



# **Appels d'offres flexibilités expérimentaux pour la gestion des congestions réseau**

-

Commission Accès au Réseau

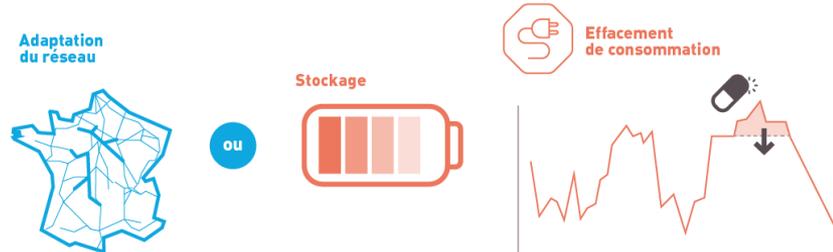
**19 mai 2021**

# Rappel : la démarche d'appels d'offres flexibilités

RTE a engagé une démarche d'appels d'offres pour **expérimenter le recours aux flexibilités** comme solutions **alternatives aux adaptations du réseau**, au-delà de la flexibilité de la production EnR - déjà intégrée dans les méthodes de dimensionnement du réseau.

Cette démarche est complémentaire à la **publication des contraintes résiduelles**.

Elle intègre une phase de **recensement d'intérêts** préalable au lancement des appels d'offres.



➔ La phase de recensement d'intérêt a été lancée le 12 janvier 2021 et a pris fin le 19 février 2021.

# Les principaux retours du recensement d'intérêt

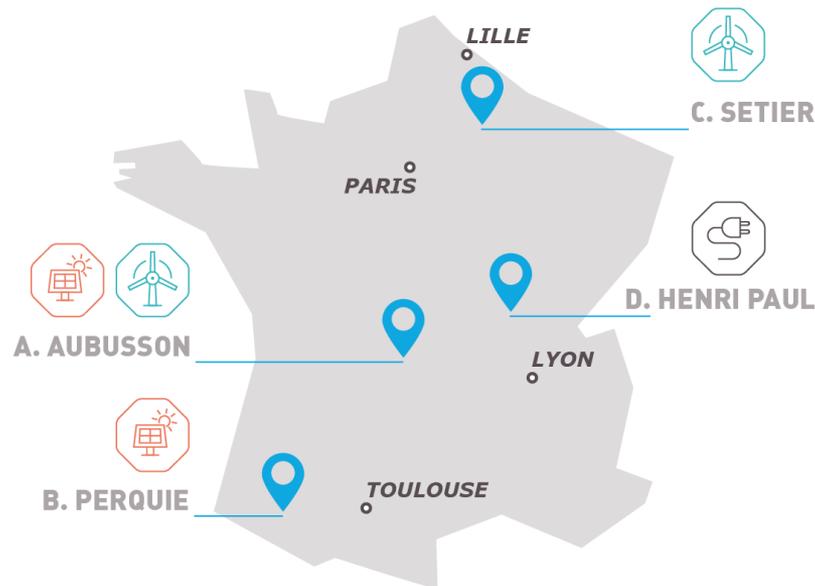
- Une **bonne participation avec 17 répondants** (Développeurs EnR et stockage, hydrogène, agrégateurs, ...) + nombreuses consultations de la page dédiée sur le portail service en janvier\*
- Un **intérêt** manifesté **pour l'ensemble des 4 zones**
- Une attente forte des acteurs sur **la caractérisation de la contrainte** (chronique au pas horaire) afin de se prononcer précisément sur le dimensionnement ainsi que sur la rémunération attendue
- Un positionnement des acteurs pour **une disponibilité sur toute l'année** et un souhait d'être **notifiés du besoin d'activation en amont (j-2)** pour se positionner sur d'autres marchés
- Une **durée d'engagement a minima de 5 ans**
- Le principe **rémunération fixe + variable** bien accueilli ; plusieurs acteurs indiquent que la rémunération fixe devra être majoritaire

**Rappel : la participation au RI n'est pas une condition préalable à la participation aux AO expérimentaux**

# Les zones identifiées pour le recensement d'intérêts sont maintenues pour les Appels d'Offres

Ces **4 zones** présentent une **diversité** géographique, de nature et de niveau de la **contrainte**. Elles vont faire l'objet d'études approfondies pour caractériser la contrainte afin de donner aux acteurs les informations nécessaires à la définition de leur offre.

