

Appels d'offres Flexibilités Locales

Projets de modalités de participation et de produits

- ☐ Libre
- ☐ Interne
- ☐ Restreinte
- ☐ Confidentielle



Quelques règles pour le bon fonctionnement de la présentation



Les **questions doivent être posées via l'application Q&A du Webinar**. Les questions et les réponses seront publiées sur le site internet.



Un modérateur Enedis anime les séquences Questions. Il publie les questions auprès des participants. Les questions similaires seront regroupées.



Il est possible de « liker » une question publiée si vous estimez qu'elle est particulièrement pertinente.



Les questions orales ont été désactivées pour ce webinar.



Les supports ont été envoyés à l'ensemble des préinscrits au webinaire.



La **Webconf est susceptible d'être enregistrée pour un usage interne à Enedis.**

Les flexibilités locales, une démarche expérimentale et en co-construction avec les acteurs



Des travaux menés depuis plusieurs années...

- De nombreux démonstrateurs techniques
- 1^{er} cas d'article 199 sur le Poste Source de Fourmanoir (2018)
- Appel à Contributions sur les flexibilités locales sur le RPD (2018-2019)



... qui se sont concrétisés ces derniers mois par :

- **Novembre 2019** : Présentation de la plateforme et des zones de Recensements d'Intérêts
- **Janvier & février 2020** : concertations sur les contrats et le Contrôle du réalisé



Le 24 avril 2020, une nouvelle étape va être franchie par Enedis :

Présentation des projets d'Appels d'Offres de flexibilités locales (calendrier, produits..)

Des documents disponibles sur le site **Enedis**

<https://www.enedis.fr/consultation-flexibilites>

- La vision Enedis sur « Les flexibilités au service de la transition énergétique et de la performance du réseau de distribution »
- La feuille de route pour la transformation des méthodes de dimensionnement des réseaux et l'intégration des flexibilités
- Les supports des différentes présentations et concertations
- Les questions/réponses des concertations
- La synthèse de l'Appels à Contributions



Retour sur la concertation sur les propositions faites par Enedis dans le cadre des flexibilités locales

En amont des Appels d'Offres, Enedis a proposé aux acteurs de faire part de leurs remarques sur les principes contractuels et les méthodes de contrôle du réalisé proposés en janvier 2020.



Date de la concertation : du 23/01/20 au 28/02/20



Répondants :

- ☐ EDF
- ☐ ENGIE
- ☐ Hespul
- ☐ PSA
- ☐ SOREXE

Les propositions et les questions des acteurs ont porté sur la compréhension des principes retenus par Enedis et ont consisté en des demandes de précisions.

Thèmes abordés :

- ☐ Les liens avec les mécanismes de marché existants
- ☐ La rémunération
- ☐ Les pénalités
- ☐ Les tests
- ☐ Le contrôle du réalisé
- ☐ La cartographie des opportunités de flexibilités



L'ensemble des questions et des réponses apportées est à disposition à la page Co-Construire les Flexibilités.

Ordre du jour du Webinar





01 Co-présentation avec RTE sur l'intégration des flexibilités RPD dans l'économie du système électrique

L'intégration des flexibilités RPD dans l'économie du système électrique

Dans ses publications et présentations, Enedis a exprimé sa volonté de s'intégrer dans l'économie du système électrique et donc dans les dispositifs permettant le règlement financier des activations de flexibilité.

Cette volonté s'est traduite par **des travaux, menés conjointement avec RTE, qui ont été partagés avec la CRE**, visant à ce qu'in fine une activation de flexibilité par le GRT ou le GRD, pour un besoin réseau et/ou d'équilibrage, soit traitée de la même façon vu des acteurs du système électrique. Les réflexions ont porté sur :

- 1 La prise en charge par Enedis des surcoûts réseaux induits par les activations de flexibilité
- 2 Les modalités de neutralisation des activations sur les bilans des Responsables d'équilibre



Quelle intégration dans l'économie du système électrique pour les AO 2020 Enedis?

-Les activations d'ENEDIS ne sont pas possible via le Mécanisme d'ajustement (MA) or c'est par le MA que sont traités les règlements financiers associés aux activations

-L'hypothèse haute d'activation sur un pas demi-horaire est de 4,9 MWh

Analyse de risques :

- **Impact non significatif pour les Responsables d'Equilibre** (cf. étude d'impact RTE-Enedis, slide suivante).
- En première approche, l'intégration d'un **processus « manuel » à la chaîne SI** en service montre un risque **d'augmenter le taux d'erreur** sur l'ensemble du processus de la chaîne de calcul des écarts (analyse en cours)

AO 2020 (à date)

- **Pas de correction des périmètres d'équilibre** au lancement des AO expérimentaux pour les activations faites par Enedis
- **Enedis paiera l'intégralité de l'offre**, l'intégration au MA n'étant pas possible

Cible

A la cible les **activations par le GRD pour des besoins réseaux seront intégrées aux mécanismes de marché**, ce qui a permettra une **égalité de traitement des acteurs** du système électrique



L'impact sur les RE

Aujourd'hui

AO 2020 (à date)

A la cible

Impact **individuel**
pour les RE
directement
concernés

Pas de flexibilités
à date par le GRD

Un écart positif peut-être augmenté ou un écart négatif
peut-être diminué, voire annulé.

$$\text{Gain}_{\text{RE concerné}} = \text{PRE}_n \times V_{\text{offre}} \text{ ou } \text{PRE}_p \times V_{\text{offre}}$$

Aucun

Impact **collectif** pour
la communauté
des RE

Répercussion des gains individuels en réduction des recettes
et/ou augmentation des dépenses liées aux écarts sur la CAE

$$\text{Coût}_{\Sigma \text{RE}} = \text{PRE}_n \times V_{\text{offre}} \text{ ou } \text{PRE}_p \times V_{\text{offre}}$$

$$\text{Coût}_{\Sigma \text{RE}} = \text{PME} \times V_{\text{offre}}$$



Dans les deux situations,
les coûts collectifs représentent
environ 0,03% du solde de
Compte Ajustements-Ecarts
(CAE) 2019, lequel est
excédentaire de 9 957 570 €



