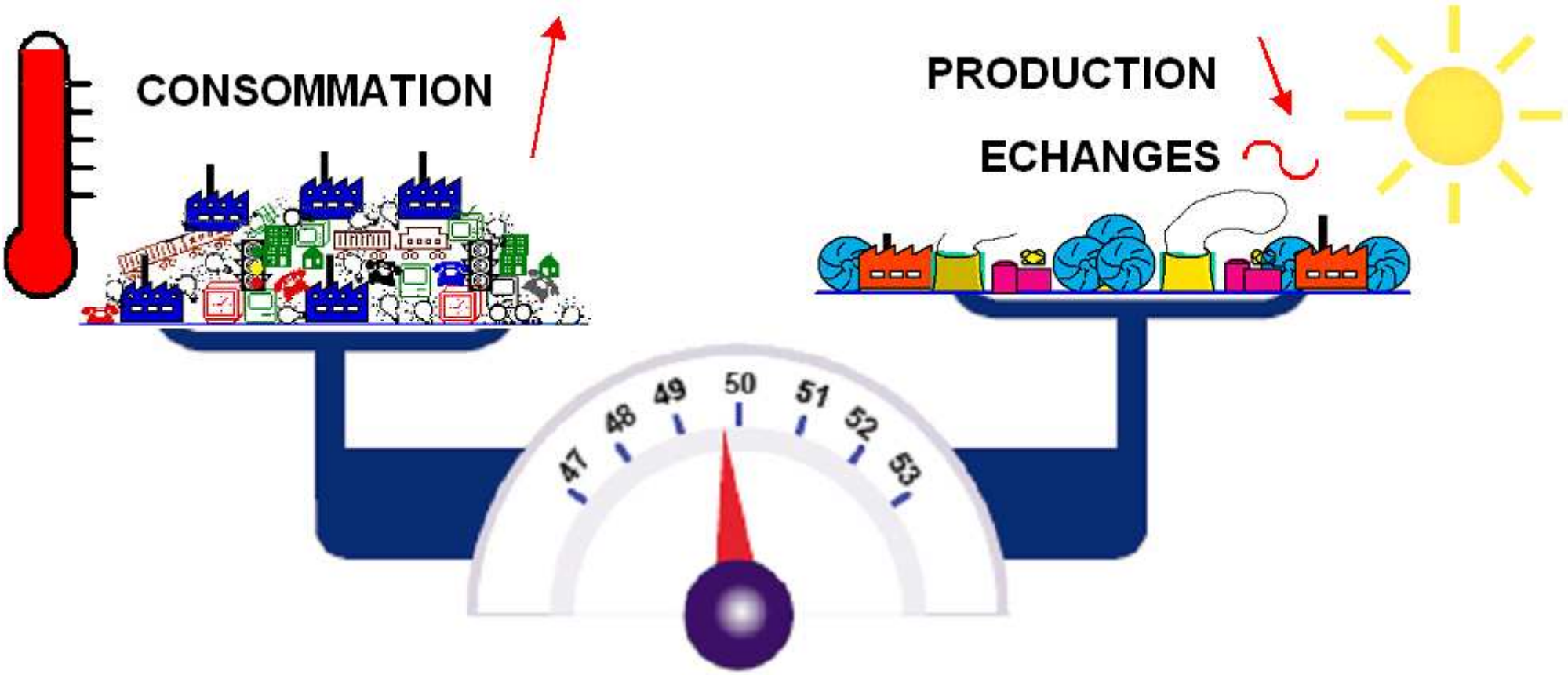
Gestionnaire
du Réseau de Transport d'Electricité

Analyse prévisionnelle de l'équilibre offre-demande sur l'été 2009

Anticipation des risques de canicule et de sécheresse



en intégrant les enjeux environnementaux,

dans la gestion du Système Electrique

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 correspondant à des épisodes caniculaires de sévérité croissante

