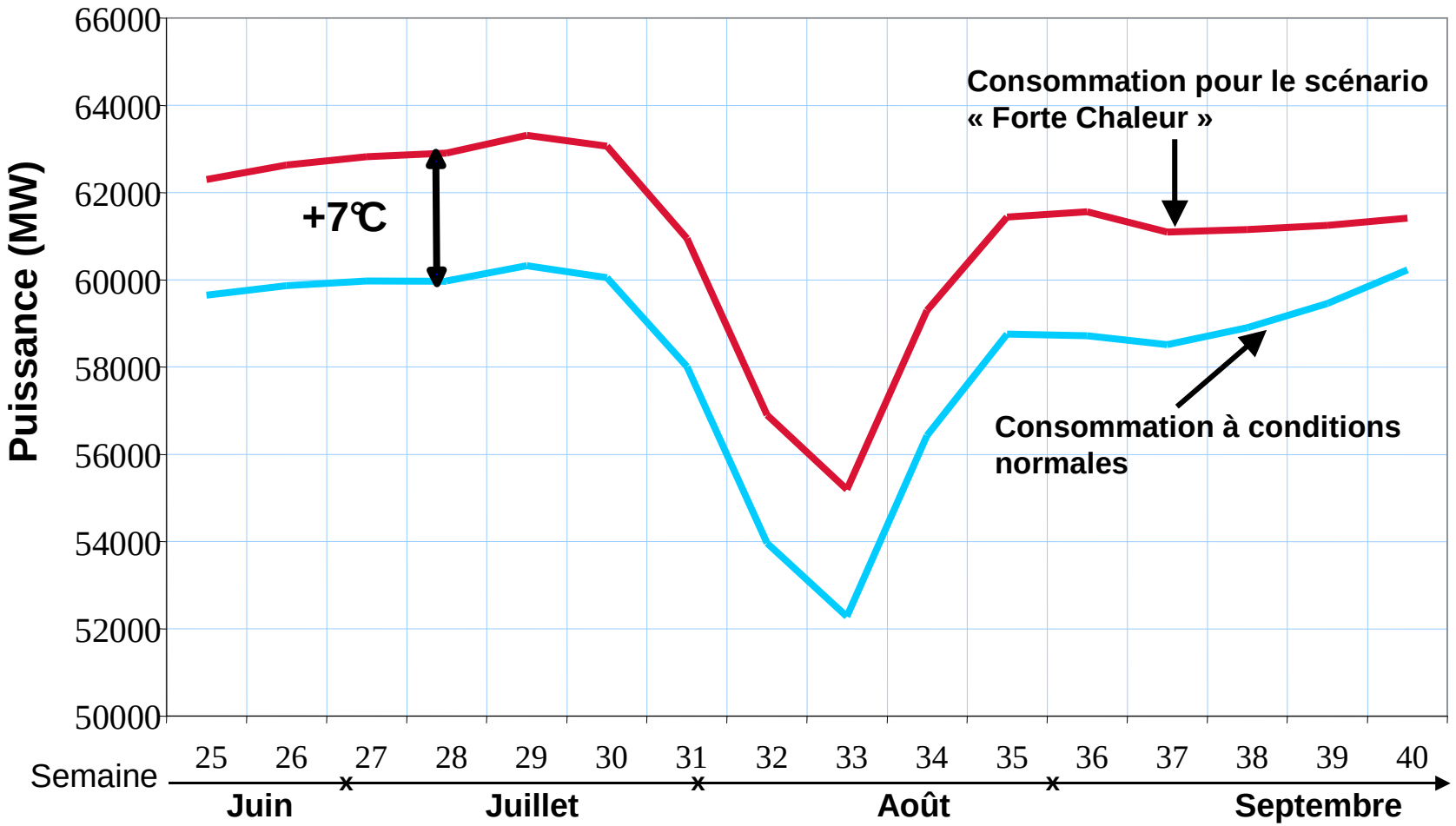
Episodes caniculaires

➔ Scénario de stress : « Forte chaleur »

- Températures : + 7℃ par rapport aux normales
- Baisses de production sur les sites nucléaires et thermiques classiques : équivalentes à celles enregistrées à l'été 2006
- Abattement de la puissance hydraulique disponible par rapport à la normale: 15%
- Abattement de la puissance éolienne disponible : 25%

