

Modèle de Contrat d'Accès au Réseau Public de Distribution d'électricité (CARD) pour une Entreprise Locale de Distribution (ELD) - HTA - Conditions Particulières et avenants

Identification :	Enedis-MOP-CF_059E
Version :	1
Nb. de pages :	1+xx

Version	Date d'application	Nature de la modification	Annule et remplace
1	15/09/2025	Création - changement de référence	Enedis-FOR-CF_35E

Document(s) associé(s) et annexe(s) :

Résumé / Avertissement

NB : Dans le cadre de son projet de simplification documentaire, Enedis modernise son système de référencement et met à jour toutes ses références de notes, tant internes qu'externes.
 Cette note Enedis-MOP-CF_059E remplace donc à l'identique la note Enedis-FOR-CF_35E, comme indiqué dans la note récapitulative Enedis-MOP-RCA_003E.

Ce document a pour objet de définir le modèle de conditions particulières du Contrat d'Accès au Réseau Public de Distribution (CARD) d'une ELD au Réseau Public de Distribution géré par Enedis en vue du Soutirage et de l'Injection d'énergie électrique, pour le(s) Point(s) de Livraison listé(s) dans les Conditions Particulières et raccordé(s) en HTA. Il définit également les modèles d'avenants à ce contrat.

Modèle de Contrat d'Accès au Réseau Public de Distribution d'électricité (CARD) pour une Entreprise Locale de Distribution (ELD) - HTA - Conditions Particulières et avenants

Identification : Enedis-FOR-CF_35E

Version : 6.1

Nb. de pages : 28

Version	Date d'application	Nature de la modification	Annule et remplace
3.0	01/01/2008	Adaptation à l'identité visuelle ERDF	
3.1	01/04/2008	Prise en compte des nouveaux champs de COF pour décrire les alimentations complémentaires et secours	
3.2	01/11/2008	Modification du nombre d'exemplaires du contrat suite demande CRE Suppression de la référence à l'année de la Décision Tarifaire	
3.3	01/06/2010	Prise en compte des différentes situations relatives aux alimentations complémentaires et secours Simplification et mise en conformité suite à l'évolution du TURPE	
4.0	01/02/2016	Fusion en un seul document de toutes les variantes des CP CARD ELD (CP initiales avec ou sans regroupement) Adaptation aux systèmes d'information d'Enedis Création d'une annexe élection de domicile	
5.0	01/12/2016	Prise en compte de la nouvelle dénomination sociale d'Enedis	ERDF-FOR-CF_35E
6.0	01/05/2018	Adaptations aux évolutions induites par TURPE 5 Modification des engagements en matière d'indisponibilité en injection	
6.1	25/01/2019	Modification des engagements en matière d'indisponibilité en injection	

Document(s) associé(s) et annexe(s) :

Enedis-FOR-CF_37E : « Contrat d'Accès au Réseau Public de Distribution (CARD) pour une Entreprise Locale de Distribution (ELD)- HTA – Conditions Générales »

Résumé / Avertissement :

Ce document a pour objet de définir le modèle de conditions particulières du Contrat d'Accès au Réseau Public de Distribution (CARD) d'une ELD au Réseau Public de Distribution géré par Enedis en vue du Soutirage et de l'Injection d'énergie électrique, pour le(s) Point(s) de Livraison listé(s) dans les Conditions Particulières et raccordé(s) en HTA. Il définit également les modèles d'avenants à ce contrat.

[Variante 1 : début Avenant] AVENANT N° [NumAvenant] AU
Fin variante 1 Avenant]

CONTRAT D'ACCES AU RESEAU PUBLIC DE DISTRIBUTION HTA
N° [NumContrat] POUR UNE ENTREPRISE LOCALE DE DISTRIBUTION
[Contractant_Denomination]

ENTRE

[Contractant_Dénomination], [Contractant_FormeJuridique] au capital de [Contractant_CapitalSocieteMontant] [Contractant_CapitalSocieteDeviser], dont le siège social est sis [Contractant_ADR_Destinataire] [Contractant_Adresse], immatriculée au Registre du Commerce et des Sociétés de [Contractant_CommuneRCS] sous le numéro [Contractant_SIREN], représentée par [SignataireClient_Civilite], [SignataireClient_Prénom] [SignataireClient_Nom], [SignataireClient_Fonction], dûment habilité à cet effet, ci-après dénommée l'ELD,

D'UNE PART,

ET

Enedis, Société Anonyme à directoire et à conseil de surveillance au capital de [Enedis_CapitalSocieteMontant] [Enedis_CapitalSocieteDeviser], dont le siège social est situé [Enedis_Adresse_siege_social], immatriculée au Registre du Commerce et des Sociétés de Nanterre sous le numéro B 444 608 442, faisant élection de domicile à Enedis [nom et adresse de la région] représentée par [SignataireEnedis_Civilite] [SignataireEnedis_Prénom] [SignataireEnedis_Nom], [SignataireEnedis_Fonction], dûment habilité à cet effet, ci-après dénommée Enedis,

D'AUTRE PART,

Ou par défaut, dénommées individuellement une Partie ou conjointement les Parties.

SOMMAIRE

1. Chapitre 1 - Election de domicile	8
2. Chapitre 2 - Raccordement.....	8
2.1. Définition du Point de Livraison et de la limite de propriété.....	8
2.2. Description du raccordement du Point de Livraison.....	8
2.3. Puissance de Raccordement en soutirage	8
2.4. Classe de Tension	8
2.5. Puissance Limite	8
2.1. Définition des Points de Livraison et des limites de propriété	8
2.2. Description du raccordement des Points de Livraison.....	9
2.3. Puissances de Raccordement en soutirage.....	9
2.4. Classe de Tension	9
2.5. Puissances Limites	9
2.6. Alimentation(s) de Secours et/ou Alimentation(s) Complémentaire(s)	9
2.6.1. Alimentation(s) de Secours	9
2.6.2. Alimentation(s) Complémentaire(s).....	10
2.7. Dispositif particulier de limitation des perturbations sur le Réseau.....	11
2.8. Alimentation(s) d'échange(s) de secours non garantie(s)	11
2.9. Moyens de production d'électricité	12
3. Chapitre 3 - Comptage	12
3.1. Compteur(s)	12
3.2. Réducteurs de mesure	13
3.3. Correction des données de comptage lorsque le Dispositif de Comptage est installé en un point différent du Point de Livraison.....	13
3.4. Détermination des données de comptage relatives au contrat	14
3.5. Accès aux données de comptage	14
4. Chapitre 4 - Puissance(s) Souscrite(s)	15
4.1. Puissance(s) Souscrite(s)	15
4.2. Puissance(s) Maximale(s)	17
4.3. Station météo de rattachement.....	18
5. Chapitre 5 - Continuité et qualité	18
5.1. Engagements d'Enedis sur la continuité hors travaux	19
5.2. Engagements sur la qualité	19
5.3. Application de la pénalité prévue par la délibération de la CRE du 12 décembre 2013 pour les Coupures d'une durée supérieure à 6 heures	19
6. Chapitre 6 - Prix	20
6.1. Application du Tarif d'utilisation des Réseaux	20
6.1.1. Formule tarifaire d'acheminement choisie	20
6.1.2. Composante annuelle des Alimentations Complémentaires et de Secours	21

6.1.2.1. Alimentation(s) de Secours.....	21
6.1.2.2. Alimentation(s) Complémentaire(s)	21
6.1.3. Composante annuelle de comptage.....	21
6.1.4. Redevance de regroupement conventionnel des Points de Connexion	21
6.1.5. Prix de la composante d'énergie réactive	22
6.1.6. Prix de la composante annuelle de transformation	22
6.1.7. Compensation pour exploitation d'ouvrages au même domaine de tension	22
6.2. Prestations	23
6.2.1. Prestations complémentaires de comptage	23
6.2.2. Dispositif particulier de limitation des perturbations sur le Réseau	23
6.2.3. Bilans relatifs aux engagements continuité.....	23
7. Chapitre 7 - Facturation et paiement.....	24
7.1. Désignation du destinataire des factures	24
7.2. Mode et délai de règlement des factures	25
8. Chapitre 8 - Exécution du contrat	25

Début cas Avenant :

[Début Variante 1 : avenant simple sans réédition de la totalité des Conditions Particulières]

Objet de l'avenant

Le présent avenant a pour objet d'apporter une(des) modification(s) au Contrat d'Accès au Réseau Public de Distribution n° [NumContrat], ayant pris effet le [DateDebutContrat].