En moyenne, $\text{Gain}_{\text{RE concerné}} = \text{Coût}_{\Sigma \text{RE}} = 39,52 \text{ €/MWh}_{\text{activé}}$
En moyenne sur un an, le coût collectif pourrait
atteindre environ 3043 €



En moyenne, $\text{Coût}_{\Sigma \text{RE}} = 42,86 \text{ €/MWh}_{\text{activé}}$
En moyenne sur un an, le coût collectif
pourrait atteindre environ 3300 €

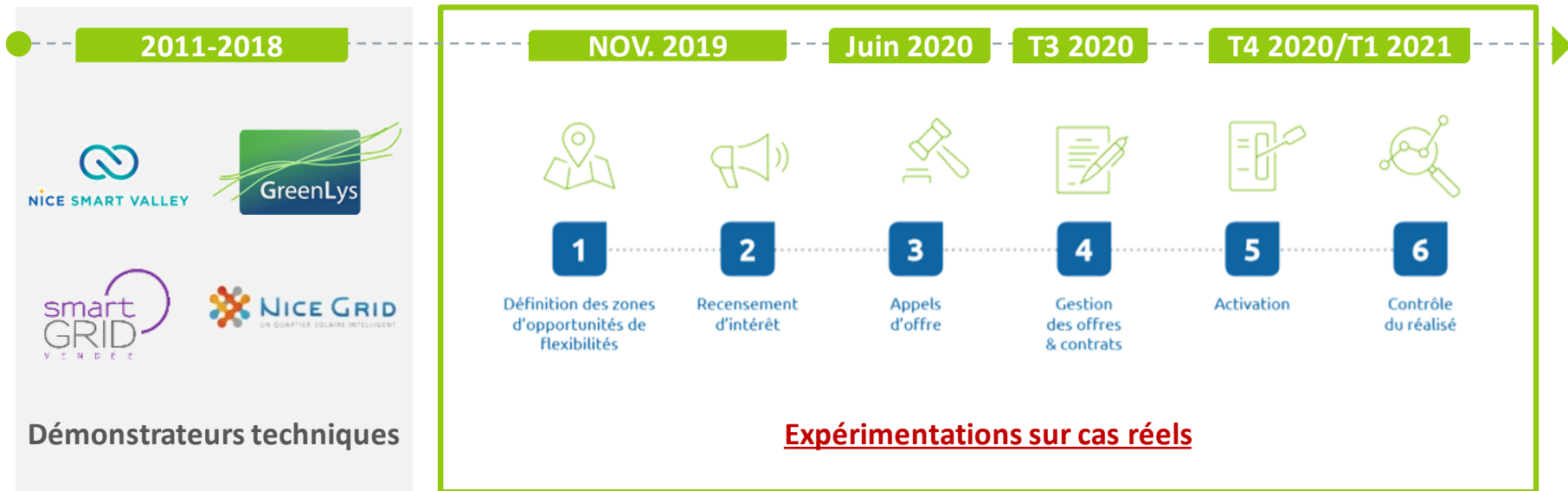
Les activations prévues par Enedis dans le cadre des appels au marché 2020 seront
uniquement à la hausse, avec un **volume maximum de 4,9 MWh** par pas 30 minutes.

Rte

ENEDIS
L'ELECTRICITE EN RESEAU

02 Calendrier des Appels d'Offres

Les Appels d'Offres de flexibilités locales : un début de contrat pour l'hiver 2020/2021



Calendrier détaillé du processus d'Appels d'Offres (si poursuite des AO)

