|  |
| --- |
|  |

|  |  |
| --- | --- |
| Marché de flexibilité locale sans réservation de capacité active | |
| **Identification :** |  |
| **Version :** | V1 |
| **Nb. de pages :** | **[00]** |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Version | Date d’application | Nature de la modification | Annule et remplace |
| Version 1 | 01/04/2020 | 1ère version du modèle de marché |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |

**Document(s) associé(s) et annexe(s) :**

**Résumé / Avertissement**

[Cliquez ici pour taper votre résumé.]

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Contractants | |  |
| *entre d'une part ........................*  **ENEDIS société anonyme à directoire et à conseil de surveillance au capital de 270 037 000 euros dont le siège social est situé à Paris La Défense (92079), Tour ENEDIS 34 Place des Corolles COURBEVOIE, immatriculée au Registre du Commerce et des Sociétés de Nanterre sous le n° 444 608 442**  Représentée par le signataire dûment habilité  Identifiant TVA : FR 66 444 608 442 NAF : 3513Z  *Désignée ci-après Enedis* | *et d'autre part ........................*  **................................... *(raison sociale du Titulaire)***  ...................................*(adresse du siège du Titulaire)*  ...................................  ...................................  ...................................  Représentée par le signataire dûment habilité  *Désignée ci-après « le Titulaire »* | |
| OBJET | |  |
| **Marché pour .*...................................................................................................................................................................*** | | |
| conditions essentielles | |  |
| * Type de marché : marché-cadre à commandes sans engagement financier   • Montant : prix unitaire par produit activé  • Caractère des prix : fermes  • Durée du marché: x années (du date de début au date de fin) dont y année en option | | |
| piÈces constitutives | |  |
| Les pièces constitutives du présent marché sont listées à l'Article 4 …. | | |

|  |
| --- |
| Marché de flexibilité locale sans réservation de capacité active |

Fait en triple exemplaire

ENTRE

la Société ....................., société ..................... (☞ préciser la forme sociale de la société, exemple : société anonyme) au capital de ..................... euros, dont le siège social est situé au …………………………….. immatriculée au Registre du Commerce et des Sociétés de ……………………… sous le numéro………………………., représentée par …………………… , élisant domicile en .... , au ………………………………………… en sa qualité de ……….

D’UNE PART,

ET

Enedis, société anonyme à directoire et à conseil de surveillance au capital de 270 037 000 euros, dont le siège social est situé Tour Enedis, 34 place des Corolles, 92079 PARIS LA DEFENSE CEDEX, immatriculée au Registre du Commerce et des Sociétés de Nanterre sous le numéro 444 608 442, représentée par <*civilité, prénom et nom*>, <*fonction*> , dûment habilité(e) à cet effet, ci-après dénommée Enedis,

D’AUTRE PART,

ci-après dénommés collectivement "les Parties" ou individuellement une « Partie ».

SOMMAIRE

[1. Préambule 6](#_Toc37429869)

[2. Définitions 6](#_Toc37429870)

[3. Objet du Marché 9](#_Toc37429871)

[4. Pièces constitutives 9](#_Toc37429872)

[5. Constitution et évolution du Périmètre de Flexibilité 10](#_Toc37429873)

[5.1. Périmètre de Flexibilité 10](#_Toc37429874)

[5.2. Ajout d’une EF à un Périmètre de Flexibilité 10](#_Toc37429875)

[5.3. Ajout et retrait d’un Site à une EF 10](#_Toc37429876)

[5.3.1. Conditions préalables de rattachement d’un Site à une EF 10](#_Toc37429877)

[5.3.2. Ajout par le Titulaire d’un Site à une EF 11](#_Toc37429878)

[5.3.3. Retrait d’un Site d’une EF à l’initiative du Titulaire 11](#_Toc37429879)

[5.3.4. Retrait d’un Site d’une EF à l’initiative d’Enedis 11](#_Toc37429880)

[5.3.5. Condition de maintien du Périmètre de Flexibilité 11](#_Toc37429881)

[5.4. Modalités de mise à jour par Enedis du Périmètre de Flexibilité 12](#_Toc37429882)

[6. Engagements des Parties 12](#_Toc37429883)

[6.1. Engagements du Titulaire 12](#_Toc37429884)

[6.1.1. Engagement sur l’Accord Client 12](#_Toc37429885)

[6.1.2. Engagement portant sur la déclaration d’indisponibilité d’un Produit 13](#_Toc37429886)

[6.1.3. Engagement portant sur l’activation du Produit en cas de réponse positive à un Ordre d’Activation 13](#_Toc37429887)

[6.2. Engagements d’Enedis 13](#_Toc37429888)

[7. Tests d’activation du Service 13](#_Toc37429889)

[7.1. Préalable aux tests d’activation du Service 13](#_Toc37429890)

[7.2. Procédure du test d’activation du Service 13](#_Toc37429891)

[7.3. Paiement du test d’activation 14](#_Toc37429892)

[8. Contrôle du Service 14](#_Toc37429893)

[8.1. Processus de contrôle d’activation du Service 14](#_Toc37429894)

[8.2. Etablissement de la Chronique de Capacité Flexible 14](#_Toc37429895)

[8.3. Etablissement des Synchrones de Référence d’une EF 14](#_Toc37429896)

[8.4. Etablissement des Synchrones Mesurées d’une EF 15](#_Toc37429897)

[8.4.1. Pour les EF contenant des Sites de soutirage ou des Sites d’injection 15](#_Toc37429898)

[8.4.2. Pour les EF contenant des Sites Mixtes 15](#_Toc37429899)

[8.5. Calcul du Volume Réalisé 15](#_Toc37429900)

[8.5.1. Calcul de la Chronique de Puissance Réalisée par EF 15](#_Toc37429901)

[8.5.2. Calcul de la Chronique de Puissance Réalisée du Service 16](#_Toc37429902)

[8.6. Calcul de la Chronique de Puissance Rémunérée 16](#_Toc37429903)

[8.7. Calcul de la Chronique de Puissance en Ecart 16](#_Toc37429904)

[8.8. Défaillance et calcul du Volume Défaillant 17](#_Toc37429905)

[8.9. Rapport d’activité mensuel 17](#_Toc37429906)

[9. Dispositions financières 18](#_Toc37429907)

[9.1. Rémunération des activations du Service et des tests 18](#_Toc37429908)

[9.1.1. Rémunération des activations du service 18](#_Toc37429909)

[9.1.2. Rémunération des tests d’activation 18](#_Toc37429910)

[9.2. Traitement des défaillances et pénalités d’activation du Service 18](#_Toc37429911)

[10. Conditions de facturation et de paiement 19](#_Toc37429912)

[10.1. Conditions de facturation 19](#_Toc37429913)

[10.1.1. Facturation du test d’activation réussi 19](#_Toc37429914)

[10.1.2. Facturation de l’activation du Service 19](#_Toc37429915)

[10.1.3. Facturation des pénalités en cas d’activation défaillante du Service 19](#_Toc37429916)

[10.2. Conditions de paiement 20](#_Toc37429917)

[10.2.1. Modalités et délais de paiement des factures 20](#_Toc37429918)

[10.2.2. Retard de paiement 20](#_Toc37429919)

[11. Responsabilité 20](#_Toc37429920)

[11.1. Responsabilité des Parties 20](#_Toc37429921)

[11.2. Force majeure 20](#_Toc37429922)

[11.2.1. Définition 20](#_Toc37429923)

[11.2.2. Régime 20](#_Toc37429924)

[11.1. Attestations d’assurance 21](#_Toc37429925)

[12. Exécution du Marché 21](#_Toc37429926)

[12.1. Adaptation 21](#_Toc37429927)

[12.2. Confidentialité 21](#_Toc37429928)

[12.2.1. Dispositions générales 21](#_Toc37429929)

[12.2.2. Protection et traitement des données à caractère personnel 22](#_Toc37429930)

[12.2.3. Protection et confidentialité des informations commercialement sensibles 23](#_Toc37429931)

[12.3. Date d’effet et durée du Marché 24](#_Toc37429932)

[12.4. Commandes d’exécution 24](#_Toc37429933)

[12.5. Extension du Marché 24](#_Toc37429934)

[12.6. Résiliation au sens de l’article 1229 du Code civil 25](#_Toc37429935)

[12.6.1. Résiliation sans faute 25](#_Toc37429936)

[12.6.2. Résiliation pour faute avec mise en demeure préalable 25](#_Toc37429937)

[12.6.3. Résiliation à l’initiative du Titulaire 25](#_Toc37429938)

[12.6.4. Résiliation en cas d’échecs répétés aux tests d’activation après la signature du Marché 25](#_Toc37429939)

[12.6.5. Résiliation en cas de non-respect d’une condition de maintien du Périmètre de Flexibilité 25](#_Toc37429940)

[12.6.6. Conséquences de la résiliation 26](#_Toc37429941)

[12.7. Cession 26](#_Toc37429942)

[12.8. Contestation. 26](#_Toc37429943)

[12.9. Droit et langue applicable 26](#_Toc37429944)

[13. Signatures 27](#_Toc37429945)

[Annexe 1 : Caractéristiques des Produits 28](#_Toc37429946)

[Annexe 2 : Périmètre de Flexibilité 29](#_Toc37429947)

[Annexe 3 : Modalités d’activation du Service 30](#_Toc37429948)

[Annexe 4 : Méthode(s) retenue(s) de calcul de(s) Synchrone(s) de Référence de(s) EF 31](#_Toc37429949)

[Annexe 5 : Modèle d’Accord Client 45](#_Toc37429950)

[Annexe 6 : Liste des interlocuteurs 47](#_Toc37429951)

1. Préambule

Les flexibilités disponibles sur les réseaux publics de distribution (RPD) se sont fortement développées ces dernières années.

Enedis a expérimenté l’usage de flexibilités locales pour la gestion de son réseau dans le cadre de démonstrateurs Smart Grids et de la loi relative à la Transition Energétique pour la Croissance Verte (TECV).

En 2019, Enedis a lancé un appel à contributions pour poursuivre cette démarche d’appropriation des flexibilités locales et de co-construction avec les différentes parties prenantes d’un mode de fonctionnement opérationnel pour les flexibilités à l’usage du GRD. Le présent marché (ci-après Marché) s’intègre dans cette phase expérimentale.

Enedis entend par flexibilité une modulation de puissance volontaire, ponctuelle et non récurrente d’un Site ou de plusieurs Sites agrégés, durant une période donnée, en réaction à un signal extérieur pour fournir un service au système électrique ou à un acteur en particulier.

Une flexibilité peut être à la hausse ou à la baisse, réalisée par un Site de production, de soutirage ou un Site mixte. A contrario, des diminutions pérennes de puissance, qui sont le résultat d’améliorations de performance énergétique (modification d’un processus industriel, travaux de maîtrise de l’énergie, etc.), ne sont pas considérées comme des flexibilités.

Le Marché s’applique à un usage de flexibilité qui permet de réduire les coûts de gestion liés à un incident sur le RPD. Il s’agit d’un Marché cadre, qui s’exécute par Notification de Commandes d’exécution, en fonction des besoins d’Enedis.

Les Sites éligibles du Marché doivent nécessairement appartenir au périmètre géographique identifié par Enedis préalablement à chaque appel d’offres comme décrit dans le règlement de consultation. L’activation d’un Site sur une partie non éligible du RPD ne répond pas au besoin du GRD qui est par nature local.

En considération de ce qui précède, les Parties conviennent de ce qui suit.

1. Définitions

Les mots ou groupes de mots commençant par une majuscule dans le Marché ont la signification qui leur est donnée au présent article ou dans le préambule.