➔ Un dispositif d'information et d'alerte

Etude prévisionnelle du passage de l'été

➔ Échanges d'informations avec les producteurs

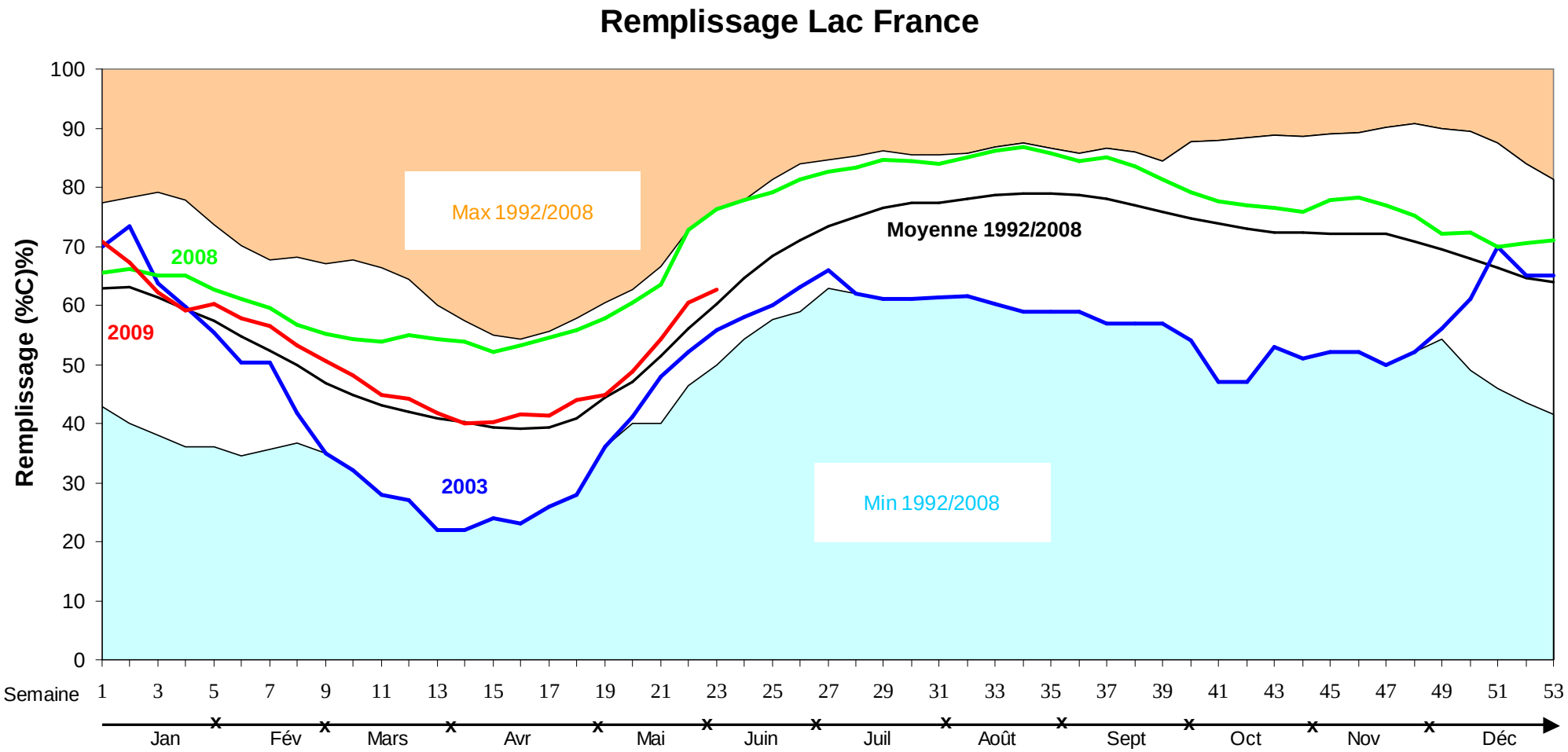
- contrat de gestion prévisionnelle et complément pour l'été : disponibilité des groupes
- construction des hypothèses de production (conditions normales, scénarii de stress)