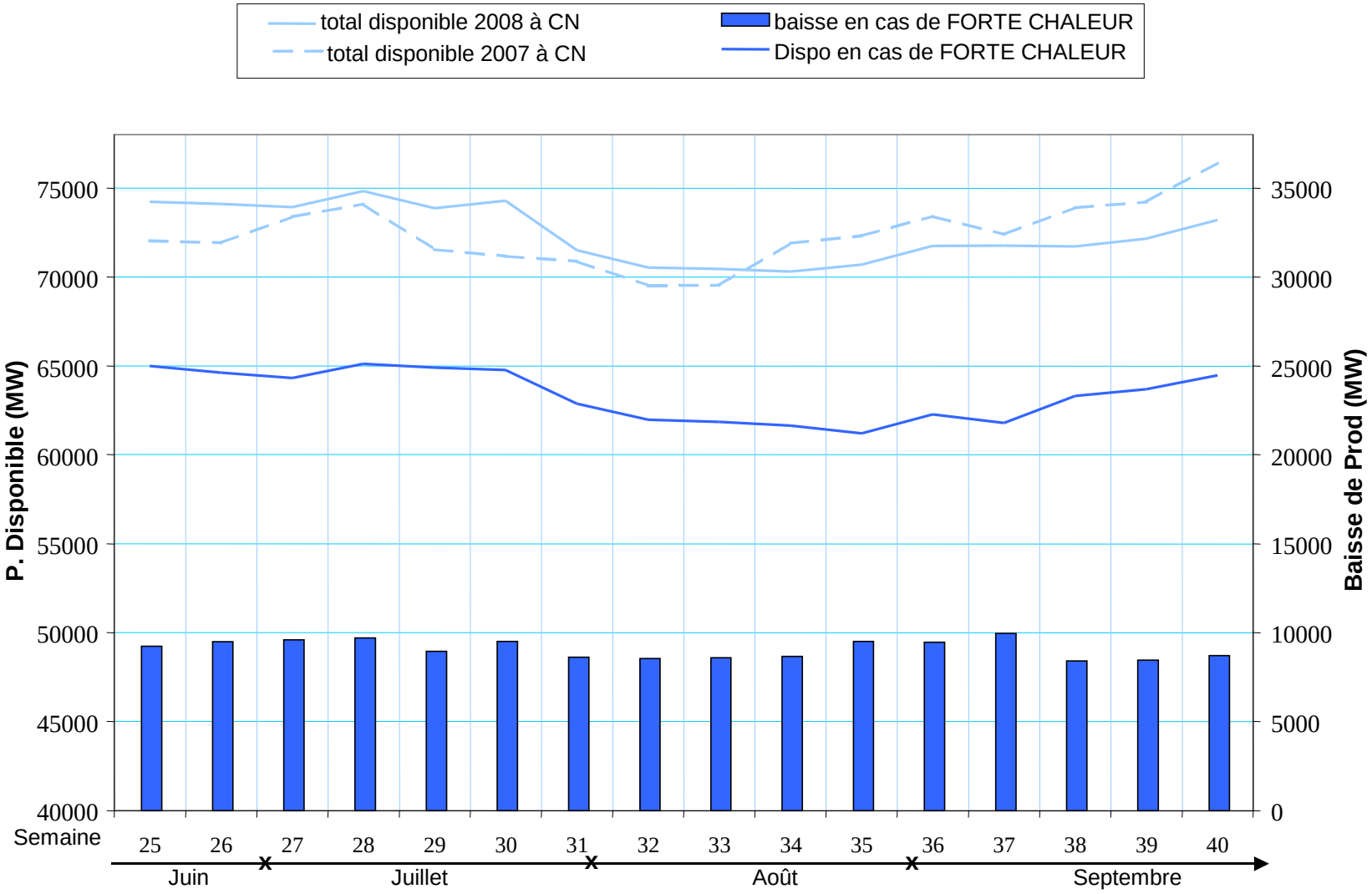
➔ Probabilité d'occurrence par rapport aux historiques : 1%