La fourniture du service de gestion de la congestion sera attendue, selon les zones, qu'à compter de 2025-2026.



# Prochaines étapes pour les AO flexibilités

L'échéance de lancement des appels d'offres est **T4 2021**, pour une attribution prévue **S1 2022**. Des **AO successifs**, portant sur chacune des **4 zones**, pourront être envisagés. Chaque zone fera l'objet d'un cahier des charges spécifiques.



# Enjeux prioritaires pour la concertation

Les travaux présentés lors des prochains GT porteront sur les sujets suivants :

- **Caractérisation de la contrainte et spécifications techniques du service** (niveau de service attendu)
- **Processus d'appel d'offres** (conditions de recevabilités, méthodologie d'interclassement)
- **Conditions du multi-services** (Priorité du service de gestion de la congestion & sécurisation de la disponibilité, modalités financières i.e. structure de la rémunération)
- **Modalités d'activation et adossement au MA** (Cadre dérogatoire du MA)
- **Raccordement** (Modalités et conditions de participation)



# Annexes : les 4 zones retenues pour les AO Flexibilités

## Localisation de la zone

- Liaisons 63 kV reliant les postes de Boussac (commune de Boussac-Bourg) et d'Aubusson, via le poste 63 kV de Gouzon



23 - Creuse

## Inducteurs de la contrainte

Production EnR raccordée sur les postes de Boussac et Gouzon

Raccordé

19 MW

Raccordé +  
en développement

48 MW

Horizon S3REnR  
(2030)

87 MW



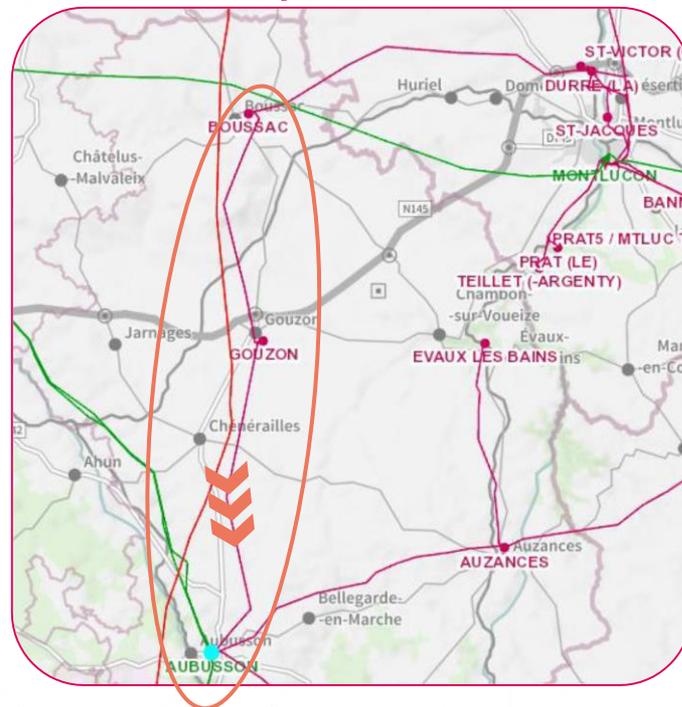
35%



55%

## Ouvrage en contrainte

Liaison 63 kV Gouzon ⇒ Aubusson en contrainte à réseau complet



## Localisation de la zone

- Liaisons 63 kV reliant les postes de Barbotan (commune de Cazaubon) et de Naoutot (commune St Pierre du Mont), via Perquie.

## Inducteurs de la contrainte

Production EnR raccordée sur les postes de Perquie et Barbotan

Raccordé

18 MW



Raccordé +  
en développement

84 MW



Horizon S3REnR  
(2030)

