



Le réseau électrique de PACA

Situation actuelle
Évolutions programmées

GT EST PACA

18/06/08

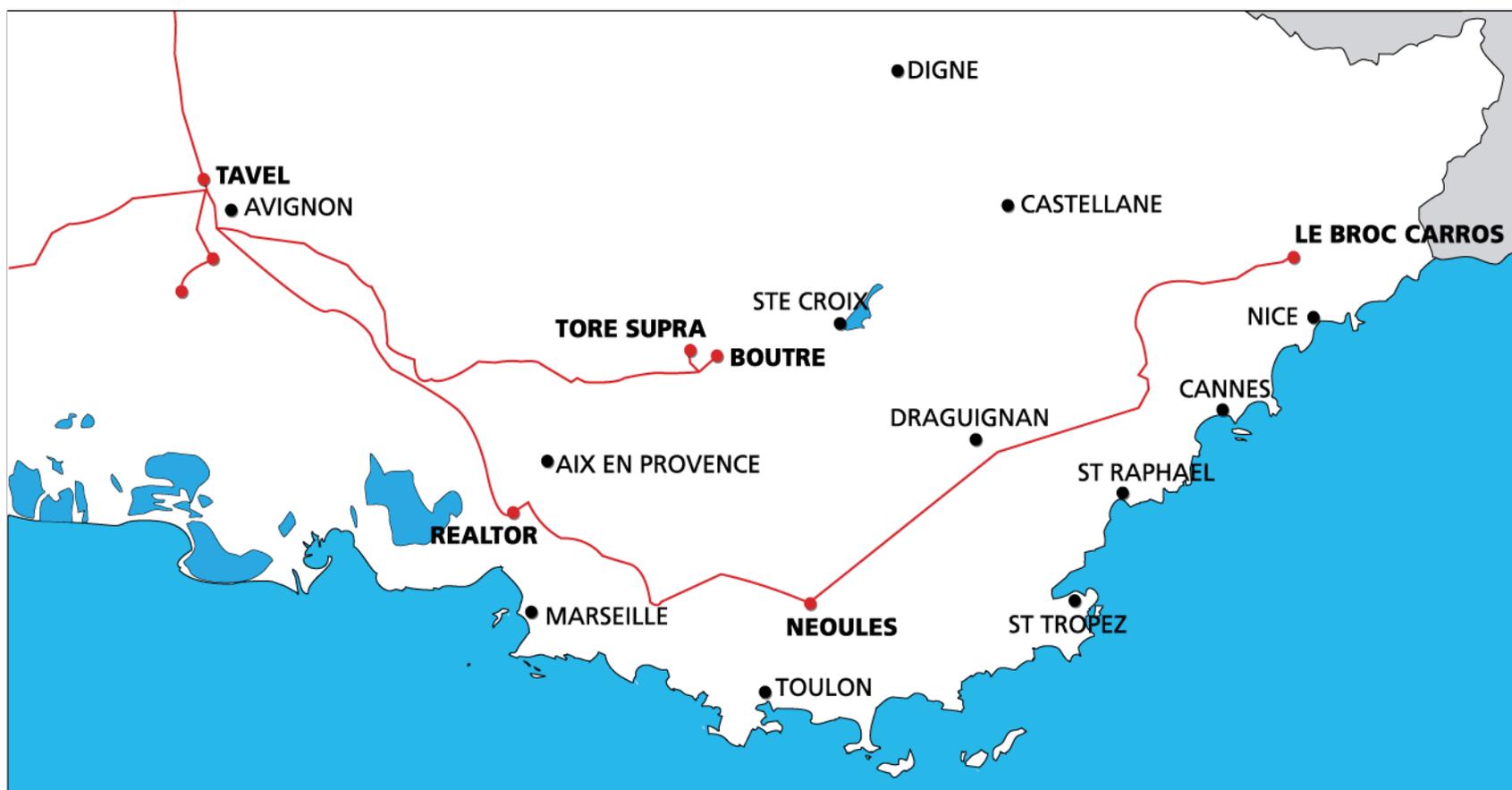
Plan de la présentation

- ❑ **Etat des lieux de la fragilité d'alimentation en PACA**
- ❑ **Présentation des mesures palliatives de renforcement de l'axe Sud**