Cette(Ces) modification(s), effectuée(s) conformément aux Conditions Générales, porte(nt) sur : [XX]

En conséquence, les Parties sont convenues de modifier les Conditions Particulières dudit CARD par la voie du présent avenant n° [NumAvenant].

L'(Les) article(s) [XX] des Conditions Particulières du contrat CARD précité est(sont) en conséquence supprimé(s) et remplacé(s) par les stipulations suivantes :

[texte de l'article concerné modifié]

Toutes les autres clauses dudit CARD demeurent inchangées.

Date d'effet de l'avenant

Sous variante 1 - modification de puissance souscrite

Le présent avenant prend effet :

- à la date du [DateEffetVersion].

Fin sous variante 1

Sous variante 2 - modifications contractuelles ne concernant pas une modification de puissances souscrites

Le présent avenant prend effet :

- à la date du [DateEffetVersion], sous réserve de la réception par Enedis des deux exemplaires de l'avenant dûment signés par l'ELD adressés par LRAR au moins sept jours calendaires avant cette date ;
- le premier jour du deuxième mois suivant la réception par Enedis des deux exemplaires dûment signés par l'ELD sinon.

Fin sous variante 2

Fin Variante 1 : avenant simple sans réédition de la totalité des Conditions Particulières]

[Début Variante 2 : avenant avec réédition de la totalité des Conditions Particulières]

Objet de l'avenant

Le présent **avenant** a pour objet d'apporter une(des) modification(s) au Contrat d'Accès au Réseau Public de Distribution n° [NumContrat], ayant pris effet le [DateDebutContrat].

Cette(Ces) modification(s), effectuée(s) conformément aux Conditions Générales, porte(nt) sur : [XX]

En conséquence, les Parties sont convenues de modifier les Conditions Particulières dudit CARD par la voie du présent avenant n° [numAvenant].

L'intégralité des conditions particulières du CARD, prenant en compte cette ou ces modification(s), est rééditée ci-après.

Les Conditions Particulières du CARD précité sont en conséquence supprimées et remplacées par les stipulations énoncées dans les présentes Conditions Particulières.

Fin Variante 2 : avenant avec réédition de la totalité des Conditions Particulières]

Fin cas Avenant

Conditions particulières complétant les conditions générales du CARD ELD, version

[VersionConditionsGenerales]

L'ELD reconnaît avoir reçu les Conditions Générales du Contrat d'Accès au Réseau Public de Distribution (CARD ELD), version [VersionConditionsGenerales] et de l'annexe « élection de domicile » des présentes Conditions Particulières du CARD ELD, et en avoir pris connaissance.

La signature des présentes Conditions Particulières vaut acceptation des Conditions Générales et de l'annexe « élection de domicile » comme faisant partie intégrante de ce contrat, sans aucune réserve.

Les Conditions Générales en vigueur des contrats d'accès au Réseau Public de Distribution d'Enedis sont tenues à la disposition de toute personne qui en fait la demande. Elles sont disponibles et téléchargeables sur le site www.enedis.fr dans la rubrique "Documentation Technique de Référence". Elles peuvent également être transmises par voie électronique ou postale, sur simple demande à Enedis.

1. Chapitre 1 - Election de domicile

Les interlocuteurs et adresses de correspondance utiles pour le présent contrat, ainsi que pour la facturation de l'ELD et pour les aspects techniques sont définis dans l'annexe « election de domicile » du présent contrat. Les Parties conviennent que cette annexe peut être mise à jour selon les modalités précisées dans celle-ci.

2. Chapitre 2 - Raccordement

Début contrat sans regroupement :

2.1. Définition du Point de Livraison et de la limite de propriété

Le présent contrat est appliqué au Point de Livraison dénommé [NomPointLivraison], dont le code GDO est [Code GDO], sis [Numéro de rue du PdL] [Adresse du PdL] [Adresse2 du PdL] [Code postal du PdL] [Commune du PdL]

La limite de propriété est située : [Limite de propriété du PdL].

2.2. Description du raccordement du Point de Livraison

En schéma normal d'exploitation, le Point de Livraison est raccordé au Poste Source [Poste Source du raccordement].

Le Point de Livraison est raccordé [PRM_AP.DescriptionRaccordement].

2.3. Puissance de Raccordement en soutirage

Le Point de Livraison défini à l'article 2.1 des Conditions Particulières a été raccordé au Réseau Public de Distribution (RPD) le [PRM_AP.DateRaccordement], pour une Puissance de Raccordement de [PRM_AP.PuissanceRaccordement].

{Cas où la date de Convention de Raccordement est renseignée} Ce raccordement a fait l'objet d'une Convention de Raccordement entre l'ELD et Enedis, en date du [PRM_AP.DateConventionRaccordement].

2.4. Classe de Tension

Le Point de Livraison est alimenté en HTA.

2.5. Puissance Limite

La Puissance Limite est égale à [PRM_AP.PuissanceLimite]. Elle est définie par rapport au Poste Source d'Enedis dénommé [PRM_AP.NomPosteSource].

Fin contrat sans regroupement

Début contrat avec regroupement :

2.1. Définition des Points de Livraison et des limites de propriété

L'ELD bénéficie d'un **regroupement** des [RegroupementTURPE_NbPointsRegroupees] **Points de Livraison** suivants :

Début itération pour chaque PdL regroupé :

Le Point de Livraison dénommé [NomPointLivraison] dont le code GDO est [Code GDO], sis [Numéro de rue du PdL] [Adresse du PdL] [Adresse2 du PdL] [Code postal du PdL] [Commune du PdL].

La limite de propriété est située : [Limite de propriété du PdL].

Fin itération pour chaque PdL regroupé

2.2. Description du raccordement des Points de Livraison

Début itération pour chaque PdL regroupé :

En schéma normal d'exploitation, le Point de Livraison est raccordé au Poste Source [Poste Source du raccordement].

Le Point de Livraison est raccordé [PRM_AP.DescriptionRaccordement].

Fin itération pour chaque PdL regroupé

2.3. Puissances de Raccordement en soutirage

Début itération pour chaque PdL regroupé :

Le Point de Livraison défini à l'article 2.1 des Conditions Particulières a été raccordé au Réseau Public de Distribution (RPD) le [PRM_AP.DateRaccordement], pour une Puissance de Raccordement de [PRM_AP.PuissanceRaccordement].

{Cas où la date de Convention de Raccordement est renseignée} Ce raccordement a fait l'objet d'une Convention de Raccordement entre l'ELD et Enedis, en date du [PRM_AP.DateConventionRaccordement].

Fin itération pour chaque PdL regroupé

2.4. Classe de Tension

Les Points de Livraison sont alimentés en HTA.

2.5. Puissances Limites

Début itération pour chaque PdL regroupé :

La Puissance Limite est égale à [PRM_AP.PuissanceLimite]. Elle est définie par rapport au Poste Source d'Enedis dénommé [PRM_AP.NomPosteSource].