130 MW



100%



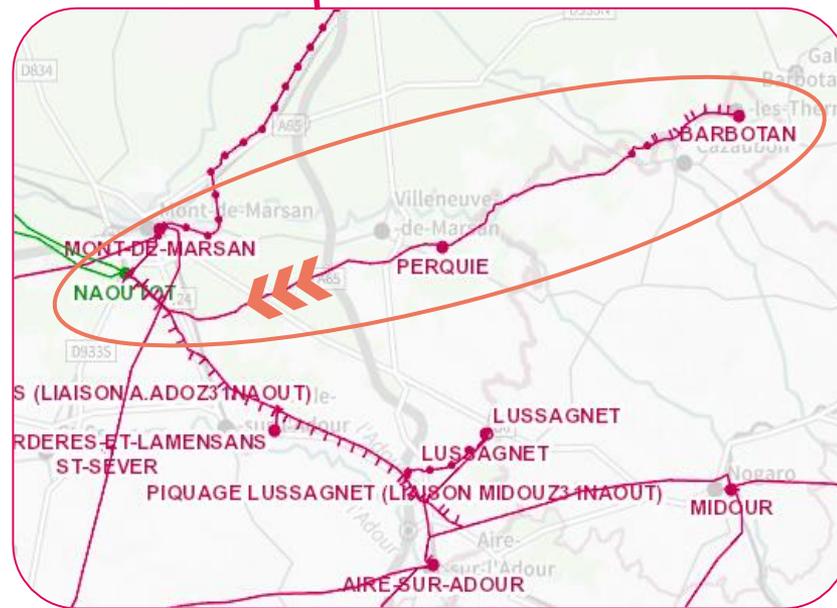
0%

## Ouvrage en contrainte

Liaison 63 kV Perquie ⇒ Naoutot en contrainte à réseau complet



40 - Landes



### Localisation de la zone

- Poste 225/63 kV de Sétier (commune de Harly), en coupure de l'axe 225kV Mastaing-Beautor.

### Inducteurs de la contrainte

Production EnR raccordée sur les postes 63kV à proximité de Sétier (*Ribemont, Gauchy, Noyales, St-Jean, Roisel, Bohain*)

Raccordé

~300 MW



0%

Raccordé +  
en développement

~500 MW



100%

Horizon S3REnR

~500 MW

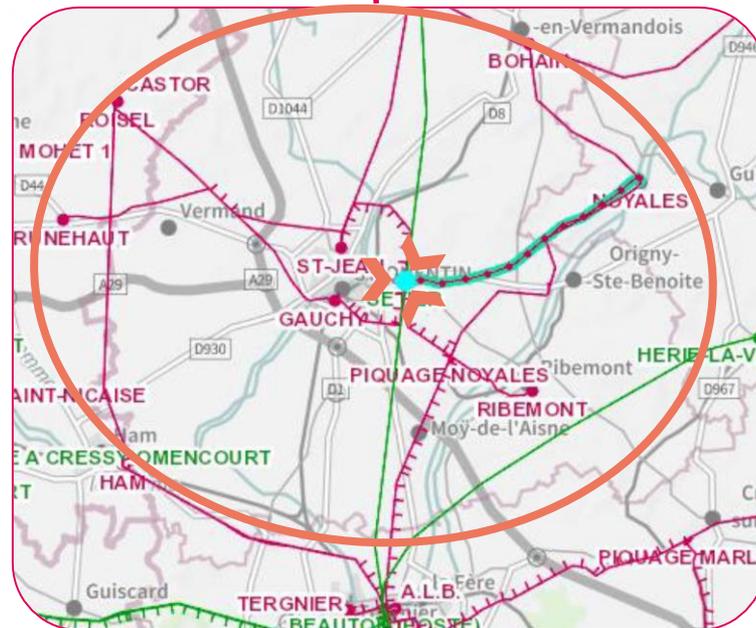
Plus de capacité  
réservée dans le  
S3REnR en vigueur

### Ouvrage en contrainte

Capacité de transformation au poste de Sétier (2 x 100 MVA) en contrainte à réseau complet et sur aléa réseau



02 - Aisne



### Localisation de la zone

- Liaisons 63 kV reliant les postes de Henri-Paul (commune de Ecuisses), Blanzly et Lucy (commune de Montceau-les-Mines).

### Inducteurs de la contrainte



Contrainte patrimoniale sur la liaison 63 kV Henri Paul – Lucy, nécessitant un renouvellement.

### Ouvrage en contrainte

En l'absence de renouvellement de la liaison Henri Paul – Lucy (ou équivalent), des contraintes apparaissent sur les ouvrages Henri-Paul ⇔ Lucy et Gueugnon ⇔ Lucy



71 - Saône-et-Loire

