

Les performances d'une THT « actuelle ».

Construite en technique normalisée 2 x 400 kV (ligne à "double circuit" ou à "double terre", avec 2 x 3 câbles de phases et de deux câbles feeders), exploitée naguère sous 400 + 225 kV et qui devrait désormais passer sous 2 x 400 kV, supporte une puissance maximale admissible permanente de 4 000 à 6 000 MW.

La production décentralisée.

Dès que l'on atteint une puissance à transporter de 400 MW, il faut une ligne à THT de 400 kV.

Dans la mesure où les champs de production doivent être reliés à un transformateur pour être injecté dans le réseau, un transformateur ne pourra pas excéder une puissance de 400MW pour que l'électricité qu'il concentre puisse être transportée sur moins que des lignes à 400Kv. D'où une multiplication des transformateurs et des coûts d'équipement.

Une installation photovoltaïque comme celle du SMED produira, au mieux 350 KW, il faut près de 600 installations comme celle du SMED pour faire la différence...

Enfin, on retiendra que tout producteur notable d'électricité doit être relié au réseau général européen à 400 kV, totalement interconnecté du Maghreb, via le sud du Portugal à la frontière Russe. Nos productions décentralisées imposent donc la présence de lignes THT à 400Kv.

Installations solaires du SMED

Une centrale de production d'électricité de dernière génération et de dimensionnement jamais atteint sur ce type de construction dans la Région. "L'énergie annuelle produite serait suffisante pour assurer totalement l'éclairage d'une ville de 3 500 habitants."

Fiche technique de l'installation solaire photovoltaïque :

Caractéristique	
Type de cellule	Silicium monocristallin
Surface totale	2 950 m ²
Puissance installée	335,88 kWc (1866 modules de 180 Wc)
Puissance onduleur	351,4 kW
Production	474 294 kWh/an
Production de CO ₂ évitée	419 669 Kg
Inclinaison/horizontale	5,7° et 12° pour 393,2 m ²
Orientation	30° Sud est
Coût	Environ 3 000 000 € HT

Il y aura également la production d'eau chaude sanitaire solaire grâce à 60 m² de panneaux, produisant environ 60% des besoins en eau chaude sanitaire.

Sans la ligne majeure à 2 x 400Kv, les Alpes-maritimes peuvent disposer de :

	été	hiver
- Hydraulique de la Vallée de la Roya	50 à	100 MW
- Ligne à THT à 150 kV Sainte Tulle-Verdon-Bancairon :	50 à	80 MW
- Ligne à THT à 225 KV Sainte Tulle-Verdon-Lingostière :	250 à	350 MW
- Ligne à THT à 225 kV Camporosso-Lingostière :	200 à	250 MW
<i>(En secours par retournement des livraisons habituelles à l'Italie)</i>		