➔ 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

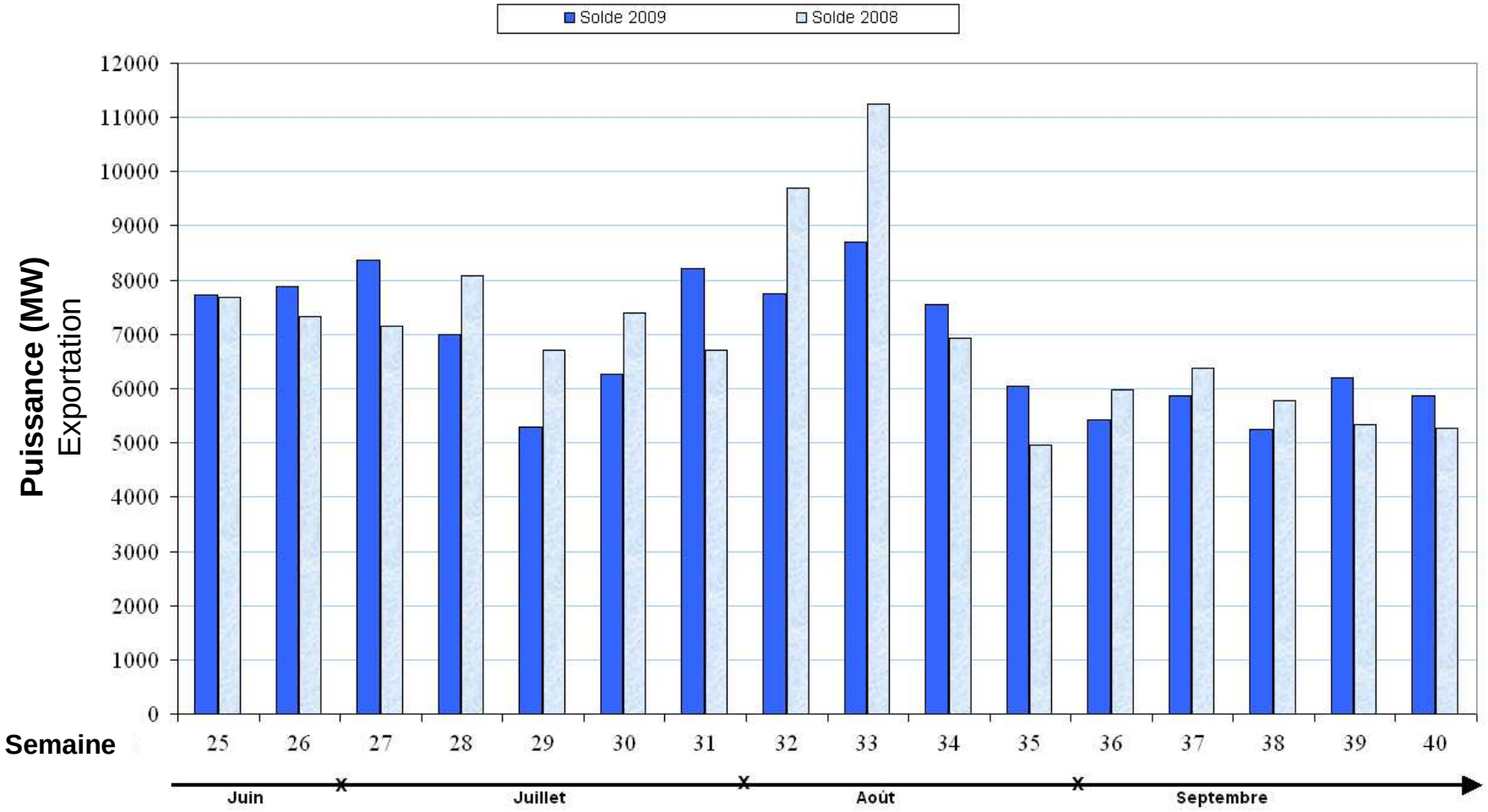
Stocks hydrauliques



Un niveau inférieur à 2008 mais dans la moyenne des dernières années

Une hydraulicité légèrement inférieure à la normale mais plus favorable qu'en 2008

Solde des échanges au risque 1% en situation normale

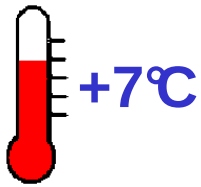


Un solde des échanges au risque 1% toujours exportateur entre 5 300 et 8 700 MW

Un solde légèrement plus faible qu'en 2008 (juillet, début août et septembre)

