

Sécurisation  
de l'alimentation électrique  
en région PACA

## Les scénarios production / consommation et les stratégies de développement du réseau

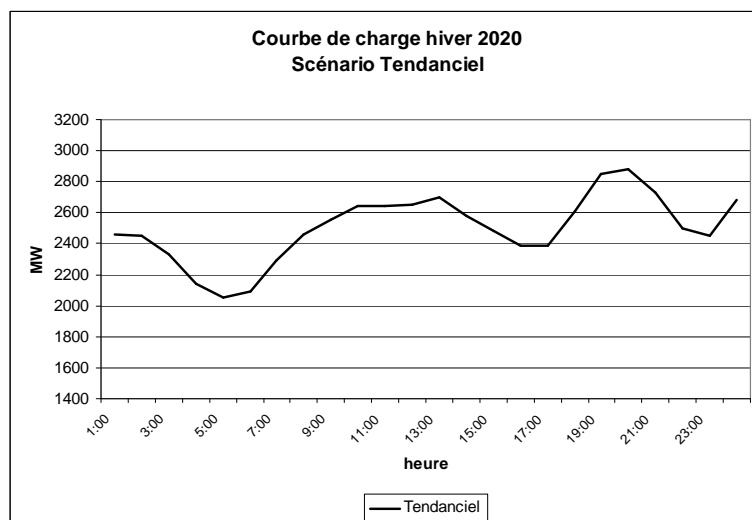
## Les scénarios consommation / production

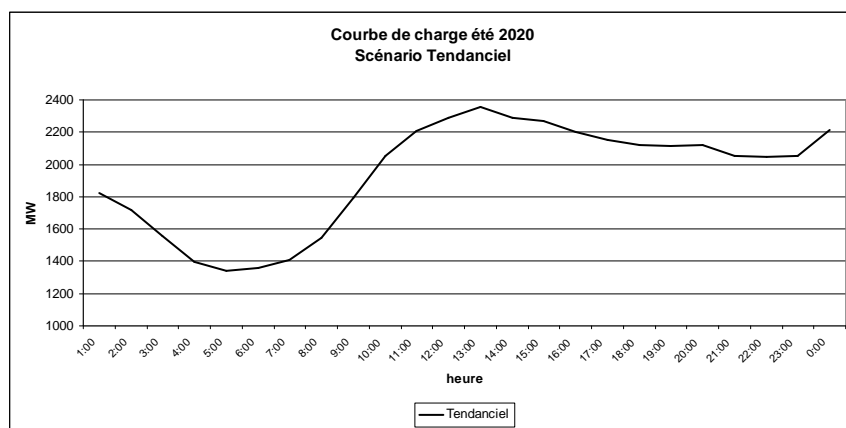
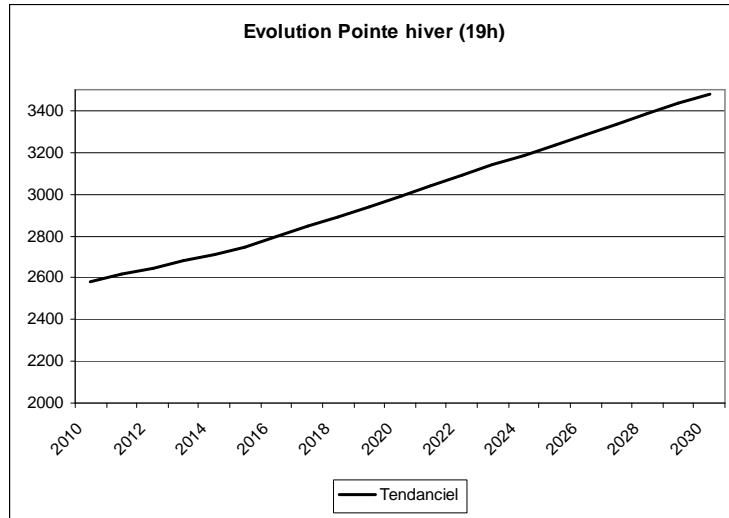
- 1. Scénario « tendanciel » :
  - Poursuite des tendances actuelles en matière de consommation, développement limité des EnR et absence de production centralisée
- 2. Scénario « Développement électrique durable » :
  - Effort accru de MDE en énergie et de développement des EnR
  - Mobilisation du potentiel d'effacement diffus
  - Développement des transports électriques
- 3. Scénario « Développement électrique durable » + cycle combiné gaz
  - Idem n°2 avec CCG de 300 MW dans la Z.I. de Carros
- 4. Scénario « Développement électrique durable » + STEP Tinée + ligne directe F – I
  - Idem n°2 avec STEP de 600 MW à St-Etienne de Tinée
  - Ligne d'interconnexion de 800 MW avec l'Italie, utilisable en secours