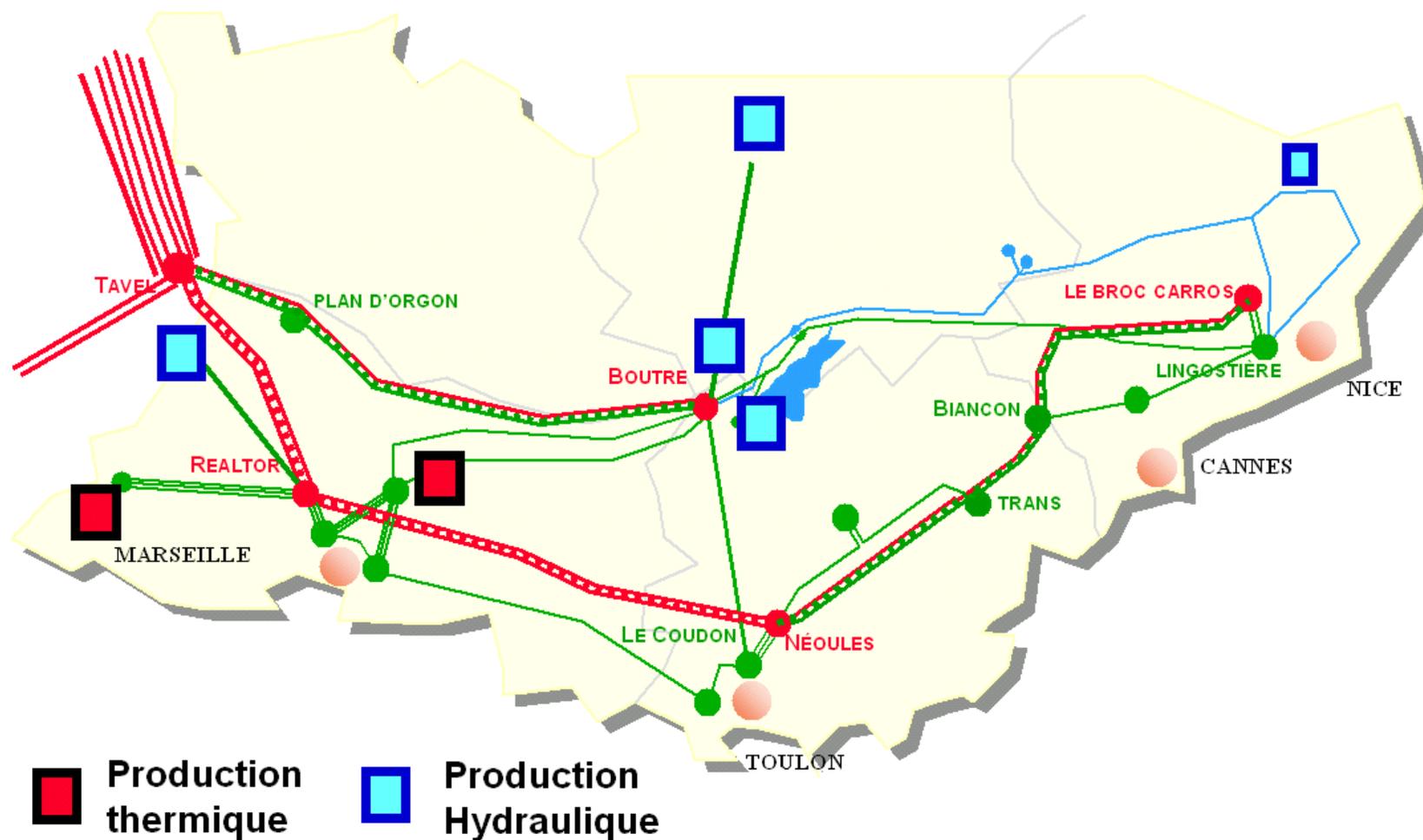
État des lieux de la fragilité de l'alimentation électrique en région PACA