Consommation France à la pointe hebdomadaire

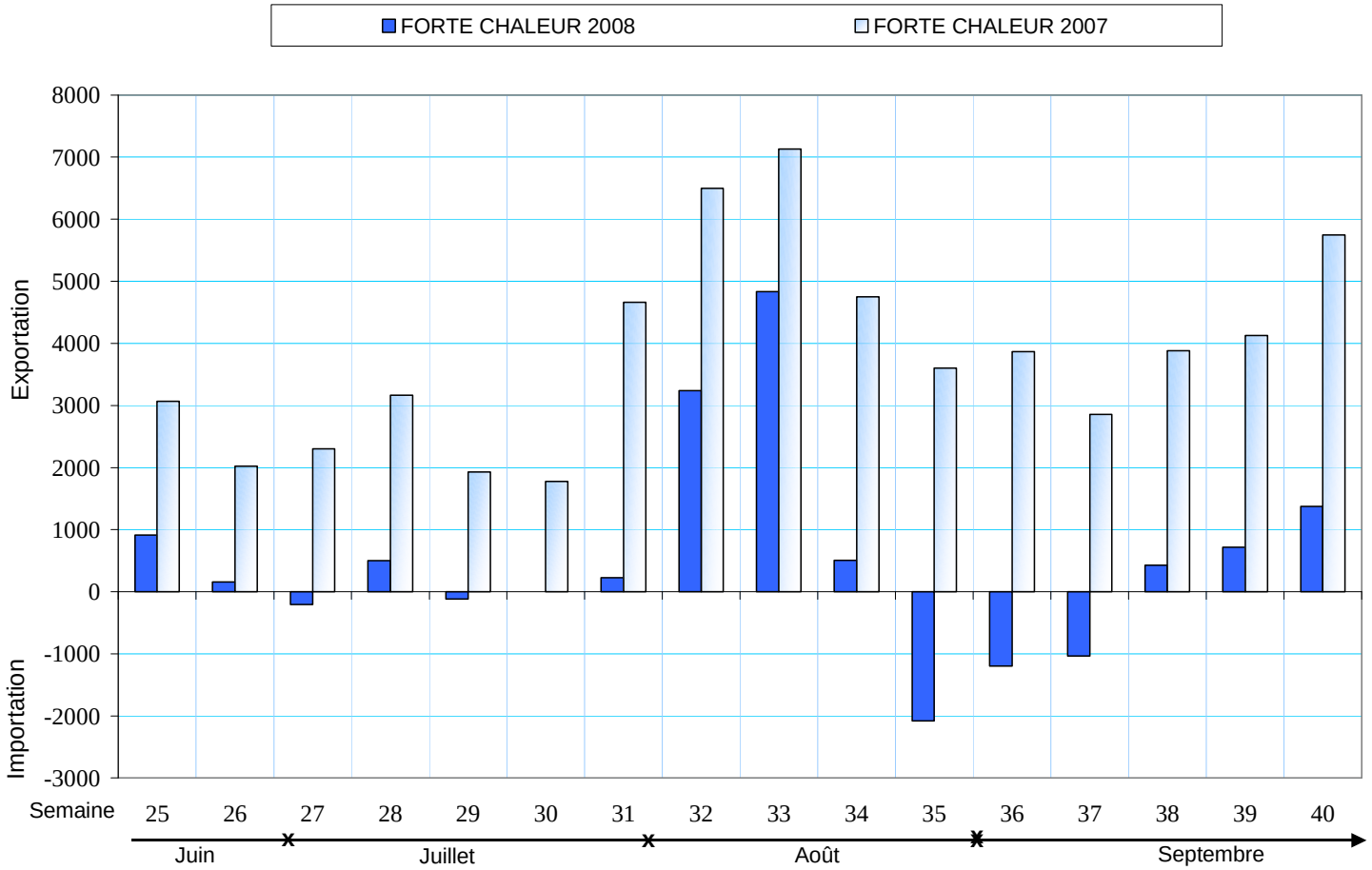


Consommation France à la pointe hebdomadaire.
Gradient de sensibilité aux températures chaudes en légère augmentation par rapport à 2007.