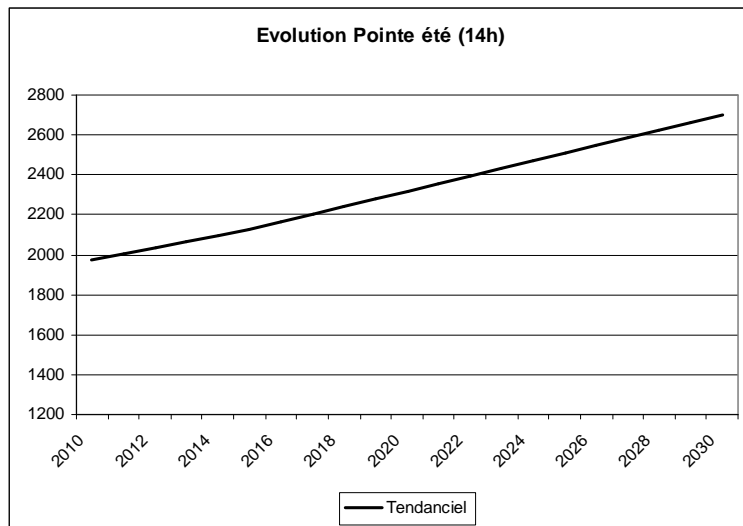
→ Chacun de ces scénarios se traduit par des courbes de charge types différentes selon la période horosaisonnaire

## Scénario « tendanciel »

- Scénario utilisé pour disposer d'une vision prudente, voire pessimiste
  - Borne minimale de mesure de la robustesse des stratégies de développement du réseau
- Consommation :
  - « scénario de référence », dans le cadre des politiques publiques décidées à ce jour
  - Pas de prise en compte d'actions sur la maîtrise des pointes de consommation
  - Pas de prise en compte d'un programme régional de maîtrise de la demande
- Production :
  - Aucun développement de la production centralisée
  - Aucun développement de la production décentralisée au delà des projets décidés

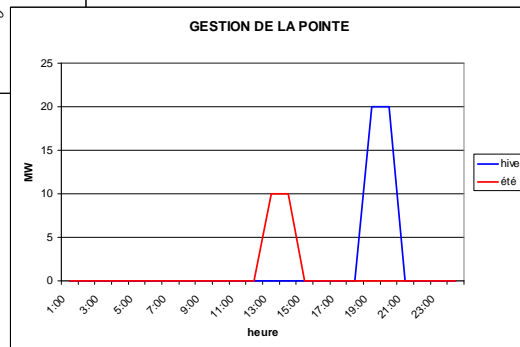
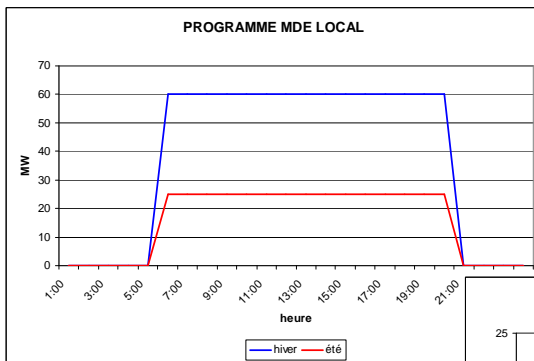




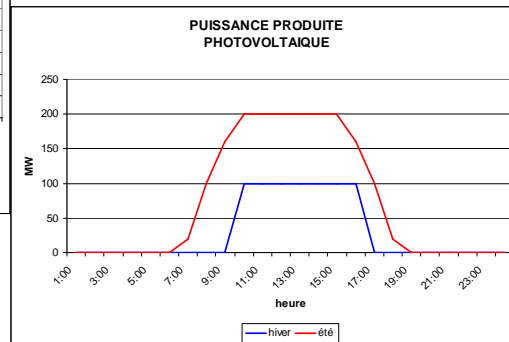
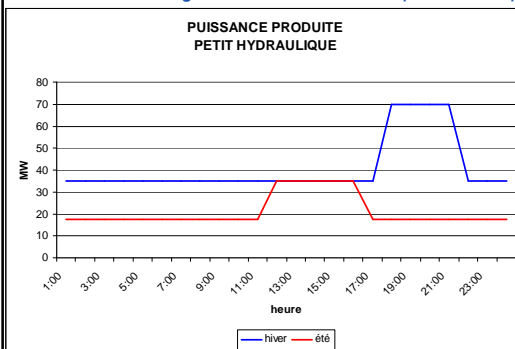