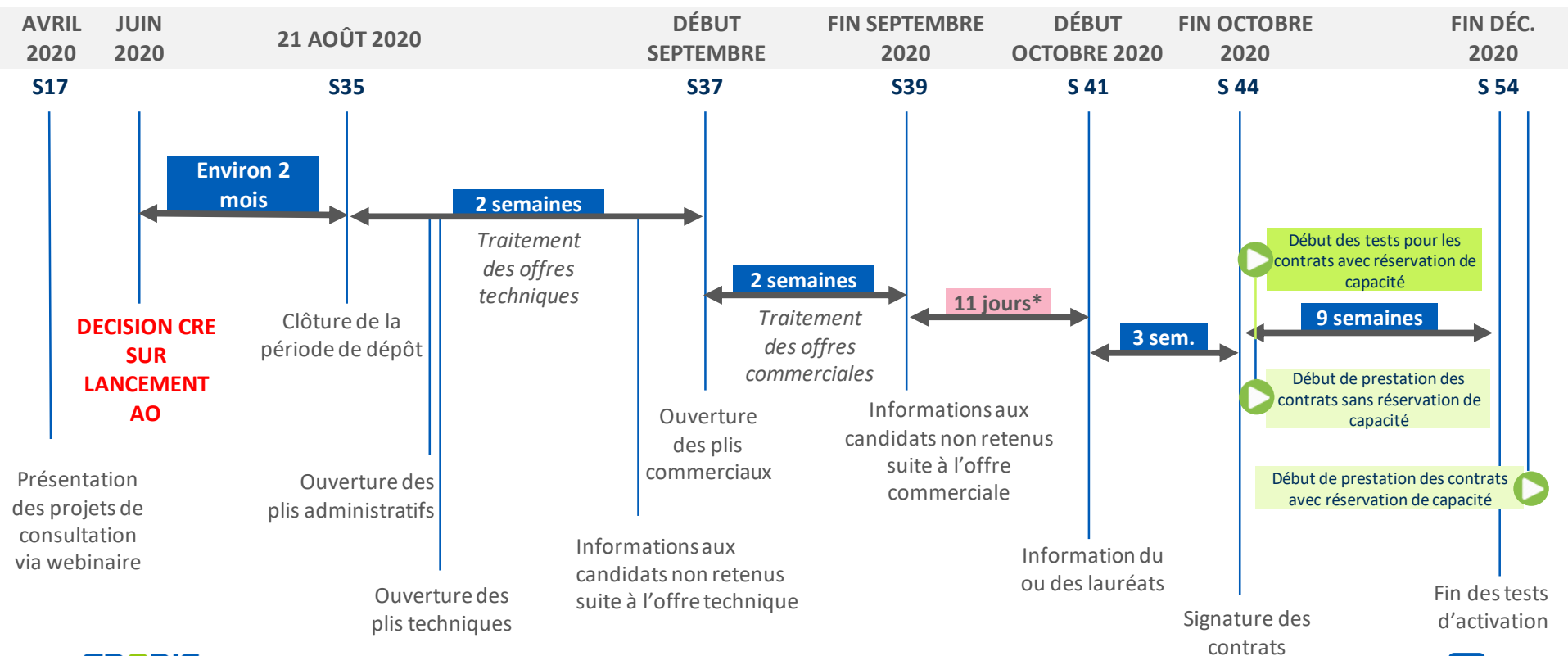


Tableau récapitulatif annexe

Etapas	Echéances
 Mise à disposition des projets d'appels d'offres et présentation du processus envisagé	24/04/2020 de 14h à 16h
 Lancement des Appels d'Offres (si décision de la CRE de poursuivre la démarche engagée par Enedis)	Juin 2020 (date à confirmer)
 Date limite pour l'envoi des questions par les candidats	21/07/2020 à 12h
 Date limite de l'envoi des offres	21/08/2020 à 18h
Date limite de signature du (des) Contrat(s)	30/10/2020
 Date limite de publication des résultats	30/10/2020
 Début des périodes d'activation des contrats sans réservation de capacité	01/11/2020
Début des périodes de tests pour les contrats avec réservation de capacité	01/11/2020
Début des périodes d'activation pour les contrats avec réservation de capacité	01/01/2021

03 Documents constitutifs des projets d'Appels d'Offres

Disponibles sur les sites www.enedis.fr/consultation-flexibilites et <https://flexibilites-enedis.fr>

Documents compris dans les Appels d'Offres



Flex Mountain

Un règlement de consultation

Un contrat type
sans réservation de capacité
spécifique à l'AO



Cahier des Charges
spécifique à l'AO



Houat & Hoëdic

Un règlement de consultation

Deux contrats type
sans réservation de capacité
spécifiques à l'AO



Cahier des Charges
spécifique à l'AO



Moussac

Un règlement de consultation

Un contrat type
avec réservation de capacité
spécifique à l'AO



Cahier des Charges
spécifique à l'AO

**Un outil d'évaluation de
l'offre à disposition de
l'acteur**

[Https://flexibilites-
moussac.Enedis.fr](https://flexibilites-moussac.Enedis.fr)



Fourmanoir

Un règlement de consultation

Un contrat type
avec réservation de capacité
spécifique à l'AO



Cahier des Charges
spécifique à l'AO



Paris Breteuil

Un règlement de consultation

Un contrat type
sans réservation de capacité
spécifique à l'AO



Cahier des Charges
spécifique à l'AO

04 Modalités de participation et d'attribution

Focus sur le règlement de consultation et les éléments communs à tous les projets d'Appels d'Offres

Les éléments clés du règlement de consultation :

Les conditions de participation



Conditions « générales » de participation pour les acteurs

- ❑ **Echange de Questions & Réponses** : du 24/04/20 jusqu'au 21/07/20.

Enedis prépare le lancement des appels d'offres et propose aux acteurs de poser leurs questions dès aujourd'hui sur les projets de consultation mis à disposition.

Les questions et les réponses seront rendues publiques sauf demande expresse du Candidat.

- ❑ **Date limite de dépôt d'offres ferme** : 21/08/20 18h

Toute offre reçue au-delà de cette date sera refusée.

- ❑ **Offres valides jusqu'à 3 mois après la fin du dépôt d'offre.**

En cas de désistement d'un lauréat avant la signature du contrat, Enedis se réserve la possibilité de contractualiser avec le Candidat suivant à l'interclassement.

- ❑ **Dépôt d'offres par mail uniquement** à l'adresse DCT-flexibilites-RAS@enedis.fr

Sous la forme de 3 dossiers : administratif, offre technique, offre commerciale.

Les éléments clés du règlement de consultation :

Le dossier technique

ÉLÉMENTS INCLUS DANS LE DOSSIER TECHNIQUE



- **La description technique** du produit respectant a minima le cahier des charges
(puissance, DMO, délai entre deux activations, etc.) ;
- **La liste détaillée des sites**
Le détail des informations demandé se trouve dans le règlement de consultation et est le reflet des informations demandées dans le marché.
- **L'Accord client** pour chaque site
L'accord couvre, entre autres, le transfert et l'utilisation des données du client ainsi que l'engagement à ne pas participer à d'autres mécanismes avec un autre acteur de marché.
(modèle fourni en annexe)



Aucun élément commercial ne doit être inclus dans l'offre technique sous peine d'invalider l'offre.

Caractéristiques de l'Offre Technique	
Lot	Tel que défini dans le Cahier des Charges.
Produit du Lot	Produit défini dans le Cahier des Charges.
Puissance du service mis à disposition à chaque pas 30 minutes sur les périodes d'activation	Peut être supérieure à la valeur demandée dans le cahier des charges. En MW avec 2 chiffres significatifs
Durée d'Activation du Service	Durée durant laquelle le service sera à 100% de la Puissance déclarée dans l'Offre Peut être supérieure à la valeur demandée dans le cahier des charges. En minute.
Délai de Mobilisation de l'Offre	Délai nécessaire aux opérations d'activation du Service, défini par le Titulaire. Ce délai est représentatif de contraintes d'ordre technique ou opérationnel du Titulaire. Peut être inférieur à la valeur demandée dans le cahier des charges. En minute.
Délai de Neutralisation entre Activations	Délai minimum entre l'instant de désactivation du Service et l'instant d'activation suivant. Peut être inférieur à la valeur demandée dans le cahier des charges. En minute
Palier de Puissance (en MW/minute)	Palier de montée en puissance de l'offre. Ne s'applique qu'aux sites en injection et aux sites mixtes. Ne peut excéder 4MW/min. En MW/min.

