

**BAREME POUR LA FACTURATION DES RACCORDEMENTS**  
**AU RESEAU PUBLIC DE DISTRIBUTION D'ELECTRICITE**  
**GERE PAR RSE**

Identification : ENR064R620150212

Version : V.6

Nb de pages : 36

Version	Date d'application	Nature de la modification	Annule et remplace
V. 1	01/07/2011	Version transmise à la CRE	s.o.
V. 2	01/07/2012	Révision du document	V. 1
V. 3	01/01/2013	Révision du document	V. 2
V. 4	01/01/2014	Révision du document	V. 3
V. 5	01/04/2017	Révision du document	V. 4
V. 6	01/04/2020	Révision du document	V. 5

**Résumé / Avertissement**

Ce document présente le barème de facturation par RSE de l'opération de raccordement des utilisateurs du réseau public de distribution géré par RSE, ainsi que les règles associées, conformément aux dispositions légales et réglementaires.

Ce nouveau barème a été transmis à la Commission de régulation de l'énergie le 14 février 2020 et entre en vigueur le 1<sup>er</sup> avril 2020.

## SOMMAIRE

1	Objet .....	6
2	Législation et réglementation relatives à la facturation des raccordements.....	6
3	Périmètre de facturation .....	7
3.1	Opération de raccordement de référence (ORR) .....	7
3.2	Opérations différentes de l'opération de raccordement de référence .....	7
3.3	Composants facturés .....	7
4	Puissances de raccordement .....	8
5	Raccordement individuel d'une installation de consommation en BT de puissance inférieure ou égale à 36 kVA.....	8
5.1	Types de branchement en BT de puissance inférieure ou égale à 36 kVA.....	8
5.2	Puissance de raccordement en BT inférieure ou égale à 36 kVA .....	10
5.3	Réalisation des ouvrages d'extension et de branchement .....	10
5.4	Périmètre de facturation en basse tension pour une puissance inférieure ou égale à 36 kVA .....	11
5.5	Tableaux de prix des raccordements individuels BT de puissance inférieure ou égale à 36 kVA .....	12
5.5.1	Branchements.....	12
5.5.2	Liaisons des branchements en domaine public.....	12
5.5.3	Liaisons des branchements en domaine privé .....	12
5.5.4	Extensions.....	13
6	Raccordement individuel d'une installation de consommation en BT de puissance supérieure à 36 kVA .	13
6.1	Localisation du point de livraison en BT supérieure à 36 kVA.....	13
6.2	Réalisation des ouvrages d'extension et de branchement .....	13
6.3	Choix de la puissance de raccordement.....	14
6.4	Périmètre de facturation .....	14
6.4.1	Raccordement BT de puissance inférieure à 120 kVA.....	14
6.4.2	Raccordement BT de puissance supérieure ou égale à 120 kVA.....	15
6.4.3	Composants facturés .....	16
6.5	Tableaux de prix des raccordements BT de puissance supérieure à 36 kVA .....	16
6.5.1	Branchement BT de puissance supérieure à 36 kVA, point de livraison en limite de parcelle .....	16
6.5.2	Branchement BT de puissance supérieure à 36 kVA, point de livraison en domaine privé.....	17
6.5.3	Tableaux de prix pour les extensions BT de puissance supérieure à 36 kVA .....	17
7	Raccordement individuel d'une installation de consommation en HTA.....	17