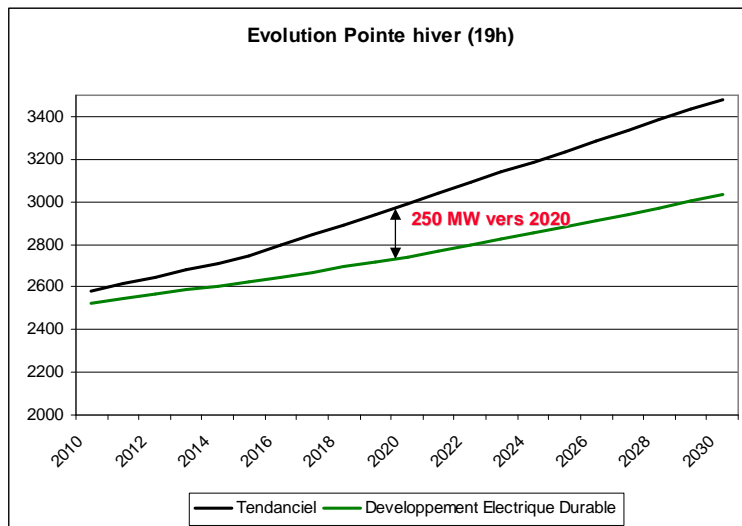
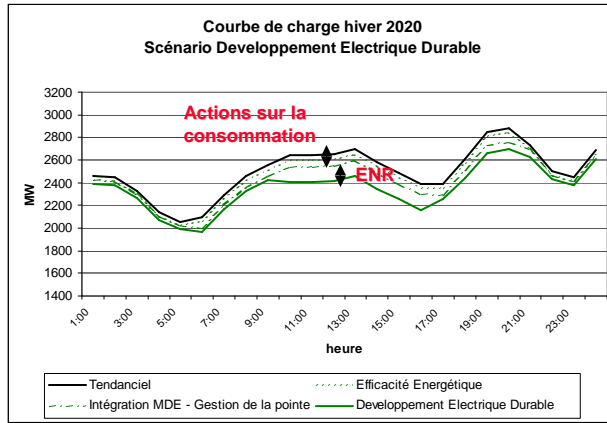
## Scénario « développement électrique durable »

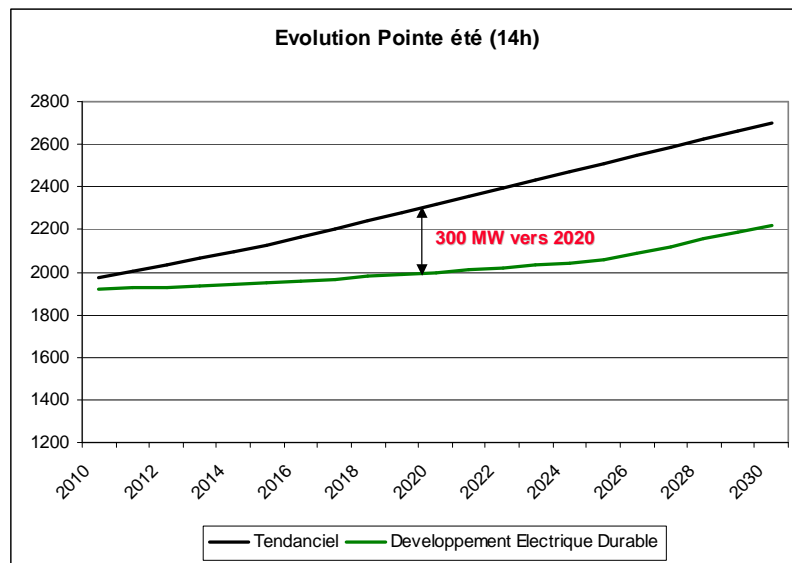
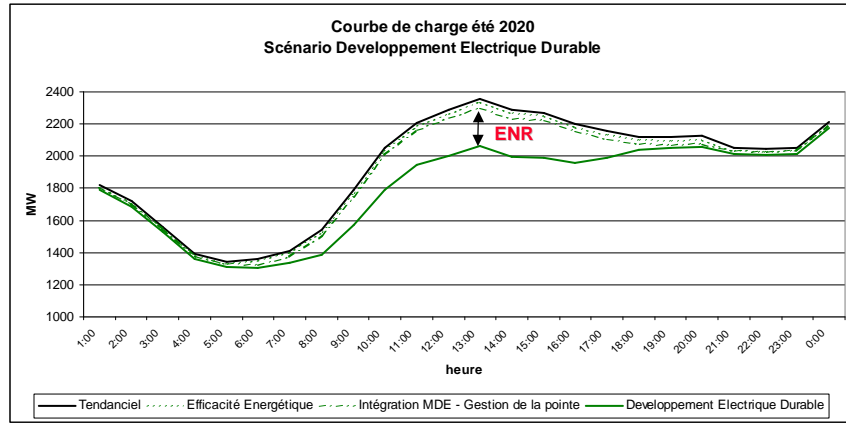
- Prise en compte du scénario de consommation « Efficacité Energétique », qui intègre 592 TWh d'économie d'énergie locale :
  - 192 GWh pour le secteur résidentiel, 409 GWh pour le secteur tertiaire
  - autour de 175 GWh pour le chauffage résidentiel ou tertiaire, 65 GWh de climatisation tertiaire
- Intégration supplémentaire :
  - Du développement de la production locale répartie (petite hydraulique, photovoltaïque)
  - D'un programme régional d'incitation à l'efficacité énergétique
  - D'une action régionale en faveur de la maîtrise des pointes
  - Du développement progressif des véhicules électriques