Fin itération pour chaque PdL regroupé

Fin contrat avec regroupement

2.6. Alimentation(s) de Secours et/ou Alimentation(s) Complémentaire(s)

2.6.1. Alimentation(s) de Secours

[Début Variante 1 : Aucun des PdL du contrat ne dispose d'alimentation de secours garantie

L'ELD n'a pas demandé d'Alimentation de Secours pour le(s) Point(s) de Livraison défini(s) à l'article 2.1 des Conditions Particulières.

Fin Variante 1]

[Début Variante 2 : l'ELD dispose d'au moins une alimentation de secours garantie au même niveau de tension que l'alimentation principale

Début itération par alimentation de secours

Si regroupement de PdL et si une Alimentation de Secours au même niveau de tension que l'Alimentation Principale demandée par l'ELD est garantie, alors afficher pour chaque PdL concerné :

PdL dénommé : [NomPointLivraison]

Sous-variante 1 - le PdL dispose d'une alimentation de secours garantie au même niveau de tension que l'Alimentation Principale

L'ELD a demandé et dispose d'une Alimentation de Secours HTA pour le soutirage sur le Point de Livraison défini à l'article 2.1 des Conditions Particulières et dénommée : Alimentation de Secours n° [PRM_ASGaranties.NumeroAS].

Cas 1 : L'Alimentation de Secours du PdL est raccordée au même transformateur que celui auquel est raccordé l'Alimentation Principale :

L'ELD n'a pas demandé que cette Alimentation Secours soit raccordée sur un transformateur différent.

Sous-cas 1 : PS Secours = PS sur Alimentation Principale

La Puissance Souscrite sur l'Alimentation de Secours est égale à la Puissance Souscrite sur l'Alimentation Principale.

Sous-cas 2 : PS Secours ≤ PS Alimentation Principale

La Puissance Souscrite sur l'Alimentation de Secours est égale à [PS_Secours].

Fin cas 1

Cas 2 : L'Alimentation de Secours du PdL est raccordée sur un transformateur différent du transformateur de l'Alimentation Principale :

Cette alimentation est raccordée, à la demande de l'ELD, sur un transformateur différent du transformateur de l'Alimentation Principale. La puissance réservée est de [PRM1_AS1_PuissanceReserveeHT].

Fin cas 2

Les caractéristiques de cette Alimentation de Secours sont décrites ci-après :

Poste Source	[PRM_ASGaranties.NomPosteSource]
Transformateur HTB/HTA	[XX]
Référence départ	[PRM_ASGaranties.RefDepart]
Nb de cellules	[PRM_ASGaranties.NombreCellules]
Liaisons aériennes dédiées (km)	[PRM_ASGaranties.LgrAerienne]
Liaisons souterraines dédiées (km)	[PRM_ASGaranties.LgrSouterraine]

Cette Alimentation de Secours n'est pas partagée avec d'autres utilisateurs.

Fin sous-variante 1 - itération sur les Alimentations de Secours au même niveau de tension que l'alimentation principale

Sous-variante 2 - une Alimentation de Secours sur un niveau de tension différent de HTA est décrite

[cas particulier et complexe, à compléter en fonction des spécificités du Site concerné].

Fin sous-variante 2

Fin Variante 2]

Fin itération par alimentation de secours

2.6.2. Alimentation(s) Complémentaire(s)

[Début Variante 1 : Aucun des PdL du contrat ne dispose d'Alimentation Complémentaire

L'ELD n'a pas demandé d'Alimentation Complémentaire pour le(s) Point(s) de Livraison défini(s) à l'article 2.1 des Conditions Particulières.

Fin Variante 1]

[Début Variante 2 : l'ELD dispose d'au moins une Alimentation Complémentaire

Début itération par Alimentation Complémentaire

SI REGROUPEMENT DE PdL et qu'un PdL dispose d'au moins une alim. complémentaire, alors afficher le(s) nom du(es) PdL disposant d'une alim. complémentaire :

PdL dénommé : [NomPointLivraison]

L'ELD a demandé et dispose d'une Alimentation Complémentaire pour le soutirage sur le Point de Livraison défini à l'article 2.1 des Conditions Particulières : Alimentation Complémentaire n° [PRM_AC.NumeroAC].

Les caractéristiques de cette Alimentation Complémentaire sont les suivantes :

Poste Source	[PRM.AC.NomPosteSource]
Référence départ	[PRM.AC.RefDepart]
Nb de cellules	[PRM.AC.NombreCellules]
Liaisons aériennes dédiées (km)	[PRM.AC.LgrAerienne]
Liaisons souterraines dédiées (km)	[PRM.AC.LgrSouterraine]

Fin itération sur les PdL disposant d'une Alimentation Complémentaire

Fin Variante 2]

2.7. Dispositif particulier de limitation des perturbations sur le Réseau

[Début Variante 1 : Aucun des Points de Livraison du contrat ne dispose de dispositif de limitation des perturbations du Réseau

Sans objet.

Fin Variante 1]

[Début Variante 2 : au moins un Point de Livraison du contrat dispose d'un dispositif de limitation des perturbations du Réseau

Début itération sur les PdL disposant d'un dispositif de limitation des perturbations

SI REGROUPEMENT DE PdL et au moins un PdL dispose d'un dispositif de limitation des perturbations du réseau, alors afficher le(s) nom(s) du(es) PdL disposant d'un tel dispositif

Le Point de Livraison dénommé [NomPointLivraison] bénéficie du dispositif suivant : [dispositif particulier limitation perturbations].

Fin itération sur les PdL disposant d'un dispositif de limitation des perturbations

Fin Variante 2]

2.8. Alimentation(s) d'échange(s) de secours non garantie(s)

[Début Variante 1 : Aucun des PdL du contrat ne dispose d'alimentation d'échange de secours non garantie

Sans objet.

Fin Variante 1]

[Début Variante 2 : L'ELD dispose d'au moins une alimentation d'échange de secours non garantie

Début itération par alimentation d'échange de secours non garantie

SI REGROUPEMENT DE PdL et qu'un PdL dispose d'au moins une alim. d'échange de secours non garantie alors afficher le(s) nom du(es) PdL disposant de cette alimentation :

PdL dénommé : [NomPointLivraison]

L'ELD dispose d'une alimentation d'échange de secours non garantie sur le Poste Source [PRM_ASGaranties.NomPosteSource].

Fin itération sur les PdL disposant d'une alimentation d'échange de secours non garantie

Fin Variante 2]

2.9. Moyens de production d'électricité

[Début Variante 1 : Aucun des PdL ne dispose d'un moyen de production autonome

Sans objet.

Fin Variante 1]

[Début Variante 2 : au moins un PdL du contrat dispose d'un moyen de production autonome

Début itération chaque PdL disposant de moyen de production autonome

SI REGROUPEMENT DE PdL et nombre de moyen de production ≥ 1 , alors afficher :

PdL dénommé : [NomPointLivraison]

Le Point de Livraison dispose de [PRM_AP.NbreProductionAutonome] groupe(s) de production d'électricité, pour une puissance totale installée de [PRM_AP.PuissanceTotaleproductionAutonome], dont le type de couplage au Réseau est le suivant : [PRM_AP.ModeCouplageProductionAutonome (Non couplé / Ponctuel / Permanent)].

La Puissance de Raccordement pour l'injection vers le Réseau géré par Enedis est de [XX].