Impact sur la production disponible



Solde des échanges pour satisfaire le critère de sûreté



En cas de forte chaleur, le solde des échanges est exportateur début Août et fin Septembre. Le reste de la période, nécessité d'importer jusqu'à 2 000 MW fin Août

Équilibre prévisionnel Offre – Demande 2008

Leviers possibles

- Pour les producteurs :
  - Révision du planning d'indisponibilité
  - Usage des arrêtés sur besoins exprimés par RTE
- Fournisseurs :
  - effacement de clients
  - achat sur les marchés
- RTE :
  - ajustements mis à disposition sur le mécanisme d'ajustement par les acteurs français et étrangers,
  - contrats de secours mutuels avec les gestionnaires de réseau voisins :leviers limités et pour traiter les aléas temps réel
  - en ultime recours, activation des dispositions de crise en cas d'insuffisance d'offre au regard de la demande

Équilibre prévisionnel Offre – Demande 2008
En synthèse

➔ **A conditions normales**

- Croissance continue de la consommation
- Disponibilité de production thermique:
  - légèrement supérieure en 2008 jusque mi août
  - meilleure en 2008 qu'en 2007 pour le THF

- Solde des échanges permettant de respecter les critères de sûreté :
  - Exportateur entre 5 000 et 11 000 MW
  - Plus faible que la vision prévisionnelle équivalente pour 2007 à partir de fin juillet

➔ **Pour le scénario « Forte chaleur »** (Probabilité de 1%)

- Forte baisse de la production disponible : 9 200 MW
- Solde des échanges importateur jusqu'à 2000 MW durant la 2ème quinzaine d'août, période la plus tendue. Solde des échanges proche de l'équilibre ou exportateur sur le reste de la période

Équilibre prévisionnel Offre – Demande 2008

en situation plus extrême

➔ **Avec une probabilité d'occurrence plus faible : 0.1%**

➔ **Températures : + 9°C par rapport aux normales**

- Augmentation supplémentaire du niveau de la pointe hebdomadaire

➔ **Baisse de la production disponible jusqu'à 14 700 MW par rapport à la situation normale**

- Pour les sites nucléaires et thermiques classiques : baisse la plus sévère entre celles enregistrées durant les étés 2003 et 2006
- Abattement supplémentaire sur la production hydraulique et éolienne

➔ **Une situation très tendue sur l'équilibre offre - demande**

- Solde des échanges fortement importateur sur l'ensemble de la période (sauf 1ère quinzaine d'août
- Pouvant dépasser les 6 000 MW d'import pour satisfaire les critères de sûreté aux période les plus tendues (juillet et 2ème quinzaine d'août)

Le dispositif d'alerte en cas de situation tendue

➔ **En hebdo : Communication d'une note de situation prévisionnelle vers la DIDEME en cas de risque de forte chaleur**

➔ **En J-1 : Calcul d'indicateurs d'alerte et communication**

	Orange	Rouge
Risque de délestage	>50%	~ 100%
	Important	Certain
Communication RTE	Pouvoirs publics et Producteurs	Grand Public

Et en Europe : Summer Outlook

➔ **Synthèse à l'échelle européenne présentant le bilan de l'équilibre offre-demande par pays et par zones géographiques**

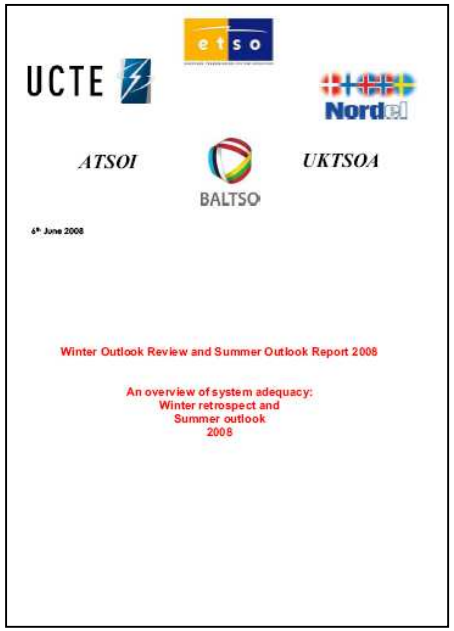
- Retour d'expérience hiver 2007-2008
- Analyse du passage de l'été 2008

➔ **A conditions normales de température, l'équilibre offre-demande est globalement respecté**

➔ **A conditions sévères (températures très chaudes), les marges sont plus tendues et réduites dans certains pays**

- Principaux pays concernés : Hongrie, Grèce, France, Pologne, République Tchèque.
- Périodes critiques dépendant des capacités d'imports supplémentaires avec les pays voisins et des conditions hydrologiques.

Winter outlook review and Summer outlook report 2008



www.etso-net.org