7.1 Localisation du point de livraison en HTA .....	17
7.2 Puissance de raccordement en HTA.....	18
7.3 Périmètre de facturation des utilisateurs raccordés en HTA .....	18
8 Raccordement individuel d'une installation de production sans consommation en BT.....	19
8.1 Installation de production de puissance inférieure ou égale à 36 kVA.....	19
8.1.1 Point de livraison .....	19
8.1.2 Puissance de raccordement.....	19
8.1.3 Réalisation des ouvrages d'extension et de branchement .....	19
8.1.4 Périmètre de facturation .....	19
8.1.5 Tableaux de prix pour les raccordements BT de puissance inférieure ou égale à 36 kVA .....	21
8.2 Installation de production en BT de puissance supérieure à 36 kVA.....	21
8.2.1 Point de livraison .....	21
8.2.2 Puissance de raccordement.....	21
8.2.3 Périmètre de facturation BT de puissance supérieure à 36 kVA.....	21
8.2.4 Raccordements groupés.....	22
9 Ajout d'une installation individuelle de production sur une installation de consommation existante en BT .....	22
9.1 Ajout d'une production de puissance inférieure ou égale à 36 kVA .....	22
9.1.1 Point de livraison .....	22
9.1.2 Puissance de raccordement.....	22
9.1.3 Réalisation des ouvrages d'extension et de branchement .....	23
9.1.4 Périmètre de facturation .....	23
9.2 Ajout d'une production BT de puissance supérieure à 36 kVA .....	24
10 Raccordement simultané d'une installation individuelle de consommation et d'une installation individuelle de production .....	24
10.1 Consommateur de puissance inférieure ou égale à 36 kVA et producteur de puissance inférieure ou égale à 36 kVA .....	24
10.1.1 Point de livraison .....	24
10.1.2 Puissance de raccordement .....	24
10.1.3 Périmètre de facturation .....	24
10.1.4 Tableaux de prix consommateur de puissance inférieure ou égale à 36 kVA et producteur de puissance inférieure ou égale à 36 kVA.....	25
10.2 Autres cas .....	26
11 Raccordement d'une installation individuelle de production en HTA .....	26
11.1 Point de livraison .....	26

11.2	Puissance de raccordement .....	26
11.3	Périmètre de facturation des producteurs raccordés en HTA .....	26
11.4	Ajout d'une installation de production HTA sur un site de consommation HTA .....	27
11.5	Raccordements groupés .....	27
12	Raccordement des installations de consommation collectives.....	28
12.1	Raccordement d'un groupe d'utilisateurs.....	28
12.1.1	Points de livraison.....	28
12.1.2	Puissance de raccordement et périmètre de facturation .....	28
12.1.3	Raccordement BT d'un groupe de trois utilisateurs au plus .....	28
12.1.4	Autres demandes.....	28
12.2	Périmètre de facturation des extensions de réseau .....	28
12.2.1	Puissance-limite des installations des utilisateurs .....	28
12.2.2	Raccordement collectif dont la puissance de raccordement est inférieure ou égale à 250 kVA. 29	
12.2.3	Raccordement collectif dont la puissance de raccordement est comprise entre 250 kVA et la puissance-limite du domaine de tension HTA.....	30
12.2.4	Raccordement collectif dont la puissance de raccordement est supérieure à la puissance-limite du domaine de tension HTA .....	30
12.3	Cas des lotissements .....	30
12.3.1	Points de livraison.....	30
12.3.2	Puissance de raccordement .....	30
12.3.3	Périmètre de facturation de l'extension de réseau.....	31
12.3.4	Périmètre de facturation des branchements BT des consommateurs finaux.....	31
12.4	Cas des immeubles .....	31
12.4.1	Points de livraison.....	31
12.4.2	Puissance de raccordement .....	31
12.4.3	Périmètre de facturation de l'extension de réseau.....	31
12.4.4	Périmètre de facturation du branchement collectif BT .....	31
12.5	Cas des ZAC.....	31
12.5.1	Points de livraison.....	32
12.5.2	Puissance de raccordement .....	32
12.5.3	Périmètre de facturation de l'extension de réseau.....	32
12.5.4	Périmètre de facturation des branchements BT .....	32
13	Raccordement provisoire d'une installation individuelle en consommation .....	32
13.1	Raccordements provisoires BT de puissance inférieure ou égale à 36 kVA ou BT de puissance supérieure à 36 kVA nécessitant uniquement des travaux de branchement .....	32

13.1.1 Raccordements provisoires pour chantier BT de puissance inférieure ou égale à 36 kVA (C5) ou BT de puissance supérieure à 36 kVA (C4) jours nécessitant uniquement des travaux de branchement .....	33
14 Raccordements spécifiques .....	34
15 Définitions .....	35

# 1 OBJET

Conformément aux dispositions de l'arrêté du 28 août 2007 fixant les principes de calcul de la contribution mentionnée à l'article L. 342-6 du Code de l'énergie, le présent document constitue le barème de facturation par RSE des opérations de raccordement au réseau public de distribution concédé à RSE, ainsi que les règles associées.