Fin itération sur chaque PdL disposant de moyen de production autonome

Fin Variante 2]

3. Chapitre 3 - Comptage

3.1. Compteur(s)

Début itération par compteur : une ligne du tableau par compteur

PdL	Référence comptage (PRM)	Matricule Compteur	Utilisation Compteur	Position du comptage (secondaire ou primaire)	Compteur de type	Fourni par
[Nom Point Livraison]	[PRM _Comptage.Id Point]	[PRM _Comptage.Compteur NumeroSerie]	[soutirage/auxiliaire/export/production/Réactif/secours]	[PRM _Comptage.TC _Position]	[PRM _Comptage .TypeComptage]	Enedis ou l'ELD

Fin itération par compteur : une ligne du tableau par compteur

3.2. Réducteurs de mesure

Début itération par compteur : une ligne du tableau par compteur

PdL	Référence comptage (PRM)	Type de transformateur	Nbre	Rapport de transformation	Classe de Précision	Fourni par
[NomPoint Livraison]	[PRM_Comptage .IdPoint]	transformateur de courant	3	[PRM_Comptage.TC _Couplage]	[PRM_Comptage.TC _ClassePrecision]	Si position du comptage au primaire, afficher : Le Client / Si position du comptage au secondaire afficher : Enedis
		transformateur de tension	[3 ou aucun]	[PRM_Comptage.TT _Couplage]	[PRM_Comptage .TT _ClassePrecision]	Si position du comptage au primaire, afficher : Le Client / Si aucun TT, afficher : sans objet / Si position du comptage au secondaire afficher : Enedis

Fin itération par compteur

3.3. Correction des données de comptage lorsque le Dispositif de Comptage est installé en un point différent du Point de Livraison

[Début Variante 1 : tous les dispositifs de comptage sont situés au primaire

Sans objet.

Fin Variante 1]

[Début Variante 2 : il existe au moins un Dispositif de Comptage qui n'est pas situé au primaire

Les données au Point de Comptage sont corrigées pour correspondre à l'énergie active au Point de Livraison au moyen du Dispositif de Comptage ou de l'outil de relevé, selon le tableau ci-dessous.

Début itération par compteur où correction des données (une ligne du tableau par compteur)

PdL	Référence comptage (PRM)	Tension de comptage	Pertes fer	Pertes Joule	Correction par
[NomPoint Livraison]	[PRM _Comptage .IdPoint]	[PRM _Comptage.TensionComptage]	[PRM _Comptage.FacteurCorrectifPertesFer] W	[PRM _Comptage .FacteurCorrectifPertesJoules] %	Selon test ci-dessous

Test pour les Compteurs ICE : SI Modèle de compteur = Compteur Interface Clientèle Emeraude (ICE), ALORS afficher dans le tableau : le Dispositif de Comptage.

Fin Test

Test pour les Compteurs suivants : SI Modèle de compteur ≠ Compteur Interface Clientèle Emeraude (ICE), ALORS afficher dans le tableau : l'outil de relevé.

Fin Test

Fin itération par compteur où correction des données

Test : si la correction des données de comptage est effectuée par l'outil de relevé, alors afficher la formule suivante :

La formule appliquée à l'énergie active mesurée est la suivante :

$$W = w \times \left(1 + p_{jtr} + p_{jres} \times l\right) + H \times p_{ftr}$$

Avec :

W	énergie active au Point de Livraison, exprimée en kWh
w	énergie active mesurée au Point de Comptage, exprimée en kWh
p_{ftr}	pertes fer transformateur en kW
p_{jtr}	pertes Joules transformateur en %
p_{jres}	pertes Joules réseau en %/km
l	longueur de Réseau entre le Point de Comptage et le Point de Livraison, exprimée en km
H	nombre d'heures de mise sous tension du transformateur.

Fin Test

Fin Variante 2]

3.4. Détermination des données de comptage relatives au contrat

[Début Variante 1 : il n'y a qu'un seul Dispositif de Comptage pour le contrat

Les données de comptage relatives au contrat et utilisées pour l'établissement de la facture d'utilisation du RPD sont les données issues du(des) Compteur(s) défini dans les articles 3.1 et 3.2 des Conditions Particulières.

Fin Variante 1]

[Début Variante 2 : il y a plusieurs dispositifs de comptage pour le contrat

Les données de comptage relatives au contrat et utilisées pour l'établissement de la facture d'utilisation RPD sont obtenues par application de la formule [FormuleFluxCalculAcheminement] aux données issues des dispositifs de comptage définis dans les articles 3.1 et 3.2 des Conditions Particulières.

Fin Variante 2]

Les données de comptage utilisées pour l'établissement de la facture d'utilisation du RPD sont éventuellement corrigées conformément à l'article 3.3 des Conditions Particulières pour tenir compte de la position des appareils de mesure par rapport au Point de Livraison.

3.5. Accès aux données de comptage

[Début Variante 1 : l'ELD n'a pas demandé que les données de comptage lui soient adressées

L'ELD n'a pas souhaité qu'Enedis lui adresse ses données de comptage.

Fin Variante 1]

[Début Variante 2 : l'ELD a demandé que les données de comptage lui soient adressées

L'ELD a demandé, conformément aux Conditions Générales, que les données de comptage lui soient adressées, [cas 1](#) : mensuellement [cas 2](#) : mensuellement et hebdomadairement, par messagerie électronique.

Les adresses de messagerie électronique utilisées pour la diffusion sont définies dans l'annexe « élection de domicile » des Conditions Particulières. Conformément aux Conditions Générales, la liste de diffusion définie par l'ELD et utilisée pour l'envoi des données de comptage peut comprendre des tiers.

Fin Variante 2]

[Début Variante 3 : l'ELD a souhaité un accès au service de télérelevé pour au moins un compteur]

Conformément aux Conditions Générales, l'ELD a opté pour un accès aux données de comptage via l'utilisation du service de télérelevé.

Sous-variante 1 - si ligne partagée

L'ELD s'engage à respecter la plage horaire réservée à cet effet pour le(s) Compteur(s) suivant(s), soit :

Début itération par compteur

Pour le Compteur n° [NumerosCompteur-384] : à partir de [FenetreEcouteClient.HeureDebut] h durant [FenetreEcouteClient.Duree] heure(s)

Fin itération par compteur

Fin sous-variante 1

Fin Variante 3]

4. Chapitre 4 - Puissance(s) Souscrite(s)

4.1. Puissance(s) Souscrite(s)

[Début Variante 1 : l'ELD n'a pas choisi de Période d'Observation (PO) (et bénéficie ou non d'un regroupement de Pdl)]

Sous-variante 1 - l'ELD, qui n'a pas choisi de PO a choisi un tarif à 5 plages temporelles à pointe fixe

L'ELD, qui bénéficie d'un Tarif HTA à pointe fixe, a choisi les Puissances Souscrites suivante :

Ppointe fixe = [PS_Hpointefixe_PFLU]

PHeures pleines saison haute (hiver) = [PS_HPSSH_PFLU]

PHeures creuses saison haute (hiver) = [PS_HCSH_PFLU]

PHeures pleines saison basse (été) = [PS_HPSB_PFLU]

PHeures creuses saison basse (été) = [PS_HCSB_PFLU].

Conformément au TURPE, la saison haute (hiver) est constituée des mois de décembre à février, et de 61 jours, répartis de telle sorte qu'au cours d'une même année civile, la saison haute ne soit pas constituée de plus de trois périodes disjointes. Les autres périodes constituent la saison basse (été). Par défaut, la saison haute est constituée des mois de novembre à mars.

Les heures de pointe sont fixées, de décembre à février inclus, à raison de 2 heures le matin et de 2 heures le soir dans les plages suivantes : [PériodePosteHoraire.pointe]. Les dimanches sont entièrement en heures creuses. Les autres jours comprennent 8 heures creuses fixées [PériodePosteHoraire.HC].