Les éléments clés du règlement de consultation :

Le dossier commercial

Caractéristiques de l'Offre Commerciale	
Lot	<i>Tel que défini dans le Cahier des Charges.</i>
Prix de la Rémunération Fixe	<i>En €, 2 chiffres significatifs maximum</i>
Prix de la Rémunération Variable	<i>En €/MWh, 2 chiffres significatifs maximum</i>

Par produit, compris dans l'offre commerciale



ÉLÉMENTS INCLUS DANS LE DOSSIER COMMERCIAL

L'**offre commerciale** sous forme d'un tableau comprendra les prix d'offres pour les Rémunérations Fixes et Variables.

Des informations supplémentaires seront attendues pour l'Appel d'Offres de Moussac.

Les offres commerciales se font par lot et peuvent donc inclure plusieurs produits.

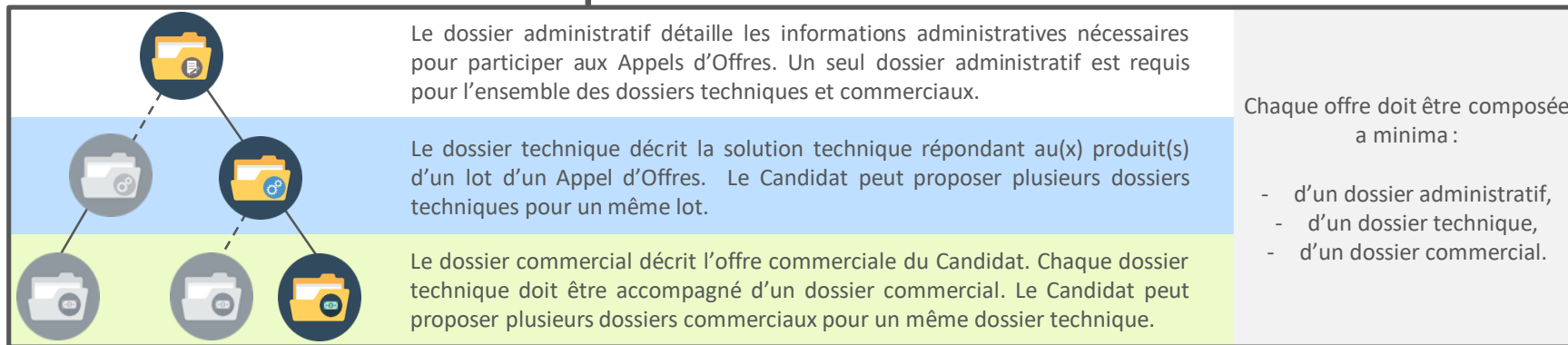
Les éléments clés du règlement de consultation :

Construire une offre

Les acteurs peuvent déposer autant d'offres qu'ils le souhaitent mais ne peuvent être titulaire que d'un seul marché par lot.



Une offre est associée à un lot de l'Appel d'Offres



Les éléments clés du Cahier des Charges



Les lots prévus dans les marchés

Plusieurs lots peuvent être proposés pour un même Appel d'Offres. Ils seront fonction de la typologie du Marché et de la zone géographique couverte.

Les produits attendus par lot

Chaque lot intègre un ou plusieurs produits et détaille la puissance, le DMO, la durée d'activation, le délai entre deux mobilisations et le palier de puissance.



Les Conditions d'éligibilité des sites

La localisation des sites est primordiale pour participer aux flexibilités locales. Enedis met à disposition un outil de recherche sur le site <https://flexibilites-enedis.fr> qui permet de tester l'éligibilité des sites pour chaque Appel d'Offres. Les résultats de l'outil font foi pour l'Appel d'Offres.



Des informations pour mieux dimensionner les offres commerciales

Les offres seront activées à la Puissance et à la Durée de l'Offre. Enedis fournit également, à titre informatif, le Nombre d'Activation du Service par an ainsi que l'Espérance de Volume d'Appel par an. **Ces informations ne sont pas engageantes.**



Les durées de contrats et les options prévues



Les périodes d'activation

Périodes durant lesquelles Enedis est amenée à utiliser le service.



La période de tests

Période pendant laquelle Enedis peut être amenée à tester le service. Peut être une période dédiée ou incluse dans les périodes d'activation.



Les éléments complémentaires

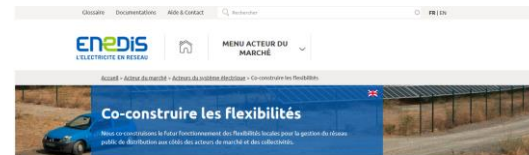
Pour les contrats sans réservation de capacité, certains paramètres ne sont pas des prérequis pour participer aux Offres mais pourraient être utilisés en temps réel par les équipes d'Enedis pour choisir le ou les Titulaires des Contrats à contacter en cas de besoin. Enedis explicite dans son cahier des charges ces paramètres. Enedis y précise à titre indicatif également le Nombre d'Activation du Service par an.

05 Présentation des plateformes Enedis

La page Enedis « Co-construire les flexibilités »

Une page de référence pour :

- Obtenir les dossiers de consultation des Appels d'Offres ;
- Avoir le lien vers la plateforme Enedis de Recensements d'Intérêts et d'Appels d'Offres ;
- Obtenir les différents documents et présentations publiés par Enedis sur les flexibilités locales ;
- Se tenir informé des initiatives d'Enedis sur les flexibilités locales.



<https://www.enedis.fr/consultation-flexibilites>

Découvrez les zones d'opportunité
et déclarez vos flexibilités
<https://flexibilites-enedis.fr>



Les concertations

Planning des concertations en cours ou à venir :



Les éléments des concertations :

- Appel à contributions
- Présentation des Recensements d'intérêt
- GT de concertations
- Q&R sur les propositions concertées

Une plateforme web pour les Appels d'Offres



Participer à l'Appel d'Offres

La plateforme permet à un acteur d'accéder aux principales caractéristiques des différents Appels d'Offres. Elle permet également de télécharger les documents de chaque consultation.



