

COMPTE RENDU DU COMITE DE CONCERTATION DES PRODUCTEURS

Reunion du 12 octobre 2017

1. PARTICIPANTS

Société	Monsieur
AKUO ENERGY	Yann Cortot
ALBIOMA	Romain David
CORSICA SOLE	Matthias Levy
EDF EN	Alain Bos
EDF PEI	Kuntheary Sar
LANGA	Mickael Acquitter
NW ENERGY	Eric Roujolle
QUADRAN	Benjamin Vié
QUADRAN / SER	Jérôme Billerey
SER	Mathieu Gondolo
SER	Samy Engelstein
SUNZIL	Lorraine Frignet des Preaux
VALOREM	Nicolas Seytier
EDF SEI	Stéphane Janssen
EDF SEI	Laurent Capely
EDF SEI	Denis Rosso
EDF SEI	Quentin Delafontaine
EDF SEI	Damien Loffredo
EDF SEI	Paul Fourment
EDF SEI	Sébastien Quenet

2. ORDRE DU JOUR ET DECISIONS

Les documents présentés lors de la réunion sont envoyés avec ce compte rendu.

Ce compte rendu se veut synthétique, il ne reprend pas le verbatim des propos échangés, il pointe les principales questions ou actions à mener.

2.1. STATISTIQUES RACCORDEMENT

De forts volumes de demande ont été à nouveau constatés lors des derniers jours du trimestre. EDF SEI rappelle l'intérêt de lisser les demandes au cours du trimestre, lorsque cela est possible (i.e. pour les installations en obligation d'achat) plutôt que de les concentrer sur les derniers jours (permet de garantir un délai de traitement nominal et homogène des demandes, diminue le risque de « perdre un trimestre » en cas de pièce manquante / non conforme, ...)

2.2. DTR - TCFM

Plusieurs producteurs questionnent EDF sur la pérennité de la TCFM postérieurement à la fin du déploiement des compteurs numériques. EDF SEI réalisera cette étude dans les mois à venir et précise que la durée résiduelle d'utilisation de la TCFM sera à minima de l'ordre d'une dizaine d'années, ce qui justifie les actions proposées.

Il est convenu d'ajouter le sujet TCFM à l'ordre du jour de la réunion du 13 novembre entre EDF SEI et les constructeurs d'onduleurs.

2.3. STOCKAGE CENTRALISE

Le SER questionne EDF SEI sur la pertinence des méthodes actuelles d'études de raccordement pour le type d'objet visé par les cahiers des charges.

L'ensemble des participants partagent le fait que la fenêtre de saisine de cette année n'est pas adaptée (prévue initialement en août, elle a fait l'objet d'un décalage en octobre obligeant à élaborer des dossiers dans des délais très contraints).

Ces deux points pourront faire partie du REX qui sera établi à l'issue de la procédure en vue d'améliorer le fonctionnement du prochain guichet.

2.4. COMPTEURS NUMERIQUES

Plusieurs producteurs questionnent EDF SEI sur les fonctionnalités avancées que le compteur numérique pourrait apporter aux installations de production, en particulier celui-ci permettrait-il de remplacer le DEIE ? EDF SEI réalisera cette étude en 2018.

Le SER questionne EDF SEI sur les impacts du compteur numérique pour engendrer sur les coûts de raccordement des producteurs. Réponse : un nouveau barème de raccordement est à l'étude par la CRE. Délibération prévue d'ici la fin de l'année.

Il est demandé si un planning détaillé de déploiement par territoire existe. EDF SEI répond que ces plannings détaillés sont en cours d'élaboration et ne peuvent être diffusés pour le moment.

2.5. APPELS D'OFFRES – RETOURS D'EXPERIENCE

Il est craint que certains projets ne puissent être réalisés faute d'un BP solide (Les participants s'interrogent sur le degré d'analyse réalisé par la CRE sur ces BP).