Fin sous-variante 1

Sous-variante 2 - l'ELD, qui n'a pas choisi de PO, a choisi un tarif HTA avec 5 classes de différenciation temporelle à pointe mobile

L'ELD, qui bénéficie d'un Tarif HTA à pointe mobile, a choisi les Puissances Souscrites suivantes :

Ppointe mobile = [PS_Hpointe_PFLU]

PHeures pleines saison haute (hiver) = [PS_HPSH_PFLU]

PHeures creuses saison haute (hiver) = [PS_HCSH_PFLU]

PHeures pleines saison basse (été) = [PS_HPSB_PFLU]

PHeures creuses saison basse (été) = [PS_HCSB_PFLU].

Conformément au TURPE, la saison haute (hiver) est constituée des mois de décembre à février, et de 61 jours, répartis de telle sorte qu'au cours d'une même année civile, la saison haute ne soit pas constituée de plus de trois périodes disjointes. Les autres périodes constituent la saison basse (été). Par défaut, la saison haute est constituée des mois de novembre à mars.

Les heures de pointe sont fixées, de décembre à février inclus, à raison de 2 heures le matin et de 2 heures le soir dans les plages suivantes : [PériodePosteHoraire.pointe]. Les dimanches sont entièrement en heures creuses. Les autres jours comprennent 8 heures creuses fixées [PériodePosteHoraire.HC].

Fin sous-variante 2

Sous-variante 3 : L'ELD a choisi un tarif HTB courte utilisation, moyenne utilisation ou longue utilisation.

L'ELD, qui bénéficie d'un tarif HTB, a choisi les Puissances souscrites suivantes :

Ppointe = [PS_Hpointefixe_PFLU]

PHeures pleines saison haute (hiver) = [PS_HPSH_PFLU]

PHeures creuses saison haute (hiver) = [PS_HCSH_PFLU]

PHeures pleines saison basse (été) = [PS_HPSB_PFLU]

PHeures creuses saison basse (été) = [PS_HCSB_PFLU].

Les heures de pointe sont fixées de décembre à février inclus entre 9 heures et 11 heures et entre 18 heures et 20 heures. Les heures pleines sont fixées entre 7 heures et 23 heures, à concurrence des heures de pointe précédemment définies. Les autres heures de la journée sont définies comme des heures creuses. Les samedis, dimanches et jours fériés sont entièrement en heures creuses. La saison haute inclut les mois de novembre à mars, la saison basse inclut les mois d'avril à octobre.

Conformément au TURPE, au cours de la période du TURPE 5, « le gestionnaire du réseau de transport pourra faire évoluer la définition de la saison basse et de la saison haute en fonction des conditions d'exploitation du réseau de transport. Néanmoins, la nouvelle définition devra respecter les conditions suivantes. La saison haute devra inclure nécessairement les mois de décembre à février, et de soixante et un jours additionnels, répartis de telle sorte qu'au cours d'une même année civile, la saison haute ne soit pas constituée de plus trois périodes disjointes ».

Fin sous-variante 3

La puissance souscrite pondérée est calculée conformément au Tarif en vigueur, à l'aide des coefficients pondérateurs de puissance définis dans ce Tarif.

SI regroupement HTA, ALORS afficher : La ou les Puissance(s) Souscrite(s) s'applique(nt) au Point d'Application De la Tarification (PADT) résultant du regroupement des Points de Livraison définis à l'article 2.1 des présentes Conditions Particulières.

Fin Variante 1]

[Début Variante 2 : l'ELD a choisi l'ouverture d'une période d'observation, lors de la souscription du contrat ou au cours du contrat

L'ELD considère ne pas être en possession de tous les éléments lui permettant de choisir sa Puissance Souscrite et a choisi l'ouverture d'une période d'observation conformément aux Conditions Générales, à compter du [PériodeObservation_DateSouscription] jusqu'au [PériodeObservation_DateDesouscription].

Sous-variante 1 - l'ELD a choisi l'ouverture d'une PO lors de la souscription du contrat ou au cours de contrat et ne bénéficie pas d'un regroupement HTA

La puissance maximale que l'ELD s'engage à soutirer ou injecter dans la limite de capacité des ouvrages existants est de [PeriodeObservation_PuissanceMaximum].

Fin sous-variante 1

Sous-variante 2 - l'ELD a choisi l'ouverture d'une PO lors de la souscription du contrat ou au cours de contrat et bénéficie d'un regroupement HTA

La puissance maximale soutirée ou injectée par l'ELD à chaque Point de Livraison rattaché au présent contrat ne peut dépasser la puissance maximale mentionnée ci-après pour chaque Point de Livraison :

Début itération par PdL (une ligne par PdL dans le tableau)

Nom du PdL	puissance maximale du PdL
[NomPointLivraison]	[PRM_Regroupe.PSMaxAppelée]

Fin itération sur les PdL

Fin sous-variante 2

En cas de dépassements par l'ELD de la(les) puissance(s) maximale(s) précitée(s) entraînant des troubles d'exploitation des Réseaux et pour garantir la sécurité du réseau, Enedis peut prendre, aux frais de l'ELD et sous réserve de l'avoir préalablement informé par LRAR, toutes les dispositions qui auraient pour effet d'empêcher la réalisation et le renouvellement de tels dépassements. Ces dispositions consistent notamment en la pose d'un disjoncteur dans le poste de l'ELD, réglé de manière à déclencher pour une(des) puissance(s) active(s) instantanée(s) excédant de 10% la(les) puissance(s) maximale(s) définie(s) ci-dessus. Au-delà de cette(ces) puissance(s), si des travaux d'évolution du Réseau Public de Distribution sont nécessaires, le supplément de puissance ne sera disponible qu'à l'issue de ces travaux. En cas de refus par l'ELD qu'il soit procédé à une telle Installation, les dispositions relatives aux cas de suspension prévues dans les Conditions Générales s'appliquent.

Sous-variante 3 - l'ELD a choisi l'ouverture d'une PO au cours du contrat et un tarif à 5 classes de différenciation temporelle

L'ELD a choisi une période d'observation et un tarif à plusieurs classes de différenciation temporelle. Elle sera par conséquent facturée en fonction de la puissance réputée souscrite pendant chaque classe temporelle conformément aux Conditions Générales.

Fin sous-variante 3

Fin Variante 2]

[Début Variante 3 : regroupement hors période d'observation

4.2. Puissance(s) Maximale(s)

Pour chaque Point de Livraison, défini à l'article 2.1 des Conditions Particulières, la Puissance Maximale est la puissance qui aurait été souscrite à titre individuel pour le Point de Livraison concerné, s'il n'était pas regroupé avec d'autres. Les Puissances Maximales ont été déterminées par l'ELD comme suit :

Début itération par PdL (une ligne par PdL dans le tableau)

Nom du PdL	Puissance Maximale du PdL
[NomPointLivraison]	[PRM_Regroupe.PSMaxAppelée]

Fin itération sur les PdL

En cas de dépassements par l'ELD de la(les) Puissance(s) Maximale(s) précitée(s) entraînant des troubles d'exploitation des Réseaux et pour garantir la sécurité du réseau, Enedis peut prendre, aux frais de l'ELD et sous réserve de l'avoir préalablement informé par lettre recommandée avec avis de réception, toutes les dispositions qui auraient pour effet d'empêcher la réalisation et le renouvellement de tels dépassements. Ces dispositions consistent notamment en la pose d'un disjoncteur dans le poste de l'ELD, réglé de manière à déclencher pour une(des) puissance(s) active(s) instantanée(s) excédant de 10% la(les) Puissance(s)

Maximale(s) définie(s) ci-dessus. Au delà de cette(ces) puissance(s), si des travaux d'évolution du Réseau Public de Distribution sont nécessaires, le supplément de puissance ne sera disponible qu'à l'issue de ces travaux. En cas de refus par l'ELD qu'il soit procédé à une telle Installation, les dispositions relatives aux cas de suspension prévues dans les Conditions Générales s'appliquent.