|  |  |
| --- | --- |
| Accord Client | Accord, dont les conditions sont précisées à l’Article 6.1.1, défini entre le Titulaire et le titulaire du Contrat d’Accès ou du CSD, dès lors que le titulaire du Contrat d’Accès ou du CSD n’est pas le Titulaire qui fournit le Service. |
| Activation du Service à la Baisse | Activation résultant en une moins forte injection ou un plus fort soutirage sur le RPD. |
| Activation du Service à la Hausse | Activation résultant en une plus forte injection ou un moins fort soutirage sur le RPD. |
| Annexe | Annexe du Marché. |
| Article | Article du Marché. |
| CARD | Contrat visé à l'article L.111-91 du Code de l’énergie qui a pour objet de définir les conditions techniques, juridiques et financières de l'accès d'un utilisateur au RPD en vue du soutirage et / ou de l’injection d'énergie électrique sur ledit réseau. Il est conclu par l'utilisateur avec le Gestionnaire de Réseau de Distribution. |
| Chronique de Capacité Flexible CF(t) | Courbe de Charge en MW (à 2 chiffres significatifs) CF(t), pour chaque Pas 30 minutes t de la Plage d’Activation, établi conformément à l’Article 8.2. |
| Chronique de Puissance Défaillante Pdef(t) | Courbe de Charge en MW (à 2 chiffres significatifs) obtenue par une comparaison pour chaque Pas 30 Minutes (t) de la Plage d’Activation, entre la Chronique de Capacité Flexible et la Chronique de Puissance en Ecart, selon les modalités définies à l’Article 8.8. |
| Chronique de Puissance en Ecart Pecart(t) | Courbe de Charge en MW (à 2 chiffres significatifs) obtenue par une comparaison pour chaque Pas 30 Minutes (t) de la Plage d’Activation, entre la Chronique de Capacité Flexible et la Chronique de Puissance Réalisée, selon les modalités établies à l’Article 8.7. |
| Chronique de Puissance Réalisée Préalisée(t) | Courbe de Charge en MW (à 2 chiffres significatifs) obtenue par une comparaison pour chaque Pas 30 Minutes (t) de la Plage d’Activation, entre la Synchrone Mesurée et la Synchrone de Référence, selon les modalités établies à l’Article 8.5.2. |
| Chronique de Puissance Rémunérée Prémunérée(t) | Courbe de Charge en MW (à 2 chiffres significatifs) obtenue par une comparaison pour chaque Pas 30 Minutes (t) de la Plage d’Activation, entre la Chronique de Puissance Réalisée et la Chronique de Capacité Flexible, selon les modalités établies à l’Article 8.6. |
| Commande d’exécution | Acte émis par Enedis, en application du Marché, qui prescrit au Titulaire, le Service à fournir selon les conditions convenues |
| Contrat d’Accès | CARD ou Contrat Unique ou CRAE. |
| Contrat de Service de Décompte (CSD) | Contrat qui a pour objet de définir les conditions techniques, juridiques et financières de la prestation de service de décompte réalisée par Enedis pour un client, dont l’installation est raccordée indirectement au RPD, via les installations privatives d’un tiers raccordé directement au RPD. |
| Contrat Unique | Contrat regroupant la fourniture d’électricité, l’accès et l’utilisation du RPD, signé entre un client et un fournisseur unique pour un ou des points de livraison. Il suppose l'existence d’un Contrat GRD-F préalablement conclu entre le fournisseur concerné et Enedis. |
| Courbe de Charge ou CdC | Ensemble de valeurs moyennes horodatées de la puissance active soutirée ou injectée, en MW (à 2 chiffres significatifs), sur des périodes d’intégration consécutives et de même durée. |
| CRAE | Contrat de Raccordement, d’Accès et d’Exploitation, conclu entre un producteur d’électricité et Enedis. |
| Délai de Mobilisation | Délai défini par le Titulaire et nécessaire aux opérations d’activation du Service. Ce délai est représentatif de contraintes d’ordre technique ou opérationnel du Titulaire. |
| Délai de Neutralisation entre Activations ou DNA | Délai déclaré par le Titulaire et correspondant à la durée minimale entre l’Instant de Désactivation d’un Ajustement et l’Instant d’Activation de l’Ajustement suivant. |
| Dispositif de Comptage | Dispositif de mesure d’énergie active associé à une mémorisation par période fixe des énergies mesurées tel que défini à l’Article R271-6 du Code de l’énergie. |
| Entité de Flexibilité (EF) | Unité élémentaire du Périmètre de Flexibilité.  Une EF est composée soit uniquement de Sites de soutirage, soit uniquement de Sites d’injection, soit uniquement de Sites Mixtes.  Une EF regroupe des Sites du Périmètre de Flexibilité qui sont contrôlés par une même méthode de contrôle du réalisé. |
| Installation de Stockage | Unité de stockage Stationnaire ou ensemble d’unités de stockage qui sont installées sur un même Site, exploitées par le même Stockeur. L’Installation englobe tous les matériels et équipements exploités par le Stockeur. |
| Instant d’Activation | Instant à partir duquel le Service est censé avoir atteint le point de consigne mentionné dans l’Ordre d’Activation. L’Instant d’Activation est défini au Pas 30 minutes et arrondi de la manière suivante :  - les minutes comprises entre 1 et 29 sont arrondies à la minute 0 inférieure ;  - les minutes 0 et 30 sont inchangées. |
| Instant de Désactivation | Instant jusqu’auquel le Service est censé maintenir le point de consigne mentionné dans l’Ordre d’Activation. L’Instant de Désactivation est défini au Pas 30 minutes et arrondi de la manière suivante :  - les minutes comprises entre 1 et 29 sont arrondies à la minute 30 supérieure ;  - les minutes 0 et 30 sont inchangées. |
| Jour ou J | Jour calendaire d’une durée de 24 Heures définie comme suit : [00H00 ; 24H00[. Les jours de changement d’heure légale, tels que définis par arrêtés publiés au Journal Officiel de la République française, comptent soit 23 Heures soit 25 Heures. |
| Jour Ouvré | L’un quelconque des jours de la semaine, à l’exception du samedi, du dimanche et des jours fériés et chômés définis à l’article L. 3133-1 du code du travail. |
| Marché | Marché global passé par Enedis avec le Titulaire, qui a pour objet de fixer les termes, notamment en matière de prix et de service, de Commandes d’exécution à passer au cours d’une période donnée. |
| Mécanisme d’Ajustement | Mécanisme mis en place par RTE, en application de ses missions légales (notamment l’article L.321-10 du Code de l’énergie) et statutaires en vue d’assurer les quatre fonctions suivantes :  - assurer en temps réel l’Equilibre P=C ;  - reconstituer les minima requis en Réserves Primaire et Secondaire ;  - reconstituer les minima requis en Marge ;  - résoudre les Congestions du RPT.  Les règles en vigueur relatives à ce mécanisme, approuvées par la CRE, sont disponibles sur le site internet de RTE. |
| Message Collationné | Communication transmise mot à mot par une Partie à l’autre Partie, enregistrée par écrit par les deux Parties, comportant la date et l’heure, les numéros des ordres des messages et relue à la Partie émettrice de la communication par la Partie réceptrice. |
| Mois M | Mois, qui va du premier au dernier jour du mois courant. |
| Notification ou Notifier | Une Notification au titre du Marché est un courriel entre les interlocuteurs contractuels des Parties désignés en Annexe 6. |
| Option | Extension technique éventuelle de l'objet d'un marché, prévue dans la consultation. La levée d’option est une décision unilatérale prise par Enedis et rendant ferme une option prévue au marché. |
| Ordre d’Activation | Signal émis par Enedis selon les modalités définies dans l’Annexe 3. Enedis précise au Titulaire le Produit à activer au moment de l’envoi de ce signal. |
| Parties | Enedis et le Titulaire. |
| Pas 30 minutes | Période de 30 minutes consécutives, la première de chaque Jour débutant à 0H00m00s. |
| Périmètre de Flexibilité | Ensemble des Sites du Marché éligibles pour participer  à la fourniture du Service, aptes à répondre à une demande d’Enedis visant à injecter ou à soutirer sur le RPD une quantité d’électricité donnée pendant une période donnée. Le Périmètre de Flexibilité est décrit en Annexe 6.  Il est constitué d’EF. |
| Période d’Activation | Période définie par Enedis et communiquée au moment de l’appel d’offres. Elle correspond à la période pendant laquelle Enedis peut activer le Service conformément aux dispositions du Marché. La Période d’Activation n’est pas nécessairement continue. La Période d’Activation est définie en Annexe 1. |
| Période de Test pour l’Homologation | Période de temps pendant laquelle Enedis vérifie si le Site possède les caractéristiques nécessaires pour mettre en œuvre une méthode de contrôle du réalisé avec homologation préalable. |
| Plage d’Activation | Période comprise entre l’Instant d’Activation et l’Instant de Désactivation d’une offre de flexibilité locale. |
| Plage d’Activation sur le Mécanisme d’Ajustement | Période comprise entre l’instant d’activation et l’instant de désactivation d’une offre sur le Mécanisme d’Ajustement. |
| Plage de Contrôle | Période comprise entre, l’Instant d’Activation moins de Délai de Mobilisation de l’Offre moins 30 minutes, et l’Instant de Désactivation. |
| Plage d’Effacement NEBEF | Période temporelle continue constituée d’un ensemble de Pas 30 Minutes successifs pour lesquels les valeurs du programme d’effacement déclaré ou du programme d’effacement retenu associée à une entité d’effacement ne sont pas nulles. |
| Produit | Ensemble des conditions techniques et financières auquel le Titulaire peut proposer à Enedis l’activation du Service. Il fait partie du Service décrit à l’Article 6.1.3 dès lors qu’il fait l’objet d’un Ordre d’Activation accepté par le Titulaire, conformément à l’Annexe 3. Plusieurs Produits peuvent être définis à l’Annexe 1. |
| Règles NEBEF | Règles pour la valorisation des effacements de consommation sur les marchés de l’énergie, dans leur dernière version disponible approuvée par la CRE, en application de l’article R. 271-3 du Code de l’énergie. Elles sont disponibles sur le site internet de RTE. |
| RPD | Réseau Public de Distribution d’électricité constitué des ouvrages compris dans les concessions de distribution publique d’électricité, en application des articles L. 2224-31 et suivants du code général des collectivités territoriales et à l’article L111-52 du Code de l’énergie, ou conformément aux articles R321-2 et R321-4 du Code de l’énergie. |
| Service | Service de flexibilité local décrit à l’Article 6 et fourni à Enedis dans le cadre du Marché. |
| Site | Site de soutirage ou d’injection ou Mixte situé en aval d’un point du RPD auquel il est raccordé, pour lequel un Contrat d’Accès ou un CSD a été conclu, et inclus dans le Périmètre de Flexibilité du Titulaire. |
| Site Mixte | Site capable d’injecter et de soutirer de l’électricité sur le RPD, qui peut être une Installation de Stockage. |
| Synchrone de Référence | Courbe de Charge en MW (à 2 chiffres significatifs) reconstituée par application d’une des méthodes de contrôle du réalisé selon les modalités de l’Annexe 4. |
| Synchrone Mesurée | Courbe de Charge en MW (à 2 chiffres significatifs) établie conformément aux dispositions de l’Article 8.4. |
| Unité de stockage Stationnaire | Ensemble d'équipements de stockage stationnaire de l'électricité permettant de stocker l'énergie électrique sous une autre forme, et de la restituer ultérieurement en énergie électrique tout en étant couplé aux réseaux publics d'électricité. |
| Variation Maximale | Pour un Site, il s’agit de la variation maximale de puissance, à la hausse et/ou à la baisse, que le Site est en mesure de réaliser sur un Pas 30 minutes lors de l’activation du Service. |
| Variation Minimale | Pour un Site, il s’agit de la Variation Minimale de puissance, à la hausse et/ou à la baisse, que le Site est en mesure de réaliser sur un Pas 30 minutes lors de l’activation du Service. Pour un site, la Variation Minimale doit être inférieure ou égale à la Variation Maximale. |
| Volume Défaillant VD | Volume d’énergie en MWh (à 2 chiffres significatifs) établi pour chaque activation du Service, selon les modalités de l’Article 8.8, et pour lequel une pénalité est appliquée. |
| Volume Rémunéré VREMUNERE | Volume d’énergie en MWh (à 2 chiffres significatifs) établi pour chaque activation du Service, selon les modalités de l’Article 8.6, et qui fait l’objet d’une rémunération dans les conditions de l’Article 9.1.1. |

1. Objet du Marché

Le Marché définit les modalités techniques, juridiques et financières de fourniture du Service, par le Titulaire à Enedis, en contrepartie de la rémunération de ce Service par Enedis dans le cadre de la consultation RFQ-2001.

Le Service consiste à activer le Produit demandé par Enedis à la suite d’un Ordre d’Activation accepté, dans les conditions prévues à l’Article 6.1.3. Il est fourni grâce à tout ou partie des Sites qui composent le Périmètre de Flexibilité.

1. Pièces constitutives

Le Marché est composé des documents suivants, par ordre d’énoncé en cas de contradiction des termes :

* Le présent document ;
* Les Commandes d’exécution ;
* Les Annexes :
  + Annexe 1 : Caractéristiques des Produits
  + Annexe 2 : Périmètre de Flexibilité
  + Annexe 3 : Modalité d’activation du Service
  + Annexe 4 : Catalogue des méthodes de contrôle du réalisé
  + Annexe 5 : Modèle d’Accord Client
  + Annexe 6 : Liste des interlocuteurs

Le Marché constitue l’intégralité et l’exclusivité de l’accord des Parties quant à son objet ; il annule et remplace tous les contrats, lettres, propositions et conventions remis, échangés ou signés entre les Parties antérieurement à sa signature et portant sur le même objet.

1. Constitution et évolution du Périmètre de Flexibilité
   1. Périmètre de Flexibilité

Le Périmètre de Flexibilité, qui est unique par Marché, est constitué d’Entités de Flexibilité (EF), elles-mêmes constituées de Sites.

Le Service est rendu au niveau du Périmètre de Flexibilité.

La composition du Périmètre de Flexibilité doit répondre aux conditions de l’Article 5.3.

Le Titulaire peut faire évoluer ce Périmètre de Flexibilité dans les conditions fixées aux Articles 5.2 et 5.3.

Le Périmètre de Flexibilité en vigueur dans le cadre de l’exécution du Marché est celui figurant à l’Annexe 2.

Le Périmètre de Flexibilité du Titulaire est tenu à jour par Enedis en fonction des demandes du Titulaire ou des évolutions contractuelles des Sites le composant et conformément aux dispositions du Marché détaillées à l’Article 5.4.

* 1. Ajout d’une EF à un Périmètre de Flexibilité

Le Titulaire peut Notifier à Enedis une demande d’ajout d’une EF à son Périmètre de Flexibilité. Dans un délai de cinq (5) Jours Ouvrés à compter de la réception de la demande, Enedis Notifie au Titulaire l’identifiant de l’EF, afin de permettre les démarches de rattachement d’un ou plusieurs Sites à cette EF, telles que définies à l’Article 5.3. L’approbation et la mise à jour du Périmètre de Flexibilité prend effet selon les délais décrits à l’Article 5.4.

* 1. Ajout et retrait d’un Site à une EF
     1. Conditions préalables de rattachement d’un Site à une EF

Une EF est composée de Site(s) répondant aux conditions préalables et cumulatives de rattachement suivantes. Un Site doit :

* N’être rattaché qu’à une seule EF.
* Etre de la même typologie (soutirage ou injection ou mixte) que les autres Sites qui composent l’EF.
* Avoir une Variation Maximale inférieure à la puissance souscrite et/ou la puissance installée.
* Etre éligible au rattachement au Périmètre de Flexibilité. Le Titulaire doit se rapprocher d’Enedis pour vérifier l’éligibilité de ses Sites à partir des PDL/PRM (Cf. Annexe 6 qui indique la liste des interlocuteurs à cet effet).
* Etre équipé d’un Dispositif de Comptage pouvant restituer une Courbe de Charge d’énergie active au Pas 30 minutes.
* Disposer d’un Contrat d’Accès ou d’un CSD.
* Disposer d’un Accord Client transmis à Enedis, dès lors que le titulaire du Contrat d’Accès ou du CSD n’est pas le Titulaire. Le Titulaire peut utiliser le modèle d’Accord client annexé au Marché (Cf. Annexe 5) ou son propre modèle qui répond aux mêmes exigences.
* Etre identifié par le Titulaire au moyen de la référence utilisée par Enedis qui est :
  + le numéro de PRM pour les Sites de soutirage au-dessus de 36 kVA, pour les Sites d’injection et pour les Sites Mixtes.
  + le numéro de PDL pour les Sites de soutirage relevant du domaine de tension Basse Tension jusqu’à 36 kVA inclus.
    1. Ajout par le Titulaire d’un Site à une EF

Lorsque le Titulaire souhaite ajouter un ou des Site(s) répondant aux conditions fixées à l’Article 5.3.1, il le Notifie à Enedis (Cf. Annexe 6 qui indique la liste des interlocuteurs à cet effet) en mentionnant obligatoirement les éléments suivants :

* L’identifiant du Titulaire : code EIC du Titulaire s’il participe à un mécanisme défini aux articles L. 321-9 à L. 321-16 du Code de l’énergie, sinon identifiant donné par Enedis ; et
* L’identifiant Enedis de l’EF auquel il souhaite rattacher le Site ; et
* La référence Enedis du Site (PRM ou PDL); et
* La Variation Maximale et la Variation Minimale de puissance du Site ; et
* La Date de l’Accord Client ; et
* Le type de Site (injection, soutirage, Mixte).

Enedis met à jour le Périmètre de Flexibilité selon les modalités de l’Article 5.4.

* + 1. Retrait d’un Site d’une EF à l’initiative du Titulaire

Lorsque le Titulaire doit retirer un ou des Site(s) du Périmètre de flexibilité, il Notifie à Enedis le ou les Sites considérés (Cf. Annexe 6 qui indique la liste des interlocuteurs à cet effet) en mentionnant obligatoirement les éléments suivants :

* L’identifiant du Titulaire : code EIC du Titulaire s’il participe à un mécanisme défini aux articles L. 321-9 à L. 321-16 du Code de l’énergie, sinon identifiant donné par Enedis ; et
* L’identifiant Enedis de l’EF auquel il souhaite rattacher le Site ; et
* La référence Enedis du Site (PRM ou PDL) ;

Dès lors que les conditions de l’Article 5.3.5 sont respectées, Enedis met à jour le Périmètre de Flexibilité selon les modalités prévues à l’Article 5.4.

* + 1. Retrait d’un Site d’une EF à l’initiative d’Enedis

Lorsque le titulaire du Contrat d’Accès (ou du CSD) du Site n’est pas le Titulaire, et si ce titulaire a changé depuis la date de signature de l’Accord Client fourni par Enedis pour ce Site, alors Enedis Notifie au Titulaire une demande d’envoi d’un Accord Client du nouveau titulaire. L’Accord Client du nouveau titulaire doit parvenir à Enedis dans un délai de cinq (5) Jours Ouvrés à compter de la réception de cette Notification par le Titulaire. Si le Titulaire ne transmet pas le nouvel Accord Client dans le délai imparti, Enedis Notifie au Titulaire le retrait du Site de l’EF.

Dans le cas où un Site participe, avec une personne morale distincte du Titulaire, aux mécanismes définis aux articles L. 321-9 à L. 321-16 du Code de l’énergie ou à tout autre contrat de réservation de puissance, Enedis Notifie au Titulaire le retrait du Site de l’EF.

Dans les deux cas précités ci-dessus et dès lors que les conditions de l’Article 5.3.5 sont respectées, Enedis met à jour l’Annexe 2, en retirant le Site du Périmètre défini à l’Annexe 2, selon les modalités de l’Article 5.4.

* + 1. Condition de maintien du Périmètre de Flexibilité

Le Périmètre de Flexibilité est maintenu sous réserve que la somme des Variations Maximales des Sites qui le composent soit supérieure au maximum des puissances d’activation des Produits définis à l’Annexe 1.

De plus, le minimum des puissances d’activation des Produits définis à l’Annexe 1 est supérieur à 500 Kilowatt.

Le non-respect de l’une de ces deux conditions conduit à la résiliation du Marché conformément à l’article 12.6.5.

* 1. Modalités de mise à jour par Enedis du Périmètre de Flexibilité

Sur la base des informations qui lui sont transmises en application des Articles 5.3.2 et 5.3.3 et 5.3.4, Enedis met à jour l’Annexe 2.

Toute évolution apportée au Périmètre de Flexibilité du Titulaire, visant à l’ajout, au retrait, ou à la modification des caractéristiques d’un Site d’une EF, est subordonnée au respect des conditions décrites à l’Article 5.3.5.

Elle prend effet :

* Le 1er jour du Mois M+1, si le Titulaire a Notifié une demande d’évolution du Périmètre de Flexibilité à Enedis, ou si Enedis a Notifié le retrait d’un Site au Titulaire, au moins dix (10) Jours Ouvrés avant la fin du Mois M ; ou
* Le 1er Jour du Mois M+2 dans les autres cas.

Au plus tard cinq (5) Jours Ouvrés avant la fin du Mois M, Enedis Notifie au Titulaire le dernier Périmètre de Flexibilité qui s’applique à partir du 1er jour du Mois M+1, sous réserve qu’il ait évolué par rapport au mois précédent, soit le mois M.

1. Engagements des Parties
   1. Engagements du Titulaire
      1. Engagement sur l’Accord Client

Pour chaque Site composant le Périmètre de flexibilité, dès lors que le titulaire du Contrat d’Accès ou du CSD n’est pas le Titulaire, ce dernier s’engage à systématiquement obtenir et communiquer à Enedis l’Accord Client. Le Titulaire s’engage également à s’assurer de la conformité de l’Accord Client avec la réglementation sur la protection des données en vigueur, notamment la loi n° 78-17 du 6 janvier 1978 relative à l’informatique, aux fichiers et aux libertés, dites « Informatique et Libertés », complétée par le Règlement (UE) 2016/679 du Parlement européen et du Conseil du 27 avril 2016 (RGPD) et les articles R111-26 et R111-27 du Code de l’énergie relatifs aux informations commercialement sensibles.

L’Accord Client formalise :

* L’autorisation donnée au Titulaire de moduler la puissance électrique injectée sur le RPD ou soutirée du RPD, dans le cadre de l’exécution du Service et ce pour la durée du Marché ;
* L’autorisation pour la transmission entre Enedis, le Titulaire et RTE des informations nécessaires à l’exécution du Service, listées à l’Annexe 5, y compris des informations commercialement sensibles le concernant et/ou des données à caractère personnel, et ce pour la durée du Marché et la Période de Test pour l’Homologation ;
* L’autorisation pour la transmission entre Enedis, le Titulaire, RTE, la CRE, la DGEC des informations relatives au rapport d’activité du Marché, y compris des informations commercialement sensibles et/ou des données à caractère personnel, et ce pour la durée du Marché ;
* L’engagement du titulaire du Contrat d’Accès ou du CSD à ne pas participer avec une personne morale distincte du Titulaire, après la date de rattachement effective du Site au Périmètre de Flexibilité précisée dans l’accord, aux mécanismes définis aux articles L. 321-9 à L. 321-16 du Code de l’énergie ou à tout autre contrat de réservation de puissance.
* L’engagement du titulaire du Contrat d’Accès au réseau ou du CSD à indiquer toute évolution de son Contrat d’Accès ou du CSD au Titulaire, dans un délai de dix (10) Jours Ouvrés.

