

# REUNION MENSUELLE N°87

*Point sur les Activités du Club  
Stockage d'Energies*

*27 janvier 2026*

# Ordre du jour

- 1 Actualités générales
- 2 Présentation de Storio Energy
- 3 Point d'avancement du GT Réglementation
- 4 Point d'avancement du SG Sécurité des ESS

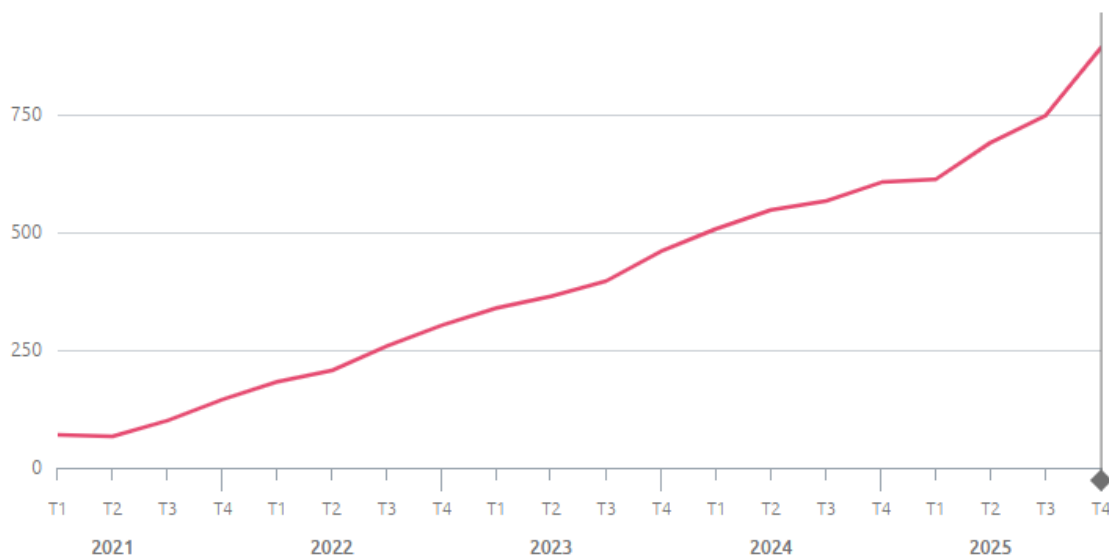
# 1. Actualités générales

## Actualités

- Statistiques raccordement Stockage sur le réseau de Enedis au T4 2025

**892 MW**

raccordés à la fin du trimestre T4 2025



Source : Enedis

Sur le T4 2025 :

- En nombre : + 116
- En puissance : + 144

Bilan sur l'année 2025 :

- En nombre : + 228
- En puissance : + 286

- Ces données sont disponibles sur le site open services & open data de Enedis : <https://data.enedis.fr/pages/parc-raccorde/>

## Actualités

### ■ RTE : Publication du Bilan Prévisionnel 2025

- Les pages 24/25 du résumé exécutif du Bilan Prévisionnel 2025 sont consacrées à la flexibilité de la demande et au stockage : <https://assets.rte-france.com/prod/public/2025-12/2025-12-09-BP2025-resume-executif-synthese.pdf>
- 1) « Le développement de la flexibilité de la demande et les batteries offre des solutions supplémentaires en matière d'exploitation du système électrique »
- 2) « Il ne permet toutefois pas de remédier aux conséquences économiques d'un épisode de surcapacité si celui-ci est trop marqué »

- Lien vers les documents du Bilan Prévisionnel de RTE : <https://www.rte-france.com/donnees-publications/etudes-prospectives/bilans-previsonnels#Lesdocuments>



## Actualités

- **ADEME : Publication de l'analyse de cycle de vie de cas d'usages du stockage d'électricité - Site isolé**
  - Un cas d'usage pour les sites isolés sera bientôt publiée :  
<https://librairie.ademe.fr/energies/8766-analyse-de-cycle-de-vie-de-cas-d-usages-du-stockage-d-electricite-site-isole.html>



## 2. Présentation Storio Energy

- Site de Storio Energy : <https://storioenergy.com/>

### **3. Point d'avancement du GT Réglementation**



# GT Réglementation – Actualités

## Positionnements / Concertations ayant reçu une réponse du Club Stockage, depuis le dernier webinaire :

- Consultation CRE « Procédure raccordement installations stockage zones à gabarit » sur la manière de traiter les (très nombreuses) demandes de raccordement en zone à gabarit RTE :
  - Réponse CSEN envoyée pour la date butoir du 07/01/2026
  - Le sujet continuera sans doute à être discuté en 2026 (cf. ci-dessous\* : **extrait du BP RTE de fin 2025**)
- Concertation Enedis "Offres de raccordement alternatives avec modulation de puissance" (ORA-MP) pour le Stockage en HTA
  - Réponse CSEN envoyée pour la date butoir du vendredi 23/01/2026

### \*Extrait du BP RTE de fin 2025:

Source:  
<https://assets.rte-france.com/prod/public/2025-12/2025-12-23-bilan-previsionnel-2025-consommation.pdf>

propositions techniques et financières ou « PTF » (voir encadré sur les différentes étapes pour le raccordement des clients consommateurs) pour les porteurs de projet. Cette logique, conçue initialement pour faciliter l'accès au réseau de nouveaux entrants sur les marchés de l'électricité (producteurs, consommateurs, opérateurs de flexibilité...), associée à un principe de « premier arrivé, premier servi », trouve aujourd'hui ses limites. En effet, de nombreux projets ont sécurisé leur accès au réseau et sont placés au début de la file d'attente mais tardent à se concrétiser, ce qui peut, dans certaines zones, retarder ou bloquer le raccordement d'autres projets situés plus loin dans la file d'attente. Cette situation conduit à une forme de « saturation administrative » des raccordements.