Fin Variante 3]

4.3. Station météo de rattachement

[Début Variante 1 : la station de météo de rattachement choisie par l'ELD n'est pas répertoriée dans l'annexe 3 des Conditions Générales

L'ELD souhaite utiliser pour l'application des modalités d'écèlement lors des périodes de froid très rigoureux les données issues d'une station météo locale non répertoriée dans l'annexe 3 des Conditions Générales. Il est convenu que cette station dispose de façon continue des données nécessaires au calcul de la formule d'écèlement (Température moyenne horaire et écart type horaire). La station météo locale retenue par l'ELD est [StationMeteo].

Les Tmin horaires de référence sont de [XX] et les écarts type Δ horaires sont de [XX].

Fin Variante 1]

[Début Variante 2 : la station de météo de rattachement choisie par l'ELD est pas répertoriée dans l'annexe 3 des Conditions Générales

La station météo retenue par l'ELD est [StationMeteo].

Les Tmin horaires de référence et les écarts type Δ horaires correspondants figurent dans l'annexe 3 des Conditions Générales.

Fin Variante 2]

5. Chapitre 5 - Continuité et qualité

5.1. Engagements d'Enedis sur les Indisponibilités du Réseau en Injection

L'ELD bénéficie des engagements d'Enedis sur la disponibilité du Réseau conformément à l'article 5.1.1 des Conditions Générales. Les dispositions du CARD-ELD conclues ou modifiées postérieurement à la signature de la Convention de Raccordement se substitueront et prévaudront sur celles de la Convention de Raccordement en termes d'Indisponibilités du Réseau, et ce à compter de la date de prise d'effet du CARD-ELD ou de ses avenants.

[Début Variante 1 :

L'ELD n'exploite pas le réseau HTA.

Fin Variante 1]

[Début Variante 2 :

L'ELD exploite la totalité du réseau HTA et exploite les demi-rames.

Fin Variante 2]

[Début Variante 3 :

L'ELD exploite la totalité du réseau HTA et n'exploite pas les demi-rames.

Fin Variante 3]

5.2. Engagements d'Enedis sur la continuité en cas d'incident affectant le RPD géré par Enedis

[Début Variante 1 : l'engagement porte sur un nombre de Coupures Longues et sur un nombre de Coupures Brèves

Début itération par PdL (une ligne par PdL dans le tableau)

PdL	Nombre Coupures Longues (durée ≥ 3 min)	Nombre Coupures Brèves (1s ≤ durée < 3 min)	Durée engagement (année(s))	Date effet engagement
[PRM_AP. NomPointLivraison]	[PRM_AP.BCFNb CoupuresLongues]	[PRM_AP.BCFNb CoupuresBreves]	3	01/[PRM_AP.BCF MoisReference]

Fin itération sur les PdL

Fin Variante 1]

[Début Variante 2 : L'engagement porte sur un nombre de Coupures Longues ou Brèves

Début itération par PdL (une ligne par PdL dans le tableau)

PdL	Nombre coupures totales (durée ≥ 1s)	Durée engagement (année(s))	Date effet engagement
[PRM_AP. NomPointLivraison]	[PRM_AP.BCFNbTotal Coupures]	3	01/[PRM_AP.BCF Mois Reference]

Fin itération sur les PdL

Fin Variante 2]

5.3. Engagements sur la qualité

Début itération par PdL

Test : si regroupement HTA, alors afficher pour chaque PdL sa référence (puis les engagements correspondants) :

PdL : [NomPointLivraison]

Fin Test

La Tension Nominale du Réseau auquel est raccordé le Point de Livraison est [PRM_AP.TensionLivraison].

La Tension Contractuelle au Point de Livraison est [TensionContractuelle].

Fin itération sur les PdL

5.4. Application de la pénalité prévue par la délibération de la CRE du 17 novembre 2016 pour les Coupures d'une durée supérieure à 5 heures

L'ELD a opté pour la prise en charge de la pénalité consentie à ses clients en aval du(des) PdL(s) décrit(s) à l'article 2.1 des Conditions Particulières suite à une défaillance du RPD.

6. Chapitre 6 - Prix

6.1. Application du Tarif d'utilisation des Réseaux

6.1.1. Formule tarifaire d'acheminement choisie

{Début Variante 1 : l'ELD a choisi un Tarif à 5 plages temporelles à pointe fixe longue utilisation

L'ELD a choisi le Tarif HTA à 5 classes temporelles à pointe fixe longue utilisation.

Fin -variante 1

{Début variante 2 : le client a choisi un Tarif à 5 plages temporelles à pointe fixe courte utilisation

Le Client a choisi le Tarif HTA à 5 plages temporelles à pointe fixe courte utilisation.

Fin variante 2}

{Début variante 3 : le client a choisi un Tarif à 5 plages temporelles à pointe mobile longue utilisation

Le Client a choisi le Tarif HTA à 5 plages temporelles à pointe mobile longue utilisation.

Fin variante 3}

{Début variante 4 : le client a choisi un Tarif à 5 plages temporelles à pointe mobile courte utilisation

Le Client a choisi le Tarif HTA à 5 plages temporelles à pointe mobile courte utilisation.

Fin variante 4}

{Début variante 5 : le client a choisi un Tarif HTB1 à 5 plages temporelles version courte utilisation

Le Client a choisi le Tarif HTB à 5 plages temporelles version courte utilisation.

Fin variante 5

{Début variante 6 : le client a choisi un Tarif HTB1 à 5 plages temporelles version moyenne utilisation

Le Client a choisi le Tarif HTB à 5 plages temporelles version moyenne utilisation.

Fin variante 6

{Début variante 7 : le client a choisi un Tarif HTB1 à 5 plages temporelles version longue utilisation

Le Client a choisi le Tarif HTB à 5 plages temporelles version longue utilisation.

Fin variante 7

variante 8 - l'ELD, qui a choisi un Tarif avec différenciation temporelle, a demandé l'ouverture d'une période d'observation à la signature du contrat ou en cours de contrat

L'ELD a ouvert une période d'observation, la composante annuelle des soutirages est par conséquent fonction de la puissance réputée souscrite pendant chaque classe temporelle conformément aux Conditions Générales.

Fin variante 8

6.1.2. Composante annuelle des Alimentations Complémentaires et de Secours

6.1.2.1. Alimentation(s) de Secours

[Début Variante 1 : aucun PdL ne dispose d'Alimentation de Secours]

L'ELD n'a pas demandé à bénéficier d'Alimentation de Secours.

Fin Variante 1]

[Début Variante 2 : au moins un PdL dispose d'une ou plusieurs Alimentations de Secours :

L'ELD a demandé à disposer d'une ou de plusieurs Alimentation(s) de Secours décrite(s) à l'article 2.6.1 des présentes Conditions Particulières.

A ce titre, il lui est facturé la Composante annuelle des Alimentations Complémentaires et de Secours (CACS), prévue par la Décision Tarifaire, calculée sur la base des éléments décrits à l'article 2.6.1.

Cette(Ces) alimentation(s) étant réservée(s) à l'ELD, elle paie l'intégralité de la CACS.

Fin Variante 2]

6.1.2.2. Alimentation(s) Complémentaire(s)

[Début Variante 1 : aucun PdL ne dispose d'Alimentation Complémentaire]

L'ELD n'a pas demandé d'Alimentation Complémentaire.

