



ENTSO-E Winter Outlook 2014-2015

Publié par ENTSO-e le 1 décembre 2014

Accompagné d'un communiqué de presse ENTSO-e et Elia

Des faits importants sur le rapport ENTSO-E:

- L'ENTSO-E Winter Outlook comprend une évaluation déterministe de la situation prévue pour la Belgique et pour l'hiver à venir;
- Cette évaluation n'est pas une étude de marché. Le but est de détecter l'(in)capacité de chaque pays et de l'Europe pour couvrir sa consommation.

Contenu de la présentation:

- Vue sur la situation belge pour l'hiver à venir
- Vue sur la situation européenne pour l'hiver à venir
- Actions prises et/ou en cours par Elia et TSOs voisins pour préparer à la situation pendant l'hiver

- La raison principale d'une situation tendue en Belgique est l'indisponibilité d'environ 2000 MW de production nucléaire par rapport à l'hiver 13-14 et pour tout l'hiver. En plus, ca. 1000 MW de production nucléaire prise en compte comme indisponible jusque début 2015
- La réserve stratégique en Belgique de 840 MW est déjà pris en compte
- La courbe ci-dessous montre la simulation pour la Belgique à 19:00 sous des conditions **sévères**: extrêmement froid, indisponibilités imprévues de la production...