Ce document présente les conditions retenues pour déterminer le coût de l'opération de raccordement de référence telle que définie à l'article 1<sup>er</sup> de l'arrêté du 28 août 2007 précité :

- pour des raccordements individuels ou collectifs ;
- pour l'établissement ou la modification d'une alimentation principale.

L'opération de raccordement de référence est proposée à l'utilisateur :

- pour répondre aux demandes d'accès au réseau d'installations de production ou de consommation, qui respectent les seuils de perturbation autorisés par la réglementation, et les prescriptions constructives ;
- pour modifier les caractéristiques électriques d'une alimentation principale existante, dans les conditions prévues à l'article 8 de l'arrêté du 28 août 2007 précité.

Le présent barème définit également les conditions de facturation des demandes suivantes :

- les raccordements temporaires (raccordements provisoires, raccordements de chantier, raccordements forains, etc.) ;
- l'établissement d'une alimentation de secours ou d'une alimentation complémentaire ;
- les modifications des caractéristiques électriques de l'alimentation d'une installation déjà raccordée suite à l'augmentation ou la diminution de la puissance souscrite et modifiant la puissance de raccordement. Lorsque la puissance de raccordement n'est pas modifiée, la demande est traitée en application du catalogue des prestations publié sur son site ;

- les déplacements des ouvrages de raccordement demandés par les utilisateurs ;
- la création d'extension facturable aux communes ou établissements publics de coopération intercommunale compétents pour la perception des participations d'urbanisme (EPCI) consécutives à la délivrance d'autorisation d'urbanisme (article L342.11 du Code de l'énergie).

Les dispositions ici précisées s'appliquent aux travaux dont le maître d'ouvrage est RSE, gestionnaire du service public de la distribution d'électricité. En fonction des dispositions du règlement de service, certaines opérations de raccordement peuvent également être réalisées en tout ou partie sous la maîtrise d'ouvrage des autorités organisatrices de la distribution d'électricité<sup>1</sup>.

Le site internet de RSE [www.rse01.com](http://www.rse01.com) permet de se faire communiquer le règlement de service en vigueur sur la zone de desserte de RSE ainsi que les modèles de documents du dispositif contractuel relatif aux raccordements visés à l'article L. 342-9 du Code de l'énergie.

Conformément aux dispositions de l'article 2 de l'arrêté du 28 août 2007 précité, le présent barème a été adressé à la Commission de régulation de l'énergie, qui ne s'est pas opposée à son entrée en vigueur. Il pourra être révisé dans les formes prévues aux conditions de l'article 2 de l'arrêté du 28 août 2007 précité.

## 2 LEGISLATION ET REGLEMENTATION RELATIVES A LA FACTURATION DES RACCORDEMENTS

Le premier alinéa de l'article L. 342-1 du Code de l'énergie définit le raccordement d'un utilisateur aux réseaux publics comme la « *création d'ouvrages d'extension, d'ouvrages de branchement en basse tension et, le cas échéant, le renforcement des réseaux existants* ».

L'article L. 341-6 du Code de l'énergie dispose que la part des coûts des travaux de raccordement non couverts par le tarif d'utilisation des réseaux publics de distribution peut faire l'objet d'une contribution versée au maître

---

<sup>1</sup> En vertu de l'article L. 2224-31 du Code Général de collectivités territoriales : les collectivités territoriales ou ou leurs établissements publics de coopération.

d'ouvrage de ces travaux. La part du coût des travaux de raccordement qui est ainsi facturée est appelée la « contribution », la part couverte par le TURPE étant appelée « réfaction tarifaire ».

L'arrêté du 28 août 2007 modifié, fixe les principes de calcul de la contribution mentionnée à l'article L. 341-2 du code l'énergie et l'arrêté du 17 juillet 2008, fixe les taux de réfaction tarifaire : (s) pour les branchements, (r) pour les extensions, appliqués pour le calcul de la contribution.

La consistance des ouvrages de branchement et d'extension est précisée par le décret n° 2007-1280 du 28 août 2007.

En complément :

- les étapes de l'instruction des demandes de raccordement sont décrites dans les procédures RSE
- les prestations annexes RSE (non liées au raccordement) validées par la Commission de régulation de l'énergie et facturées à l'acte et qui figurent dans le catalogue des prestations.