Une région suspendue à une seule ligne à 400 kV

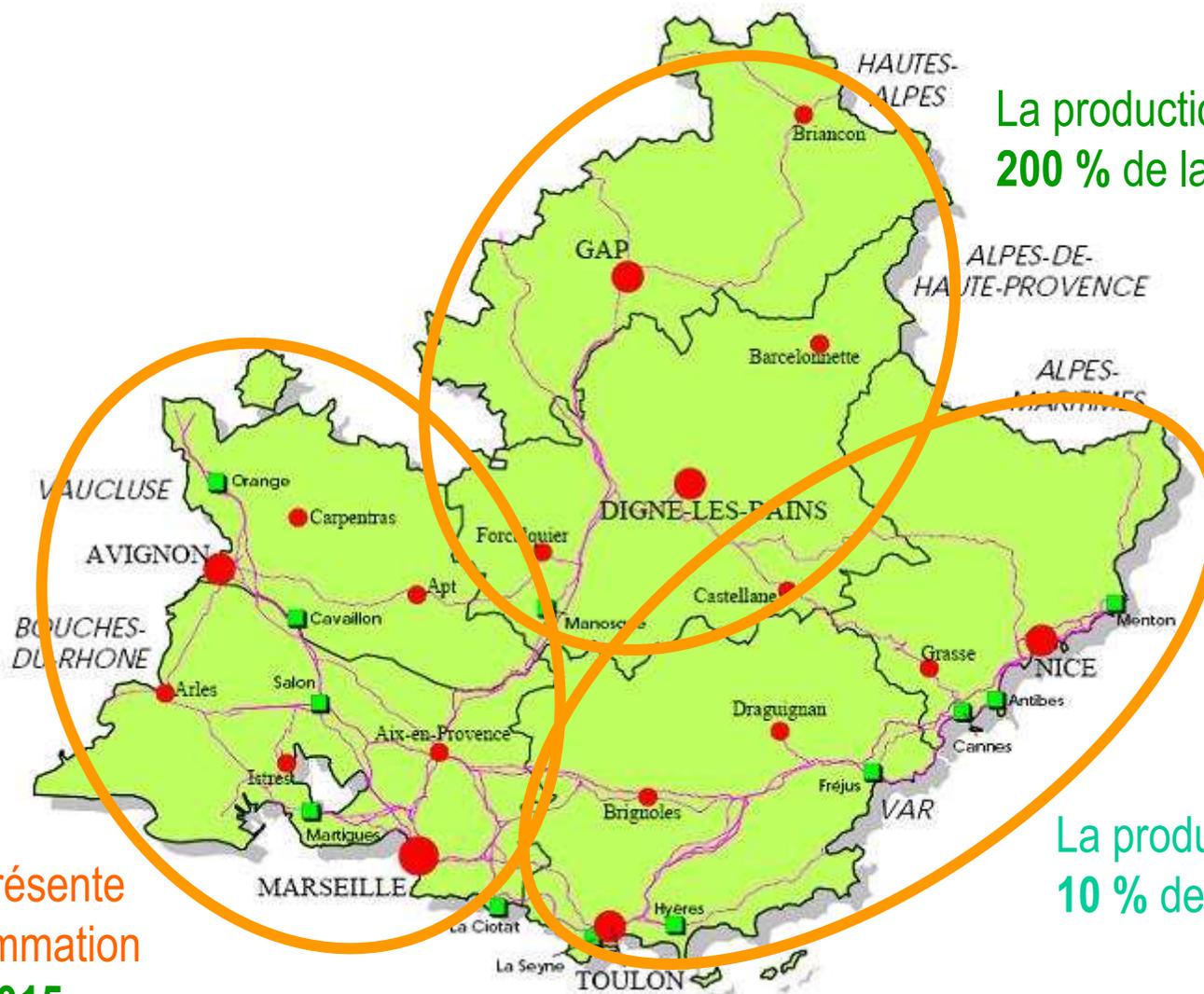
- ❑ Tous les départements du littoral sont desservis par une même ligne à 400 kV issue du poste de TAVEL (Avignon)