Les participants regrettent que la CRE ou la DGEC n'ait pas produit d'analyse par territoire du résultat des appels d'offre et souhaiteraient une plus forte territorialisation des prochains appels d'offres afin d'assurer à chaque endroit un développement en phase avec les objectifs PPE.

La plupart des participants font le constat que le couplage des solutions photovoltaïques avec une autre contrainte (stockage, autoconsommation, ...) ne permettent pas de tirer le maximum de valeur des systèmes et qu'il serait vraisemblablement plus efficace de mettre en place des appels d'offres pour ces systèmes PV seuls et en parallèle d'autres mécanismes (stockage centralisé, signaux tarifaires, ...) pour atteindre le plus efficacement les objectifs visés.

Plusieurs producteurs interrogent EDF SEI sur la possibilité de modifier les contrats des lauréats du premier appel d'offre afin d'harmoniser le fonctionnement des installations et la gestion contractuelle avec les installations lauréates des derniers appels d'offres. EDF SEI partage cet objectif et va mettre en place un groupe de travail sur ce sujet.

2.6. PLATEFORME OPEN DATA

CorsicaSole fait remarquer que les informations sur les heures de déconnexion ne semblent pas à jour (pas de modification depuis début 2017). EDF précise que le rythme actuel de mise à jour de ce jeu de données est actuellement annuel et propose de modifier ce rythme.

CoriscaSole s'interroge sur la façon de sauvegarder un type de tableau ou de graphique créé pour pouvoir le réutiliser lors de consultations ultérieures de la plate forme. Le mode opératoire est le suivant :

Le mode opératoire est le suivant :

1) Inscription à la plateforme



Bienvenue sur la plateforme Open Data de EDF en Corse et Outre-mer

Demande d'inscription sur EDF Corse et Outre-mer

Les champs en gras sont obligatoires.

Email

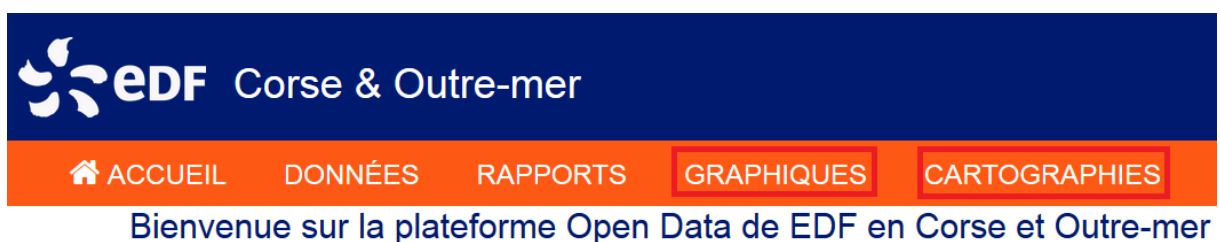
Mot de passe
Minimum 8 caractères, dont au moins une lettre et un nombre.
Confirmation du mot de passe
Nom
Prénom
Message pour l'administrateur
 J'accepte les [conditions générales du site.](#)