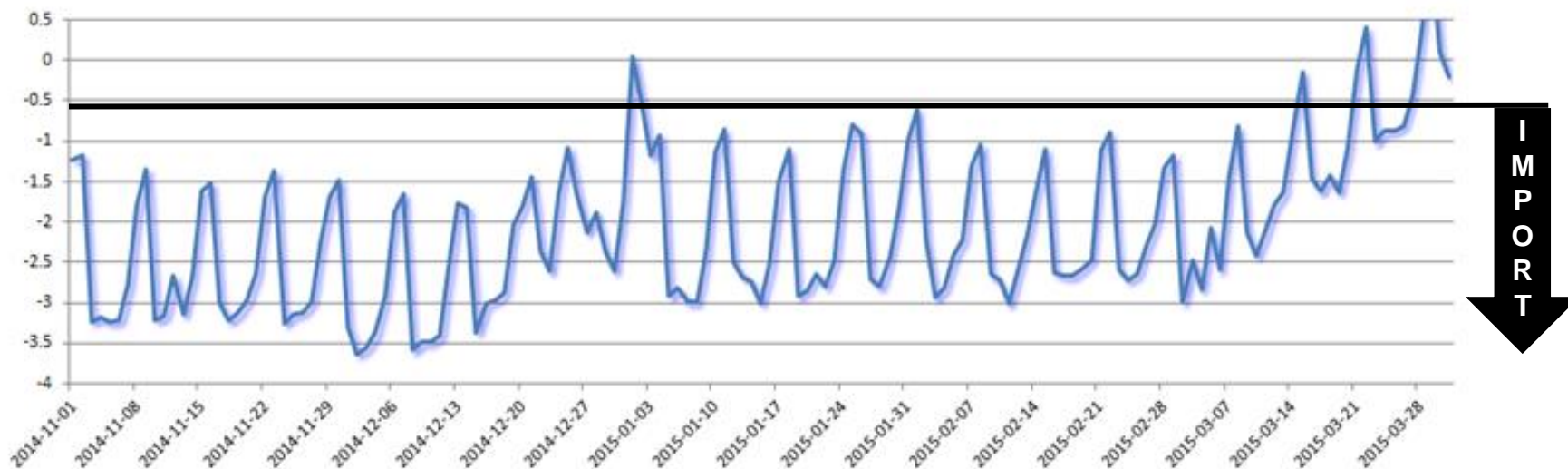
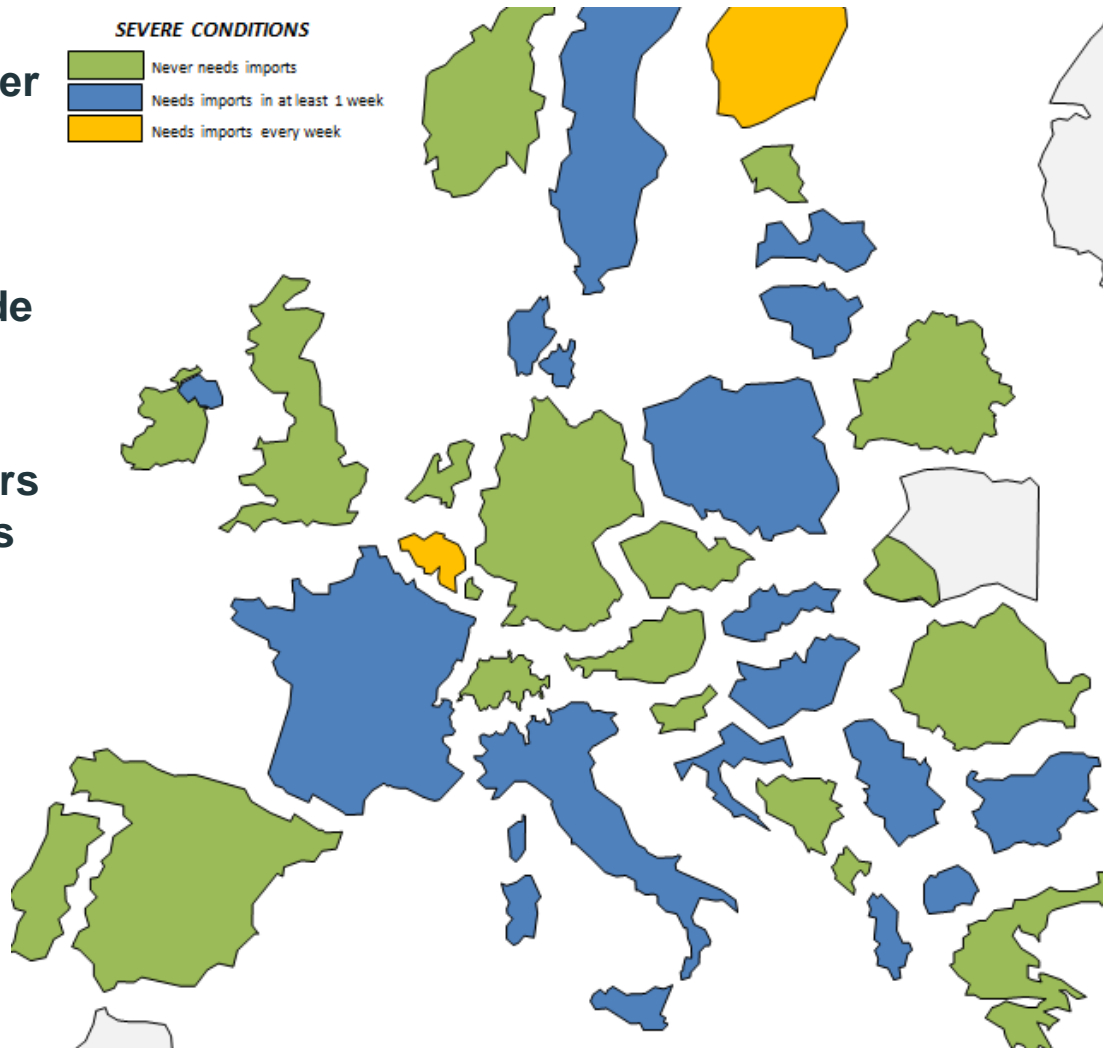


Figure 13 - Remaining capacity under severe conditions

Situation Européenne

- Situation plus tendue que l'hiver dernier mais sous contrôle
- BE et FR traditionnellement dépendants d'imports en cas de conditions hivernales sévères
- Situations plus sévères toujours possibles (cfr. févr. 2012), mais pas prises en compte pour l'ENTSO-e Winter Outlook Report



- Des simulations ont été faites pour chaque semaine. Ci-dessous les résultats pour CWE en conditions sévères (au sens d'ENTSO-e), avec et sans utilisation de la réserve stratégique BE et des "emergency load reduction" en FR
- Sous conditions sévères, la zone belge est structurellement dépendante d'imports pour tout l'hiver; la France également pour plusieurs semaines
- La réserve stratégique est un facteur très important dans la limitation du risque potentiel (table 1 v/ table 2)

Table 1: Regional Assessment under Severe Conditions. Strategic reserves already included.

