

Schéma Régional de Raccordement au Réseau des Énergies Renouvelables (S3REnR)

Indicateurs de suivi du S3REnR / raccordement des projets EnR

Juin 2022

Source : gestionnaire du réseau de transport d'électricité (RTE), gestionnaires du réseau de distribution d'électricité (ENEDIS, SRD et GEREDIS)

1. Dynamique de la file d'attente du S3REnR

Type de production	Volume (en MW)
 Photovoltaïque	3777
 Éolien	536
 Autres EnR	3
Ensemble	4316

2. Durée moyenne de présence en file d'attente des projets relevant du S3REnR

Puissance des installations de production	Durée moyenne (en mois)
Projets ≤ 250 kVA	26
Projets > 250 kVA	15

3. Volume global des installations EnR raccordées au titre du S3REnR

RPD : réseau de distribution

RPT : réseau de transport

Réseau	Type de production	Volume (en MW)
RPD	 Photovoltaïque	214
RPD	 Éolien	0
RPD	 Autres EnR	2

RPD	Ensemble	216
RPT	 Photovoltaïque	0
RPT	 Éolien	0
RPT	 Autres EnR	0
RPT	Ensemble	0

Sources et méthodologie

La mise en œuvre du S3REnR Nouvelle-Aquitaine nécessite la définition d'indicateurs permettant de suivre la dynamique de développement des projets EnR (de la file d'attente jusqu'à la mise en service). Ces indicateurs sont déterminés en lien avec les gestionnaires de réseaux concernés (RTE, Enedis, SRD, Gérédis) à l'échelle de la **région Nouvelle-Aquitaine**.

Le suivi de ces indicateurs est réalisé par la DREAL, en lien avec RTE qui agrège les données remontées par les gestionnaires des réseaux de distribution, selon une **fréquence de mise à jour semestrielle** qui pourra être ajustée en fonction de la dynamique des projets.

L'état zéro de ces indicateurs est établi selon les données remontées par les gestionnaires de réseaux en janvier 2022.

1. Dynamique de la file d'attente du S3REnR

Cet indicateur permet de suivre **l'évolution du volume de projets EnR (en MW) en file d'attente** et donc en attente de raccordement sur le réseau de transport ou de distribution d'électricité. Il est constitué de la capacité totale des projets en file d'attente par filière à date, et l'évolution à cette capacité sur la période considérée (semestre ou année).

Les projets en file d'attente sont ceux ayant fait l'objet d'une proposition d'entrée en file d'attente (PEFA) ou d'une proposition technique et financière (PTF) acceptée ou qui ont été retenus dans le cadre d'un appel d'offres et pour lesquels le point de livraison n'a pas été mis à disposition par le gestionnaire de réseau.

2. Durée moyenne de présence en file d'attente des projets relevant du S3REnR

Cet indicateur permet de suivre **l'évolution de la durée moyenne de présence en file d'attente des projets EnR (en mois)** et donc le délai moyen pour le raccordement des parcs EnR sur le réseau public d'électricité.

La durée correspond à la période allant de l'entrée en file d'attente (PEFA, PTF ou lauréats d'un appel d'offres) jusqu'à la mise à disposition du point de livraison par le gestionnaire de réseau. Ce délai inclut les délais de raccordement du gestionnaire ainsi que les délais du développeur inhérents à la réalisation de son projet, tels que les délais d'autorisations administratives ou de recours.

3. Volume global des installations EnR raccordées au titre du S3REnR

Cet indicateur permet de suivre **l'évolution du volume global (en MW) des installations EnR raccordées depuis l'approbation du S3REnR NA**. Il est constitué de la capacité totale des projets raccordés par filière et par réseau électrique à date, et l'évolution à cette capacité sur la période considérée (semestre ou année). Le réseau électrique est découpé entre le réseau public de transport et le réseau public de distribution, auxquels se raccordent respectivement les parcs en EnR en fonction de leur puissance.

Les projets raccordés sont ceux ayant fait l'objet d'une mise à disposition du point de livraison, des projets en phase d'essai et des projets ayant un accès définitif au réseau de transport et de distribution. Les projets entrés en file d'attente avant l'approbation du S3REnR NA ne sont pas comptabilisés.