- 2) Validation de l'inscription par EDF SEI

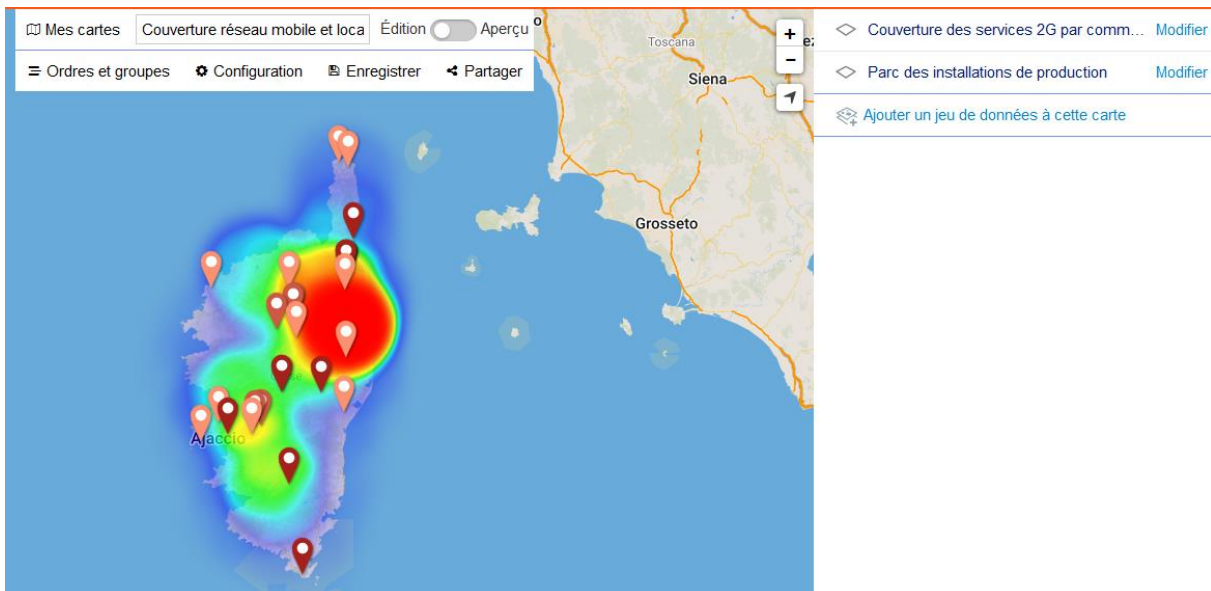
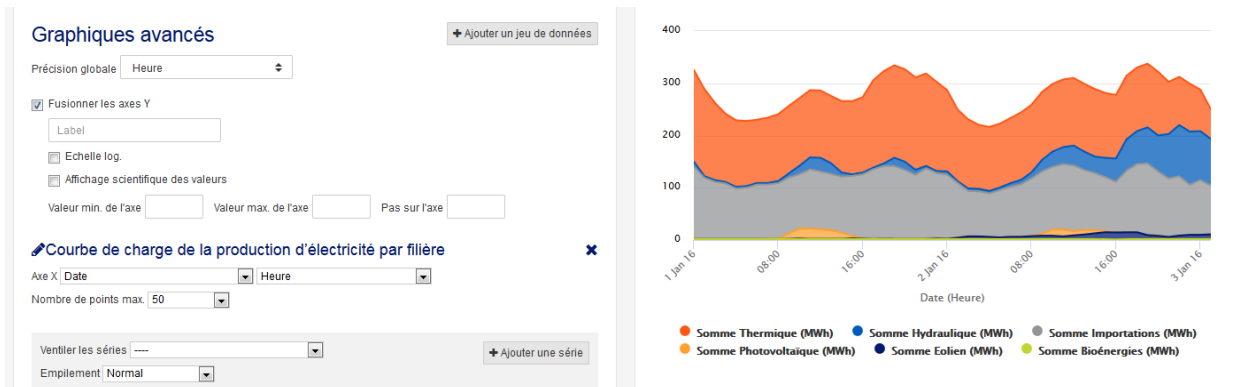
- 3) Connexion à la plateforme avec les identifiants choisis



- 4) Création de graphiques ou cartographies depuis les onglets dédiés



De nombreuses fonctionnalités d'affichage sont disponibles. Il est également possible de superposer plusieurs jeux de données et de piocher parmi les 4600 jeux de données publics disponibles (démographie, météo, télécom...).



5) Enregistrement et partage des graphiques ou cartographies

La création d'un compte et connexion à ce compte rend possible la sauvegarde et le partage (via un lien URL direct) de tous les graphiques et cartographies créés :

Titre du graphique

Titre du graphique

Sauvegarder le graphique