Le Titulaire est responsable de l’obtention, du suivi et de la transmission d’un nouvel Accord Client en cas de changement de titulaire du Contrat d’Accès ou du CSD. Le Titulaire s’engage à transmettre à Enedis toutes les évolutions ultérieures de l’Accord Client. En particulier, en cas de résiliation de cet Accord Client, le Titulaire s’engage, dans les cinq (5) Jours Ouvrés qui suivent cette résiliation, à demander le retrait du Site du Périmètre de Flexibilité tel que prévu à l’Article 5.3.3, ou à fournir le nouvel Accord Client.

* + 1. Engagement portant sur la déclaration d’indisponibilité d’un Produit

Le Titulaire s’engage à déclarer à Enedis l’indisponibilité d’un ou plusieurs Produits conformément aux modalités définies à l’Annexe 3.

Le non-respect de cet engagement n’entraîne pas de pénalité financière.

* + 1. Engagement portant sur l’activation du Produit en cas de réponse positive à un Ordre d’Activation

Le Service fourni par le Titulaire est défini de la manière suivante : le Titulaire s’engage, en cas de réponse positive au sens des modalités prévues à l’Annexe 3 à un Ordre d’Activation émis par Enedis, à activer le Produit demandé par Enedis. Cette activation doit respecter les caractéristiques techniques définies en Annexe 1 et les modalités d’activation de l’Annexe 3.

Les modalités techniques concernant la communication des Ordres d’Activation sont précisées à l’Annexe 3.

* 1. Engagements d’Enedis

Enedis s’engage à :

* Activer le Service pendant la Période d’Activation, et
* à rémunérer le Service de Flexibilité dans les conditions prévues aux articles 9 et 10, sous réserve de l’effectivité du Service.

1. Tests d’activation du Service

Afin de vérifier l’effectivité du Service fourni par le Titulaire à Enedis, a minima un test d’activation du Service et un test de la chaine de communication sont réalisés pendant la durée du Marché.

* 1. Préalable aux tests d’activation du Service

Afin de vérifier l’effectivité du bon fonctionnement de la chaîne de communication entre le Titulaire et Enedis, un test de la chaîne de communication est effectué pendant la durée du Marché, selon les modalités définies dans l’Annexe 3.

En cas d’échec au test de la chaîne de communication imputable au Titulaire, selon les critères définis dans l’Annexe 3, Enedis relance un second test. Si ce test échoue à nouveau du fait du Titulaire, un troisième test est relancé par Enedis. En cas de nouvel échec imputable au Titulaire, le Marché est résilié de plein droit dans les conditions de l’Article 12.6.4.

Les tests de la chaîne de communication ne sont pas rémunérés.

* 1. Procédure du test d’activation du Service

La procédure du test d’activation est la suivante :

* Envoi d’un Ordre d’Activation par Enedis dans les conditions de l’Annexe 3 ;
* Réception de l’Ordre d’Activation par le Titulaire dans les conditions de l’Annexe 3 ;
* Activation du Produit respectant les caractéristiques techniques définies en Annexe 1.
* Contrôle de l’activation du Service selon les modalités décrites à l’Article 8.8.

Si l’activation n’est pas défaillante au sens de l’Article 8.8, alors Enedis Notifie au Titulaire la réussite au test d’activation du Service;

Si l’activation est défaillante au sens de l’Article 8.8, Enedis Notifie au Titulaire l’échec au test d’activation du Service. Un second test d’activation est organisé. En cas de nouvel échec au test d’activation, Enedis le Notifie au Titulaire et effectue un troisième test d’activation. Si le test d’activation s’avère être défaillant au sens de l’Article 8.8, le Marché est résilié de plein droit dans les conditions de l’Article 12.6.4.

* 1. Paiement du test d’activation

Le test d’activation du Service réussi est rémunéré par Enedis au Titulaire dans les conditions de l’Article 9.1.2.

1. Contrôle du Service
   1. Processus de contrôle d’activation du Service

À chaque activation du Service y compris pour les tests d’activation décrits à l’Article 7, Enedis procède au contrôle d’activation du Service selon les étapes décrites de l’Article 8.2 à l’Article 8.8.

* 1. Etablissement de la Chronique de Capacité Flexible

Pour chaque activation du Service, pour chaque Pas 30 Minutes (t) de la Plage d’Activation, la Chronique de Capacité Flexible, CF(t), est égale à la valeur de puissance active du Produit activé.

* 1. Etablissement des Synchrones de Référence d’une EF

Pour chaque activation du Service, les Synchrones de Référence, en injection et en soutirage, d’une Entité de Flexibilité sont établies conformément aux méthodes décrites en Annexe 4.

Les sites des Entités de Flexibilité doivent disposer d’une Courbe de Charge établie au pas 30 min. Enedis utilisera prioritairement les données de comptage des gestionnaires de réseau de distribution. Lorsque ces données ne sont pas disponibles, Enedis utilisera les données des dispositifs mis en œuvre par le Titulaire lorsque ceux-ci ont obtenu la qualification prévue au chapitre 8 des règles Nebef en vigueur au 1er août 2019.

Pour les Sites de soutirage, la Synchrone de Référence peut être obtenue par l’une des méthodes suivantes, au choix du Titulaire:

* Méthode du « rectangle simple » ;
* Méthode par « prévision de consommation » ;
* Méthode par « historique de consommation » ;
* Méthode des « k plus proches voisins historiques » pour les sites de soutirage ;
* Méthode des « panels ».

Pour les Sites d’injection, la Synchrone de Référence peut être obtenue par l’une des méthodes suivantes, au choix du Titulaire :

* Méthode du « rectangle simple » ;
* Méthode par « prévision de production » ;
* Méthode des « k plus proches voisins géographiques » pour les sites d’injection.

Pour les Sites Mixtes, le Titulaire peut choisir l’une des deux méthodes suivantes :

* Méthode du « rectangle simple »
* Méthode par « prévision ».

Le Titulaire précise dans l’annexe 2 du Marché la méthode de contrôle du réalisé de son choix. A défaut de précision dans le Marché, les méthodes qui seront appliquées pour établir la Synchrone de Référence sont :

* la méthode du rectangle simple pour l’ensemble des Sites à l’exception des Sites d’injection appartenant à des filières dont la source d’énergie primaire est soumise à un aléa météorologique conférant un caractère fatal à la production (solaire, éolien, hydraulique au fil de l’eau)
* la méthode des « k plus proches voisins géographiques » pour les Sites d’injection des filières dont la source d’énergie primaire est soumise à un aléa météorologique conférant un caractère fatal à la production (solaire, éolien, hydraulique au fil de l’eau).

La méthode du rectangle simple s’applique à des activations de durée inférieure ou égale à 2 heures consécutives.

Les méthodes par « prévision », par « historique de consommation » et des « k plus proches voisins historiques  » sont soumises à une homologation préalable du site. Les sites déjà homologués aux méthodes par prévision de consommation et par historique de consommation auprès de RTE pour le Mécanisme d’Ajustement seront de fait homologués pour les flexibilités locales. Concrètement pour ces sites RPD déjà homologués auprès de RTE, Enedis s’appuiera sur les informations transmises dans le cadre de la mise en œuvre opérationnelle du Mécanisme d’Ajustement. Enedis mettra en œuvre un dispositif d’homologation pour les sites non homologués auprès de RTE pour le mécanisme d’ajustement et qui optent pour une méthode de contrôle avec homologation préalable. L’homologation portera sur les deux mois précédant la demande d’homologation du site par le Titulaire et nécessitera 20 jours de disponibilité sur ces deux mois.

L’homologation à la méthode des « k plus proches voisins historiques » pour les sites de soutirage, aux méthodes par « prévision » et par « historique de consommation », est proposée pour les sites en BT>36 kVA et en HTA.

La méthode des panels ne nécessite pas d’homologation. Les entités de flexibilité doivent être constituées d’un minimum de cent Sites de soutirage, tous obligatoirement de puissance souscrite inférieure ou égale à 36 kVA pour être éligibles à cette méthode.

Le Titulaire du Marché peut faire une demande de modification de la méthode de calcul des Synchrones de Référence d’une EF, en la Notifiant à Enedis au plus tard dix (10) Jours Ouvrés avant la fin du Mois M pour une application au 1er jour du Mois M+1.

* 1. Etablissement des Synchrones Mesurées d’une EF
     1. Pour les EF contenant des Sites de soutirage ou des Sites d’injection

Pour chaque activation du Service, sur chaque Pas 30 Minutes de la Plage d’Activation, la Synchrone Mesurée de l’EF est égale à la somme, sur ce Pas 30 Minutes, des Courbes de Charge des Sites qui composent l’EF.

* + 1. Pour les EF contenant des Sites Mixtes

Enedis établit deux Synchrones Mesurées : une Synchrone Mesurée en injection, et une Synchrone Mesurée en soutirage.

Pour chaque activation du Service, sur chaque Pas 30 Minutes de la Plage d’Activation :

* La Synchrone Mesurée en injection de l’EF est égale à la somme, sur ce Pas 30 Minutes, des Courbes de Charge d’injection des Sites Mixtes qui composent l’EF.
* La Synchrone Mesurée en soutirage de l’EF est égale à la somme, sur ce Pas 30 Minutes, des Courbes de Charge de soutirage des Sites Mixtes qui composent l’EF.
  1. Calcul du Volume Réalisé
     1. Calcul de la Chronique de Puissance Réalisée par EF

Les modalités de calcul de la Chronique de Puissance Réalisée d’une EF diffèrent selon qu’il s’agit d’une Activation du Service à la Hausse ou d’une Activation du Service à la Baisse, et selon la typologie des Sites qui composent l’EF (Sites de soutirage ou d’injection ou Mixtes):

* Pour une Activation du Service à la Hausse, sur chaque Pas 30 Minutes (t) de la Plage d’Activation :
  + Si l’EF est constituée de Sites d’injection, la Chronique de Puissance Réalisée de l’EF est égale à :

Synchrone Mesurée de l’EF –Synchrone de Référence de l’EF

* + Si l’EF est constituée de Sites de soutirage, la Chronique de Puissance Réalisée de l’EF est égale à :

Synchrone de Référence de l’EF – Synchrone Mesurée de l’EF

* + Si l’EF est constituée de Sites Mixtes, la Chronique de Puissance Réalisée de l’EF est égale à :

(Synchrone Mesurée en injection de l’EF – Synchrone de Référence en injection de l’EF)

- (Synchrone Mesurée en soutirage de l’EF- Synchrone de Référence en soutirage de l’EF)

* Pour une Activation du Service à la Baisse, sur chaque Pas 30 Minutes (t) de la Plage d’Activation :
  + Si l’EF est constituée de Sites d’injection, la Chronique de Puissance Réalisée de l’EF est égale à :

Synchrone de Référence de l’EF – Synchrone Mesurée de l’EF

* + Si l’EF est constituée de Sites de soutirage, la Chronique de Puissance Réalisée de l’EF est égale à :

Synchrone Mesurée de l’EF – Synchrone de Référence de l’EF

* + Si l’EF est constituée de Sites Mixtes, la Chronique de Puissance Réalisée de l’EF est égale à :

(Synchrone Mesurée en soutirage de l’EF – Synchrone de Référence en soutirage de l’EF)

- (Synchrone de Mesurée en injection de l’EF – Synchrone de référence en injection de l’EF)

* + 1. Calcul de la Chronique de Puissance Réalisée du Service

Pour chaque activation du Service, sur chaque Pas 30 Minutes (t) de la Plage d’Activation, la Chronique de Puissance Réalisée du Service Préalisée(t) est égale à la somme, sur ce Pas 30 Minutes, de la Chronique de Puissance Réalisée de chaque EF composant le Périmètre de Flexibilité. Si cette somme est négative, la Chronique de Puissance Réalisée Préalisée(t) est mis à 0 sur ce Pas 30 Minutes.

* 1. Calcul de la Chronique de Puissance Rémunérée

Pour chaque activation du Service, pour chaque Pas 30 minutes (t) de la Plage d’Activation, la Chronique de Puissance Rémunérée Prémunérée(t) est égale à la Chronique de Puissance Réalisée plafonnée à la Chronique de Capacité Flexible sur ce Pas 30 Minute (t). Ainsi :

Si Préalisée(t) > CF(t) alors Prémunérée(t) = CF(t)

Sinon Prémunérée(t) = Préalisée (t)

Préalisée (t) = Chronique de Puissance réalisée sur le Pas 30 Minutes (t) calculé conformément à l’Article 8.5.2.

Pour chaque activation du Service, le Volume Rémunéré PREMUNERE est défini comme la somme des valeurs de la Chronique de Puissance Rémunérée Prémunérée(t) pour les Pas 30 Minutes (t) couvrant la Plage d’Activation, divisée par 2 :

* N = nombre de Pas 30 Minutes de la Plage d’Activation
  1. Calcul de la Chronique de Puissance en Ecart

Pour chaque activation du Service, sur chaque Pas 30 minutes (t) de la Plage d’Activation, la Chronique de Puissance en Ecart Pecart(t) est établie de la façon suivante :

Pecart(t) = max(0, CF(t) – Préalisée(t))

* 1. Défaillance et calcul du Volume Défaillant

L’exécution de l’activation du Service est jugée défaillante si, sur au moins un Pas 30 minutes (t) de la Plage d’Activation :

Pecart(t) > 20 % × CF(t)

Sur un Pas 30 minutes (t) de la Plage d’Activation, la Chronique de Puissance Défaillante du Service Pdef(t) est égale à :

Pdef(t) = Pecart(t) si Pecart(t) > 20 % × CF(t)

Pdef(t) = 0 sinon

Le Volume Défaillant VD, en MWh, est défini comme la somme des valeurs de la Chronique de Puissance Défaillante Pdef(t) pour les Pas 30 Minutes (t) couvrant la Plage d’Activation, divisée par 2 :

* N = nombre de Pas 30 Minutes de la Plage d’Activation
  1. Rapport d’activité mensuel

A compter de la date d’entrée en vigueur du Marché, Enedis établit des rapports d’activité mensuels, dès lors qu’au moins un test ou une activation a été réalisé sur le mois concerné.

* Le rapport d’activité mensuel retrace les informations suivantes relatives aux tests :
  + - Dates de réalisation des tests de la chaîne de communication et, pour chacun de ces tests, s’il a été réussi ou raté selon les critères définis dans l’Annexe 3 ;
    - Dates de réalisation des tests d’activation après la signature du Marché et, pour chacun de ces tests, s’il a été réussi ou raté selon les critères de l’Article 8.8 ;
    - Pour chacun des tests d’activation, le Volume Défaillant VD, tel que défini à l’Article 8.8 (en MWh) ;
    - Le Volume Rémunéré, tel que défini à l’Article 8.6, du test d’activation réussi (en MWh) ;
    - Le montant du paiement du test réussi (en €), tel que définie à l’Article 9.1.2 (en €).
    - Pour chaque test d’activation, les Courbes de Charge de chacun des Sites du Périmètre de Flexibilité ;
    - Pour chaque test d’activation, la Synchrone de Référence de chaque EF constituant le Périmètre de Flexibilité.
* Le rapport d’activité mensuel retrace les informations suivantes :
  + Pour chaque activation d’un Produit :
    - La référence du Produit activé ;
    - Le Volume Rémunéré VREMUNERE, tel que défini à l’Article 8.6 (en MWh) ;
    - Le Volume Défaillant VD, tel que défini à l’Article 8.8 (en MWh) ;
    - Le Prix Variable du Produit activé (en €/MWh) ;
    - Le montant de la pénalité en cas d’activation défaillante du Produit, telle que définie à l’Article 9.2.1 (en €).
    - les Courbes de Charge de chacun des Sites du Périmètre de Flexibilité ;
    - la Synchrone de Référence de chaque EF constituant le Périmètre de Flexibilité.

Ce rapport d’activité mensuel sert de base au calcul des rémunérations dues par Enedis au Titulaire et des pénalités dues par le Titulaire à Enedis.

Enedis Notifie ce rapport au Titulaire dans les dix (10) Jours Ouvrés qui suivent le dernier Jour du mois concerné. A compter de cette Notification, le Titulaire dispose de dix (10) Jours Ouvrés pour formuler ses observations. Passé ce délai sans observation ou en cas d’accord formel du Titulaire, le rapport est réputé accepté.

En cas d’observation dans ce délai de dix (10) Jours Ouvrés, les Parties se rencontrent pour tenter de parvenir à un accord dans un nouveau délai de dix (10) Jours Ouvrés. A défaut d’accord, la contestation de celle-ci est traitée conformément aux stipulations de l’Article 12.6.

1. Dispositions financières

La rémunération consiste en un terme variable, qui rémunère l’activation effective du Service.

* 1. Rémunération des activations du Service et des tests
     1. Rémunération des activations du service

En contrepartie de l’activation effective du Service, Enedis verse au Titulaire une rémunération dont le montant est calculé comme suit:

rémunération de l’activation = VREMUNERE × Prix Variable du Produit activé

Avec :

* VREMUNERE : le Volume Rémunéré calculé selon les modalités de l’Article 8.6.
* Prix Variable du Produit activé : prix défini à l’Annexe 1.

Les Prix Variables des Produits sont ceux proposés par le Titulaire dans sa réponse à l’appel d’offres.

