**Contrat de raccordement direct**

**au réseau de distribution haute tension**

**(version mars 2024)**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Référence du contrat |        |  |  |
|  |  |  |  |
| Entre |   |  |  |
| Code EAN - Headpoint |       |  |  |
| Siège social |       |  |  |
| Numéro d’entreprise/RPM |       |  |  |
| Numéro de TVA | BE  |  |  |
| Représenté par |  |  |  |
| Code NACE |       |  |  |

dénommé ci-après "Utilisateur du Réseau de Distribution ou URD"

d’une part

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Et | ORES ASSETS  |  |
| Code EAN-GLN | 5414490000504\_E |  |
| Siège social | Avenue Jean Mermoz, 14 – 6041 GOSSELIES |  |
| Numéro d’entreprise | 0543696579 |  |
| RPM | Gosselies |  |
| Numéro de TVA | BE 0543 696 579 |  |
| Représenté par |  |  |

dénommé ci-après "Gestionnaire du Réseau de Distribution ou GRD"

d’autre part

et tous deux également dénommés ci-après, sans distinction, séparément “Partie” et conjointement “Parties”.

Considérant

1. que le Gestionnaire du Réseau de Distribution est exploitant et/ou propriétaire du réseau de distribution jusqu'à une tension de 16 kV ;
2. que le Gestionnaire du Réseau de Distribution a été désigné par le Gouvernement wallon comme gestionnaire du réseau de distribution dans sa zone d'activité ;

il a été convenu ce qui suit :

**Article 1 : Objet du contrat**

Ce contrat est une annexe au *Règlement de raccordement au réseau de distribution d’électricité applicable aux URD des segments Trans-BT,Trans-MT et MT* .

Le Règlement de raccordement définit et régit les rapports entre le Gestionnaire du Réseau de Distribution (ci-après GRD) et l’Utilisateur du Réseau de Distribution (ci-après URD) tels que prévus aux termes du Règlement Technique électricité (ci-après « R.T. Electricité ») ainsi que leurs droits et obligations réciproques concernant :

* le raccordement Haute Tension/HT (1kV<Un≤15.4kV) des consommateurs/utilisateurs du réseau HT selon un des deux modes suivants ;
	+ le raccordement Transformateur-Moyenne Tension (ci-après Trans-MT) ;
	+ le raccordement Moyenne Tension (MT)
* le raccordement Transformateur-Basse Tension (Trans-BT (Un<1kV).
* le raccordement d’unités de production d’électricité décentralisées (vertes ou autres) d’URD raccordés en HT et Trans-BT.

Le présent contrat de raccordement définit les conditions et modalités particulières des droits et obligations réciproques du GRD et de l’URD. Il s’applique aux raccordements Trans-MT.

Le Règlement de raccordement, le contenu du présent contrat ainsi que les annexes qui en font partie forment un tout. L’URD reconnaît explicitement avoir pris connaissance du Règlement de raccordement, du contrat de raccordement et des annexes.

Toute disposition nouvelle introduite dans le décret et ou le Règlement technique, après la signature du présent contrat, est applicable au contrat en cours, dès son entrée en vigueur.

L’URD et le GRD reconnaissent que le Règlement est intégralement soumis au R.T. Electricité pour la gestion et l’accès aux réseaux de distribution d’électricité en Région wallonne, pris par arrêté du Gouvernement wallon du 27 mai 2021 publié au Moniteur belge le 15 juillet 2021 (ci-après "R.T. Electricité") et en particulier aux dispositions générales (Titre I), et au Code de raccordement (Titre III) du R.T. Electricité ainsi qu’à toutes les éventuelles modifications futures de ce Règlement.

L’URD est tenu de respecter les dispositions stipulées dans les prescriptions C2/112 "Prescriptions techniques cabines HT (< = 15 kV) " en HT et la prescription complémentaire ST9, C10/11 «Prescriptions techniques spécifiques de raccordement d’installations de production décentralisée fonctionnant en parallèle sur le réseau de distribution » et C10/17 Prescriptions Power Quality pour les utilisateurs raccordés aux réseaux haute tension, telles qu’établies par Synergrid et qui sont utilisées, entre autres, comme références par le GRD*.*

La présente convention annule tous les contrats et conventions précédents entre les Parties, concernant le raccordement au réseau de distribution du GRD.