Le paysage électrique régional



La répartition des ressources en PACA



La production représente **200 %** de la consommation

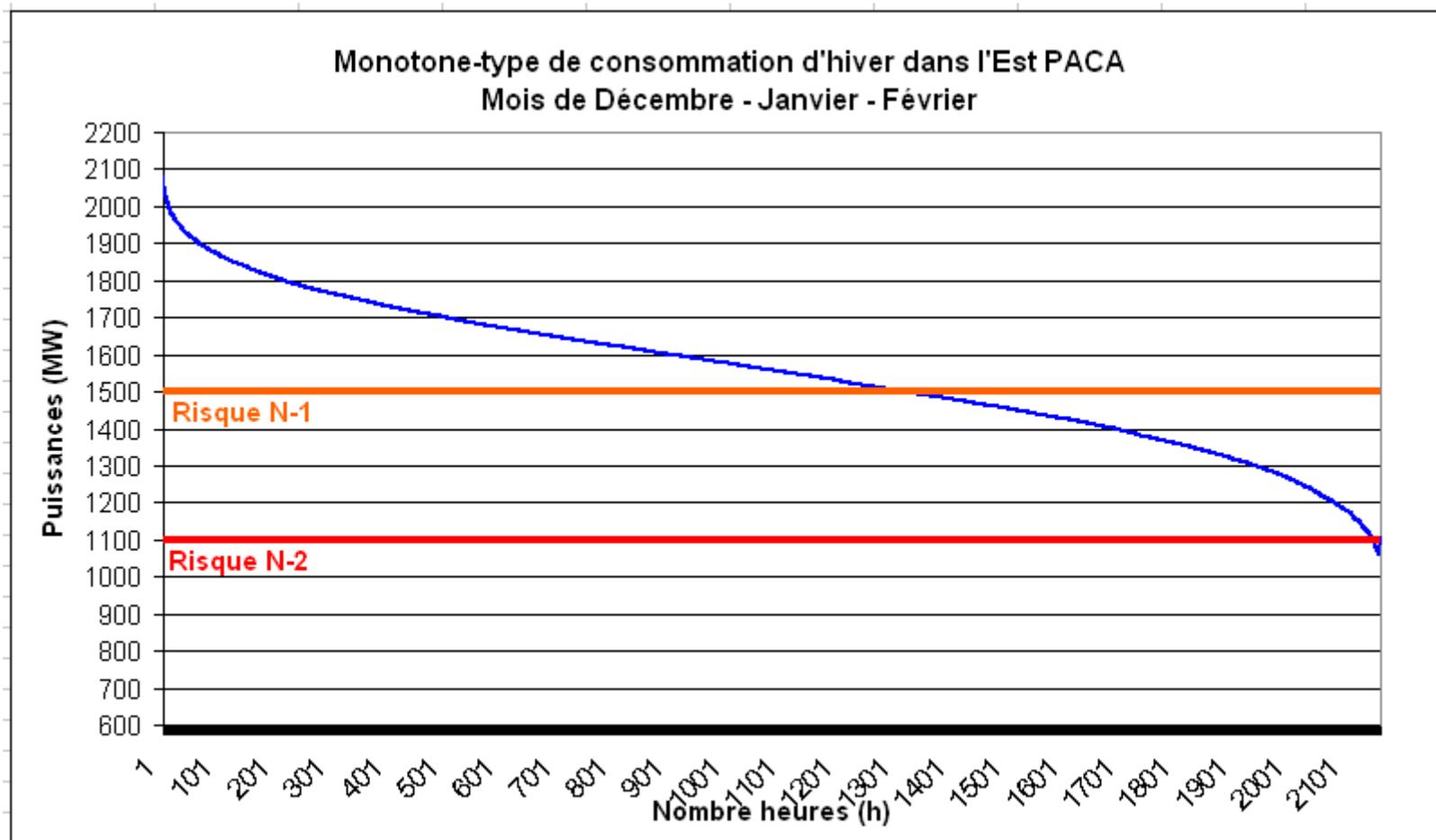
La production représente **50 %** de la consommation
Mais >100% en 2015