<https://flexibilites-enedis.fr>

Caractéristiques de l'appel d'offre :

Dates de début et de fin estimées

dimanche 1 novembre 2020

vendredi 31 décembre 2021

Option pour l'année 2022

Option pour l'année 2023

Durée d'activation

Janv. Fév. Mars Avr. Mai Juin Juil. Août

Sept. Oct. Nov. Déc.

Lun Mar Mer Jeu Ven Sam Dim

0 3 6 9 12 15 18 21 24

10h00 à 13h00

Type de contrat

Type de rémunération

Vérifier son éligibilité

Rentrez votre Point de Livraison (PDL) ou Point de Référence Mesure (PRM)

PDL ou PRM (10 à 14 chiffres)

Vérifier plusieurs PDL ou PRM

Importer une liste de PDL/PRM

Documentation

CGU

Mentions légales

Rester informé

enedis.fr



Vérifier son éligibilité

Ce module permet de vérifier unitairement ou en masse si des PDL sont éligibles à l'Appel d'Offres (recherche par zone). Le résultat est donné immédiatement et peut être exporté.



Documentation

Le site héberge les documents publiés sur les flexibilités locales par Enedis au cours des dernières années.



Rester informé

L'adresse mail complétée dans le formulaire sera ajoutée à la liste de diffusion d'Enedis pour les futurs recensements d'intérêts et mises en concurrence.

06 Présentation des produits et des spécificités par AO

FLEX MOUTAIN (1/2)



FLEX MOUTAIN

	Appel d'Offres		Juin 2020		21/08/20
	Période contractuelle		01/11/20		31/12/21
	Période d'activation		01/11/20 01/11/21		31/03/21 31/12/21
	Période de test	<i>Inclus dans la période d'activation</i>			
	Options		Option 2022		Option 2023



CONTRAT SANS RESERVATION DE CAPACITE



Lots & Produits associés

1 lot
4 produits non liés « appui à la conduite » (P1 à P4)



Nombre d'attributaires

Pas de limite sur le nombre d'attributaires.
Possibilité de répondre à un ou plusieurs produits.

Publication en fin d'Appel d'Offres du/des lauréats et des volumes contractualisés



FLEX MOUTAIN (2/2)



ZONE D'ÉLIGIBILITÉ¹

FLEX Moutain

¹sur le site <https://flexibilites-enedis.fr>



Part Variable

sur énergie activée



PARTICULARITÉS DU LOT FLEX MOUNTAIN

Les acteurs peuvent répondre à autant de produits qu'ils le souhaitent.
Les produits sont attendus de 22h à 06h.

Produit attendu	P1	P2	P3	P4
Puissance^{CI} (MW)	≥0,5	≥1	≥1,8	≥2
DMO^{CI} (min)	≤30	≤30	≤30	≤3
Durée d'activation (h)	0,5	1	2	0,5
Délai de Neutralisation entre A. (h)	2	14	14	14
Palier (MW/min)	4	4	4	4
Délai de prévenance	0 – sur incident			
Espérance de Volume d'Appel (MWh/an)²	0,13	0,80	2,78	0,48



**PRODUITS
ATTENDUS
POUR LE LOT**

^{CI} Critères d'interclassement pour l'activation en temps réel
²à titre informatif

CRITÈRES D'INTERCLASSEMENT^{CI}

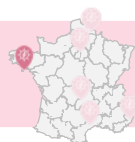
Pour l'attribution du marché : Prix uniquement.

Pour l'activation en temps réel : les critères suivants seront utilisés pour choisir l'attributaire le plus pertinent parmi ceux retenus au marché, pour répondre au besoin identifié en temps réel par Enedis.



- Localisation des sites
- Prix
- Puissance : les puissances peuvent dépasser les valeurs affichées dans les produits.
- DMO : le DMO peut être plus court que celui demandé dans les produits.

HOUAT & HOËDIC (1/4)



HOUAT & HOËDIC

	Appel d'Offres		Juin 2020		21/08/20
	Période contractuelle		01/11/20		31/12/21
	Période d'activation		01/11/20		31/12/21
	Période de test	<i>Inclus dans la période d'activation</i>			
	Options		Option 2022		



CONTRATS SANS RESERVATION DE CAPACITE



Lots & Produits associés

3 lots

Lot 1 : 1 produit « appui programmation travaux »
 Lot 2 : 2 produits « appui à la conduite » non liés (P1 & P2)
 Lot 3 : 1 produit « appui à la conduite » (P3)



Nombre d'attributaires

Lot 1 : 1 seul attributaire
 Lot 2 & Lot 3 : Pas de limite sur le nombre d'attributaires.
 Possibilité de répondre à un ou plusieurs produits.

Les spécificités de l'ilotage conduisent à limiter l'Appel d'Offres aux effacements et impliquent des conditions d'activation spécifiques (effacement avec activation à puissance variable par palier de 100kW et activation possible de l'effacement hors tension).

Publication en fin d'appel d'offres du/des lauréats et des volumes contractualisés



LOUAT & HOËDIC (2/4)



ZONE D'ÉLIGIBILITÉ¹

Lot 1 : Houat & Hoëdic

¹sur le site <https://flexibilites-enedis.fr>



Part Variable
sur énergie activée

PARTICULARITÉS DU LOT 1 LOUAT & HOËDIC



- Il n'est pas envisagé de DMO car la demande d'Enedis en J-8 comprendra l'heure de début d'activation.
- Il sera possible pour le titulaire de refuser une demande d'activation.
- Enedis garantira une activation le jour J ou compensera l'acteur le cas échéant.

Produit attendu	
Puissance (MW)	0,8
DMO (h)	-
Durée d'activation (h)	8
Délai de Neutralisation entre A. (h)	36
Palier (MW/min)	4
Délai de prévenance	J-8
Espérance de Volume d'Appel (MWh/an) ²	4,67



**PRODUITS
ATTENDUS
POUR LE LOT**

²à titre informatif



CRITÈRES D'INTERCLASSEMENT

Pour l'attribution du marché : Prix uniquement.