* + 1. Rémunération des tests d’activation

Le premier test d’activation réussi après la signature du Marché est rémunéré au montant suivant :

Rémunération du test réussi = VREMUNERE × Prix Variable du Produit activé lors d’un test d’activation

Avec :

* + - VREMUNERE : le Volume Rémunéré calculé selon les modalités de l’Article 8.6.
    - Prix Variable du Produit activé lors d’un test d’activation : prix défini à l’Annexe 1
  1. Traitement des défaillances et pénalités d’activation du Service

Les Parties conviennent que les pénalités décrites dans le présent Article sont comminatoires et s’appliquent de plein droit sans mise en demeure préalable.

L’application des pénalités s’effectue sans préjudice du droit pour Enedis de procéder à la résiliation du Marché dans les conditions définies à l’Article 12.6.

Pour l’application des pénalités, Enedis adresse au Titulaire un décompte de pénalités établi sur le fondement du rapport d’activité décrit à l’Article 8.9.

Sans pour autant renoncer à son droit de demander la pénalité objet de la facture, Enedis règle, selon les modalités de paiement de l’Article 10, la facture liée à la fourniture du Service reçue avant ou après la notification du décompte de pénalités.

Les pénalités d’activation du Service ne s’appliquent pas aux tests d’activation.

En cas d’activation défaillante du Service, au sens de l’Article 8.8, le Titulaire est redevable d’une pénalité égale à :

Max

* + - Pdef(t) = Chronique de Puissance Défaillante au Pas 30 Minutes (t) calculée conformément à l’Article 8.8.
    - CF(t) = valeur de la Chronique de Capacité Flexible sur l’un des Pas 30 Minutes (t) de la Plage d’Activation.
    - N = nombre de Pas 30 Minutes de la Plage d’Activation.
    - EPEX(t) : Prix EPEX SPOT DAY AHEAD pris à l’heure correspondante au Pas 30 Minutes (t) sur lequel une défaillance est constatée.

1. Conditions de facturation et de paiement
   1. Conditions de facturation

Dès lors qu’ils sont non contestés, les rapports d’activité mensuels décrits à l’Article 8.9 servent de base au calcul des rémunérations dues par Enedis au Titulaire et des pénalités éventuelles dues par le Titulaire à Enedis.

Si une partie du rapport d’activité a donné lieu à contestation, la partie non contestée sert de base au calcul des rémunérations dues par Enedis au Titulaire et des pénalités éventuelles dues par le Titulaire à Enedis.

Les sommes à facturer sont calculées en euros (€) et, le cas échéant, arrondies au centime d’euro le plus proche ; elles sont exprimées hors taxes et majorées des impôts et taxes en vigueur.

Les factures sont adressées en deux exemplaires aux adresses de facturation précisées en Annexe 6 et mentionnées dans les Commandes d’exécution.

Les factures sont établies mensuellement.

Les factures doivent être conformes à la réglementation en vigueur, au lieu de quoi elles sont retournées par Enedis ou par le Titulaire. Elles mentionnent notamment :

* Le nom du Titulaire, son numéro d'identification TVA et le couple SIRET / références bancaires auquel le virement doit être effectué ;
* La désignation des rémunérations concernées ;
* La période concernée ;
* Les montants des rémunérations relatives au mois qui fait l’objet du rapport d’activité mensuel.
  + 1. Facturation du test d’activation réussi

En cas de réussite au test d’activation conformément à l’Article 7.2, le Titulaire établit une facture de la rémunération du test d’activation réussi, sur la base du rapport d’activité mensuel correspondant.

* + 1. Facturation de l’activation du Service

A l’issue de chaque mois sur la durée du Marché, dès lors qu’au moins une activation a été réalisée, le Titulaire établit une facture pour la rémunération de l’activation du Service, sur la base du rapport d’activité mensuel correspondant.

* + 1. Facturation des pénalités en cas d’activation défaillante du Service

A l’issue de chaque mois sur la durée du Marché, dès lors qu’au moins une activation a été réalisée et que le Volume Défaillant VD sur le mois concerné est non nul, Enedis établit une facture des pénalités dues par le Titulaire, sur la base du rapport d’activité mensuel correspondant.

* 1. Conditions de paiement

Toutes les factures émises dans le cadre du Marché sont payables en euros au plus tard à la date d’échéance figurant sur la facture.

Elles mentionnent notamment :

– la référence du marché et de la commande d’exécution,

– le nom de la Partie, son numéro d'identification TVA et le couple SIRET / références bancaires auquel le virement doit être effectué, tel qu’indiqué à l’Annexe 6.

* + 1. Modalités et délais de paiement des factures

Chaque Partie règle les factures qu’elle doit dans les soixante (60) jours calendaires à compter de leur date d’émission, par virement bancaire à la Partie Emettrice, dont les coordonnées sont précisées à l’Annexe 6.

* + 1. Retard de paiement

A défaut de paiement intégral par l’une des Parties dans le délai prévu pour leur règlement fixé conformément à l'Article 12.2.1, les sommes restant dues sont majorées de plein droit, et sans qu’il soit besoin d’une mise en demeure, de pénalités calculées sur la base du taux d’intérêt appliqué par la Banque Centrale Européenne à son opération de refinancement la plus récente majoré de 10 points de pourcentage, en vigueur au 31 décembre de l'année précédant la date d'émission de la facture, appliqué au montant de la créance.

Cet intérêt est dû à compter du jour suivant la date d’échéance du règlement jusqu’à la date de paiement effectif de la facture. Toutefois, ces pénalités ne peuvent être inférieures à un minimum fixé à 140 € hors taxes.

Tout retard de paiement donne lieu, en outre, à la facturation à l’une des Parties d’une indemnité forfaitaire pour frais de recouvrement, en application des articles L. 441-6 et D. 441-5 du Code de commerce. Le montant de cette indemnité est fixé à quarante euros (40 €).

1. Responsabilité
   1. Responsabilité des Parties

Chaque Partie est responsable envers l’autre Partie des dommages directs et certains causés à l’autre Partie, en cas de non-exécution ou de mauvaise exécution des obligations mises à sa charge au titre du Marché.

En revanche, les Parties ne sont en aucune circonstance responsables l’une vis à vis de l’autre pour les dommages indirects.

La Partie qui estime avoir subi un dommage en informe l’autre par Notification, dans un délai de dix (10) jours suivant son apparition, préalablement à toute action qu’elle pourrait mener pour en obtenir réparation.

* 1. Force majeure
     1. Définition

Pour l’exécution du Marché, un évènement de force majeure désigne, conformément à l’article 1218 du code civil, un évènement échappant au contrôle du débiteur, qui ne pouvait être raisonnablement prévu lors de la conclusion du Marché, dont les effets ne peuvent être évités par des mesures appropriées et qui empêche le débiteur d’exécuter son obligation.

* + 1. Régime

La Partie qui désire invoquer un événement de force majeure, informe l’autre Partie, par lettre recommandée avec demande d’avis de réception adressée dans les meilleurs délais, de la nature de l'événement de force majeure invoqué et sa durée probable.

Toute Partie qui invoque un événement de force majeure a l’obligation de mettre en œuvre tous les moyens dont elle dispose pour en limiter sa portée et sa durée.

Les obligations contractuelles des Parties dont l’exécution est rendue impossible, à l’exception de celle de confidentialité, sont alors suspendues pendant toute la durée de l’événement de force majeure. Les Parties n'encourent aucune responsabilité et ne sont tenues d'aucune obligation de réparation au titre des dommages subis par l’une ou l’autre du fait de l'inexécution ou de l’exécution défectueuse de tout ou partie de leurs obligations contractuelles, lorsque cette inexécution ou cette exécution défectueuse a pour cause la survenance d’un événement de force majeure, tel que défini à l’article 13.4.1.

* 1. Attestations d’assurance

Le Titulaire doit justifier de contrats d'assurances en cours de validité, ceux-ci devant garantir les conséquences pécuniaires de la responsabilité civile qu'il peut encourir en cas de dommages de toute nature causés aux tiers et à Enedis par la conduite du marché ou les modalités de son exécution.

Le Titulaire doit produire, au moment de la signature du Marché et à chaque renouvellement de ses contrats d'assurances, une attestation de son assureur indiquant la nature des garanties souscrites ainsi que le montant souscrit pour chaque nature de garantie, l'existence de ces contrats d'assurances ne pouvant en aucun cas être considérée comme une quelconque limitation des responsabilités encourues par le Titulaire au titre du Marché.

Le Titulaire doit informer Enedis des modifications, suspension ou résiliation de ses contrats d'assurances.

Enedis peut résilier le Marché conformément aux clauses de résiliation prévues au Marché en cas de non-exécution ou de mauvaise exécution par le Titulaire des obligations mises à sa charge au titre du Marché. Au cas où l’inobservation de l’une quelconque de ces mêmes obligations par le Titulaire engagerait la responsabilité de d’Enedis, le Titulaire s’engage à la garantir contre tout recours.

1. Exécution du Marché
   1. Adaptation

Sous réserve des dispositions de l’alinéa suivant, aucune modification des dispositions du Marché ne peut être valable à moins qu’elle ne soit établie par écrit et signée par chacune des Parties.

Les annexes mentionnées ci-dessous peuvent être modifiées en cours d'exécution du Marché selon les modalités suivantes :

* Annexe 2 : Périmètre de Flexibilité : Cette annexe peut être modifiée par Enedis, après Notification au Titulaire, selon les modalités définies à l’Article 5.4.
* Annexe 4 : Catalogue des méthodes de contrôle du réalisé : Cette annexe peut être modifiée par Enedis après consultation des acteurs.
* Annexe 6 : Liste des interlocuteurs : Cette annexe peut être mise à jour par chacune des Parties, par l'envoi d'un courriel à l’interlocuteur désigné de l'autre Partie.
  1. Confidentialité
     1. Dispositions générales

Les Parties s’engagent à préserver la confidentialité des informations définies précédemment dont elles ont connaissance et/ou auxquelles elles ont accès dans le cadre du Marché.

Au titre de la loi informatique et libertés modifiée n° 78-17 du 6 janvier 1978 et au règlement (UE) n°2016/679 du 27 avril 2016 (règlement général sur la protection des données), les droits, d’accès, de rectification, de suppression, d’un droit à la limitation du traitement et à la portabilité du titulaire du Contrat d’Accès ou du CSD, sont garantis par les Parties comme il est précisé ci-après.

La Partie réceptrice prend les mesures nécessaires pour que la confidentialité soit scrupuleusement respectée par ses employés ainsi que par toute personne qui, sans être employée par elle, interviendrait pour son compte dans le cadre du Marché, en faisant signer notamment des engagements de confidentialité.

Si la Partie réceptrice a besoin, dans le cadre de l’exécution du Marché, de transmettre à un tiers une information confidentielle communiquée par la Partie émettrice, elle s’engage à demander préalablement l’accord écrit de la Partie émettrice et à insérer dans les relations contractuelles avec ce tiers la même obligation de confidentialité que celle résultant du présent article.

En cas de violation des dispositions du présent article, la Partie qui a connaissance de cette violation s’engage à en informer l’autre Partie dans les meilleurs délais, par Notification et à prendre toutes les mesures nécessaires pour limiter les effets de cette violation.

Cet engagement de confidentialité prend effet à compter du jour de la date de la signature du Marché. Il doit être respecté par les Parties pendant toute la durée du Marché et pendant les trois (3) années suivant sa résiliation.

La Partie réceptrice s’engage, à la résiliation du Marché, à remettre à la Partie émettrice ou à détruire, dans les 30 (trente) Jours suivants une Notification de la Partie émettrice, les supports des informations confidentielles communiquées par cette dernière, ainsi que toutes leurs copies ou reproductions éventuelles et à répercuter cette obligation sur les tiers qui auraient eu communication d’une information confidentielle dans le cadre de l’exécution du Marché. Dans le cas d’une telle demande, la Partie réceptrice devra certifier par Notification à la Partie émettrice, dans le délai cité ci-dessus, que toutes les dispositions du présent article ont été respectées.

* + 1. Protection et traitement des données à caractère personnel
       1. Objet

Dans le cadre de leurs relations contractuelles, les parties s'engagent à respecter les lois de protection des données personnelles et, en particulier, la loi n° 78-17 du 6 janvier 1978 relative à l'informatique, aux fichiers et aux libertés ainsi que le RGPD applicable à compter du 25 mai 2018 (ci-après « Loi de Protection des Données Personnelles »).

* + - 1. Droits d’accès, de rectification et de suppression des données à caractère personnel

Les droits d’accès et le cas échéant de rectification ou de suppression des données à caractère personnel concernant le titulaire du Contrat d’Accès ou du CSD, au titre de la Loi de Protection des Données Personnelles sont garantis par les Parties.

Lorsque le Titulaire reçoit, d’un titulaire du Contrat d’Accès ou du CSD, une demande d’accès et de rectification relative à des données à caractère personnel qui le concernent et qu’il détient, le Titulaire adresse directement sa réponse au titulaire du Contrat d’Accès ou du CSD.

Lorsque la demande d’accès et de rectification porte sur des données à caractère personnel détenues par Enedis, le titulaire du Contrat d’Accès ou du CSD adresse sa demande auprès d’Enedis qui lui adresse directement sa réponse.

Si le Titulaire reçoit d’un titulaire du Contrat d’Accès ou du CSD une demande d’accès et de rectification relative à des données qui le concernent et qui sont détenues par Enedis, il Notifie sans délai la demande à Enedis, à l’interlocuteur contractuel désigné en annexe 6 du Marché et Enedis adresse directement sa réponse au titulaire du Contrat d’Accès ou du CSD concerné.

Le Titulaire s’engage à utiliser les données qu’Enedis lui communique, conformément au Marché, et aux finalités et usages prévus dans l’Accord Client obtenu du titulaire du Contrat d’Accès ou du CSD concerné. Le Titulaire s’engage à respecter l’ensemble des dispositions de la Loi de Protection des Données Personnelles  et prend acte qu’il s’expose à des sanctions pénales en cas de violation de celles-ci.

* + - 1. Description des traitements de données à caractère personnel réalisés dans le cadre du Marché

A la demande du transfert des données à caractère personnel, le Titulaire devient responsable de traitement et se doit de respecter les dispositions de la Loi de Protection des Données Personnelles.

Tel que défini à l’Article 7.1 du Marché, le Titulaire assure avoir reçu au préalable le consentement des titulaires des Contrats d’accès ou des CSD concernés par le traitement de données. Enedis ne saurait donc être tenue responsable d’un vice du consentement. Dans le cadre de la demande de consentement, le Titulaire s’engage à transmettre aux titulaires des Contrats d’accès ou des CSD concernés les informations suivantes :

- la nature des opérations réalisées sur les données à caractère personnel ;

- la ou les finalité(s) du traitement ;

- les données à caractère personnel faisant l'objet du traitement ;

- le cas échéant, les données à caractère personnel remises par Enedis pour les besoins du Marché.

* + - 1. Obligations du Titulaire

A la demande de transfert des données à caractère personnel, le Titulaire devient responsable de traitement et se doit de respecter les dispositions de la Loi de Protection des Données personnelles.

Il s’engage entre autre à :

* traiter les données à caractère personnel relatives à l'exécution du Marché pour les seules finalités consenties par le titulaire du Contrat d’Accès ou du CSD ;
* ne pas les céder, divulguer, ou les communiquer totalement ou partiellement à un tiers non autorisé ;
* le cas échéant, ne pas collecter de données à caractère personnel sans le consentement préalable et écrit du titulaire du Contrat d’Accès ou du CSD ;
* garantir la parfaite sécurité et confidentialité des données à caractère personnel traitées dans le cadre du Marché en vue de prévenir notamment leur fuite, destruction, altération, modification et/ou perte ;
* ne pas les conserver au-delà des durées légales et pour une durée plus longue que celle nécessaire à l'accomplissement des finalités pour lesquelles elles ont été collectées ;
* pleinement coopérer avec Enedis en cas de contrôle des autorités de protection des données à caractère personnelles compétentes. Le Titulaire s'engage notamment à communiquer, dans les plus brefs délais, à la demande d’Enedis, toute information sollicitée par les autorités de protection des données à caractère personnel ;
* Notification des violations de données à caractère personnel : en cas de violation de données à caractère personnel, le Titulaire se rapproche de l’autorité de contrôle compétente, conformément à la Loi de Protection des Données Personnelles et Notifie également la dite violation à Enedis dans un délai maximum de 72 (soixante-douze) heures après en avoir pris connaissance ;
* sort des données : en tant que responsable de traitement une fois les données transmises par Enedis, le Titulaire s’engage à les utiliser pour la finalité consentie par le titulaire du Contrat d’Accès ou du CSD. Une fois la finalité arrivée à terme, le Titulaire détruit les données à caractère personnel. Il en va de même en cas de demande d’arrêt de collecte des données par le titulaire du Contrat d’Accès ou du CSD.
  + 1. Protection et confidentialité des informations commercialement sensibles

Les Parties s'engagent à respecter, notamment dans les conditions du Code de l’énergie, la plus stricte confidentialité des informations d'ordre économique, commercial, industriel, financier ou technique dont la communication serait de nature à porter atteinte aux règles de concurrence libre et loyale et de non-discrimination et dont elles ont connaissance par quelque moyen que ce soit à l'occasion de l'exécution du Marché.

La liste des informations dont la confidentialité doit être préservée en application de l'article L111-73 du Code de l’énergie est fixée par l’article R111-26 du Code de l’énergie.