**Article 2 : Données particulières du raccordement**

2.1 Les données particulières relatives à ce contrat sont détaillées dans les annexes.

Toutes les annexes jointes à ce contrat font partie intégrante du présent contrat.

**Liste des annexes :**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Modalités d’exécution et délais de réalisation | Annexe 1  |
|  | Identification du raccordement | Annexe 2 |
|  | Description du raccordement | Annexe 3 |
|  | Prescriptions spécifiques du GRD | Annexe 4 |
|  | Dispositions relatives à l’accès des personnes aux installations de raccordement | Annexe 5 |
|  | Procédures d’accès et de sécurité spécifiques applicables dans le site de l’URD | Annexe 6 |
|  | Dispositions diverses | Annexe 7 |
|  | Personnes de contact | Annexe 8 |

2.2. Les déclarations et garanties faites et données par l’URD en rapport avec sa demande de raccordement sont considérées comme ayant été faites et données en même temps pour le présent contrat et font partie de ses obligations contractuelles.

**Article 3 : Durée du contrat / fin du contrat**

Le présent contrat prend effet à la date de signature et est conclu pour une durée indéterminée, sauf résiliation par une des Parties comme décrit dans le Règlement de raccordement.

La date figurant à côté de la signature de la Partie ayant signé en dernier fait office de date pour le présent contrat.

Les parties marquent irrévocablement leur accord sur les clauses du présent contrat et reconnaissent avoir pris connaissance du Règlement de raccordement, disponible sur le site Internet du GRD. Toutefois, l’URD qui en manifeste expressément le souhait peut en obtenir une version papier.

Etabli en deux exemplaires. Chacune des Parties déclare avoir reçu un exemplaire.

Fait à       le       .

Pour le Gestionnaire du Réseau de Distribution Pour l'Utilisateur du Réseau de Distribution

 Date et signature Date et signature

|  |  |
| --- | --- |
| **Annexe 1** | **Modalités d’exécution et délais de réalisation du raccordement** |

Les modalités d’exécution et les délais de réalisation d’un raccordement ou d’une adaptation d’un raccordement existant sont communiqués à l’utilisateur du réseau dans le cadre de l’offre qui lui est transmise en annexe du présent contrat. Pour l’exécution des travaux de raccordement, le GRD respectera les modalités de l’offre acceptée par l’URD.

|  |  |
| --- | --- |
| **Annexe 2** | **Identification du raccordement** |

|  |  |
| --- | --- |
| Nom de l'URD |       |
| Adresse du client |       |

|  |
| --- |
| Cabine de l'URD |
| Dénomination de la cabine |       |
| Configuration de la cabine | SMART ou STANDARD (\*) |
| N° de la cabine |       |

 (\*) Supprimer la mention inutile.

|  |
| --- |
| Raccordement principal |
| Type | Trans-MT |
| Type of Connection prélèvement | DIR |
| Tension nominale  |       kV |
| Tension harmonisée future \* | 10/15 kV |
| Source d’alimentation |       |
| Lieu de raccordement  | Cellule de départ dédicacée dans le poste de       |

|  |
| --- |
| **Plan de tension (\*)** |
| Dans le cadre d’une exploitation optimale du réseau de distribution, le plan de tension 6 kV sera amené à disparaitre au profit du plan de tension harmonisé 10/15 KV. Le GRD sera par conséquent amené à apporter des modifications importantes et durables à la tension du réseau du poste sur lequel les installations de l’URD sont raccordées. Le GRD s’engage à informer l’URD dans un délai de 12 mois précédent le changement de plan de tension. Dans ce cas, il incombe à l’URD de réaliser les adaptations nécessaires afin que l’équipement de sa cabine puisse permettre le passage à la nouvelle tension. L’ensemble des frais afférent à ces adaptations est à charge de l’URD*.*  |

(\*) à supprimer si tension différente de 6 kV

|  |
| --- |
| Puissance de raccordement |
| Prélèvement |       kVA |
| Injection |       kVA |
| Pur producteur (\*) | oui/non |

 (\*) client pouvant prélever de l’énergie afin de faire fonctionner sa production d’énergie électrique

|  |
| --- |
| **Valeurs de réglage équivalant à la puissance de raccordement** |
| Type de limiteur | Valeur de réglage |
| Disjoncteur haute tension |       A |