La production représente **10 %** de la consommation

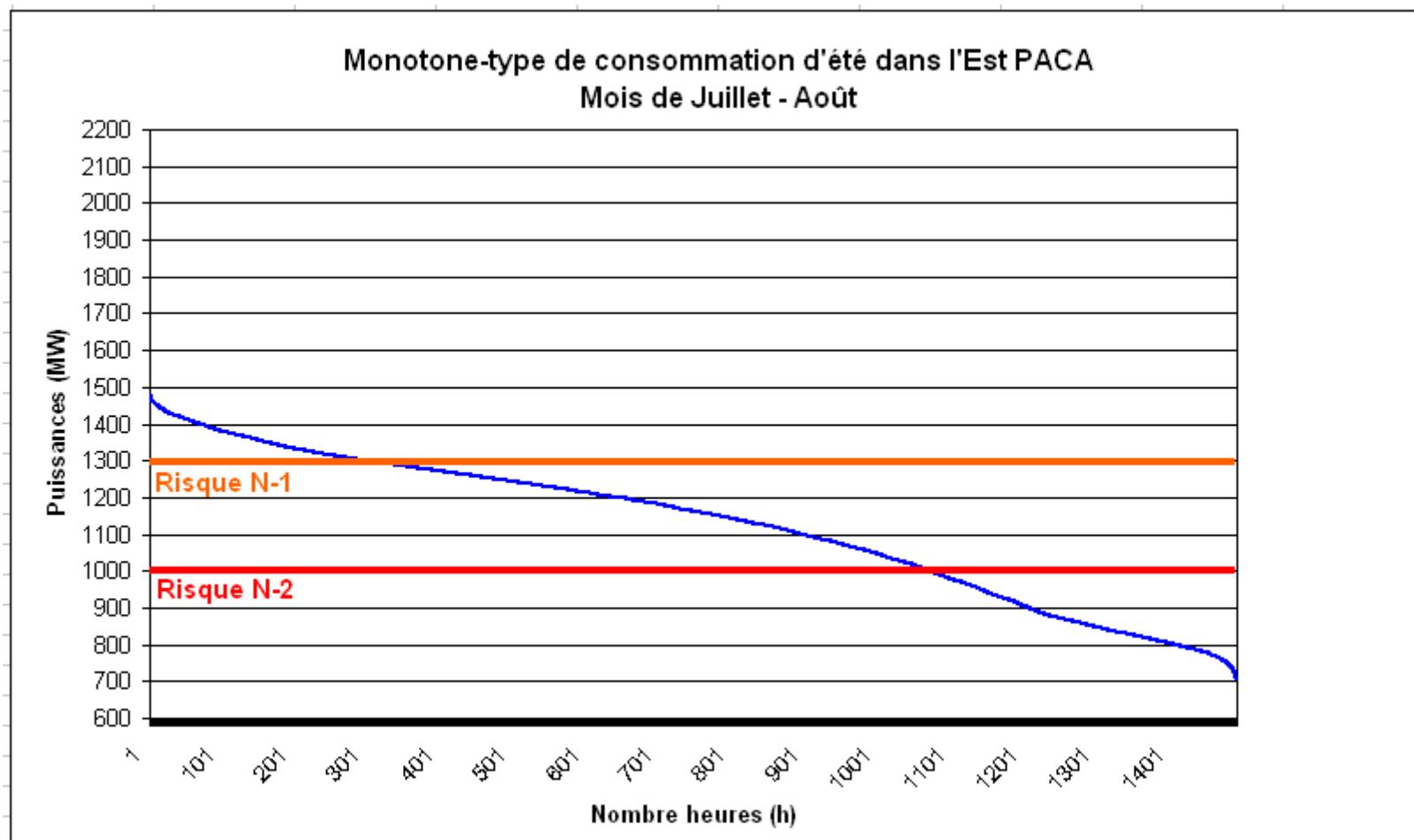
Synthèse des risques

Risque	Probabilité d'apparition et périodes à risque	Ampleur des coupures potentielles (part de la consommation / durée indicative)
Ecroulement de tension	 <p>Quelques jours de pointe d'hiver</p>	 <p>Pendant quelques heures</p>
Coupures liées à une avarie sur un seul circuit	 <p>Tout l'hiver et tout l'été</p>	 <p>Pendant quelques heures</p>
Coupures volontaires pour cause d'incendie sous une ligne	 <p>Essentiellement de mai à septembre</p>	 <p>Pendant quelques heures</p>
Coupures liées à une avarie grave sur l'axe Sud	 <p>Toute l'année</p>	<p>Pendant une à deux heures puis, pendant plusieurs jours :</p> 