Ces documents peuvent être consultés sur le site de RSE, [www.rse01.com](http://www.rse01.com).

## **3 PERIMETRE DE FACTURATION**

### **3.1 Opération de raccordement de référence (ORR)**

L'article 1er de l'arrêté du 28 août 2007 modifié, fixant les principes de calcul de la contribution mentionnée à l'article L. 341-2 du code l'énergie, précise que l'opération de raccordement de référence est : « *un ensemble de travaux sur le réseau public de distribution et le cas échéant, sur les réseaux publics d'électricité auquel ce dernier est interconnecté :*

*(i) nécessaire et suffisant pour satisfaire l'évacuation ou l'alimentation en énergie électrique des installations du demandeur à la puissance de raccordement demandée ;*

*(ii) qui emprunte un tracé techniquement et administrativement réalisable, en conformité avec les dispositions du cahier des charges de la concession ou du règlement de service de la régie ;*

*(iii) et conforme au référentiel technique publié par le gestionnaire du réseau public de distribution. L'opération de raccordement de référence minimise la somme des coûts de réalisation des ouvrages de raccordement énumérés aux articles 1 et 2 du décret du 28 août 2007 susvisé, calculés à partir du barème de raccordement RSE ».*

L'arrêté du 17 juillet 2008, fixe les taux de réfaction tarifaire : (s) pour les branchements, (r) pour les extensions, appliqués pour le calcul de la contribution, selon les modalités exposées dans l'arrêté du 28 août 2007 modifié.

### **3.2 Opérations différentes de l'opération de raccordement de référence**

Une opération de raccordement différente de l'ORR peut aussi être réalisée à la demande de l'utilisateur, si elle est techniquement et administrativement réalisable. Les surcoûts liés à cette solution alternative sont à la charge de l'utilisateur.

Pour une installation de consommation dont le raccordement est différent du raccordement de référence, le montant de la réfaction tarifaire est établi sur la base des coûts du raccordement de référence. Ce montant est déduit du montant correspondant au raccordement demandé par l'utilisateur.

Dès lors que les niveaux des perturbations émises par l'installation du demandeur dépassent les seuils définis dans la réglementation, ce dernier doit mettre en place dans son installation des dispositifs permettant de respecter ces seuils. Dans le cas contraire, une solution de raccordement différente de l'ORR peut être envisagée par RSE.

Une opération de raccordement différente de l'ORR peut aussi être réalisée à l'initiative de RSE, sans impact sur la contribution due par le débiteur, calculée sur la base de la solution technique de raccordement de référence.

### **3.3 Composants facturés**

Les ouvrages nécessaires à un raccordement sont déterminés par RSE conformément à la réglementation en vigueur, notamment aux règles et technologies d'établissement de réseau déployées au voisinage de l'installation à raccorder et en conformité avec les dispositions du cahier des charges de concession en vigueur sur le territoire de l'installation à raccorder. La documentation technique de référence de RSE décrit les composants normalisés pour la réalisation des réseaux.

Les périmètres de facturation des ouvrages de branchement et d'extension de réseau pour chaque type d'installation à raccorder sont précisés dans les chapitres 5 à 14 du présent barème, en application des dispositions du décret du 28 août 2007 et de l'article L.342.11 du Code de l'énergie.

Le barème est établi sur la base des coûts complets des travaux des branchements et des extensions.

Ces coûts intègrent :

- les travaux nécessaires à la réalisation des ouvrages de raccordement, évalués en fonction des marchés de RSE : étude de tracé, obtention des autorisations administratives, coordination sécurité, travaux de tranchée, de pose des matériels, de réfection de sol, etc.,
- les matériels utilisés évalués en fonction des marchés d'approvisionnement en cours,
- la main d'œuvre des personnels de RSE affectés au raccordement de l'opération,
- les évolutions dues à la réglementation.

Les ouvrages les plus fréquemment rencontrés font l'objet d'une facturation sur la base de coefficients de coût établis à partir d'un échantillon de travaux. Pour les travaux ou les raccordements dont l'occurrence est faible, le barème renvoie à un devis.