Par ailleurs, ce dispositif de réservation des capacités d'accueil du réseau (via l'octroi d'une PTF) ne permet pas de disposer d'une information

véritablement fiable sur les chances de concrétisation des projets. Ceci constitue une véritable difficulté pour le dimensionnement des réseaux et pour assurer l'accélération des raccordements des projets les plus matures.

RTE a donc engagé des travaux pour modifier ce dispositif de manière à fiabiliser le suivi du portefeuille de projets, en introduisant une évaluation de leur maturité technique, administrative et financière, et mettra prochainement en consultation une réforme des règles de raccordement. Celle-ci vise notamment à sortir de la logique du « premier arrivé, premier servi » pour favoriser une approche fondée plutôt sur le principe du « premier prêt, premier servi ». Ces évolutions devraient permettre de pouvoir mieux anticiper les besoins réels de raccordement et d'améliorer la visibilité globale sur la probabilité des volumes de raccordement effectifs.

## Autres actualités / rappels

- **Questions RTE « Maintenances et pénalités »**
  - **Ne pas tarder à transmettre** vos éléments éventuels directement à Vincent Laly ([v.laly@atee.fr](mailto:v.laly@atee.fr)) pour qu'il transmette des retours agrégés à RTE
  - Ce sera utile pour les AO Flex, pour lesquels RTE devra définir un nombre de jours par an où les stockages peuvent être indisponibles pour maintenance, sans pénalités.
- **Rappel : 3 webinaires Enedis avaient été partagées fin 2025 avec le Club Stockage :**
  - **01/12/2025** : Webinaire pour clarifier les questions autour des **installations mixtes PV + Stockage**
  - **26/11 et 16/12/2025** : Ateliers servant à définir les modalités pour les futures « Offres de raccordement alternatives à modulation de puissance » (ORA MP)
- **Business France** : webinaire le vendredi 23/01/2026, autour des opportunités autour d'un appel d'offre BESS à la Barbade

## 4. Point d'avancement du SG Sécurité des ESS

- 1- Informations communiquées par la DGPR

## Informations confidentielles – Merci de ne pas diffuser.

La DGPR a annoncé qu'à la suite d'échanges avec la DGSCGC, ils ont convergé vers une nouvelle version.

Ainsi, les associations professionnelles seront de nouveau consultées pour donner un avis sur cette nouvelle version du texte. Cette consultation des parties prenantes devrait être lancée dans le mois.

# SG Sécurité des ESS

- **2- Avancement du projet AMPG 2925-2 – ESS** : des évolutions durant l'été
  - **Nouvelles propositions de la DGSCGC assouplissant les exigences** relatives à la stratégie incendie et à l'intervention des secours
  - **Consultations en cours sur ces propositions (susceptibles encore d'évolutions)** :
    - 1) La présence d'un représentant de l'exploitant sur site en moins d'une heure serait remplacée par une présence sur site en 2 à 3 heures + permanence téléphonique 24h/24h + info préalable au SDID du contact et affichage des consignes de sécurité
    - 2) L'accessibilité au site avec 2 accès et une voie d'une largeur minimale de 5 mètres sur la périphérie complète de l'aire de charge seraient remplacées par un seul accès + ouverture immédiate ou par les SDIS de l'accès + infos préalables sur les implantations et conditions d'accès + voie engins (caractéristiques à préciser) maintenue dégagée pour desserte interne du site avec distance des enceintes à moins de 60m de cette voie
    - 3) L'exigence minimale de défense extérieure contre l'incendie (DECI), et la mise en place de distances d'éloignement entre chaque conteneur seraient remplacées par une possibilité d'exemption de la DECI sous réserve du respect de 3 conditions cumulatives : :
      - a/ Prescription d'une stratégie défensive de « let-it-burn » de l'enceinte en feu mais en assurant une surveillance de l'incendie
      - b/ Protection des enjeux voisins non nécessaires car pas d'enjeux sensibles de type bâti ou naturel (champs, forêts/végétations,...) à moins de 50 m des enceintes
      - c/ Risques de propagation entre enceintes réduits par : clarifier si double mesure requise :
        - Ilotage des stockages avec une distance d'isolement (7m ?) ; valider que l'ilotage n'est requis que pour déroger à la DECI pour les grands parcs
        - Absence de propagation par conception - dispositions constructives ou techniques (enveloppe béton, respect de la norme UL 9540 etc.)
    - 4) Suppression de la rétroactivité des mesures techniques
      - => **Me remonter d'ultimes commentaires aujourd'hui**
  - **Prochaines étapes** : consolidation d'une nouvelle version de l'AMPG par la DGPR à l'automne pour nouvelle consultation des parties prenantes
  - **1- Des partages de REX ou autres infos utiles ?**