Tel que défini à l’article 6.1.1 du Marché et conformément à l’article R111-27 du Code de l’énergie, le Titulaire assure avoir reçu au préalable l’autorisation des titulaires des Contrats d’accès et/ou des CSD concernés par la(les) informations commercialement sensibles. Enedis ne saurait donc être tenue responsable d’un défaut ou vice d’autorisation.

La Partie destinataire d’une information confidentielle ne peut l’utiliser que dans le cadre de l’exécution du Marché et ne peut la communiquer à des tiers sans l’accord préalable et écrit de l’autre Partie, et sous réserve que ces tiers prennent les mêmes engagements de confidentialité. Elle s’engage à prendre toutes les mesures utiles pour faire respecter la présente obligation de confidentialité par son personnel. Elle prend, en outre, toutes dispositions pratiques pour assurer la protection physique de ces informations, notamment lors de l'archivage de celles-ci.

Chaque Partie Notifie, dans les plus brefs délais, à l’autre Partie toute violation des obligations découlant du présent Article.

Les obligations résultant du présent Article ne s’appliquent pas :

* si la Partie destinataire de l’information apporte la preuve que celle-ci, au moment de sa communication, était déjà accessible au public ;
* si l’information est sollicitée par une autorité administrative (notamment le Ministre chargé de l’électricité, la Commission de Régulation de l’Energie, l’Autorité de la concurrence) ou judiciaire dans le cadre de l’exercice de ses missions.

De même, ces obligations cessent si la Partie destinataire apporte la preuve que, depuis sa communication, cette information a été reçue par elle, d’un tiers, licitement ou est devenue accessible au public.

Les Parties s’engagent à respecter la présente clause de confidentialité pendant toute la durée du Marché et pendant une durée de trois années suivant l’expiration, la caducité ou la résiliation de celui-ci.

* 1. Date d’effet et durée du Marché

Le Marché entre en vigueur à la date de signature par la dernière des Parties.

Les Parties conviennent que le Marché prend fin le …< à compléter > sauf cas de résiliation anticipée tel que décrit à l’Article 12.6.

* 1. Commandes d’exécution

Les Commandes d'exécution, pour être recevables par le Titulaire, doivent impérativement avoir un objet conforme à la définition du Service figurant dans le Marché. Le Titulaire s'engage à refuser toute commande d'exécution dont l'objet ne serait pas conforme à la définition du Service figurant dans le Marché.

Au titre du Marché, Enedis adresse au Titulaire des Commandes d’exécution qui peuvent faire l’objet d’une ou plusieurs livraisons, et qui précisent a minima :

* la référence du Marché-cadre
* le nom du responsable technique et commercial d’Enedis
* la référence du rapport d’activité,
* l’adresse de facturation d’Enedis (indiquée à l’Annexe 6)

À réception d'une Commande d'exécution, le Titulaire retourne à Enedis l'acceptation de commande dûment datée et signée, afin de marquer son accord sur tous ses termes.

Si le Titulaire ne fait pas valoir son acceptation dans un délai de dix jours ouvrables à compter de la date d'envoi de la commande, Enedis se réserve le droit de Notifier au Titulaire l’annulation de la Commande sans indemnité et ce en dépit même de tout commencement effectif d’exécution quel qu’il soit.

* 1. Extension du Marché

Le Marché peut, à la demande d’Enedis, être étendu aux options prévues. Si Enedis ne lève pas tout ou partie de ces options, le Titulaire ne peut prétendre de ce fait au versement d’une quelconque indemnité.

Les levées d’option sont formulées par Enedis par lettres recommandées avec accusé de réception et engagent le Titulaire si elles lui sont adressées 6 mois avant la date de fin du Marché définie 12.3. Enedis et le Titulaire sont libérés de toute obligation à l'égard de cette option si la lettre recommandée prescrivant l’exécution de cette option n'est pas notifiée dans ce délai de 6 mois.

Les prestations faisant l’objet de levées d’option sont soumises aux stipulations du marché dans les mêmes conditions que celles commandées fermes.

* 1. Résiliation au sens de l’article 1229 du Code civil
     1. Résiliation sans faute

Le Marché peut être résilié de plein droit et sans indemnité dans les cas suivants :

* En cas d’événement de force majeure, touchant l’une ou l’autre Partie, tel que défini à l’article 11.2 se prolongeant au-delà de trois mois à compter de sa survenance.
* Sous réserve de la réglementation applicable, en cas de redressement ou de liquidation judiciaire, dûment justifié par la Notification immédiate, par le Titulaire à Enedis, de la déclaration de cessation de paiement et/ou le jugement instituant le redressement ou la liquidation judiciaire du Titulaire.

La résiliation s’effectue par l’envoi à l’autre Partie d’une lettre recommandée avec demande d’avis de réception. Cette résiliation de plein droit et non rétroactive prend effet le dernier Jour du mois de la date de réception de la lettre recommandée avec demande d'avis de réception par l’autre Partie.

* + 1. Résiliation pour faute avec mise en demeure préalable

Le Marché peut être résilié de plein droit par chacune des Parties en cas de manquement grave et /ou répété de l’autre Partie à une obligation substantielle du Marché, auquel il n’a pas été remédié, dans un délai de quinze (15) Jours à compter de la réception, par la Partie mise en cause, d’une mise en demeure par lettre recommandée avec avis de réception.

La résiliation s’effectue par l’envoi à l’autre Partie d’une lettre recommandée avec demande d’avis de réception. Cette résiliation de plein droit et non rétroactive prend effet le dernier Jour du mois de la date de réception de la lettre recommandée avec demande d'avis de réception par l’autre Partie.

* + 1. Résiliation à l’initiative du Titulaire

Le Titulaire peut procéder à la résiliation du Marché s’il démontre à Enedis, en le lui Notifiant, son incapacité technique durable dûment justifiée à exécuter une partie significative des engagements prévus à l’Article 6.1 du Marché.

La résiliation s’effectue par l’envoi à Enedis d’une lettre recommandée avec demande d’avis de réception. Cette résiliation de plein droit et non rétroactive prend effet le dernier Jour du mois de la date de réception de la lettre recommandée avec demande d'avis de réception par Enedis.

* + 1. Résiliation en cas d’échecs répétés aux tests d’activation après la signature du Marché

Les Parties conviennent que l’échec à trois tests successifs de la chaîne de communication conformément à l’Article 7.1, ou l’échec à trois tests successifs d’activation du Service conformément à l’Article 7.2, imputable à l’acteur, conduit à la résiliation de plein droit du Marché.

La résiliation s’effectue par l’envoi au Titulaire d’une lettre recommandée avec demande d’avis de réception. Cette résiliation de plein droit et non rétroactive prend effet le dernier Jour du mois de la date de réception de la lettre recommandée avec demande d'avis de réception par le Titulaire.

.

* + 1. Résiliation en cas de non-respect d’une condition de maintien du Périmètre de Flexibilité

Les Parties conviennent que l’impossibilité dans laquelle se trouverait le Titulaire de continuer à fournir le Service du fait du non-respect de l’une des conditions de maintien du Périmètre de Flexibilité, prévues à l’Article 5.3.5, est une cause de résiliation du Marché.

La résiliation s’effectue par l’envoi au Titulaire d’une lettre recommandée avec demande d’avis de réception. Cette résiliation de plein droit et non rétroactive prend effet le dernier Jour du mois de la date de réception de la lettre recommandée avec demande d'avis de réception par le Titulaire.

* + 1. Conséquences de la résiliation

En cas de résiliation quelle qu’en soit la cause, chaque Partie adresse à l’autre Partie une facture récapitulant toutes les sommes dues en principal, frais et accessoires, au titre du Marché. Ces sommes sont exigibles de plein droit et doivent en conséquence être payées à l’autre Partie au plus tard dans un délai de soixante (60) jours calendaires à compter de la réception de la facture.

* 1. Cession

Le Titulaire ne peut céder le Marché à un tiers, à titre onéreux ou gratuit, sans accord préalable et écrit d’Enedis.

* 1. Contestation.

En cas de contestation relative à l’interprétation, l’exécution ou la validité du Marché, les Parties s’engagent à rechercher un accord amiable dans les trente (30) jours calendaires à compter de la Notification à l’autre Partie de la Partie faisant état des motifs du désaccord.

A défaut de règlement amiable dans le délai précité, tout litige peut être porté devant le comité de règlement des différends et des sanctions de la CRE ou devant les tribunaux de Paris.

* 1. Droit et langue applicable

Le Marché est régi par le droit français.

Nonobstant toutes traductions qui pourraient en être faites, signées ou non, la langue faisant foi pour l’interprétation ou l’exécution du Marché est le français.

1. Signatures

Fait en trois exemplaires signés électroniquement conformément aux dispositions de l’article 1367 du Code civil.

Conformément à l’article 1127-3 alinéa 2 du Code civil, les Parties déclarent expressément déroger et ne pas faire application des alinéas 1° et 5° de l’article 1127-1 du Code civil et de l’article 1127-2 du même code.

Fait à : Fait à :

Le : Le :

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Enedis |  | Le Titulaire |
|  |  |  |
| Nom : |  | Nom : |
| Fonction : |  | Fonction : |
| (signature) |  | (signature) |

|  |
| --- |
|  |
|  |
|  |
|  |

Annexe 1 : Caractéristiques des Produits

* 1. **Période d’activation**

Le Candidat s’engage à fournir le service décrit ci-après sur les Périodes d’Activation définies dans le Cahier des Charges :

* < A compléter >

En cas de levée des options telle que prévue au Marché, le Candidat s’engage à fournir le service décrit ci-après :

* Si la 1ère option au Marché est levée :
  + < A compléter >
* Si la 2ème option au Marché est levée :
  + < A compléter >

**1.2 Caractéristiques des Produits**

Le Titulaire définit le nombre de produits suivants : < A compléter >

Les caractéristiques techniques et financières des produits sont celles proposées par le Titulaire dans sa réponse à l’appel d’offres et sont les suivantes :

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Produit A | … | Produit X |
| Puissance d’activation à la hausse (en MW, 2 chiffres significatifs) |  |  |  |
| Durée maximale d'activation (en minutes) : cette durée est un multiple de 30 minutes |  |  |  |
| Durée minimale d'activation (en minutes) : cette durée est un multiple de 30 minutes |  |  |  |
| Délai de Neutralisation entre Activations (en minutes) |  |  |  |
| Délai de mobilisation (en minutes) |  |  |  |
| Palier de puissance (uniquement pour les Sites d’injection et les Sites Mixtes) | <= 4MW/min | <= 4MW/min | <= 4MW/min |
| Prix Variable (en €/MWh, 2 chiffres significatifs) |  |  |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Produit B | … | Produit Y |
| Puissance d’activation à la baisse (en MW, 2 chiffres significatifs) |  |  |  |
| Durée maximale d'activation (en minutes) : cette durée est un multiple de 30 minutes |  |  |  |
| Durée minimale d'activation (en minutes) : cette durée est un multiple de 30 minutes |  |  |  |
| Délai de Neutralisation entre Activations (en minutes) |  |  |  |
| Délai de mobilisation (en minutes) |  |  |  |
| Palier de puissance (uniquement pour les Sites d’injection et les Sites Mixtes) | <= 4MW/min | <= 4MW/min | <= 4MW/min |
| Prix Variable (en €/MWh, 2 chiffres significatifs) |  |  |  |

**1.3 Caractéristiques du Produit activé par Enedis lors d’un test d’activation**

Les caractéristiques du Produit activé par Enedis lors d’un test d’activation sont les suivantes :

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Produit testé si test d’activation à la hausse | Produit testé si test d’activation à la baisse |
| Puissance d’activation (en MW) | minimum non nul des puissances d’activation à la hausse définies ci-dessus. | minimum non nul des puissances d’activation à la baisse définies ci-dessus. |
| Durée d’activation | minimum non nul des durées minimales d’activation définies ci-dessus. | minimum non nul des durées minimales d’activation définies ci-dessus. |
| Délai de mobilisation (en minutes) | Maximum des DMO définis ci-dessus | Maximum des DMO définis ci-dessus |
| Palier de puissance (uniquement pour les Sites d’injection et les Sites Mixtes) | <= 4MW/min | <= 4MW/min |
| Prix Variable du 1er test réussi (en €/MWh, 2 chiffres significatifs) | Minimum des prix variables des produits d’activation à la hausse | Minimum des prix variables des produits d’activation à la baisse |

Annexe 2 : Périmètre de Flexibilité

Le périmètre de flexibilité est caractérisé par :

* Sa date d’entrée en vigueur, le 1er jour d’un mois conformément à l’Article 5.4.
* L’identifiant Enedis du Périmètre de Flexibilité ;
* L’identifiant du Titulaire : code EIC de l’acteur si l’acteur participe à un mécanisme de marché national (MA ou NEBEF ou SSY), sinon identifiant de l’acteur donné par Enedis ;
* L’identifiant Enedis de chacune des EF ;
* Pour chaque EF, la référence Enedis (PRM ou PDL) de(s) Site(s) qui la composent ;
* Le type de(s) Site(s) : Injection, soutirage, Mixte ;
* La Date de l’Accord Client de chaque Site ;
* La Variation Maximale de puissance par Site ;
* La Variation Minimale de puissance par Site ;
* Pour chacun de(s) Site(s), la méthode de contrôle du réalisé associée ;
* Date du dernier test réussi [../../..] et identifiant Enedis du Périmètre de Flexibilité en vigueur à cette date.

Annexe 3 : Modalités d’activation du Service

L’ensemble des échanges liés aux activations seront faits en français.

En fonction des possibilités opérationnelles au moment de la signature du Marché, Enedis et le Titulaire conviendront d’un mode de transmission des Ordres d’Activation parmi les dispositifs suivants :

🞏 Téléphonique avec message collationné (dispositif par défaut notamment en cas de défaillance de l’un des trois autres dispositifs).

🞏 Dispositif d’Echange d’Information d’Exploitation (DEIE), avec clause de repli (téléphone avec Message Collationné)

🞏 Autre, avec clause de repli (téléphone avec Message Collationné)

**Modalités de test de la chaîne de communication**

Le test de la chaîne de communication est programmé par Enedis.

La programmation d’un test de la chaîne de communication s’effectue par Notification de la part d’Enedis au Titulaire, au plus tard en J-1 à 16h30 pour un test effectué un Jour J.

Le test de la chaîne de communication consiste en l’émission d’un signal tracé de la part d’Enedis puis en la réception confirmée et tracée de ce signal de la part du Titulaire, dans un délai de < XX minutes - A compléter par Enedis>.

Le test de la chaîne de communication est réussi dès lors que dès lors que l’émission du signal a donné lieu à sa reception par le Titulaire selon les modalités propres au type de signal coché ci-dessus.

**Description du processus d’activation du Service**

* Si transmission de l’Ordre d’Activation par téléphone avec Message Collationné :

Enedis réalise un appel sortant (Cf. Annexe 6 qui indique la liste des interlocuteurs à cet effet) pour effectuer une demande d’activation de l’un des Produits de l’Annexe 1. Cette demande est décrite par Message Collationné.

Suite à cette demande, le Titulaire dispose d’un délai de < XX minutes - A compléter par Enedis> pour répondre à cette demande.

Plusieurs cas sont possibles :

* Absence de réponse du Titulaire dans le délai imparti : le Produit est considéré comme non disponible.
* Refus du Titulaire dans le délai imparti : le Produit est considéré comme non disponible.
* Réponse positive/ou acceptation du Titulaire dans le délai imparti par un Message Collationné de confirmation de l’activation du Produit. Cette réponse positive/ou acceptation constitue un engagement ferme de la part du Titulaire à fournir le Produit.
* L’engagement ferme du Titulaire par sa réponse au Message Collationné.

Enfin, le Titulaire réalise un appel sortant auprès d’Enedis afin de l’informer de la fin de l’activation du Produit par Message Collationné.

* Si communication par DEIE :

Enedis envoie une télévaleur de consigne. En cas de défaillance du DEIE, Enedis passe par une communication par téléphone avec Message Collationné.

* Si communication autre : < A compléter >

**Description du processus de déclaration d’indisponibilité d’un Produit**

La déclaration d’indisponibilité d’un ou plusieurs Produits pour un jour J s’effectue au plus tard en J-1 16h par Notification (Cf. Annexe 6 pour la liste des interlocuteurs prévus à cet effet) de la part du Titulaire à Enedis.

Annexe 4 : Méthode(s) retenue(s) de calcul de(s) Synchrone(s) de Référence de(s) EF

Les méthodes proposées pour l’établissement de la Synchrone de Référence sont les méthodes suivantes :

1. Méthode du « rectangle simple »

La Synchrone de Référence en injection de l’EF est égale, sur l’ensemble des pas 30 minutes ayant fait l’objet d’une activation de flexibilité locale, à la puissance moyenne de l’EF constatée sur le 1er pas 30 min de la Plage de Contrôle. La puissance moyenne de l’EF est établie comme la somme des puissances moyennes des Sites de l’EF.

La Synchrone de Référence en soutirage de l’EF est égale, sur l’ensemble des pas 30 minutes ayant fait l’objet d’une activation de flexibilité locale, à la puissance moyenne de l’EF constatée sur le 1er pas 30 min de la Plage de Contrôle. La puissance moyenne de l’EF est établie comme la somme des puissances moyennes des Sites de l’EF.

Pour les EF constituées de Sites Mixtes, on identifiera deux Synchrones de Référence, une en injection et une en soutirage. Sur l’ensemble des pas 30 minutes ayant fait l’objet d’une activation de flexibilité locale, la Synchrone de Référence en injection de l’EF est égale à la somme des puissances moyenne injectées par les Sites de l’EF sur ce pas. Sur l’ensemble des pas 30 minutes ayant fait l’objet d’une activation de flexibilité locale, la Synchrone de Référence en soutirage de l’EF est égale à la somme des puissances moyenne soutirées par les Sites de l’EF sur ce pas.