- Production :
  - Intégration de 70 MW de petit hydraulique supplémentaires (cf. éléments EDF)
  - Intégration de 200 MW de production photovoltaïque

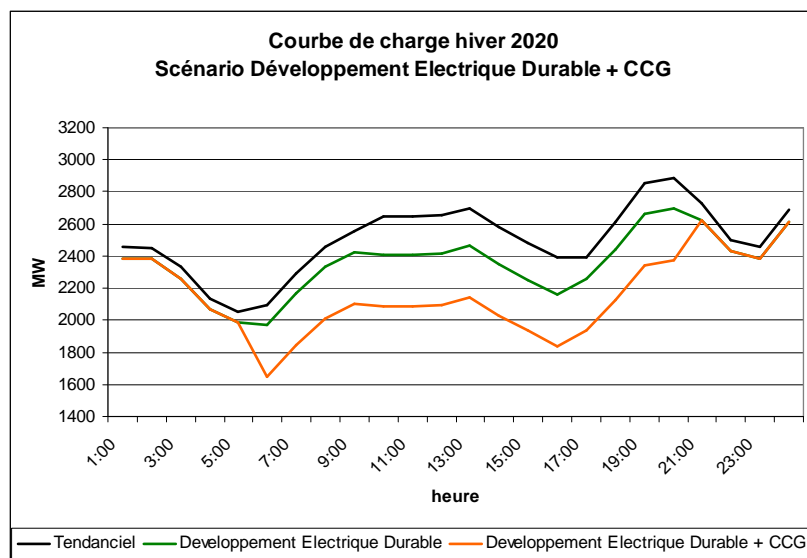
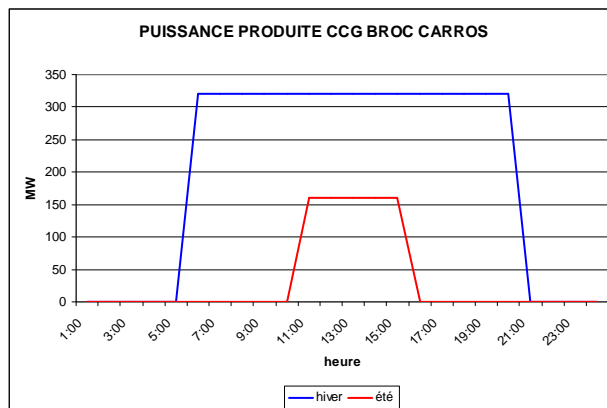