LOUAT & HOËDIC (3/4)



ZONE D'ÉLIGIBILITÉ¹

Lot 2 : Houat & Hoëdic

¹sur le site <https://flexibilites-enedis.fr>



Part Variable

sur énergie activée



PARTICULARITÉS DU LOT 2 LOUAT & HOËDIC

L'activation de la flexibilité doit pouvoir être faite hors tension afin de permettre la tenue de la fréquence lors de la reprise.

Les acteurs peuvent répondre à autant de produits qu'ils le souhaitent.

Les durées des produits proposées peuvent aller jusqu'à 24h.

Produit attendu	P1	P2
Puissance ^{C1} (MW)	≥0,8	≥0,5
DMO ^{C1} (h)	≤1	≤1
Durée d'activation ^{C1} (h)	≥2	≥2
Délai de Neutralisation entre A. (h)	12	12
Palier (MW/min)	4	4
Délai de prévenance	0 – sur incident	
Espérance de Volume d'Appel (MWh/an) ²	3,0	3,0



**PRODUITS
ATTENDUS
POUR LE LOT**

^{C1}Critères d'interclassement pour l'activation en temps réel
²à titre informatif

CRITÈRES D'INTERCLASSEMENT^{C1}

Pour l'attribution du marché : Prix uniquement.

Pour l'activation en temps réel : les critères suivants seront utilisés pour choisir l'attributaire le plus pertinent parmi ceux retenus au marché, pour répondre au besoin identifié en temps réel par Enedis.



- Localisation des sites
- Prix
- Puissance : les puissances peuvent dépasser les valeurs affichées dans l'AO
- DMO : le DMO peut être plus court que celui demandé dans les produits.
- Durée d'activation : la durée d'activation peut être plus longue que celle demandée dans les produits (maximum 24h).

HOUAT & HOËDIC (4/4)



ZONE D'ÉLIGIBILITÉ¹

Lot 3 : Hoëdic

¹sur le site <https://flexibilites-enedis.fr>



Part Variable

sur énergie activée



PARTICULARITÉS DU LOT 3 HOUAT & HOËDIC

L'activation de la flexibilité doit pouvoir être faite hors tension afin de permettre la tenue de la fréquence lors de la reprise.

Les acteurs peuvent répondre à autant de produits qu'ils le souhaitent.

Les durées des produits proposées peuvent aller jusqu'à 24h.

Produit attendu	P4
Puissance ^{CI} (MW)	≥0,5
DMO ^{CI} (h)	≤1
Durée d'activation ^{CI} (h)	≥2
Délai entre deux activations (h)	12
Palier (MW/min)	4
Délai de prévenance	0 – sur incident
Espérance de Volume d'Appel (MWh/an) ²	1,0



PRODUITS
ATTENDUS
POUR LE LOT

^{CI} Critères d'interclassement pour l'activation en temps réel
² à titre informatif

CRITÈRES D'INTERCLASSEMENT^{CI}

Pour l'attribution du marché : Prix uniquement.

Pour l'activation en temps réel : les critères suivants seront utilisés pour choisir l'attributaire le plus pertinent parmi ceux retenus au marché, pour répondre au besoin identifié en temps réel par Enedis.



- Localisation des sites
- Prix
- Puissance : les puissances peuvent dépasser les valeurs affichées dans l'AO
- DMO : le DMO peut être plus court que celui demandé dans les produits.
- Durée d'activation : la durée d'activation peut être plus longue que celle demandée dans les produits (maximum 24h).

PARIS BRETEUIL (1/3)



PARIS BRETEUIL

	Appel d'Offres		Juin 2020		21/08/20
	Période contractuelle		01/11/20		31/12/21
	Période d'activation		01/11/20 01/11/21		31/03/21 31/12/21
	Période de test	<i>Inclus dans la période d'activation</i>			
	Options		Option 2022		Option 2023



CONTRAT SANS RESERVATION DE CAPACITE



Lots & Produits associés

2 lots

Lot 1 : 1 produit « appui à la conduite »

Lot 2 : 1 produit « appui à la conduite »



Nombre d'attributaires

Pas de limite sur le nombre d'attributaires.

Publication en fin d'appel d'offres du/des lauréats et des volumes contractualisés



PARIS BRETEUIL (2/3)



ZONE D'ÉLIGIBILITÉ¹

Lot 1 : PB 201-203

¹sur le site <https://flexibilites-enedis.fr>



Part Variable
sur énergie activée



PARTICULARITÉS DU LOT 1 PARIS BRETEUIL

Les produits les plus longs seront privilégiés lors de l'activation en temps réel au moment du besoin. Les durées des produits proposées peuvent aller jusqu'à 3h.

Les produits sont attendus de 10h à 13h.

Produit attendu	
Puissance ^{C1} (MW)	≥1
DMO ^{C1} (min)	≤10
Durée d'activation ^{C1} (h)	≥0,5
Délai de Neutralisation entre A. (h)	24
Palier (MW/min)	4
Délai de prévenance	0 – sur incident
Espérance de Volume d'Appel (MWh/an) ²	8,3



**PRODUITS
ATTENDUS
POUR LE LOT**

^{C1} Critères d'interclassement pour l'activation en temps réel
²à titre informatif pour un produit de 3h

CRITÈRES D'INTERCLASSEMENT^{C1}

Pour l'attribution du marché : Prix uniquement.

Pour l'activation en temps réel : les critères suivants seront utilisés pour choisir l'attributaire le plus pertinent parmi ceux retenus au marché, pour répondre au besoin identifié en temps réel par Enedis.



- Localisation des sites
- Prix
- Puissance : les puissances peuvent dépasser les valeurs affichées dans l'AO
- DMO : le DMO peut être plus court que celui demandé dans les produits.
- Durée d'activation : la durée d'activation peut être plus longue que celle demandée dans les produits (maximum 3h).

PARIS BRETEUIL (3/3)



ZONE D'ÉLIGIBILITÉ¹

Lot 2 : PB 202-204

¹sur le site <https://flexibilites-enedis.fr>



Part Variable

sur énergie activée



PARTICULARITÉS DU LOT 2 PARIS BRETEUIL

Les produits les plus longs seront privilégiés lors de l'activation en temps réel au moment du besoin. Les durées des produits proposées peuvent aller jusqu'à 3h.