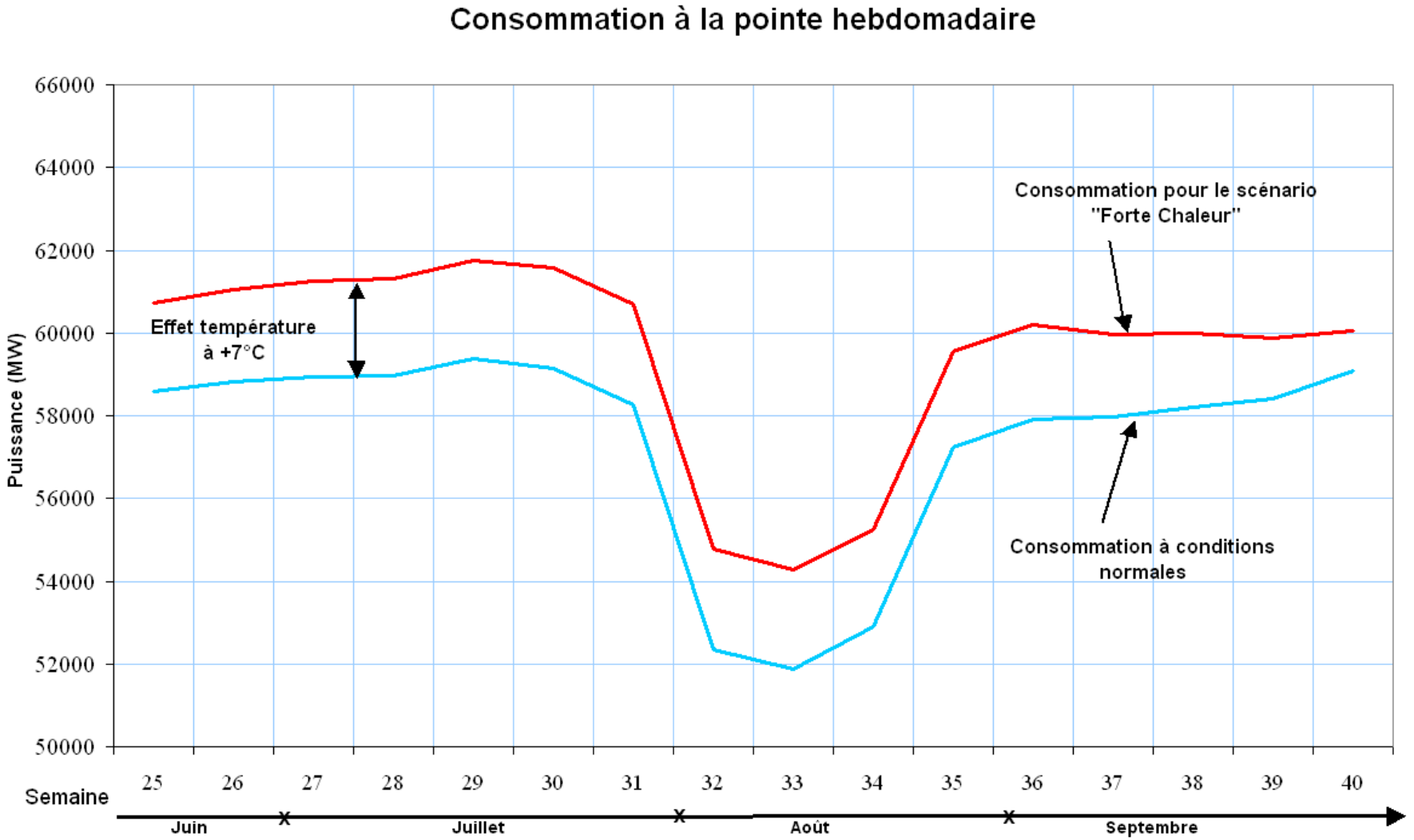
Situation en cas d'épisode caniculaire

➔ **Scénario : « Forte chaleur »**



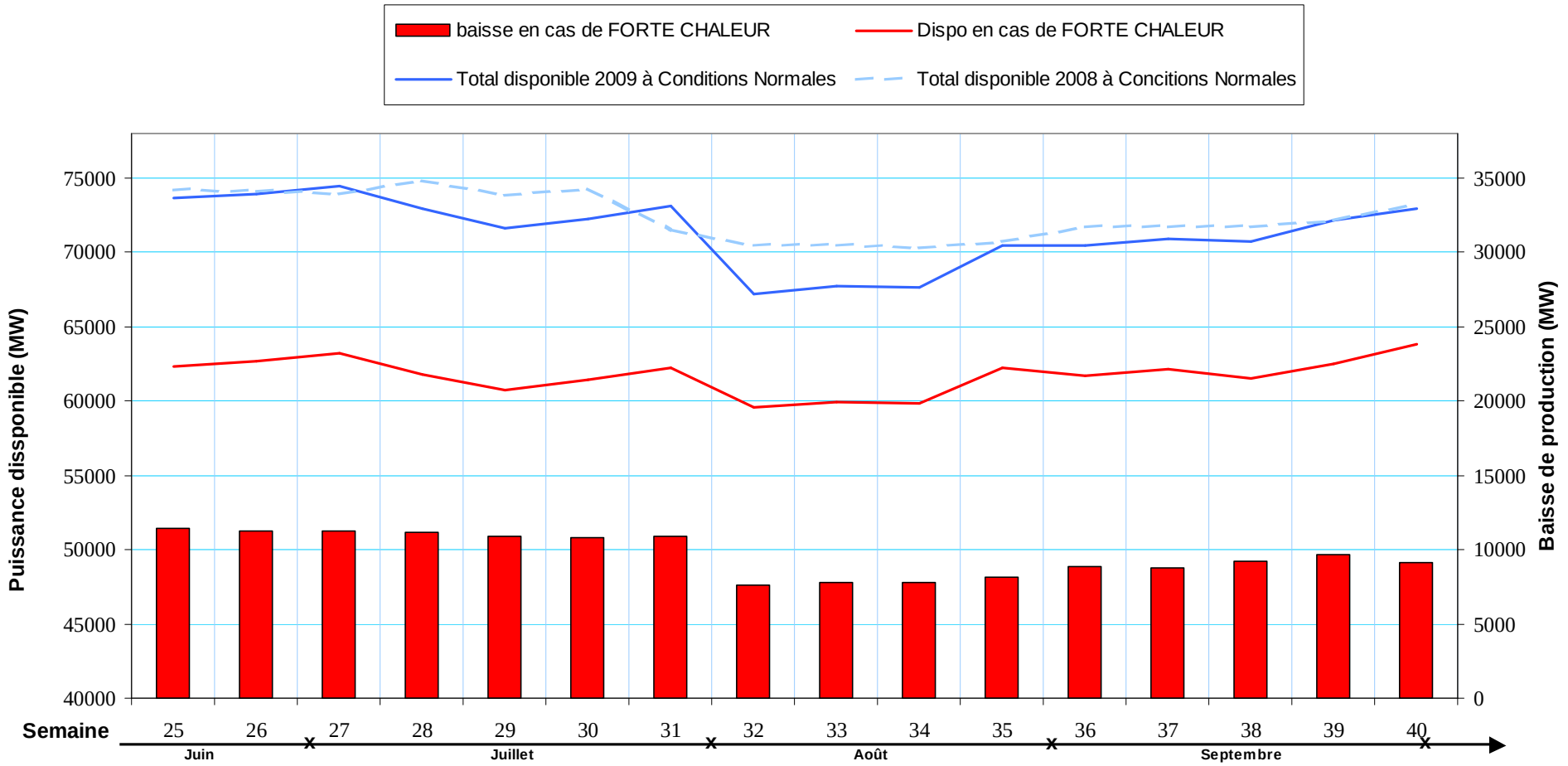
- Températures : + 7℃ par rapport aux normales saiso nnières
- Baisses de production sur les sites nucléaires et thermiques classiques : d'un niveau équivalent à celui enregistré en 2006
- Réduction de la puissance hydraulique disponible : 15%
- Réduction de la puissance éolienne disponible : 25%

Consommation France



Des prévisions de consommation 2009 inférieures à celles réalisées pour l'été 2008