Est PACA : risques de coupures



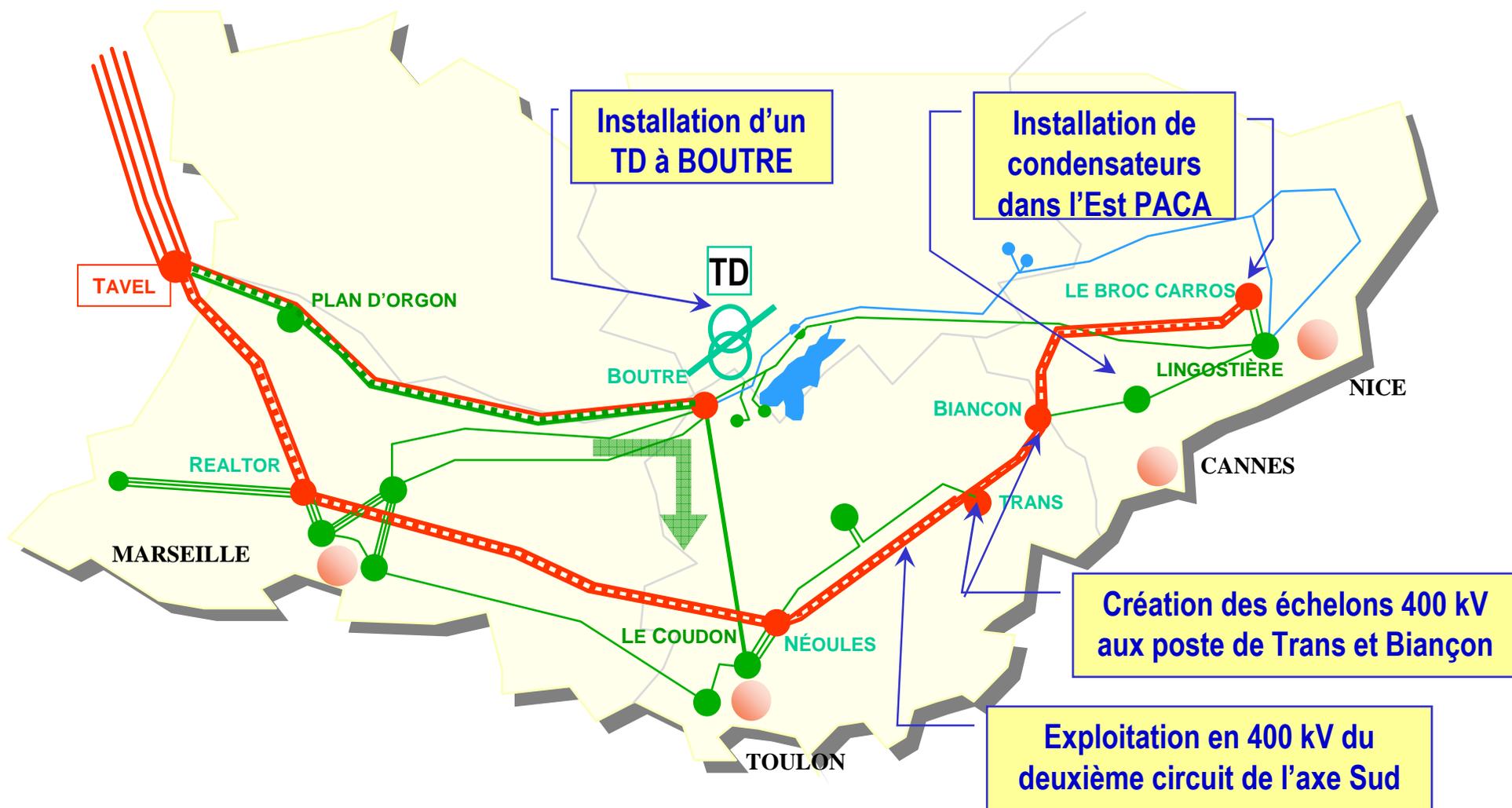
Est PACA : risques de coupure



Les mesures palliatives : optimiser à court terme l'utilisation du réseau

- Suite à l'annulation de la DUP de Boutre Broc Carros 400 kV par le Conseil d'État, RTE a décidé la mise en place de mesures palliatives.**