La méthode du rectangle simple ne nécesSite pas d’homologation. C’est la méthode de contrôle par défaut pour tous les types de Sites à l’exception des Sites des filières solaire, éolien, fil de l’eau dont la source d’énergie primaire est soumise à un aléa météorologique conférant un caractère fatal à la production.

Elle est appliquée à des activations de durée inférieure ou égale à 2 heures consécutives.

1. Méthode par « prévision de consommation »

Les Entités de Flexibilité qui appliquent cette méthode doivent contenir des Sites de soutirage en BT>36 kVA et en HTA, tous préalablement homologués soit par RTE pour le Mécanisme d’Ajustement soit, en l’absence d’homologation pour le Mécanisme d’Ajustement, par Enedis. L’homologation à la méthode par prévision de consommation se fait à la maille du Site.

Le critère d’homologation et de vérification pour la méthode par « prévision de consommation » est défini sur une Période de Test pour l’Homologation ou sur une période de vérification donnée en dehors des Plages d’Activation par Enedis, des Plages d’Effacement nebef et des Plages d’Activation sur le Mécanisme d’Ajustement par RTE de la façon suivante :

Avec :

N : nombre de pas trente minutes sur la Période de Test pour l’Homologation ou sur la Période de Contrôle ayant fait l’objet d’une prévision en dehors des Plages d’Activation des flexibilités locales.

Variation Minimale à la hausse : Variation Minimale de puissance à la hausse, que le Site est en mesure de réaliser sur un Pas 30 minutes lors de l’activation du Service.

L’erreur absolue doit être inférieure 10%.

* 1. Homologation d’un Site de soutirage à la méthode par prévision de consommation

L’homologation atteste que le Site possède les caractéristiques nécessaires pour mettre en œuvre la méthode par prévision de consommation et permet son rattachement à une Entité de Flexibilité contrôlée par la méthode par prévision de consommation.

* 1. Demande d’homologation

Le Site faisant l’objet de la demande d’homologation doit faire partie du périmètre de flexibilité du Titulaire au moment de la demande.

Le Titulaire Notifie à Enedis les demandes d’homologation d’un Site à la méthode par prévision de consommation.

Lors de la Notification de la demande à Enedis, le Titulaire indique la Référence Enedis du Site, la Variation Minimale à la hausse ainsi que la Période de Test pour l’Homologation.

* 1. Validation des critères d’homologation

La Période de Test pour l’Homologation correspond à une période de 20 jours de disponibilité sur les 2 mois précédent la demande d’homologation.

Sur la Période de Test pour l’homologation, Enedis vérifie que la condition sur le critère de l’erreur absolue définie en 2. est respecté. Sinon, l’homologation est refusée.

Notification du résultat de la demande d’homologation

Enedis Notifie au Titulaire le résultat de la demande d’homologation au plus tard XX jours Ouvrés après la fin de la Période de Test pour l’Homologation.

En cas de résultat positif si le titulaire du Contrat d’Accès au réseau ou du CSD n’est pas le Titulaire, le Titulaire s’engage à faire suivre cette Notification au Site de soutirage.

En cas de résultat négatif à la demande d’homologation, le Site de soutirage peut opter pour une autre méthode pour laquelle il est homologué ou pour la méthode par défaut pour les Sites de soutirage, soit la méthode du rectangle simple.

* 1. Vérification régulière de la qualité des prévisions

La vérification mensuelle de la qualité des prévisions effectuée au cours du Mois M consiste à vérifier sur les trois périodes de vérification correspondantes aux mois M-2 à M-4 avec des puissances soutirées strictement positives que la condition précisée en 2 est bien respectée.

Pour chacune des trois périodes de vérification, si la vérification mensuelle fait apparaitre que cette condition n’est pas respectée, Enedis Notifie le Titulaire du non-respect de la qualité des prévisions au plus tard dix (10) Jours Ouvrés avant la fin du mois M.

* 1. Retrait de l’homologation d’un Site de soutirage

Lorsque le critère d’erreur absolue n’est pas respecté sur 2 mois ou plus au cours des 5 derniers mois (Période de Test pour l’Homologation y compris), Enedis procède au retrait de l’homologation du Site. Enedis Notifie au Titulaire les raisons justifiant le retrait d’homologation. Il est inscrit dans l’annexe 1 mise à jour en conséquence. Le retrait est effectif :

- le mois suivant la Notification de retrait par Enedis (M+1) pour des Notifications transmises cinq jours ouvrés après le début du mois M ;

- le mois (M+2) pour des Notifications transmises à partir du 6ème jour ouvré après le début du mois M.

Le Site est alors contrôlé avec la méthode par défaut qui s’applique étant données ses caractéristiques, soit la méthode du rectangle simple pour les Sites de soutirage.

* 1. Transmission des prévisions de consommation à Enedis

Pour chaque Site de soutirage ayant fait l’objet d’une Notification à Enedis d’une demande d’homologation à la méthode « par prévision », la prévision de la Synchrone est transmise au Pas 30 minutes par le Titulaire à Enedis.

Enedis utilisera la dernière prévision reçue en J-1 à 23h59. Cette prévision pourra être actualisée en J. Dans ce cas, Enedis utilisera la dernière prévision transmise 1 heure avant l’instant d’activation de l’EF.

A défaut de transmission de la prévision de soutirage dans le délai imparti, le Site sera contrôlé avec la méthode par défaut qui s’applique étant donnée ses caractéristiques, soit la méthode du rectangle simple pour les Sites de soutirage.

* 1. Détermination des Synchrones de Référence en soutirage de l’EF

La méthode de détermination de la Synchrone de Référence pour le contrôle du réalisé s’applique à la maille de l’EF.

Sur chaque Pas 30 minutes de la Plage de Contrôle, la valeur de la Synchrone de Référence en soutirage d’une EF est établie comme la somme des Synchrones de Référence des Sites de soutirage constitutifs de cette EF. La Synchrone de Référence d’un Site constitutif d’une EF est égale à la valeur de la prévision du Site sur ce pas 30 min.

En cas d’absence de prévision, la Synchrone de Référence du Site de soutirage sera déterminée par la méthode de rectangle simple, méthode par défaut pour les Sites de soutirage.

1. Méthode par « historique de consommation »

Les Entités de Flexibilité qui appliquent la méthode par « historique de consommation » doivent contenir des Sites de soutirage en BT>36 kVA et en HTA tous préalablement homologués soit par RTE pour le Mécanisme d’Ajustement soit, en l’absence d’homologation pour le Mécanisme d’Ajustement, par Enedis.

Les critères d’homologation et de vérification pour la méthode par « historique de consommation » sont définis sur une Période de Test pour l’Homologation ou sur une période de vérification donnée en dehors des Plages d’Activation par Enedis, des Plages d’Effacement nebef et des Plages d’Activation sur le Mécanisme d’Ajustement par RTE:

Avec :

N : nombre de pas trente minutes sur la Période de Test pour l’Homologation ou sur la Période de Contrôle ayant fait l’objet de l’historique pris en compte pour établir la Synchrone de Référence en dehors des Plages d’Activation des flexibilités locales.

Variation Minimale à la hausse : Variation Minimale de puissance à la hausse que le Site est en mesure de réaliser sur un Pas 30 minutes lors de l’activation du Service.

L’erreur absolue doit être inférieure à 10%.

* 1. Homologation d’un Site de soutirage à la méthode par historique de consommation

L’homologation atteste que le Site possède les caractéristiques nécessaires pour mettre en œuvre la méthode par historique de consommation et permet son rattachement à une Entité de Flexibilité contrôlée par la méthode par historique de consommation.

* 1. Demande d’homologation

Le Site faisant l’objet de la demande d’homologation doit faire partie du Périmètre de Flexibilité du Titulaire au moment de la demande.

Le Titulaire Notifie à Enedis les demandes d’homologation d’un Site à la méthode par historique de consommation.

Lors de la Notification de la demande à Enedis, le Titulaire indique la Référence Enedis du Site, la Variation Minimale à la hausse ainsi que la Période de Test pour l’Homologation. Il Notifie également la variante à utiliser pour l’homologation.

* 1. Validation des critères d’homologation

La Période de Test pour l’Homologation correspond à une période de 20 jours de disponibilité sur une période de 2 mois précédent la demande d’homologation.

Sur la Période de Test pour l’Homologation, Enedis vérifie que la condition sur le critère d’erreur absolue, définie en 3. est respectée. Sinon, l’homologation est refusée.

Dans le cas où le Site ne dispose pas de l’historique permettant la validation des critères d’homologation, l’homologation est supposée acquise.

* 1. Notification du résultat de la demande d’homologation

Enedis Notifie au Titulaire le résultat de la demande d’homologation au plus tard XX jours Ouvrés après la fin de la Période de Test pour l’Homologation.

En cas de résultat positif si le titulaire du Contrat d’Accès au réseau ou du CSD n’est pas le Titulaire, le Titulaire s’engage à faire suivre cette Notification au Site de soutirage.

En cas de résultat négatif à la demande d’homologation, le Site de soutirage peut opter pour une autre méthode pour laquelle il est homologué ou pour la méthode par défaut pour les Sites de soutirage.

Vérification régulière de la qualité de la méthode de contrôle par historique de consommation

La vérification mensuelle de la qualité de l’historique de consommation effectuée au cours du Mois M consiste à vérifier sur les trois périodes de vérification correspondantes aux mois M-2 à M-4 que la condition sur l’erreur absolue précisée en 3 est bien respectée.

Pour chacune des trois périodes de vérification, si la vérification mensuelle fait apparaitre que cette condition n’est pas respectée, Enedis Notifie le Titulaire du non-respect de la qualité de l’historique de consommation au plus tard dix (10) Jours Ouvrés avant la fin du mois M.

* 1. Retrait de l’homologation d’un Site de soutirage

Lorsque le critère d’erreur absolue n’est pas respecté sur 2 mois ou plus au cours des 5 derniers mois (Période de Test pour l’Homologation y compris), Enedis procède au retrait de l’homologation du Site

Enedis Notifie au Titulaire les raisons justifiant le retrait d’homologation. Ce retrait est inscrit dans l’annexe mise à jour en conséquence. Le retrait est effectif :

- le mois suivant a Notification de retrait par Enedis (M+1) pour des Notifications transmises cinq jours ouvrés après le début du mois M ;

- le mois M+2 pour des Notifications transmises à partir du 6ème jour ouvré après le début du mois M.

Le Site est alors contrôlé avec la méthode par défaut qui s’applique étant données ses caractéristiques, soit la méthode du rectangle simple pour les Sites de soutirage.

* 1. Détermination des Synchrones de Référence en soutirage de l’EF

La méthode de détermination de la Synchrone de Référence pour le contrôle du réalisé s’applique à la maille de l’EF.

Sur chaque Pas 30 minutes de la Plage de Contrôle, la valeur de la Synchrone de Référence en soutirage d’une EF est établie comme la somme des Synchrones de Référence des Sites de soutirage constitutifs de cette EF. La Synchrone de Référence d’un Site constitutif d’une EF est égale à la valeur de l’historique de consommation du Site sur ce pas 30 min, établie par l’une des variantes établies ci-dessous. En cas d’absence d’historique de consommation du Site, la Synchrone de Référence du Site est établie avec la méthode par défaut qui s’applique en fonction des caractéristiques du Site, soit la méthode du rectangle simple pour les Sites de soutirage.

L’élaboration de la Synchrone de Référence d’un Site constitutif d’une EF dépend de la variante de calcul choisie par le Site.

Variante moyenne 10 jours

Dans cette variante, la Synchrone de Référence d’un Site constitutif d’une EF est égale à la valeur de la moyenne des consommations du Site sur le même pas 30 min des 10 jours précédents en dehors des Plages d’Activation par Enedis, des Plages d’Effacement nebef et des Plages d’Activation sur le Mécanisme d’Ajustement par RTE. En cas de Plage d’Activation par Enedis ou par RTE, ou en cas de Plage d’Effacement Nebef sur l’un de ces pas, le pas du jour précédent est utilisé tout en restant borné par les 90 jours précédents. Si un total de 10 jours ne peut être constitué, la Synchrone de Référence du Site est établie avec la méthode par défaut qui s’applique en fonction de ses caractéristiques.

Variante médiane 10 jours

Dans cette variante, la Synchrone de Référence d’un Site constitutif d’une EF est égale à la valeur de la médiane des consommations du Site sur le même pas 30 min des 10 jours précédents en dehors Plages d’Activation par Enedis, des Plages d’Effacement nebef et des Plages d’Activation sur le Mécanisme d’Ajustement par RTE. En cas de Plage d’Activation par Enedis ou par RTE, ou en cas de Plage d’Effacement Nebef sur l’un de ces pas, le pas du jour précédent est utilisé tout en restant borné par les 90 jours précédents. Si un total de 10 jours ne peut être constitué, la Synchrone de Référence du Site est établie avec la méthode par défaut qui s’applique en fonction de ses caractéristiques.

Variante moyenne 4 semaines

Dans cette variante, la Synchrone de Référence d’un Site constitutif d’une EF est égale à la valeur de la moyenne des consommations du Site sur le même pas 30 min du même jour de la semaine des 4 semaines précédentes en dehors des Plages d’Activation par Enedis, des Plages d’Effacement nebef et des Plages d’Activation sur le Mécanisme d’Ajustement par RTE. En cas de Plage d’Activation par Enedis ou par RTE, ou en cas de Plage d’Effacement Nebef sur l’un de ces pas, le pas du même jour de la semaine précédente est utilisé tout en restant borné par les 90 jours précédents. Si un total de 4 jours ne peut être constitué, la Synchrone de Référence du Site est établie avec la méthode par défaut qui s’applique en fonction de ses caractéristiques.

Variante médiane 4 semaines

Dans cette variante, la Synchrone de Référence d’un Site constitutif d’une EF est égale à la valeur de la médiane des consommations du Site sur le même pas 30 min du même jour de la semaine des 4 semaines précédentes en dehors des Plages d’Activation par Enedis, des Plages d’Effacement nebef et des Plages d’Activation sur le Mécanisme d’Ajustement par RTE. En cas de Plage d’Activation par Enedis ou par RTE, ou en cas de Plage d’Effacement Nebef sur l’un de ces pas, le pas du même jour de la semaine précédente est utilisé tout en restant borné par les 90 jours précédents. Si un total de 4 jours ne peut être constitué, la Synchrone de Référence du Site est établie avec la méthode par défaut qui s’applique en fonction de ses caractéristiques.

1. Méthode des « panels »

Les Entités de Flexibilité contrôlées par cette méthode doivent être constituées de Sites de soutirage de puissance souscrite inférieure à 36kVA.

* 1. Nombre minimal de Sites

Le nombre minimal de Sites constitutifs d’une Entité de Flexibilité contrôlée avec la méthode des panels doit être de 100 Sites.

* 1. Détermination des Synchrones de Référence en soutirage de l’EF

Enedis détermine la quantité d'électricité effacée au sein de l’Entité de Flexibilité à partir d’un panel miroir, constitué de Sites de soutirage ayant des caractéristiques similaires à celles de l’Entité de Flexibilité, mais qui n’appartiennent pas à cette dernière[[1]](#footnote-2). Les Sites de ce panel miroir ne sont pas soumis à des activations ou à des effacements (population dénommée de taille NMIR). Ce panel est constitué par Enedis.

La méthode de détermination de la Synchrone de Référence pour le contrôle du réalisé s’applique à la maille de l’EF dont tout ou partie des Sites fait l’objet d’une activation à la hausse sur une période définie par une date de début tdeb et une date de fin tfin.

La Synchrone de Référence est déterminée en effectuant une moyenne pondérée des courbes de charge des Sites du panel miroir. La pondération appliquée à l’instant t est déterminée de façon à minimiser l’écart entre la Synchrone de Référence obtenue par pondération des courbes individuelles des Sites du panel miroir et la consommation moyenne estimée de l’Entité de Flexibilité, sur une période d’apprentissage, excluant les Plages d’Activation par Enedis, les Plages d’Effacement nebef et les Plages d’Activation sur le Mécanisme d’Ajustement par RTE.. La durée usuelle de la période d’apprentissage est de 72 heures.

Le critère d’optimisation utilisé pour déterminer les coefficients de pondération est le critère LASSO qui consiste à déterminer la pondération à affecter à chaque Site miroir afin de modéliser au mieux la consommation des Sites de l’EF en sélectionnant un minimum de Sites miroir.

* 1. Validité de la méthode des panels

Si le nombre de Sites de l’Entité de Flexibilité est inférieur au nombre minimal de Sites précisé en 4.1. alors l’Entité de Flexibilité n’est plus éligible à la méthode des panels et le contrôle du réalisé de l’entité sera établi par une méthode par défaut, en l’occurrence la méthode du rectangle simple pour les Sites de soutirage.

1. Méthode des « k plus proches voisins historiques »

Cette méthode consiste à établir la Synchrone de Référence de l’Entité de Flexibilité à partir des k voisins les plus proches, recherchés dans l’historique de consommation du Site. Les Entités de Flexibilité qui appliquent cette méthode doivent contenir des Sites de soutirage en BT>36 kVA et en HTA telerelevables, tous préalablement homologués par Enedis.