L'offre de raccordement peut être complétée, le cas échéant, d'un devis d'un autre gestionnaire de réseau.

La TVA appliquée correspond au dispositif fiscal en vigueur à la date de l'émission de la Proposition de Raccordement (PDR).

Les prix du présent barème ne tiennent pas compte de la réfaction tarifaire.

Les longueurs et distances mentionnées dans le présent barème sont déterminées selon un parcours techniquement et administrativement réalisable, en conformité avec les dispositions du cahier des charges de la concession. Les distances au réseau HTA le plus proche (pour un raccordement en HTA) ou au poste de distribution HTA/BT le plus proche (pour un raccordement en BT) sont comptabilisées à partir du point de livraison situé en limite de parcelle à raccorder.

## **4 PUISSANCES DE RACCORDEMENT**

La puissance de raccordement d'une installation de consommation ou de production correspond à la puissance maximale que l'utilisateur souhaite soutirer ou injecter au réseau, en tenant compte des différents paliers techniques ou des plages de puissance mentionnées dans la DTR.

## **5 RACCORDEMENT INDIVIDUEL D'UNE INSTALLATION DE CONSOMMATION EN BT DE PUISSANCE INFÉRIEURE OU ÉGALE À 36 kVA**

### **5.1 Types de branchement en BT de puissance inférieure ou égale à 36 kVA**

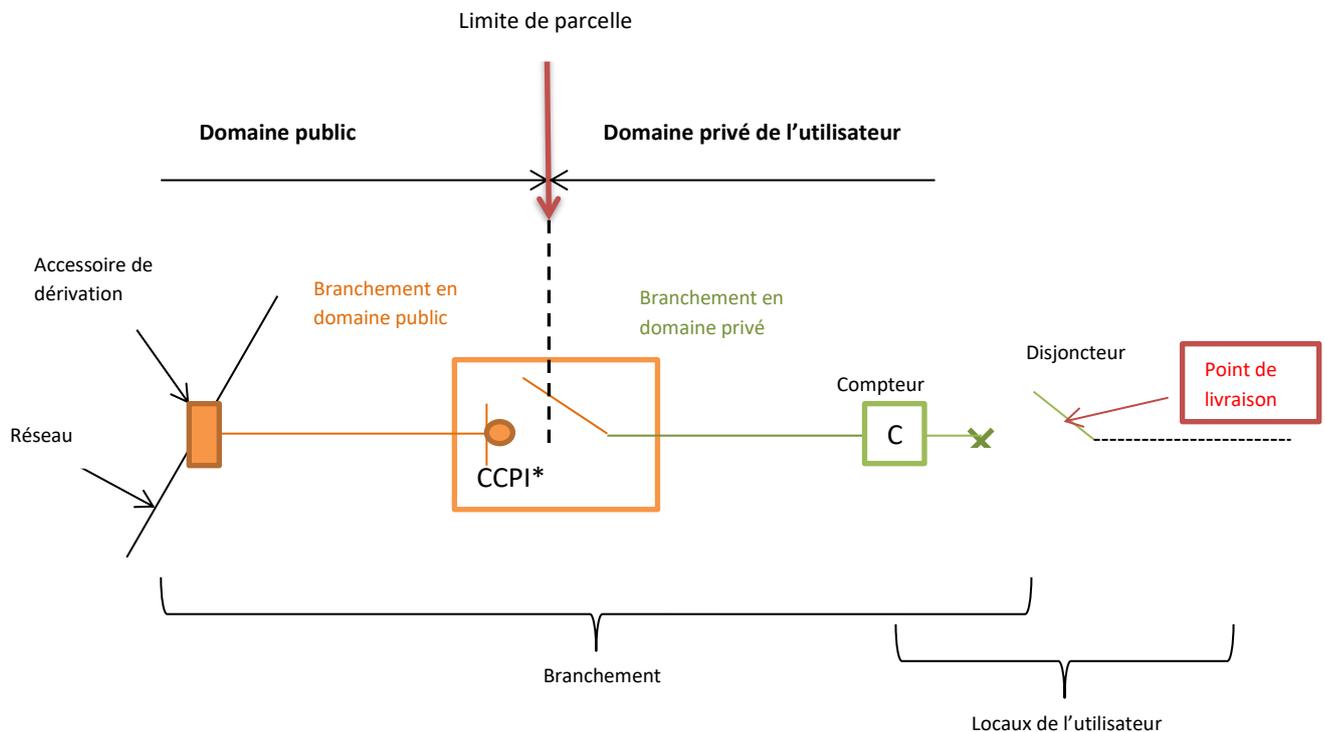
La réalisation des branchements est effectuée dans le respect de la norme NF C 14-100 et en utilisant les matériels autorisés d'emploi par RSE. Le point de livraison se situe aux bornes aval du disjoncteur<sup>2</sup>.