- Les mises en service sont planifiées sur la période 2008-2009**

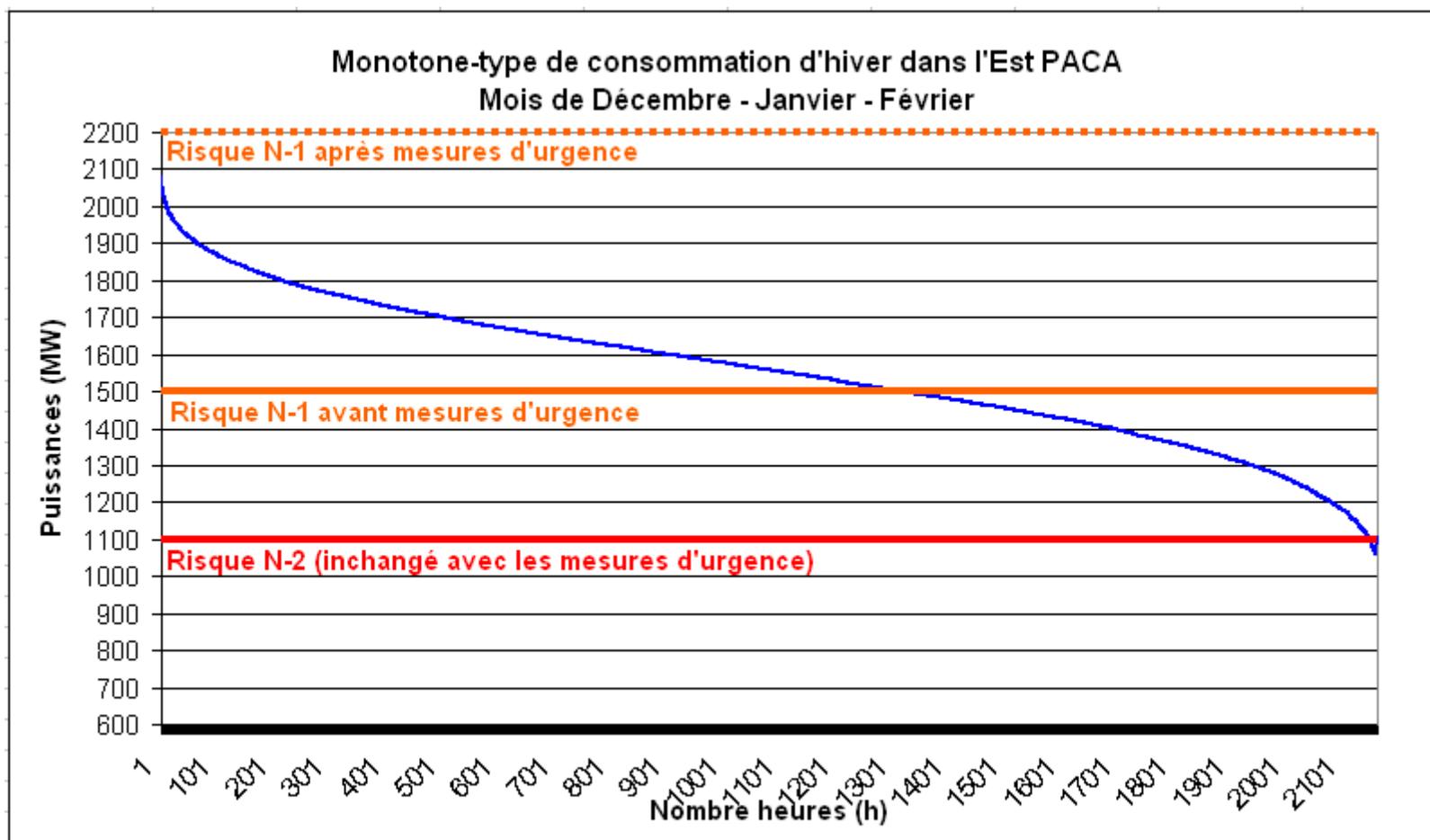


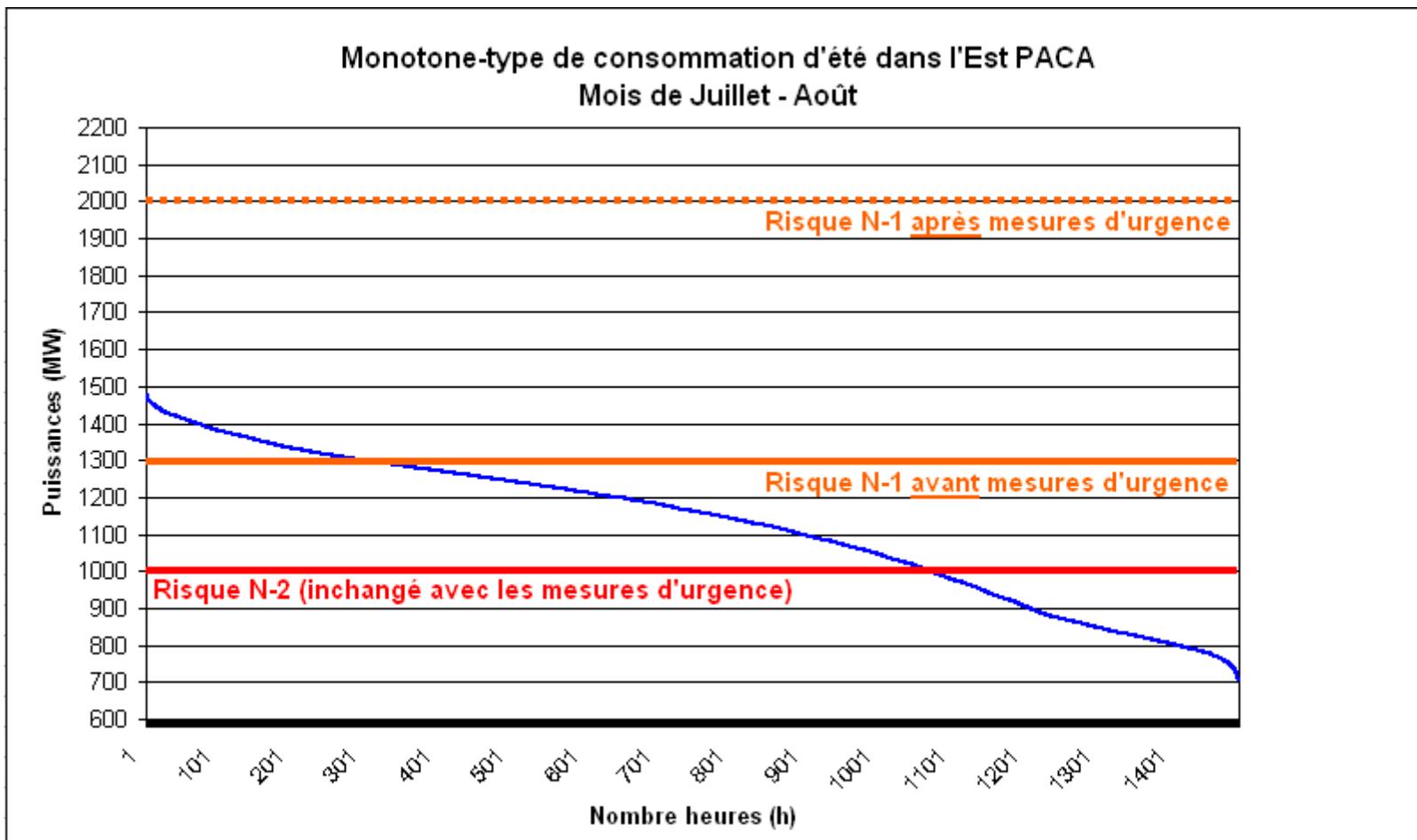
Quelle est la probabilité d'un incident suite aux mesures palliatives ?

Risque considéré	Evaluation en 2010	Evaluation en 2015
Ecroulement de tension	Très faible Avec appel à la production régionale	Selon évolution de la consommation et de la production
Coupages liés à une avarie sur un seul circuit	Très faible Avec appel à la production régionale	Selon évolution de la consommation et de la production
Coupages volontaires pour cause d'incendie sous une ligne	1 à 2 incendies par an selon arbitrage préfectoral Délestage jusqu'à 800 MW	1 à 2 incendies par an selon arbitrage préfectoral Délestage jusqu'à 900 MW
Coupages liés à une avarie grave sur l'axe Sud	Black-out sur 3 départements : Bouches-du-Rhône, Var et Alpes-Maritimes	Black-out sur 3 départements : Bouches-du-Rhône, Var et Alpes-Maritimes

- Une dépendance toujours aussi forte vis-à-vis de l'axe Sud

Est PACA : Evolution du risque de coupures sur « N-1 »





Quelle perspective pour l'alimentation électrique régionale ?

fragile et unique

Un réseau exploité à ses limites

- alerte « grand froid »

Des marges retrouvées grâce aux mesures palliatives, dont la pérennité dépendra :

- du développement de la production régionale
- des efforts de maîtrise de la demande en électricité

Réapparition progressive des contraintes

2009

2015 ?

Une fragilité structurelle qui subsiste :

- Vis-à-vis du risque « incendie »
- Vis-à-vis du risque de black-out régional

Poursuite de la recherche d'une solution de sécurisation

Quelle perspective pour l'alimentation électrique régionale ?

- ❑ **Le scénario électrique de la région PACA reste à construire par tous les acteurs. Il dépendra :**
 - Des décisions d'investissement de production (volume / localisation)
 - Des évolutions de consommation et du déploiement de la MDE
 - Des évolutions possibles du réseau