*NB : les valeurs de protection du transformateur ainsi que les temporisations des relais de protection doivent respecter la prescription technique Synergrid C2/112*

|  |
| --- |
| **Signaux de télécommande centralisée (TCC)** |
| L’installation de l’utilisateur de réseau ne peut en aucun cas influencer négativement les signaux de télécommande centralisée sur le réseau. Tous ces paramètres feront l’objet d’une mesure avant et après la mise en service de la production décentralisée. Si la mesure après mise en service révèle que les prescriptions ci-avant ne sont pas respectées, l’utilisateur de réseau sera tenu de prendre les dispositions pour y parvenir conformément aux prescriptions Synergrid C10/17 relatives aux signaux de télécommande centralisée. En annexe, un rapport du taux du signal mesuré le       sur le réseau       alimenté par le poste de      . Ces mesures seront considérées comme base pour de futures mesures.(\*) |

(\*) concerne les Trans-MT et productions ; à supprimer si rapport non disponible

|  |
| --- |
| **Equipement de mesure (prélèvement et injection)** |
| Emplacement des équipements de mesure | Poste |
| Comptage réalisé en  | HT  |
| Type | AMR  |
| Tension de mesure | 110 V  |
| Mise à disposition d’impulsions | oui / non(\*)La mise à disposition des impulsions n’est pas automatique et est réalisée à titre purement informatif. La responsabilité du GRD ne peut être engagée en cas d’indisponibilité ou d’inexactitude de l’information transmise pour quelque motif que ce soit.(\*) Clause à supprimer si pas de mise à disposition d’impulsions |
| Comptage double sens |  oui / non(\*)\* |

(\*) Supprimer la mention inutile.

|  |
| --- |
| **Facteurs de correction liés à la position du comptage**  |
| (\*) « Sans objet - si localisation à proximité immédiate du point d’accès» (\*) ou « Applicable aux URD raccordés directement à un poste de transformation HT/MT et bénéficiant de la catégorie tarifaire Trans-MT et dont le comptage se trouve chez l’URD.Intégration des pertes liées aux caractéristiques du raccordement calculées sur base de la prescription Synergrid C10/16 :« Lignes directrices pour l’évaluation des pertes d’un utilisateur du réseau avec raccordement direct au poste HT/TMT »La consommation d’énergie active et réactive mesurée est majorée de       % et revue annuellement sur base des courbes de charge » |

(\*) Supprimer la mention inutile.

|  |
| --- |
| **Point de raccordement (prélèvement et injection)** |
| Localisation  | voir description du raccordement, annexe 3 |

|  |
| --- |
| **Point d’accès** |
| Localisation  | voir description du raccordement, annexe 3 |

|  |
| --- |
| **Point de mesure** |
| Localisation  | voir description du raccordement, annexe 3 |
| **Limites** |
| Limites de propriété | voir description du raccordement, annexe 3 |
| Limites d’exploitation (conduite)  | voir description du raccordement, annexe 3 |
| Limites d’entretien-réparation | voir description du raccordement, annexe 3 |

|  |
| --- |
| **Unité de production locale (\*) (sans objet ou à compléter)** |
| Puissance de l’unité de production |       kVA |
| Puissance nette injectée dans le réseau |       kVA |
| Source  | Eolien, Photovoltaïque, Hydraulique, Cogénération, Système de stockage ou Autre à spécifier (\*) |
| Type de production à installer | * Décentralisée avec valorisation/commercialisation
* Auto-consommation (pas d’énergie injectée dans le réseau)
* Auto-consommation  (réinjection autorisée et  non mesurée jusqu’à max 10 kVA installés

(\*) |
|  Générateur (pour autre que photovoltaïque)ou groupe de secours (\*) | Marque :       Type :       Nombre :       Puissance unitaire :       VANombre de groupes :       Puissance par groupe :       kVA  |
| Onduleurs | Marque :       Type :       Nombre :       Puissance unitaire :       VAPower balancer : Oui – Non (\*) |
| Protections de découplage | Marque relais:       Type relais :        |
| Protection de déséquilibre | Marque relais:       Type relais :        |
| Protection anti-retour d’énergie vers le réseau (obligatoire pour une auto-consommation) | Marque relais:       Type relais :        |
| Type de fonctionnement du groupe de secours | - Répond entièrement à la prescription C10-11si le groupe de secours prend le parallèle de façon continue et prolongée (assimilation à une production décentralisée) - Prend la parallèle de manière sporadique en respectant les exigences du cas particulier repris au § 2.2.1 de la prescription C10-11- Ne prend jamais la parallèle avec le réseau (\*) |

NB

□ L’installation de production doit rester accessible pour vérification et pour l’exécution des tests individuels à la demande du gestionnaire de réseau, des autorités ou d’un organisme de contrôle. L’entreprise d’installation et l’utilisateur de réseau doivent collaborer à cette fin.