Les produits sont attendus de 10h à 13h.

Produit attendu	
Puissance ^{CI} (MW)	≥1
DMO ^{CI} (min)	≤10
Durée d'activation ^{CI} (h)	≥0,5
Délai de Neutralisation entre A. (h)	24
Palier (MW/min)	4
Délai de prévenance	0 – sur incident
Espérance de Volume d'Appel (MWh/an) ²	8,13



**PRODUITS
ATTENDUS
POUR LE LOT**

^{CI} Critères d'interclassement pour l'activation en temps réel
²à titre informatif pour un produit de 3h

CRITÈRES D'INTERCLASSEMENT^{CI}

Pour l'attribution du marché : Prix uniquement.

Pour l'activation en temps réel : les critères suivants seront utilisés pour choisir l'attributaire le plus pertinent parmi ceux retenus au marché, pour répondre au besoin identifié en temps réel par Enedis.



- Localisation des sites
- Prix
- Puissance : les puissances peuvent dépasser les valeurs affichées dans l'AO
- DMO : le DMO peut être plus court que celui demandé dans les produits.
- Durée d'activation : la durée d'activation peut être plus longue que celle demandée dans les produits (maximum 3h).

FOURMANOIR (1/2)



FOURMANOIR

	Appel d'Offres		Juin 2020		21/08/20
	Période contractuelle		01/11/20		31/12/22
	Période d'activation		01/01/21 01/01/22		28/02/21 28/02/22
	Période de test		01/11/20		31/12/20
	Options				Option 2023



CONTRAT AVEC RESERVATION DE CAPACITE



Lots & Produits associés

1 lot
1 produit de type « report d'investissement »



Nombre d'attributaires

1 attributaire pour le lot

Publication en fin d'appel d'offres du lauréat et du volume contractualisé



FOURMANOIR (2/2)



ZONE D'ÉLIGIBILITÉ¹

Fourmanoir

¹sur le site <https://flexibilites-enedis.fr>



Part Variable sur énergie activée
+ Prime Fixe sur capacité réservée



PARTICULARITÉS DU LOT FOURMANOIR

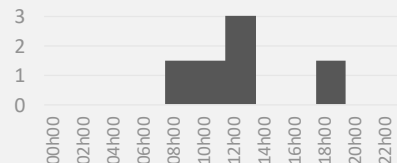
- Le produit est découpé en 3 créneaux : 08h-11h59, 12h-13h59 et 18h-19h59. Le Candidat doit répondre à l'intégralité des créneaux.
- Enedis activera le ou les créneaux pertinents en J-1 11h.
- Il s'agit d'une utilisation, notamment, en vague de froid : le produit peut être activé plusieurs jours de suite.

Produit attendu divisé en 3 créneaux	[8h-12h[	[12h-14h[	[18h-20h[
Puissance (MW)	1,5	3	1,5
Durée d'activation (h)	4	2	2
Délai de Neutralisation entre A. (h)	0	4	12
Palier (MW/min)	4		
Délai de prévenance	J-1 11h		
Espérance de Volume d'Appel (MWh/an) ²	43,7		



**PRODUITS
ATTENDUS
POUR LE LOT**

²à titre informatif



Puissance du produit attendu en MW en fonction du créneau associé



CRITÈRES D'INTERCLASSEMENT^{C1}

Pour l'attribution du marché :

Prix (des Rémunérations Fixe et Variables) uniquement

$$\text{Rémunération}_{\text{fixe}} + \text{Rémunération}_{\text{variable}} \times \text{Espérance}_{\text{volume appel}}$$

MOUSSAC (1/2)



MOUSSAC

	Appel d'Offres		Juin 2020		21/08/20
	Période contractuelle		01/11/20		31/12/21
	Période d'activation		01/01/21		31/12/21
	Période de test		01/11/20		31/12/20
	Options		Option 2022		Option 2023



CONTRAT AVEC RESERVATION DE CAPACITE



Lots & Produits associés

1 lot
1 produit de type « report d'investissement »



Nombre d'attributaires

1 attributaire pour le lot

Publication en fin d'appel d'offres du lauréat et du volume contractualisé



MOUSSAC (2/2)



ZONE D'ÉLIGIBILITÉ¹

Moussac

¹sur le site <https://flexibilites-enedis.fr>



Part Variable sur énergie activée
+ Prime Fixe sur capacité réservée

PARTICULARITÉS DU LOT MOUSSAC

Les produits de l'AO sont définis par les acteurs à partir de l'outil mis à disposition par Enedis : l'Appel d'Offres est ouvert.



Le nombre d'appels maximal (hors test) sur la durée du marché est de 3 : au-delà de 3 activations, le Titulaire pourra refuser les Ordres d'Activation.

Le DNA est mis par défaut à 24h. S'ils le souhaitent les acteurs pourront préciser si ce délai peut être inférieur à 24h pour leur offre commerciale.

Produit attendu	
Puissance (MW)	Entre 0,5 et 45
DMO (min)	Entre 60 et 120
Durée d'activation (h)	Entre 1 et 15
Délai de Neutralisation entre A. (h)	24
Palier (MW/min)	4
Délai de prévenance	0 – sur incident
Espérance de Volume d'Appel (MWh/an) ²	Jusqu'à 89,8MWh
Nombre Maximal d'activations (hors test)	3/an



**PRODUITS
ATTENDUS
POUR LE LOT**

²à titre informatif

CRITÈRES D'INTERCLASSEMENT^{CI}

Les critères d'attribution sont le Prix et l'évaluation technique par l'outil Enedis mis à disposition.

Les critères suivants sont utilisés dans l'outil d'évaluation pour noter les offres techniques :



- Localisation des sites : selon les zones où ils sont localisées, les sites auront plus ou moins d'impact sur la note.
- Puissance : plus la puissance mise à disposition est importante, meilleure est la note.
- DMO : le DMO souhaité est de 60 minutes. Toute valeur en deçà ne sera pas valorisée.
- Durée d'activation : la durée d'activation peut aller jusqu'à 15h. Une durée d'activation longue ne sera pas valorisée dans la note mais pourra être précisée dans l'Offre Commerciale.