Le critère d’homologation et de vérification pour la méthode des « k plus proches voisins historiques » est défini sur une Période de Test pour l’Homologation ou sur une période de vérification donnée en dehors des Plages d’Activation par Enedis, des Plages d’effacement nebef et des Plages d’Activation sur le Mécanisme d’Ajustement par RTE de la façon suivante :

Avec :

N : nombre de pas trente minutes sur la Période de Test pour l’Homologation ou de la période de verification en dehors des Plages d’Activation par Enedis pour les flexibilités locales, des Plages d’Effacement nebef et des Plages d’Activation par RTE sur le Mécanisme d’Ajustement .

Variation Minimale à la hausse : Variation Minimale de puissance à la hausse que l’Entité de Flexibilité est en mesure de réaliser sur un Pas 30 minutes lors de l’activation du Service.

L’erreur absolue doit être inférieure 10%.

* 1. Homologation d’un Site de soutirage à la méthode des « k plus proches voisins historiques »

L’homologation atteste que le Site possède les caractéristiques nécessaires pour mettre en œuvre la méthode des « k plus proches voisins historiques » pour les Sites de soutirage et permet son rattachement à une Entité de Flexibilité contrôlée par la méthode des « k plus proches voisins historiques ».

* 1. Demande d’homologation

Le Site faisant l’objet de la demande d’homologation doit faire partie du périmètre de flexibilité du Titulaire au moment de la demande.

Le Titulaire Notifie à Enedis les demandes d’homologation d’un Site de soutirage à la méthode des « k plus proches voisins historiques ».

Lors de la Notification de la demande à Enedis, le Titulaire indique la Référence Enedis du Site, la Variation Minimale à la hausse ainsi que la Période de Test pour l’Homologation.

* 1. Validation des critères d’homologation

La Période de Test pour l’Homologation correspond à une période de 20 jours de disponibilité sur les deux mois précédent la demande d’homologation jours

Sur la Période de Test pour l’Homologation, Enedis vérifie que la condition sur le critère définie en 5. est respectée. Sinon, l’homologation est refusée.

Dans le cas où le Site ne dispose pas de l’historique permettant la validation des critères d’homologation, l’homologation est supposée acquise.

* 1. Notification du résultat de la demande d’homologation

Enedis Notifie au Titulaire le résultat de la demande d’homologation au plus tard XX jours Ouvrés après la fin de la Période de Test pour l’Homologation.

En cas de résultat positif si le titulaire du Contrat d’Accès au réseau ou du CSD n’est pas le Titulaire, le Titulaire s’engage à faire suivre cette Notification au Site de soutirage.

En cas de résultat négatif à la demande d’homologation, le Site de soutirage peut opter pour une autre méthode pour laquelle il est homologué ou pour la méthode par défaut pour les Sites de soutirage, soit la méthode du rectangle simple.

* 1. Vérification régulière de la qualité de la méthode de contrôle par les « k plus proches voisins historiques »

La vérification mensuelle de la qualité de la méthode des « k plus proches voisins historiques » effectuée au cours du Mois M consiste à vérifier sur les trois périodes de vérification correspondantes aux mois M-2 à M-4 avec des puissances soutirées strictement positives que la condition sur l’erreur absolue précisée en 5 est bien respectée.

Pour chacune des trois périodes de vérification, si la vérification mensuelle fait apparaitre que cette condition n’est pas respectée, Enedis Notifie le Titulaire du non-respect de la qualité de l’historique de consommation au plus tard dix (10) Jours Ouvrés avant la fin du mois M.

* 1. Retrait de l’homologation d’un Site de soutirage

Lorsque le critère d’erreur absolue n’est pas respecté sur 2 mois ou plus au cours des 5 derniers mois (Période de Test pour l’Homologation y compris), Enedis procède au retrait de l’homologation du Site

Enedis Notifie au Titulaire les raisons justifiant le retrait d’homologation. Ce retrait est inscrit dans l’annexe mise à jour en conséquence. e retrait est effectif :

- le mois suivant a Notification de retrait par Enedis (M+1) pour des Notifications transmises cinq jours ouvrés après le début du mois M ;

- le mois M+2 pour des Notifications transmises à partir du 6ème jour ouvré après le début du mois M.

Le Site est alors contrôlé avec la méthode par défaut qui s’applique étant données ses caractéristiques, soit la méthode du rectangle simple pour les Sites de soutirage.

* 1. Détermination des Synchrones de Référence en soutirage de l’EF

Pour constituer la Synchrone de Référence, la méthode des « k plus proches voisins historiques » utilise les historiques de consommation des Sites de soutirage de l’Entité de Flexibilité.

Par défaut, elle utilise un historique de consommation sur une période fixée à 20 jours à compter du Jour J d’activation du service de flexibilité. Sur cette durée d’historique, elle sélectionne les k jours ayant la consommation la plus proche de celle du Jour J d’activation du service au sens de la distance euclidienne, en dehors des Plages d’Activation par Enedis pour les flexibilités locales, des Plages d’Activation par RTE et des Plages d’Effacement Nebef. Le paramètre k est fixé par défaut à 5 jours. Si un total de 5 jours ne peut être constitué, la Synchrone de Référence du Site est établie avec la méthode par défaut qui s’applique en fonction de ses caractéristiques, soit la méthode du rectangle simple pour un Site de soutirage.

Pour chaque pas de contrôle de l’activation du service d’un jour J, la Synchrone de Référence de l’Entité de Flexibilité est estimée comme la somme sur l’ensemble des Sites de l’EF des consommations moyennes réalisées sur ce même pas de temps lors des 5 jours identifiés comme étant les plus proches du jour J.

1. Méthode des « k plus proches voisins géographiques »

Cette méthode s’applique pour estimer la Synchrone de Référence d’une EF constituée d’un ou plusieurs Sites d’injection, appartenant à une filière dont la source d’énergie primaire est soumise à un aléa météorologique qui confère un caractère fatal à la production (solaire, éolien, hydraulique au fil de l’eau). Elle s’appuie sur les Sites de production voisins, géographiquement proches, qui disposent d’une Courbe de Charge télérelevée établie au moins au pas 30 min et qui appartiennent à la même filière que les Sites de l’Entité de Flexibilité ; les chroniques d’injection des Sites voisins doivent être les mieux corrélées aux chroniques d’injection des Sites de l’Entité de Flexibilité.

Cette méthode est également utilisée par Enedis pour estimer l’énergie non injectée de ce type de Sites en cas d’indisponibilité du réseau (note Enedis-NOI-CF\_49E de la Documentation Technique de Référence accessible sur le Site internet d’Enedis).

Pour les Sites d’injection appartenant aux filières solaire, éolien, hydraulique au fil de l’eau, Enedis appliquera cette méthode par défaut, en l’absence de choix explicite pour une méthode de contrôle alternative ou de défaut d’homologation à une autre méthode de contrôle du réalisé.

* 1. Identification des installations candidates pour constituer la Synchrone de Référence

Les installations candidates pour constituer la Synchrone de Référence sont celles qui présentent un profil de fonctionnement similaire aux Sites du périmètre de flexibilité.

Statistiquement, il s’agit de Sites d’injection situés à proximité des Sites de l’Entité de Flexibilité. La 1ère étape pour constituer la Synchrone de Référence est donc d’identifier les installations les plus proches, de la même filière de production et dont la production est mesurée par une Courbe de Charge télérelevée. Par défaut, Enedis sélectionne 10 installations de production avec une Courbe de Charge télérelevée. Parmi ces installations sont exclues celles qui auraient fait l’objet de limitation ou de coupure sur la période et plus généralement, sont écartées de la liste des installations retenues pour l’estimation de la Synchrone de Référence les installations voisines qui auraient un fonctionnement non nominal sur la période d’estimation. Sont notamment exclus les Sites faisant l’objet d’Activation par RTE ou par Enedis pour les flexibilités locales sur la période de comparaison. Enedis conserve au final au final les 3 installations les mieux corrélées pour chaque Site de l’EF.

Enedis sélectionne ensuite une période de comparaison, soit une période de 2 mois similaire à la période sur laquelle porte l’estimation de la Courbe de Charge. Ainsi pour estimer la Synchrone du 10 au 15 septembre 2020, Enedis comparera les productions sur la période du 12 août au 12 octobre 2019.

Pour prendre en compte le fait que les installations à proximité peuvent être de puissance installées différentes des Sites de l’entité, les taux de charge tdc (puissance produite / puissance installée) de ces installations les plus proches seront comparés avec ceux des Sites de l’Entité de Flexibilité.

L’indicateur utilisé pour comparer les taux de charge est l’écart moyen absolu (ou MAE, Mean Absolute Error) entre les taux de charge des Sites de l’Entité de Flexibilité et les taux de charge des voisins corrigés pour tenir compte des différences de technologies au sein d’une même filière.

Avec

Et déterminés par la méthode des moindres carrés donc de façon à ce que l’écart moyen quadratique entre les taux de charge des Sites de l’EF et ceux des voisins soit minimum :

Les installations sélectionnées pour constituer la Synchrone de Référence sont celles qui présentent l’écart moyen absolu minimum avec les taux de charge des Sites de l’Entité de Flexibilité.

* 1. Détermination de la Synchrone de Référence en injection de l’EF

Une fois les 3 Sites géographiquement les plus proches sélectionnés pour chaque Site de l’EF, la Synchrone de Référence de l’Entité de Flexibilité est établie comme la somme des Synchrones de référence des Sites constitutifs de cette EF. La Synchrone de Référence d’un Site constitutif d’une EF contrôlée par la méthode des k plus proches voisins géographiques est pour chaque pas de temps 30 minutes établie sur la base de la puissance moyenne sur ce pas de temps des 3 Sites sélectionnés.

1. Méthode par prévision de production

Cette méthode s’applique aux EF constituées de Sites de production en BT>36 kVA et en HTA, disposant d’une Courbe de Charge au pas 30 min et qui prévoient leur production. En particulier, pour les Sites d’injection qui participent au Mécanisme d’Ajustement et les Sites d’injection RPD non marginaux[[2]](#footnote-3) qui doivent transmettre un programme d’appel à leur gestionnaire de réseau de distribution, Enedis s’appuiera sur les programmes de production transmis pour établir la Synchrone de Référence de ces Sites dans le cadre des flexibilités locales.

Cette méthode s’applique donc aux Sites constitutifs des entités d’ajustement (EDA) injection sur le Mécanisme d’Ajustement. Les Règles du Mécanisme d’Ajustement prévoient qu’à partir du 1er avril 2020, les Sites des EDA injection RPT et RPD devront faire des offres implicites basées sur un programme d’appel défini à la maille de l’entité de programmation (EDP). Elles indiquent également que les EDP sont constitués de groupes de production rattachés à un même responsable d’équilibre et localisés sur un même Site d’injection. Pour les Sites constitutifs d’EDA qui établissent un programme d’appel pour le Mécanisme d’Ajustement et qui font également partie d’Entité de Flexibilité, Enedis demande que le Titulaire transmette son programme d’appel en Y pour le Mécanisme d’Ajustement et à Enedis.

Enedis envisage de proposer la méthode par prévision de production aux Sites d’injection RPD non marginaux qui ne participent pas au Mécanisme d’Ajustement et qui doivent transmettre un Programme d’Appel à leur GRD au titre des articles L321-9 et L322-9 du code de l’énergie. Pour ces Sites contrôlés avec la méthode par prévision, Enedis s’appuiera sur les programmes d’appel transmis au GRD pour établir les Synchrones de Référence. Le programme d’appel sera transmis par le Portail Dispo Réseau d’Enedis qui permet au producteur ou à un tiers autorisé par celui-ci de le transmetttre directement.

Pour ces Sites qui ne participent pas au Mécanisme d’Ajustement, la méthode par prévision de production nécesSitera une homologation préalable du Site auprès d’Enedis.

Enfin, par défaut, en l’absence de précision sur la méthode choisie, en l’absence de transmission des programmes d’appel ou en cas de retrait d’homologation, les Sites de production seront contrôlés :

- par la méthode des k plus proches voisins géographiques pour les Sites des filières dont la source d’énergie primaire est soumise à un aléa météorologique qui confère un caractère fatal à la production,

- et par la méthode du rectangle simple pour les autres.

Les critères d’homologation et de vérification pour cette méthode sont définis pour une période d’homologation ou sur une période de vérification donnée en dehors des Plages d’Activation par Enedis pour les flexibilités locales et des Plages d’Activation sur le Mécanisme d’Ajustement par RTE de la façon suivante :

Pour une activation du service à la hausse :

Pour une activation du service à la baisse :

Avec :

N : nombre de pas trente minutes sur la Période de Test pour l’Homologation ou sur la Période de vérification ayant fait l’objet d’une prévision en dehors des Plages d’Activation des flexibilités locales par enedis et des Plages d’Activation par RTE.

Variation Minimale à la hausse : Variation Minimale de puissance à la hausse que l’Entité de Flexibilité est en mesure de réaliser sur un Pas 30 minutes lors de l’activation du Service.

Variation Minimale à la baisse : Variation Minimale de puissance à la baisse que l’Entité de Flexibilité est en mesure de réaliser sur un Pas 30 minutes lors de l’activation du Service.

L’erreur absolue doit être inférieure 10%.

* 1. Homologation d’un Site d’injection à la méthode par prévision

L’homologation atteste que le Site télérelevé possède les caractéristiques nécessaires pour mettre en œuvre la méthode par prévision et permet son rattachement à une Entité de Flexibilité contrôlée par la méthode par prévision.

* 1. Demande d’homologation

Le Site faisant l’objet de la demande d’homologation doit faire partie du périmètre de flexibilité du Titulaire au moment de la demande.

Le Titulaire Notifie à Enedis les demandes d’homologation d’un Site d’injection à la méthode par prévision.

Lors de la Notification de la demande à Enedis, le Titulaire indique la Référence Enedis du Site d’injection, la Variation Minimale du Site à la hausse et à la baisse ainsi que la Période de Test pour l’Homologation.

* 1. Validation des critères d’homologation

La Période de Ttest pour l’Homologation correspond à une période de 20 jours de disponibilité parmi les 2 mois précédent la demande d’homologation en dehors des Plages d’Activation par Enedis, des Plages d’effacement nebef et des Plages d’Activation sur le Mécanisme d’Ajustement par RTE.

Sur la Période de Test pour l’homologation, Enedis vérifie que la condition définie en 7 est respectée. Sinon, l’homologation est refusée.

* 1. Notification du résultat de la demande d’homologation

Enedis Notifie au Titulaire le résultat de la demande d’homologation au plus tard XX jours Ouvrés après la fin de la Période de Test pour l’Homologation.

En cas de résultat positif si le titulaire du Contrat d’Accès au réseau ou du CSD n’est pas le Titulaire, le Titulaire s’engage à faire suivre cette Notification au Site d’injection.

En cas de résultat négatif à la demande d’homologation, le Site d’injection est contrôlé avec une méthode par défaut :

La méthode des k plus proches voisins géographiques pour les Sites des filières solaire, éolien, hydraulique au fil de l’eau ;

La méthode du rectangle simple pour les autres.

* 1. Vérification régulière de la qualité de la méthode de contrôle par prévision.

La vérification mensuelle de la qualité de la méthode par prévision de production effectuée au cours du Mois M consiste à vérifier sur les trois périodes de vérification correspondantes aux mois M-2 à M-4 avec des puissances injectées strictement positives que la condition sur l’erreur absolue précisée en 7 est bien respectée.

Pour chacune des trois périodes de vérification, si la vérification mensuelle fait apparaitre que cette condition n’est pas respectée, Enedis Notifie le Titulaire du non-respect de la qualité de la prévision de production au plus tard dix (10) Jours Ouvrés avant la fin du mois M.

* 1. Retrait de l’homologation d’un Site d’injection

Lorsque le critère d’erreur absolue n’est pas respecté sur 2 mois ou plus au cours des 5 derniers mois (Période de Test pour l’Homologation y compris), Enedis procède au retrait de l’homologation du Site.

Enedis Notifie au Titulaire les raisons justifiant le retrait d’homologation. Il est inscrit dans l’annexe mise à jour en conséquence. Le retrait est effectif :

- le mois suivant la Notification de retrait par Enedis (M+1) pour des Notifications transmises cinq jours ouvrés après le début du mois M ;

- le mois (M+2) pour des Notifications transmises à partir du 6ème jour ouvré après le début du mois M.

Le Site est alors contrôlé avec la méthode par défaut qui s’applique étant données ses caractéristiques, soit :

* La méthode des k plus proches voisins géographiques pour les Sites des filières solaire, éolien, hydraulique au fil de l’eau ;
* La méthode du rectangle simple pour les autres.
  1. Transmission des prévisions de production à Enedis

Pour chaque Site de soutirage ayant fait l’objet d’une Notification à Enedis d’une demande d’homologation à la méthode « par prévision », la prévision de la Synchrone est transmise au Pas 30 minutes par le Titulaire à Enedis.

Enedis utilisera la dernière prévision reçue en J-1 à 23h59. Cette prévision pourra être actualisée en J. Dans ce cas, Enedis utilisera la dernière prévision transmise 1 heures avant l’instant d’activation de l’EF.

A défaut de transmission de la prévision de production dans le délai imparti, le Site sera contrôlé avec la méthode par défaut qui s’applique étant donnée ses caractéristiques, soit :

* La méthode des k plus proches voisins géographiques pour les Sites des filières solaire, éolien, hydraulique au fil de l’eau ;
* La méthode du rectangle simple pour les autres.
  1. Détermination des Synchrones de Référence en injection de l’EF

La méthode de détermination de la Synchrone de Référence pour le contrôle du réalisé s’applique à la maille de l’EF.