□ En cas de dysfonctionnement ou de suspicion de dysfonctionnement lors du couplage au réseau, le gestionnaire de réseau peut effectuer des contrôles spécifiques et éventuellement découpler le système de production du réseau.

□ Avant la mise en service, l’utilisateur de réseau a reconnu être au courant des aspects de fonctionnement et de sécurité de l’unité de production.

□ Cette installation devra rester conforme en tout temps aux « Prescriptions techniques spécifiques de raccordement d’installations de production décentralisée fonctionnant en parallèle sur le réseau de distribution » (document C10/11) émis par la Fédération des Gestionnaires de Réseaux Electricité et Gaz en Belgique et disponibles sur leur site internet : [www.synergrid.be](http://www.synergrid.be)

|  |  |
| --- | --- |
| *.***Annexe 3** | **Description du raccordement** |

|  |
| --- |
| **Légende** |

Le raccordement est constitué:

* D'une cellule de départ au poste      .
* D'une cellule d'arrivée dans la cabine de l'URD.
* D’une liaison câble       d’une longueur de      m.
* D’un canal de communication (impulsion, signalisation, modulation)

d’une longueur de      m.

* Des équipements de mesure.

|  |  |
| --- | --- |
| **Texte** | **Abréviation** |
| gestionnaire du réseau de distribution | GRD |
| utilisateur du réseau de distribution | URD |
| réseau de distribution du GRD | RD |
| câble de raccordement (un ou plusieurs câble(s) ou ligne(s)) | CR |
| coffret de comptage | CC |
| compteur électrique | CE |
| installation de l’utilisateur | IU |
| câble de liaison | CL |
| parties fonctionnelles du réseau de distribution | PF |
| point d’accès (point de prélèvement / point d’injection) | PA |
| point de mesure | PM |
| point de raccordement | PR |
| transformateur de courant | TC |

|  |
| --- |
| **Couleurs du schéma** |
|  **Propriété, exploitation & entretien GRD** |
|  |
|  **Propriété et entretien URD, exploitation GRD** |
|  |
|  **Propriété, exploitation & entretien URD** |

|  |
| --- |
| **Schéma** |

Ce schéma concerne une configuration standard. Pour les spécifications liées aux configurations SMART et/ou FLEX, veuillez prendre connaissance des schémas spécifiques repris dans la  ST9, complément de la C2/112. (\*)

(\*)A supprimer si configuration standard.

Comptage en HT



**N.B : Bien que les tronçons de câbles de raccordement soient intégrés au réseau du GRD, l’usage exclusif de ceux-ci est octoyé à l’URD. Le renouvellement de l’ensemble des équipements de raccordement pour cause de vétusté ou de renforcement sera à charge de l’URD.**

**Toutefois si le câble de communication est utilisé également pour d’autres clients, sa maintenance ainsi que son remplacement en cas de vétusté sera à charge du GRD**

|  |  |
| --- | --- |
| **Annexe 4** | **Prescriptions spécifiques du GRD** |

|  |
| --- |
| **Responsabilités** |
| L'entretien, la réparation et la conduite des installations dont la propriété et l'entretien sont du ressort du GRD tels que définis ci-avant se feront sous la responsabilité d'ORES, dénommée GRD (Gestionnaire du Réseau de Distribution) dans le présent contrat, et seront réalisés par le siège d'exploitation de XXXXX.Etant entendu que l’Utilisateur de Réseau ne souhaite qu’une seule alimentation (c’est-à-dire une seule liaison depuis le poste), sans aucun secours, il reconnaît explicitement qu’il ne pourra pas être assuré de la continuité de la connexion au réseau entre le point de raccordement (situé au poste)  et la cabine client.L’Utilisateur de Réseau est tenu, sans que cette situation ne puisse impliquer une quelconque intervention du GRD, de supporter les conséquences liées à ces interruptions de connexion tant issues de travaux d’entretien prévus par le GRD (au niveau des équipements de raccordement, d’accès et de comptage) qu’issues d’un défaut du câble de raccordement entraînant une suspension d’alimentation. (\*)(\*) à supprimer si protection différentielle présente ou si secours  |