Fin Variante 1]

[Début Variante 2 : au moins un PdL dispose d'une ou plusieurs Alimentations Complémentaire :

L'ELD a demandé à disposer d'Alimentation(s) Complémentaire(s) décrite(s) à l'article 2.6.2 des présentes Conditions Particulières.

A ce titre, il lui est facturé la Composante annuelle des Alimentations Complémentaires et de Secours (CACS), prévue par la Décision Tarifaire, calculée sur la base des éléments décrits à l'article 2.6.2.

Fin Variante 2]

6.1.3. Composante annuelle de comptage

Conformément au Tarif en vigueur, il est facturé à l'ELD une composante de comptage par Dispositif de Comptage, différente selon que le Dispositif de Comptage est propriété d'Enedis ou de l'ELD.

6.1.4. Redevance de regroupement conventionnel des Points de Connexion

[Début Variante 1 : l'ELD a souhaité bénéficier d'un regroupement]

L'ELD a souhaité bénéficier d'un regroupement des [[RegroupementTURPE_NbPointsRegroupe](#)] Points de Livraison décrits à l'article 2.1 des Conditions Particulières. Conformément au Tarif en vigueur, ce regroupement donne lieu à la facturation d'une

composante de regroupement, calculée à partir des longueurs de Réseau électrique permettant physiquement ce regroupement, soit :

[RegroupementTURPE_LgrAerienneHTA] km de Réseau HTA aérien et [RegroupementTURPE_LgrSouterraineHTA] km de Réseau HTA souterrain.

[RegroupementTURPE_LgrAerienneHTB1] km de Réseau HTB aérien et [RegroupementTURPE_LgrSouterraineHTB1] km de Réseau HTB souterrain.

[RegroupementTURPE_LgrAerienneHTB2] km de Réseau HTB aérien et [RegroupementTURPE_LgrSouterraineHTB2] km de Réseau HTB souterrain.

Fin Variante 1]

[Début Variante 2 : l'ELD n'a pas souhaité bénéficier d'un regroupement :

L'ELD n'a pas demandé à bénéficier d'un regroupement.

Fin Variante 2]

6.1.5. Prix de la composante d'énergie réactive

Le domaine de tension de facturation correspond au domaine de tension HTA.

Enedis fournit gratuitement l'énergie réactive :

- à concurrence du rapport tg Phi max égal à 0,39, du 1er novembre au 31 mars, de 6 heures à 22 heures du lundi au samedi,
- sans limitation en dehors de ces périodes.

Pendant les périodes soumises à limitation, l'énergie réactive absorbée dans les domaines de tension HTA au-delà du rapport tg Phi max égal à 0,39 est facturée dans les conditions prévues dans la Décision Tarifaire.

Les règles de facturation des flux d'énergie réactive qui transitent aux Points de Connexion partagés entre l'ELD et Enedis pourront évoluer dans le cadre d'une concertation entre Enedis et les organismes représentatifs des ELD. Les règles issues de la concertation seront reprises dans la Document Technique de Référence d'Enedis, et viendront modifier le présent article sous forme d'un avenant aux Conditions Particulières.

6.1.6. Prix de la composante annuelle de transformation

[Début Variante 1 : l'ELD a choisi un tarif HTA :

Le domaine de tension de facturation du PADT correspond au domaine de tension HTA. En conséquence, la composante de transformation ne s'applique pas.

Fin Variante 1]

[Début Variante 2 : l'ELD a choisi un tarif HTB1 :

Le domaine de tension de facturation du PADT correspond au domaine de tension HTB1. Il est facturé une composante de transformation conformément aux Conditions Générales et au Tarif en vigueur.

Fin Variante 2]

6.1.7. Compensation pour exploitation d'ouvrages au même domaine de tension

[Début Variante 1: l'ELD a choisi un tarif HTB1

Le domaine de tension de facturation du PADT correspond au domaine de tension HTB1. En conséquence, l'ELD ne bénéficie pas de la compensation pour exploitation d'ouvrages au domaine de tension HTA.

Fin Variante 1]

[Début Variante 2 : l'ELD a choisi un tarif HTA et n'exploite pas de réseau HTA en aval du Point de Connexion]

L'ELD n'exploite pas de réseau HTA en aval du Point de Connexion. Elle ne bénéficie pas de la compensation pour exploitation d'ouvrages au domaine de tension HTA.

Fin Variante 2]**[Début Variante 3: l'ELD a choisi un tarif HTA et exploite un réseau HTA en aval du Point de Connexion :**

L'ELD exploite un réseau HTA en aval du Point de Connexion. Elle bénéficie de la compensation pour exploitation d'ouvrages au domaine de tension HTA selon les modalités prévues aux Conditions Générales.

Les données réseaux arrêtées par l'ELD au 31 décembre de l'année N sont utilisées pour déterminer le taux de compensation de l'année N+1 en vue d'établir les factures mensuelles provisoires.

Conformément aux Conditions Générales, une régularisation sera comptabilisée sur la facture portant sur les consommations de janvier de l'année N+1.

Fin Variante 3]

6.2. Prestations

Les prestations sont réalisées et facturées à l'ELD dans les conditions décrites au Catalogue des prestations d'Enedis en vigueur.

6.2.1. Prestations complémentaires de comptage

[Début Variante 1 : l'ELD a demandé l'envoi hebdomadaire de données de comptage]

L'ELD a choisi l'envoi hebdomadaire des données de comptage par messagerie électronique. Conformément aux Conditions Générales, la liste de diffusion définie par l'ELD et utilisée pour l'envoi des données de comptage peut comprendre des tiers.

Fin Variante 1]**[Début Variante 2 : au moins un Compteur rattaché au présent contrat est en propriété ELD]**

L'ELD a fourni le(s) Compteur(s) suivants :

Début itération sur les compteurs en propriété ELD

- compteur n° [Matricule compteur].

Fin itération sur les compteurs en propriété ELD

Par conséquent, conformément aux Conditions Générales, elle souscrit une prestation de synchronisation pour chaque Compteur.

Fin Variante 2]**[Début Variante 3 : l'ELD n'a souscrit aucune prestation complémentaire de comptage]**

L'ELD n'a souscrit aucune prestation complémentaire de comptage pour le(s) Point(s) de Livraison.

Fin Variante 3]

6.2.2. Dispositif particulier de limitation des perturbations sur le Réseau

Si l'ELD dispose d'un dispositif particulier de limitation des Perturbations sur le Réseau décrit à l'article 2.7 des Conditions Particulières, alors cette prestation est facturée conformément au Catalogue des prestations en vigueur.

6.2.3. Bilans relatifs aux engagements continuité

Début itération sur les PdL :

Test : si regroupement HTA et si bilan annuel de continuité, alors afficher

PdL : [NomPointLivraison]

Fin Test

[Début Variante 1 : bilan annuel continuité

L'ELD a opté pour un bilan standard annuel de continuité, qui lui est envoyé par Enedis à titre gratuit.

Fin Variante 1]

[Début Variante 2 : bilan semestriel continuité sur des engagements standard

L'ELD a choisi de recevoir un bilan standard semestriel de continuité.

Fin Variante 2]

7. Chapitre 7 - Facturation et paiement

7.1. Désignation du destinataire des factures

[Début Variante 1 : réception directe de la facture par l'ELD

L'ELD a opté pour la réception directe de sa facture.

Fin Variante 1]

[Début Variante 2 : envoi facture à un tiers

Conformément aux Conditions Générales, l'ELD a opté pour l'envoi de ses factures à un tiers ci-après désigné,
[Domiciliataire_DenominationSociale] [Domiciliataire_Prenom] [Domiciliataire_Nom] [Domiciliataire_ADR_PM_Destinataire]
[Domiciliataire_Adresse].