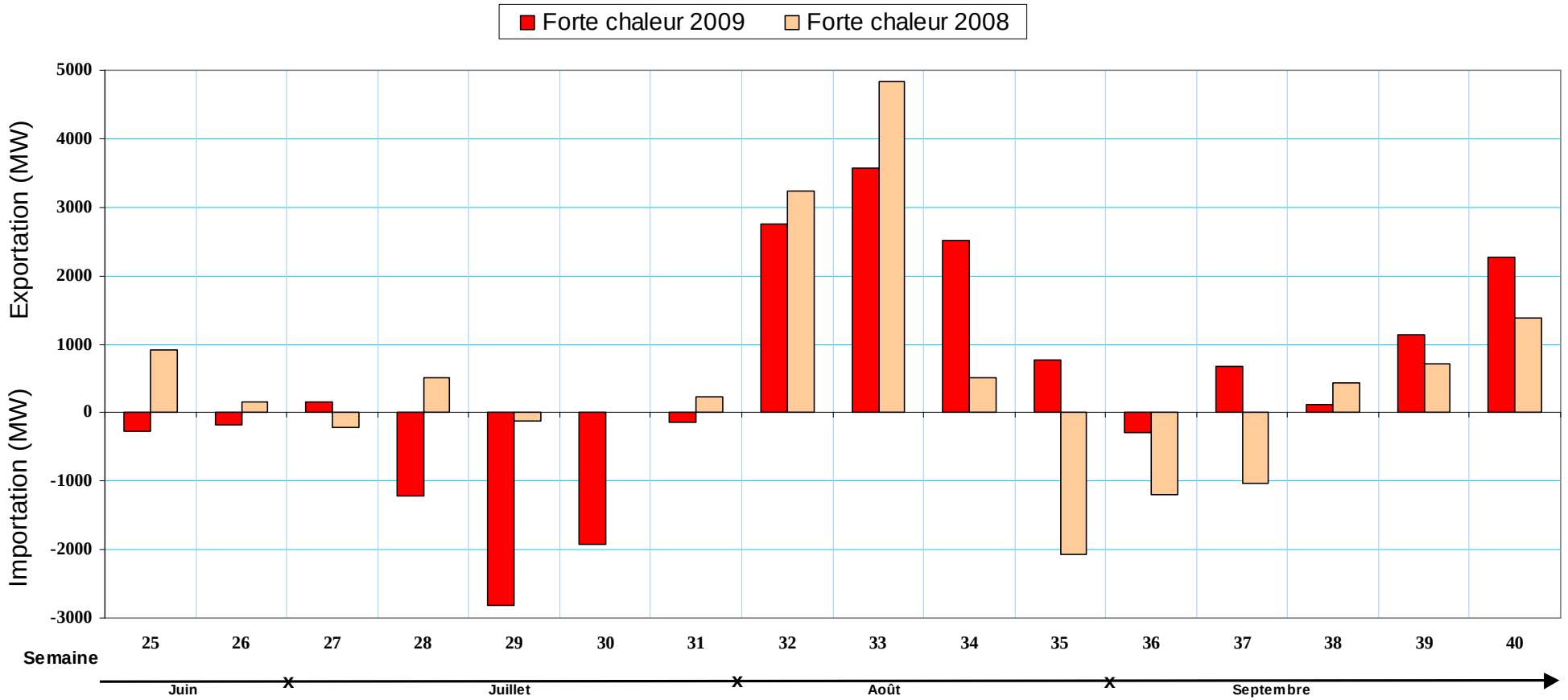
Impacts sur la production disponible



La disponibilité prévisionnelle du parc de production français est en légère baisse par rapport aux prévisions retenues pour l'été 2008.

En cas de forte chaleur, baisses de production estimées en moyenne à 9 700 MW.

Solde des échanges pour satisfaire le critère de sûreté



En cas de forte chaleur, il pourrait être nécessaire d'importer jusqu'à 2 800 MW mi-juillet, période la plus tendue.

Par rapport à 2008, situation globalement moins favorable jusqu'à mi août, puis amélioration relative.

Synthèse

➔ A conditions normales de température

- **Consommation** : une prévision de décroissance en 2009
- **Production** : une disponibilité plus faible en 2009
- **Solde des échanges** permettant de satisfaire le risque 1%
  - légèrement plus faible qu'en 2008
  - exportateur entre 5 300 et 8 700 MW

➔ En cas de forte chaleur

- **Consommation :** surcroît lié à l'usage de climatisation et de ventilation
- **Production** : des baisses de production estimées en moyenne à 9 700 MW
- **Solde des échanges** permettant de respecter les critères de sûreté
  - jusqu'à 2 800 MW en import mi-juillet, période la plus tendue

en situation plus extrême

➔ Augmentation supplémentaire de la consommation

- avec des températures : + 9°C par rapport aux norm ales saisonnières

➔ Baisses supplémentaires de la production disponible

- baisses accrues sur les sites nucléaires et thermiques classiques correspondant aux baisses maximales enregistrées en 2003 et 2006
- réductions supplémentaires sur la production hydraulique et éolienne
- au total jusqu'à 14 200 MW en moyenne de baisses envisagées

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

- solde des échanges fortement importateur sur l'ensemble de l'été
- pouvant dépasser les 6 000 MW d'import au mois de juillet, période la plus tendue

Gestion des situations tendues : Leviers possibles

➔ Producteurs

- révision du planning d'indisponibilité
- passage en situation exceptionnelle sur certains sites pour 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
- en ultime recours, activation des dispositions de crise en cas d'insuffisance d'offre au regard de la demande

Le dispositif d'alerte en cas de situation tendue

➔ **En hebdo : Communication d'une note de situation prévisionnelle vers la Direction Energie 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

Summer Outlook 2009

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

- Quelques pays pourraient devoir importer au cours de l'été
- La crise économique a pour effet de diminuer la consommation

En cas d'épisode de canicule et de sécheresse, la situation peut être plus tendue

- En particulier si une telle situation se produit simultanément dans plusieurs pays voisins
- Période commune la plus délicate de la 2ème à la 4ème semaine de juillet pour l'Allemagne, la France et l'Italie

entsoe european network of transmission system operators for electricity