|  |
| --- |
| **Règles de conduite** |
| * Pour les manœuvres planifiées demandées par l’URD, la demande sera introduite au minimum 5 jours ouvrables à l’avance.
* En cas de nécessité d’intervention sur le(s) câble(s) ou/et disjoncteur(s), interrupteur(s) sectionneur(s), groupe de comptage alimentation de secours, le GRD consignera au moyen d’un système multilock les appareils interrupteurs sectionneurs têtes de câble et sectionneur de mise à la terre de la tête de câble ; l’URD et le GRD y apposeront leurs cadenas.
* L’URD ne peut pas intervenir au niveau des appareils de manœuvres d’arrivée pour entretien ou réparation sans la remise d’une **A**ttestation de **M**ise à **D**isposition **U**tilisateur (**AMDU**) délivrée par le GRD.
* L’URD peut délivrer une **A**utorisation **D**e **T**ravail (**ADT**) à celui qui entretient les appareillages.
* Toute intervention de consignation dans la cabine client doit se faire **en présence** **du représentant** **de l’URD** (personne habilitée à manœuvrer).

  |

|  |
| --- |
| **Manœuvres** |
| On entend par « manœuvres » tous les changements d’état des appareils Moyenne Tension parmi lesquels figurent les disjoncteurs, les interrupteurs et les sectionneurs.Les manœuvres sont exécutées en parfaite coordination entre le GRD et l’URD. |

|  |
| --- |
| **Dispositions particulières** |
| En cas d’interruption non planifiée de la tension au point de raccordement et en application de l’article I.7, § 1er du règlement technique électricité, le GRD pourra mettre à disposition, sur demande de l’URD, un groupe de maximum **630 kVA**. Dans cette hypothèse, l’URD veille à ce que le raccordement du groupe mis à disposition par le GRD, soit réalisable en toute sécurité. En tout état de cause, cette disposition ne peut être mise en œuvre que pour autant que la configuration de la cabine et les équipements le permettent. |

|  |  |
| --- | --- |
| **Annexe 5** | **Dispositions relatives à l’accès des personnes aux installations de raccordement** |

|  |
| --- |
| Rappel important : le personnel du GRD devra pouvoir accéder 24h/24 à la cabine de l’URD avec un minimum de contraintes et ce pour faciliter la rapidité des interventions. Si la cabine de l’URD n’est pas accessible directement au départ de la voirie ou si la porte est équipée d’un cylindre client, il est impératif que le personnel du GRD soit en possession des clés et /ou codes d’accès nécessaires.L’accès aux installations de l’URD est soumis à ses procédures d’accès et de sécurité mentionnées en annexe 6.  |

|  |  |
| --- | --- |
| **Annexe 6** | **Procédures d’accès et de sécurité spécifiques applicables dans le site de l’URD** |

« à compléter par l’URD, le cas échéant »

|  |  |
| --- | --- |
| **Annexe 7** | **Dispositions diverses** |

|  |
| --- |
| **Confidentialité** |
| Les dispositions du R.T. Electricité ainsi que l’article 17 de l’Arrêté du 21 mars 2002 du gouvernement wallon relatif aux gestionnaires de réseaux en matière de confidentialité sont intégralement d’application aux données et informations échangées entre parties en exécution du Règlement. |

|  |  |
| --- | --- |
| **Annexe 8** | **Personnes de contact** |

|  |
| --- |
| **Gestionnaire du réseau de distribution - GRD** |
| Nom | Téléphone | Fax | GSM | Courriel | Commentaire |
| Ligne entreprises | 078/78 78 55078/15 78 01 | - | - | - | 24h/24 pannesSemaine 8h à 20hSamedi 9h à 13h |

|  |
| --- |
| **Utilisateur du réseau de distribution - URD** |
| Nom | Téléphone | GSM | Courriel | Commentaire |
| Contact général : |       |       |      @      |       |
| Gestionnaire cabine HT   |  |  |  |  |