Fin Variante 2]

[Début Variante 3 : délégation de paiement

Conformément aux Conditions Générales, l'ELD a délégué la réception et le paiement de ses factures au tiers ci-après désigné,
[DelegatePaiement_DenominationSociale] [DelegatePaiement_Prenom] [DelegatePaiement_Nom]
[DelegatePaiement_ADR_PM_Destinataire] [DelegatePaiement_Adresse].

Fin Variante 3]

7.2. Mode et délai de règlement des factures

[Début Variante 1 : paiement par prélèvement automatique

L'ELD a opté pour un prélèvement à [ConditionPaiement] jours calendaires à compter de la date d'émission de la facture, dans les conditions prévues aux Conditions Générales.

Fin Variante 1]

[Début Variante 2 : paiement par chèque

L'ELD a opté pour un paiement par chèque. Le règlement doit intervenir dans le délai prévu aux Conditions Générales.

Fin Variante 2]

[Début Variante 3 : paiement par virement

L'ELD a opté pour un paiement par virement. Le règlement doit intervenir dans le délai prévu aux Conditions Générales.

Fin Variante 3]

8. Chapitre 8 - Exécution du contrat

[Début Variante 1 : création des Conditions Particulières initiales hors avenant

Le présent contrat prend effet :

- à la date du [DateEffetVersion], sous réserve de la réception par Enedis des deux exemplaires du contrat dûment signés par l'ELD adressés par LRAR au moins sept jours calendaires avant cette date,
- le premier jour du deuxième mois suivant la réception par Enedis des deux exemplaires dûment signés par l'ELD sinon.

Fin Variante 1]

[Début Variante 2 : avenant avec réédition de la totalité des Conditions Particulières

Sous-variante 1 - modification de puissance(s) souscrite(s)

Le présent avenant prend effet :

- à la date du [DateEffetVersion].

Fin sous-variante 1

Sous-variante 2 - modification contractuelle ne concernant pas une modification de puissance(s) souscrite(s)

Le présent avenant prend effet :

- à la date du [DateEffetVersion], sous réserve de la réception par Enedis des deux exemplaires du contrat dûment signés par l'ELD adressés par LRAR au moins sept jours calendaires avant cette date,
- le premier jour du deuxième mois suivant la réception par Enedis des deux exemplaires dûment signés par l'ELD sinon.

Fin sous-variante 2

Fin Variante 2]

AVERTISSEMENT : au cas où le contrat contiendrait des ratures, et/ou des ajouts de clauses ou de mentions, et/ou des suppressions de clauses ou de mentions, celui-ci serait considéré comme nul et non avenant. Dans cette hypothèse, il y aura lieu de signer un nouveau contrat destiné à remplacer le contrat annulé.

[Variante 1 : en cas d'utilisation du procédé Assemblact

Fait en double exemplaire, relié par le procédé Assemblact R.C. empêchant toute substitution ou addition et signé seulement à la dernière page.

Fin de Variante1]

[Variante 2 : sans utilisation du procédé Assemblact

Fait en deux exemplaires paraphés à toutes les pages et signés ci-dessous.

Fin de Variante 2]

Pour l'ELD

Pour Enedis

<p>[Contractant_Denomination]</p> <p>[SignataireELD_Civilite] [SignataireELD_Prenom] [SignataireELD_Nom], [SignataireELD_Fonction]</p> <p>A : Le :</p> <p>(signature et cachet)</p>	<p>[SignataireEnedis_Civilite] [SignataireEnedis_Prenom] [SignataireEnedis_Nom], [SignataireEnedis_Fonction],</p> <p>A : Le :</p> <p>(signature et cachet)</p>
--	---

ANNEXE ELECTION DE DOMICILE AU CARD N° [NumContrat]

Cette annexe définit les coordonnées et interlocuteurs utiles pour l'exécution du présent contrat.

Les Parties conviennent que les points 1 à 3 de cette annexe peuvent être mis à jour par chacune des Parties, par simple courriel ou par courrier postal à l'interlocuteur de correspondance pour le présent contrat désigné de l'autre Partie mentionné au Point 1, avec prise d'effet à l'expiration d'un délai de 15 jours calendaires à compter de la date d'envoi de cette notification.

La liste de diffusion des données de comptage (point 4) est modifiable selon les modalités prévues par l'article 3.3.2 des Conditions Générales.

1. Interlocuteurs et adresses de correspondance pour l'exécution du présent contrat

Pour l'ELD	Pour Enedis
<p>[InterlocuteurContractuel_Civilite]</p> <p>[InterlocuteurContractuel_Prenom]</p> <p>[InterlocuteurContractuel_Nom]</p> <p>[InterlocuteurContractuel_ADR_PP_BatImmeuble]</p> <p>[InterlocuteurContractuel_ADR_PP_EtageEsc]</p> <p>[InterlocuteurContractuel_ADR_PP_NumeroVoie]</p> <p>[InterlocuteurContractuel_ADR_PP_Complement]</p> <p>[InterlocuteurContractuel_ADR_CodePostal]</p> <p>[InterlocuteurContractuel_ADR_Commune]</p> <p>{Si [InterlocuteurContractuel_ADR_Pays]<> 'FR'}</p> <p>[InterlocuteurContractuel_ADR_Pays]</p>	<p>[GestionnaireContrat_Civilite] [GestionnaireContrat_Prenom]</p> <p>[GestionnaireContrat_Nom]</p> <p>[GestionnaireContrat_Mail]</p> <p>Enedis [nom et adresse de correspondance de la région selon le GRD]</p>

2. Interlocuteur et adresse de correspondance pour la facturation chez l'ELD

[InterlocuteurFacturation_Civilite] [InterlocuteurFacturation_Prenom] [InterlocuteurFacturation_Nom]

[InterlocuteurFacturation_ADR_PP_BatImmeuble] [InterlocuteurFacturation_ADR_PP_EtageEsc]

[InterlocuteurFacturation_ADR_PP_NumeroVoie] [InterlocuteurFacturation_ADR_PP_Complement]

[InterlocuteurFacturation_ADR_CodePostal] [InterlocuteurFacturation_ADR_Commune]

{Si [InterlocuteurFacturation_ADR_Pays]<> 'FR'} [InterlocuteurFacturation_ADR_Pays]

Si l'ELD a désigné un tiers pour la réception de ses factures, ou a délégué à un tiers la réception et le paiement de ses factures (voir à l'article 7.1 des Conditions Particulières), cette adresse ne sera utilisée qu'en cas d'incident de paiement.

3. Interlocuteur et adresse de correspondance pour les aspects techniques

[InterlocuteurTechnique_Civilite] [InterlocuteurTechnique_Prenom] [InterlocuteurTechnique_Nom]

[InterlocuteurTechnique_ADR_PP_BatImmeuble] [InterlocuteurTechnique_ADR_PP_EtageEsc]

[InterlocuteurTechnique_ADR_PP_NumeroVoie] [InterlocuteurTechnique_ADR_PP_Complement]

[InterlocuteurTechnique_ADR_CodePostal] [InterlocuteurTechnique_ADR_Commune]

{Si [InterlocuteurTechnique_ADR_Pays]<> 'FR'} [InterlocuteurTechnique_ADR_Pays]

Téléphone : [Téléphone de l'interlocuteur technique]

Fax : [Fax de l'interlocuteur technique]

Adresse électronique : [Adresse électronique de l'interlocuteur technique]

4. Liste de diffusion des données de comptage

[Début Variante 1 : l'ELD n'a pas demandé l'envoi par mail des données de comptage]

Sans objet

Fin Variante 1]

[Début Variante 2 : l'ELD a demandé l'envoi par mail des données de comptage]

La liste de diffusion définie par l'ELD est la suivante : [ListeDiffusion]

Fin Variante 2]