Sur chaque pas 30 minutes de la Plage de Contrôle, la valeur de la Synchrone de Référence en injection d’une EF est établie comme la somme des Synchrones de référence des Sites d’injection constitutifs de cette EF. Pour chaque pas 30 min, la Synchrone de Référence d’un Site constitutif d’une EF est égale à la valeur de la prévision du Site sur ce pas 30 min. En cas d’absence de prévision, la Synchrone de Référence du Site d’Injection sera déterminée par la méthode par défaut qui s’applique :

* La méthode des « k plus proches voisins géographiques » pour les Sites solaires, éoliens et hydrauliques au fil de l’eau
* La méthode du rectangle simple pour les autres Sites de production.

1. Méthode par prévision pour les Sites Mixtes

Les EF constituées de Sites Mixtes, qui injectent et qui soutirent, peuvent opter pour la méthode par prévision.

Les Sites Mixtes doivent être en BT>36 kVA et en HTA et disposer d’une Courbe de Charge a minima au pas 30 min. Les Sites Mixtes doivent être préalablement homologués par Enedis.

Le critère d’homologation et de vérification pour la méthode par prévision est calculé sur une Période de Test pour l’Homologation ou sur une période de vérification donnée, en dehors des Plages d’Activation par Enedis pour les flexibilités locales, des Plages d’Effacement nebef et des Plages d’Activation sur le Mécanisme d’Ajustement par RTE. Il est défini de la façon suivante :

Pour une Activation du Service à la Hausse, pour chaque Pas 30 min de la Période de Test pour Homologation ou de la période de vérification:

Pour une Activation du Service à la Baisse, pour chaque Pas 30 min de la Période de Test pour Homologation ou de la période de vérification:

Avec :

N : nombre de pas 30 minutes sur la Période de Test pour l’Homologation ou sur la période de vérification en dehors des Plages d’Activation des flexibilités locales, des plages d’effacement et des Plages d’Activation du Mécanisme d’Ajustement.

Variations Minimales à la hausse ou à la baisse : variations minimales de puissance que le Site Mixte est en mesure de réaliser sur un Pas 30 minutes lors de l’activation du Service à la hausse ou à la baisse.

L’erreur absolue doit être inférieure à 10%.

* 1. Homologation d’un Site Mixte à la méthode par prévision

L’homologation atteste que le Site Mixte possède les caractéristiques nécessaires pour mettre en œuvre la méthode par prévision et permet son rattachement à une Entité de Flexibilité regroupant des Sites Mixtes et contrôlés par la méthode par prévision.

* 1. Demande d’homologation

Le Site faisant l’objet de la demande d’homologation doit faire partie du périmètre de flexibilité du Titulaire au moment de la demande.

Le Titulaire Notifie à Enedis les demandes d’homologation d’un Site mixte à la méthode par prévision.

Lors de la Notification de la demande à Enedis, le Titulaire indique la Référence Enedis du Site, la Variation Minimale du Site à la hausse, la Variation Minimale de Site à la baisse et la période de test.

* 1. Validation des critères d’homologation

La Période de Test pour l’Homologation correspond à une période de 20 jours de disponibilité sur les 2 mois précédent la demande d’homologationXX. Sur la Période de Test pour l’Homologation, Enedis vérifie que la condition sur le critère de l’erreur absolue définie en 8 est respectée. Sinon, l’homologation est refusée et le Site est contrôlé par la méthode par défaut qui s’applique, à savoir pour les Sites Mixtes la méthode du rectangle simple.

* 1. Notification du résultat de la demande d’homologation

Enedis Notifie au Titulaire le résultat de la demande d’homologation au plus tard XX jours Ouvrés après la fin de la Période de Test pour l’Homologation.

En cas de résultat positif si le titulaire du Contrat d’Accès au réseau ou du CSD n’est pas le Titulaire, le Titulaire s’engage à faire suivre cette Notification au Site mixte.

En cas de résultat négatif à la demande d’homologation, le Site mixte est contrôlé avec la méthode du rectangle simple.

* 1. Vérification régulière de la qualité de la méthode de contrôle par prévision.

La vérification mensuelle de la qualité de la méthode par prévision effectuée au cours du Mois M consiste à vérifier sur les trois périodes de vérification correspondantes aux mois M-2 à M-4 que la condition sur l’erreur absolue précisée en 8 est bien respectée.

Pour chacune des trois périodes de vérification, si la vérification mensuelle fait apparaitre que cette condition n’est pas respectée, Enedis Notifie le Titulaire du non-respect de la qualité de la prévision pour ce Site Mixte au plus tard dix (10) Jours Ouvrés avant la fin du mois M.

* 1. Retrait de l’homologation d’un Site Mixte

Lorsque le critère d’erreur absolue n’est pas respecté sur 2 mois ou plus au cours des 5 derniers mois (Période de Test pour l’Homologation y compris), Enedis procède au retrait de l’homologation du Site.

Enedis Notifie au Titulaire les raisons justifiant le retrait d’homologation. Il est inscrit dans l’annexe 1 mise à jour en conséquence. Le retrait est effectif :

- le mois suivant la Notification de retrait par Enedis (M+1) pour des Notifications transmises cinq jours ouvrés après le début du mois M ;

- le mois M+2 pour des Notifications transmises à partir du 6ème jour ouvré après le début du mois M.

Le Site est alors contrôlé avec la méthode par défaut qui s’applique étant données ses caractéristiques, soit la méthode du rectangle simple pour les Sites Mixtes.

* 1. Transmission des prévisions à Enedis

Les Synchrones prévisionnelles en injection et en soutirage des EF constituées de Sites Mixtes devront être transmises au pas 30 min aux interlocuteurs identifiés en XXX. Enedis utilisera la dernière prévision reçue en J-1 à 23h59. Cette prévision pourra être actualisée en J. Dans ce cas, Enedis utilisera la dernière prévision transmise 1 heure avant l’instant d’activation de l’EF.

A défaut de transmission de la prévision dans le délais imparti, le Site sera contrôle avec la méthode par défaut qui s’applique étant donnée ses caractéristiques, soit la méthode du rectangle simple.

* 1. Détermination des Synchrones de Référence de l’EF

La méthode de détermination de la Synchrone de Référence pour le contrôle du réalisé s’applique à la maille de l’EF.

Pour chaque EF constituée de Sites Mixtes, on établira une Synchrone de Référence en soutirage et une Synchrone de Référence en injection.

La Synchrone de Référence en injection de l’EF est égale sur chaque pas 30 min de la Plage de Contrôle à la somme des Synchrones de Référence en injection des Sites Mixtes de l’EF. La Synchrone de Référence en soutirage de l’EF est égale sur chaque pas 30 min de la Plage de Contrôle à la somme des Synchrones de Référence en soutirage des Sites Mixtes de l’EF. La Synchrone de Référence en injection d’un Site Mixte constitutif d’une EF est égale à la Synchrone prévisionnelle en injection établie conformément au 8.7.

La Synchrone de Référence en soutirage de l’EF est égale sur chaque pas 30 min de la Plage de Contrôle à la somme des Synchrones de Référence en soutirage des Sites Mixtes de l’EF. La Synchrone de Référence en soutirage est égale sur chaque pas 30 min de la Plage de Contrôle à la somme des Synchrones de Référence en soutirage des Sites Mixtes de l’EF. La Synchrone de Référence en soutirage d’un Site Mixte constitutif d’une EF est égale à la Synchrone prévisionnelle en soutirage établie conformément au 8.7.

En cas d’absence de prévision, les Synchrones de Référence d’un Site Mixte sont établies par la méthode du rectangle simple.

Annexe 5 : Modèle d’Accord Client

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Accord Client dans le cadre d’un contrat de flexibilité locale signé entre le Titulaire et Enedis (nommé ci-après « Marché »).  Logo du Titulaire avec son adresse du siège social  **Date de rattachement effective du site au Périmètre de Flexibilité du Marché : < \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_>**  (Modèle d’) AUTORISATION DE COMMUNICATION À UN TIERS DES DONNÉES DE MESURE D’UN OU PLUSIEURS SITES D’ÉLECTRICITÉ RACCORDÉS AU RESEAU PUBLIC DE DISTRIBUTION | | | | | | | |
|  | | | | | | | |
| 1. **CLIENT (particulier)** - Ne remplir que le cadre A ou B | | | | | | | |
| M. 🞎 Mme 🞎 | Nom\* : \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ | | | | | | Prénom\* : \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ |
| Né(e) le : |\_|\_| / |\_|\_|/ |\_|\_|\_|\_| à : \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ | | | | | | | |
| Adresse\* : \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ | | | | | | | |
| Code postal\* : |\_|\_|\_|\_|\_| Commune\* : \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ | | | | | | | |
| N° téléphone : \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ | | E-mail : \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ | | | | | |
| 1. **CLIENT (professionnel ou autre)** - Ne remplir que le cadre A ou B | | | | | | | |
| Entreprise 🞎 Collectivité locale (commune, département, …) 🞎 EPCI (syndicat de gestion…) 🞎 Association, copropriété… 🞎  Dénomination sociale\* : \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ Forme juridique (SA, SARL, …) : \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ | | | | | | | |
| Nom commercial\* : \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ | | | | | | | |
| N° d’identification (SIRET)\* : |\_|\_|\_|\_|\_|\_|\_|\_|\_|\_|\_|\_|\_|\_| | | | | | Activité (code NAF) : |\_|\_|\_|\_| |\_| | | |
| Adresse\* : \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ | | | | | | | |
| Code postal\* : |\_|\_|\_|\_|\_| Commune\* : \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ | | | | | | | |
| **Représenté par (signataire du présent document) :** | | | | | | | |
| M. 🞎 Mme 🞎 | Nom\* : \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ | | | | | | Prénom\*: \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_\_ |
| Nom du titulaire du contrat  : \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ | | | | | | | |
| N° téléphone : \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ | | E-mail : \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ | | | | | |
| PRM ou Adresse du site concerné: \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_Si plusieurs sites, fournir en annexe la liste des PRM  **Le signataire du présent formulaire déclare être dûment habilité par le client pour la signature du présent document.** | | | | | | | |
| 1. **TIERS (professionnel ou autre)** -Ne remplir que le cadre C | | | | | | | |
| Entreprise 🞎 Collectivité locale (commune, département, …) 🞎 EPCI (syndicat de gestion…) 🞎 Association, copropriété… 🞎  Dénomination sociale\* : \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ Forme juridique (SA, SARL, …) : \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ | | | | | | | |
| Nom commercial\* : \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ | | | | | | | |
| N° d’identification (SIRET)\* : |\_|\_|\_|\_|\_|\_|\_|\_|\_|\_|\_|\_|\_|\_| | | | | | | Activité (code NAF) : |\_|\_|\_|\_| |\_| | |
| Adresse\* : \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ | | | | | | | |
| Code postal\* : |\_|\_|\_|\_|\_| Commune\* : \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ | | | | | | | |
| **Représenté par :** | | | | | | | |
| M. 🞎 Mme 🞎 Nom\* : \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ Prénom\* : \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ | | | | | | | |
| Adresse professionnelle : \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ | | | | | | | |
| N° téléphone \*: \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ | | E-mail\* : \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ \_ | | | | | |
|  | | | | | | | |
| Par la signature de ce document, **le Client autorise expressément :**   * **Le Titulaire, RTE, la CRE et la DGEC, à demander et à recevoir communication, auprès d’Enedis,** SA à directoire et à conseil de surveillance, au capital de 270 037 000 euros, immatriculée au R.C.S. de Nanterre sous le numéro 444 608 442 et dont le siège social est situé Tour Enedis, 34 Place des Corolles, 92070 Paris La Défense Cedex, **des données cochées ci-dessous, sous réserve de disponibilité\*, et ce pour la durée du Marché et la Période de Test pour l’Homologation :**   + L’historique des mesures, en kWh, du site (et puissances atteintes et dépassements de puissance) ;   + L’historique de Courbe de Charge, au pas restitué par Enedis, du site[[3]](#footnote-4) ;   + Les données techniques et contractuelles disponibles du site[[4]](#footnote-5).   + Les données issues d’un boitier de mesure posée par le Titulaire (historique de Courbe de Charge, au pas restitué par le Titulaire, du site) ;   + Les données d’énergie agrégée sur des périodes mensuelles ; * **Le Titulaire à moduler la puissance électrique du site** dans le cadre de l’exécution du Marché et ce pour la durée du Marché ;   Par la signature de ce document, **le Client s’engage expressément :**   * **A ne pas participer avec une personne morale distincte du Titulaire**, après la date de rattachement effective du site au Périmètre de Flexibilité du Marché et jusqu’à la fin du Marché, aux mécanismes définis aux articles L. 321-9 à L. 321-16 du Code de l’énergie ou à tout autre contrat de réservation de puissance. * **A indiquer toute évolution du contrat relatif à l’accès au réseau de distribution** (CARD, ou Contrat Unique ou CRAE) ou du **CSD** au Titulaire, dans un **délai de dix (10) jours ouvrés, et ce pour la durée du Marché.**   Le présent accord ne peut être cédé et pourra être retiré à tout moment. Le Client accepte expressément que ses données personnelles soient conservées par le Tiers, RTE, la CRE, la DGEC et/ou Enedis à des fins de gestion et de traçabilité. Conformément à la loi Informatique et Libertés du 6 janvier 1978, le Client dispose d’un droit d’accès, de rectification, de suppression et d’opposition pour motifs légitimes sur l’ensemble des données le concernant qu’il peut exercer sur simple demande auprès du Tiers et/ou d’Enedis, 34 place des Corolles, 92079 Paris La Défense Cedex. | | | | | | | |
| **Date** | | |  | **Signature** du Client + cachet le cas échéant | | | |
| Fait à : \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Le : \_\_\_ / \_\_\_\_ / \_\_\_\_ | | |  | | | |
|  | | |
| (Modèle d’) AUTORISATION COMPLEMENTAIRE DE COMMUNICATION À UN TIERS DES DONNÉES DE MESURE POUR PLUSIEURS SITES D’ÉLECTRICITÉ RACCORDÉS AU RESEAU PUBLIC DE DISTRIBUTION | | | | | | | |
|  | | | | | | | |
| 1. **Liste des sites d’électricité raccordés au RPD** | | | | | | | |
| |  |  |  | | --- | --- | --- | | NOM DU SITE | ADRESSE | REFERENCE du site d’électricité | |  |  |  | |  |  |  | |  |  |  | |  |  |  | |  |  |  | |  |  |  | |  |  |  | | | | | | | | |
|  | | | | | | | |
| **Date** | | |  | **Signature** du Client + cachet le cas échéant | | | |
| Fait à : \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Le : \_\_\_ / \_\_\_\_ / \_\_\_\_ | | |  | | | |
|  | | |

Annexe 6 : Liste des interlocuteurs

**6.1  Interlocuteurs pour la gestion du Marché, la gestion du périmètre et les échanges de données**

|  |  |
| --- | --- |
| Le Titulaire | **Enedis** - Direction Régionale Pays de Loire Accès au Réseau de Distribution Ouest |
|  | Equipe Accueil des Acteurs de Marchés  35 bis, Rue Crossardière - 53000 LAVAL +33(0)2 43 59 36 00  [**accueiloffreurcapacite@enedis.fr**](mailto:accueiloffreurcapacite@enedis.fr) |

**6.2  Interlocuteurs pour les activations du Service**

|  |  |
| --- | --- |
| Le Titulaire | **Enedis** |
| Pour l’activation en temps réel, le Titulaire est joignable par téléphone au n° … et par mail à l’adresse suivante : @ … | L’Agence de Conduite Régionale est joignable par téléphone au n° …. |

**6.3  Facturation**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Le Titulaire | **Enedis** |
| Adresse de facturation à mentionner sur les factures et les commandes |  |  |

|  |
| --- |
| Coordonnées bancaires du Titulaire  Titulaire :  Domiciliation :  IBAN :  BIC : |

Coordonnées bancaires d’Enedis :

Titulaire :

Domiciliation :

IBAN :

BIC :

1. La variante usuelle de cette méthode utilise deux panels, l’un constitué de sites représentatifs de l’Entité de Flexibilité et l’autre, constitué de sites de soutirage ayant des caractéristiques similaires à celles de l’Entité de Flexibilité, mais qui n’appartiennent pas à l’Entité de Flexibilité. Etant donné l’importance de la localisation géographique des sites pour résoudre les contraintes du réseau d’Enedis, Enedis mettra en œuvre la méthode des panels sur la base d’un seul panel, celui des sites « miroirs » qui n’appartiennent pas à l’Entité de Flexibilité. [↑](#footnote-ref-2)
2. Au sens défini par l’arrêté du 23 avril 2008 relatif aux prescriptions techniques de conception et de fonctionnement pour le raccordement à un Réseau Public de Distribution d’électricité en basse tension ou en moyenne tension d’une Installation de Production d’énergie électrique. Concrètement, il s’agit aujourd’hui des sites de plus de 5MW ou 25% de la puissance installée d'un transformateur ou d'un départ mixte. [↑](#footnote-ref-3)
3. \*  Données obligatoires

   Ensemble de valeurs moyennes horodatées de la puissance active soutirée, sur des périodes d’intégration consécutives et de même durée. [↑](#footnote-ref-4)
4. Caractéristiques du raccordement, du dispositif de comptage et informations relatives au contrat de fourniture connues d’Enedis (puissance souscrite, option tarifaire d’acheminement, etc.) [↑](#footnote-ref-5)