Week	49	50	51	52	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
BE	Red	Yellow	Yellow	Yellow	Yellow	Yellow	Yellow	Yellow	Yellow	Yellow	Yellow	Yellow	Yellow	Yellow	Yellow	Yellow	Yellow	Yellow	Yellow	Yellow
DE	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green
FR	Green	Green	Yellow	Green	Green	Yellow	Yellow	Yellow	Yellow	Yellow	Yellow	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Yellow
NL	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green

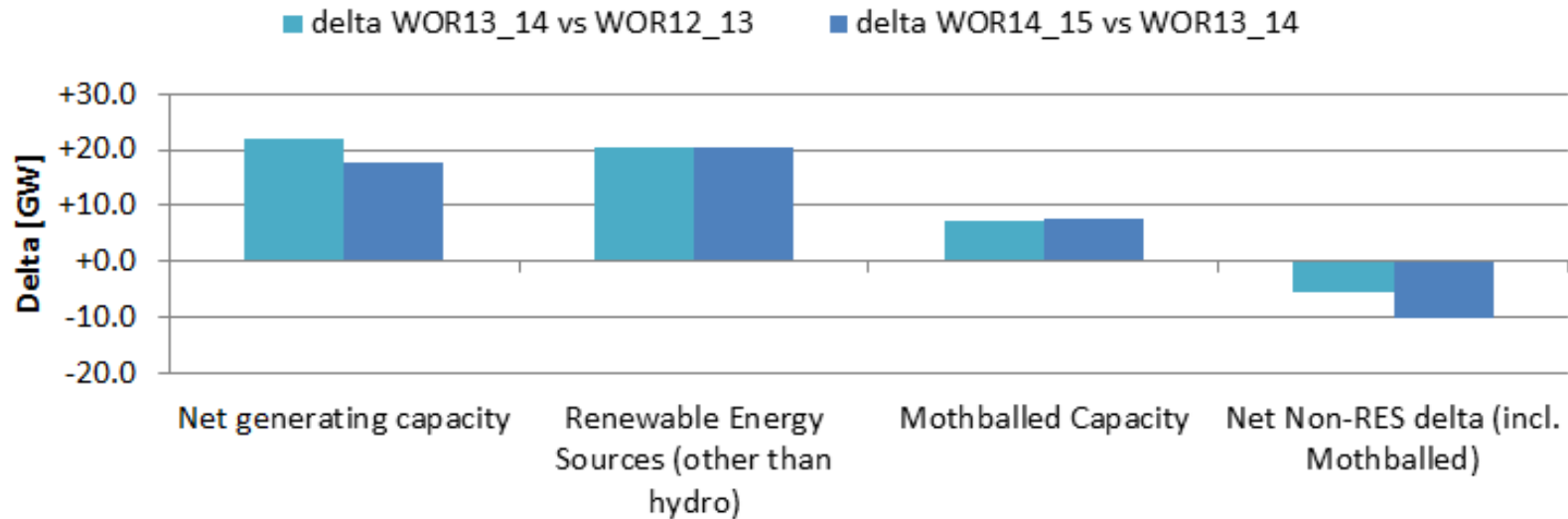
Légende:

- **Vert:** pas dépendant d'imports
- **Jaune:** dépendant d'imports, mais volume d'imports nécessaires faisable/disponible
- **Rouge:** dépendant d'imports, et volume d'imports nécessaires risque ne pas être faisable/disponible

Table 2: Regional Assessment under Severe Conditions. Strategic reserves in BE and FR not used.

Week	49	50	51	52	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
BE	Red	Red	Red	Yellow	Yellow	Red	Yellow	Yellow	Red	Red	Red	Yellow	Yellow	Red	Yellow	Yellow	Yellow	Yellow	Yellow	Yellow
DE	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green
FR	Green	Yellow	Yellow	Green	Green	Yellow	Yellow	Yellow	Yellow	Yellow	Yellow	Yellow	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Yellow
NL	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green	Green

The evolution of installed generating capacity in Europe



- Net installed generating capacity is still increasing over the years
- This is mainly thanks to additional renewable capacity
- Opposed hereto is the continued trend of increased mothballing and decommissioning of classical generation capacity

Remark: temporary unavailable capacity (e.g. Doel 3, Tihange 2) not taken into account for the graphs above

Merci pour votre attention