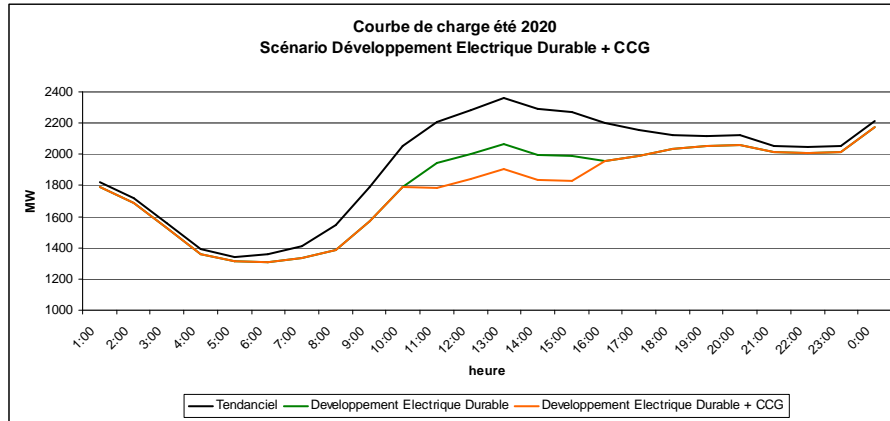


## Effet de la production centralisée sur « l'import Est PACA »

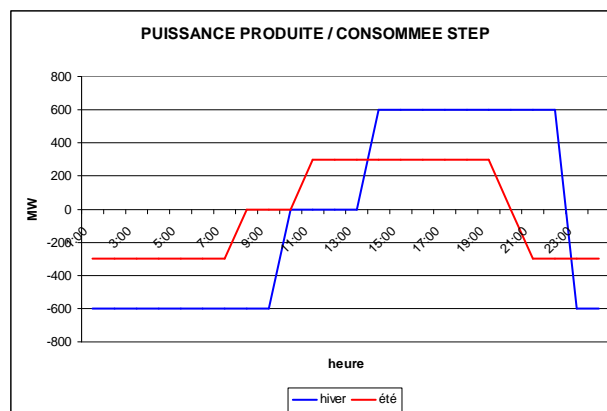
- Prise en compte d'un CCG

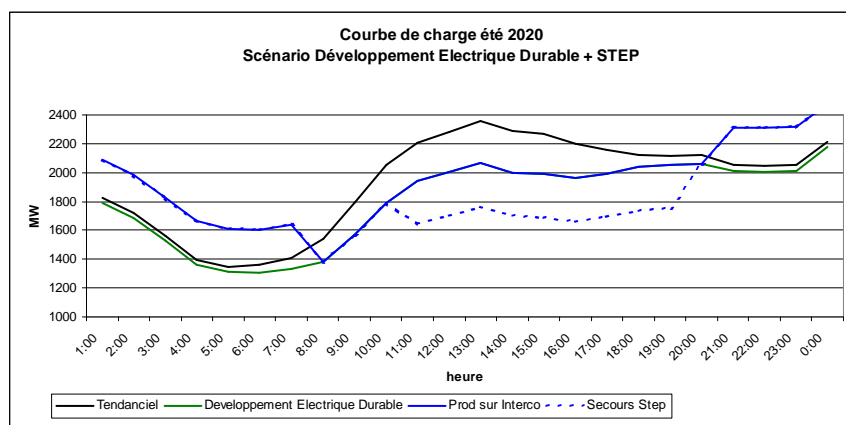
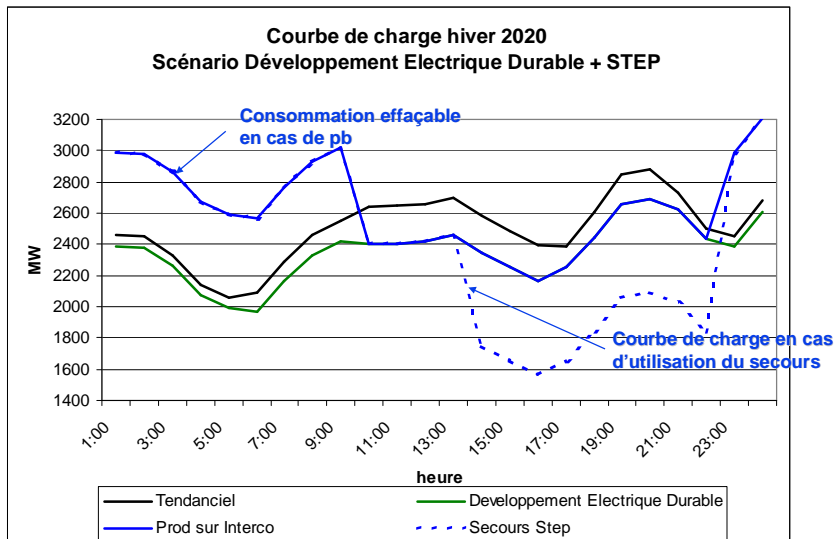






- Prise en compte d'une STEP couplée à une interconnexion :





Au final des scénarios d'évolution contrastés de la pointe :

