

Webinaire PV du 06 12 2022

Nombre de participants - 33

Animation : Adrien / Bruno + Annelise logistique - 3

- Adeline Haumont
- Benoit Dutertre
- Benjamin
- Breemeercsh
- Elodie Lamelot
- David Garoche Andelec
- SAME
- EARL de la Croix Blanche
- Denis ?
- Francis Machefer
- Pierre Gouttenoire
- Grégoire Omont
- JC Gilbert
- JP Boiron
- Joel Laverdet
- Simon Lequeux
- Les Vallées Energies
- Ludmilla
- Dotal
- Defossez
- Olivier Alexis
- Pascal de Gélis
- Philippe Girardot
- Sainte Beuve
- Sébastien ?
- Stéphane Brabant
- Violaine Pilleux
- Yohan François
- Céline Sambon
- Guillaume Duchesne
- Pierre de la Bretesche
- Sylvain Pimont
- Jérôme Dufour NORIAP

Questions :

Élodie Lamelot.

SAS du GV metha en cogé. On est en train de faire un projet PV avec une partie en autoconso. Cela nous intéresse. Merci pour votre intervention d'aujourd'hui

Bonjour, pourriez-vous revenir sur le scenario 3, facture elec, pourquoi est-elle 10%/20% plus élevée qu'en scenario 1 ?

Cette ligne prend en compte les économies engendrées par le projet PV. La différence provient de l'ajout d'une prime dans l'appel d'offre CRE mais aussi d'une valorisation différente : l'autoconsommation dont le prix considéré est celui de la fourniture élec et le prix de revente du surplus qui est réglementé (TA).

Pierre Gouttenoire :

Pourriez-vous expliquer les modalités de l'AO CRE ?

Guichet de la CRÉ ouvert tous les trimestre pour une enveloppe prédéfini. S'ensuit un calcul de points des projets demandant l'appel d'offre selon leur viabilité -> attribution des primes en conséquence.

La Vallée Energie :

Bonjour, les éléments présentés sont-ils aussi valables pour des panneaux posés au sol ou seulement pour installation sur toiture ? merci pour votre réponse.

Maximum à 250 kWc au sol.

EARL La Croix Blanche :

Avez-vous chiffré les couts de raccordements (raccordement + transfo) s'il y a vente de l'électricité ? n'est-ce pas le gros point noir ?

Non pris en compte dans le classeur Excel. C'est une situation variable à étudier au cas par cas. Pour l'intégrer dans le calcul du BP il faudra l'ajouter au montant de la ligne de CAPEX ou au montant des annuités (sur 15ans) selon la méthode de financement.

Nicolas Dotal

Bonjour, pouvez-vous préciser quel est le critère carbone évoqué sur les panneaux pour être éligible à l'appel d'offre CRE ?

Pouvez-vous communiquer le cdc de la CRE ?

Oui à transmettre aux adhérents

<https://www.cre.fr/Actualites/la-cre-publie-des-cahiers-des-charges-adaptés-afin-d-accelerer-le-deploiement-des-énergies-renouvelables-en-france>

Francis Machefer

Classeur pas adapté pour les tracker / panneaux au sol

Situation à adapter en cas par cas. Dans le cas d'un tracker, la production/m² peut être 25% plus élevée.

Tableur à adapter en variables agrivoltaïsme.

L'adaptation peut se faire en dégradant le rendement de production (nouvelle hypothèse de départ) dans la cellule E12 en kWh/kWc sur 1 an.

Y a-t-il des surfaces idéales ? Des dispositions idéales ?

Détails techniques : Les liaisons « string » entre panneaux se réfléchissent selon les possibles masques sur la surface PV.

Un onduleur peut être sur-dimensionné jusqu'à 1.35 kWc pour 1 kVA en sortie afin d'augmenter l'autoconsommation sur la période de moindre ensoleillement (dans l'année et la journée) mais écrêtera en pleine journée ensoleillée (atteinte de la production maximale), ce qui peut avoir des avantages de coûts CAPEX/OPEX.

La course du soleil influence le choix entre format paysage ou portrait des panneaux.

Pascal de Gélis

Hello, je me suis connecté avec retard mais quelle est la source de la productivité présentée 1500m² pour produire 300 kWc (cela me semble très élevé).

Vigilance surface installée / calepinage en fonction du bâtiment.

Pour indication une centrale au sol = 800 kWc par ha.

Joël Laverdet

Horaires pris en compte sur la production en autoconsommation.

Le classeur ne permet pas de chiffrer des économies de facturation sur la base d'un travail de lissage ou de report des consommations en heures creuses. La démarche est à favoriser cependant.

Pour le calcul des économies avec un tarif de l'électricité à 4 ou 5 tranches la dernière feuille considère une autoconsommation complète de la production PV. En pratique une autoconsommation faible (<85%) risque de compromettre le calcul avec une marge d'erreur importante.

Nicolas Dotal

L'électricien qui nous accompagne annonce un palier à 250kWc car besoin d'une cellule de découplage quand on passe cette puissance avec un surcoût de l'ordre de 40-50k€, pouvez-vous me confirmer cette information ?

Il s'agit d'un palier de 250 KVa : en-dessous, il s'agit d'un raccordement basse tension ; au-delà c'est un raccordement Haute Tension, ce qui nécessite obligatoirement un système de découplage afin de protéger le réseau et l'installation photovoltaïque. Cela génère un surcoût. De plus, tous les électriciens et installateurs n'ont pas la certification pour travailler sur de la haute tension (> 250 Kva).

Pierre Gouttenoire :

Le tarif réglementé a 117 €/MWh en vente en surplus, quel sont les tarifs qui peuvent se pratiquer sur le marché libre ? Quelles sont les modalités pour y aller ? Et dans le cas de vente de tiers a tiers, comment cela se passe avec Enedis (périmètre d'équilibre, TURPE... ? MERCI

Prix du marché globalement élevé et très variable en raison des contextes géopolitique et énergétique actuels. Nous avons peu de visibilité et la revente sur le marché ne s'envisage pas au-delà d'un délai de 3ans si l'on souhaite rentabiliser sa centrale photovoltaïque uniquement sur la vente d'électricité. La contractualisation sur le long terme se fera sur le prix marché journalier de l'électricité, subissant des variations importantes sur l'année pouvant mettre en péril le BP de la centrale solaire. En revanche s'ajoute avec la revente d'énergie la possibilité de récupérer les recettes des ventes des crédits carbone : un deuxième marché à suivre donc.

Le passage d'un marché libre à un marché contraint (TA ou AO autoconso) est possible mais pas l'inverse à moins de payer des pénalités de sortie du contrat d'obligation d'achat.