Présentation spécifique du projet d'Appel d'Offres Moussac

Afin de consacrer plus de temps aux spécificités du projet d'Appel d'Offres de Moussac et à l'outil qui sera utilisé pour noter les offres des acteurs, Enedis invite les acteurs à participer :



- ⇒ **Au webinar « Présentation des spécificités de l'AO Moussac »**
- ⇒ **Le 12/05 de 14h à 16h**
- ⇒ **La préinscription est obligatoire : <https://primetime.bluejeans.com/a2m/register/tpwxqfdu>**

Une invitation sera également envoyée à la suite de ce webinar.

L'outil de notation, en accès libre et disponible en ligne à l'adresse <https://flexibilites-moussac.enedis.fr/> :

- permet à l'acteur de construire ses offres en notant ses propositions techniques ;
- intègre les critères d'interclassement pour optimiser les propositions des acteurs ;
- permet d'exporter les résultats de sa proposition technique.

Un mode opératoire présent sur le site permet dès à présent une prise en main en toute autonomie.

Cette même calculatrice sera utilisée par Enedis dans l'interclassement pour noter les offres.

07 Et la suite ?

Un peu de visibilité sur les prochaines étapes (1/2)



Un lancement officiel des appels d'offres en juin 2020...



... pour des activations qui pourraient débuter dès novembre 2020.

Sous réserve d'une décision positive de la CRE sur la poursuite de la démarche d'Enedis



Un Retour d'expérience construit avec les acteurs

Un retour d'expérience sera réalisé à la suite des Appels d'offre, pour en améliorer le processus.



Intégration dans l'économie du système électrique

Les travaux entre gestionnaires de réseaux se poursuivront en lien avec la CRE.

Insertion dans le calendrier de concertation des Gestionnaires de Réseau l'évolution des Règles permettant d'intégrer l'activation de flexibilités RPD.

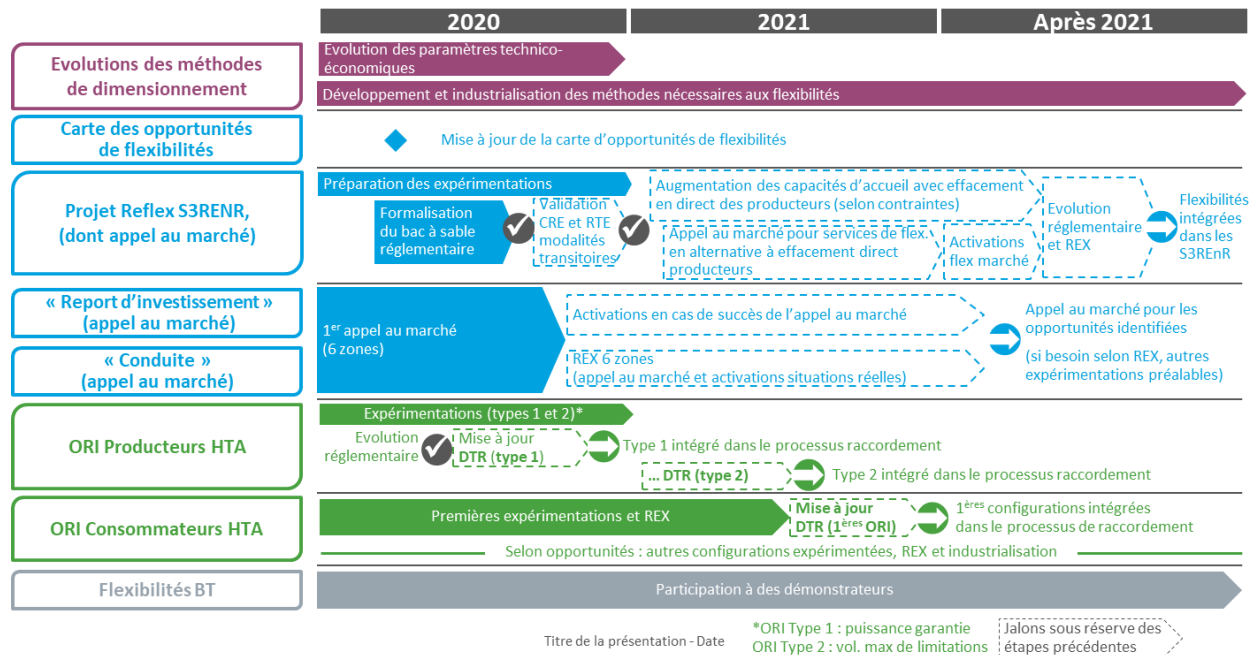
Un peu de visibilité sur les prochaines étapes (2/2)

Recours aux flexibilités et optimisation des S3REnR

Enedis souhaite intégrer le recours aux flexibilités pour optimiser le dimensionnement des ouvrages mutualisés des S3REnR et, accueillir plus de production renouvelable (et plus rapidement) : grâce à un écrêtement marginal de production, estimé à seulement 0,06 % en moyenne, ou, de manière préférée, grâce à des services de flexibilités contractualisés à l'issue d'appels au marché. Enedis mettra en concurrence les sources locales de flexibilités.

A terme, Enedis construit les outils et processus permettant l'émergence de marchés de flexibilités locales pour résoudre les congestions sur son réseau.

Feuille de route flexibilités



Titre de la présentation - Date

*ORI Type 1 : puissance garantie
ORI Type 2 : vol. max de limitations

Jalons sous réserve des étapes précédentes

https://www.enedis.fr/sites/default/files/2020.03.12_Feuille_de_route_Industrialisation_des_flex.pdf



Contact

Département Acteurs et Mécanismes de Marché
Dct-flexibilites-ras@enedis.fr

Retrouvez-nous sur Internet



enedis.fr



enedis.officiel



@enedis



enedis.officiel