---

<sup>2</sup> Le disjoncteur (ou appareil général de commande et de protection selon la norme NF C14-100) est situé sur le panneau de contrôle.

Pour un raccordement en BT de puissance limitée  $\leq 36$  kVA, la norme NF C 14-100 distingue deux types de branchements individuels :

**Le branchement de « type 1 »**, pour lequel le point de livraison est situé dans les locaux de l'utilisateur.



\* CCPI : Coupe-Circuit Principal Individuel, en général situé dans un coffret

Nota : la norme NF C 14-100 utilise les termes de :

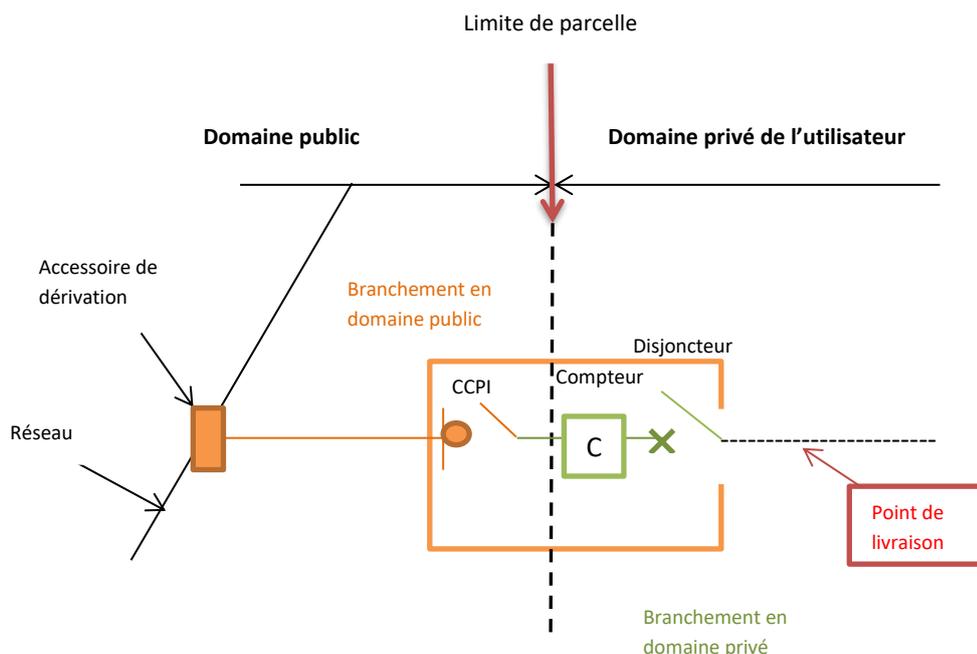
- « Liaison au réseau » pour la part du branchement généralement en domaine public,
- « Dérivation individuelle » pour la part du branchement systématiquement en domaine privé.

Un branchement de type 1 peut être réalisé lorsque la longueur du câble de branchement en zone privative est inférieure à 30 mètres.

En général, dans le cadre de l'aménagement de son installation, le demandeur réalise ou fait réaliser par un tiers, la tranchée et la mise en place du fourreau dans la partie privative aux conditions techniques définies par RSE dans sa documentation technique de référence. Dans le cas contraire, cette prestation peut être réalisée et facturée par RSE sur la base d'un devis sans application de la réfaction tarifaire.

L'ensemble des ouvrages constituant un branchement de type 1 et relevant de la définition réglementaire du branchement, font partie du réseau public de distribution.

**Le branchement de « type 2 »**, pour lequel le point de livraison est situé en limite de parcelle.



La liaison en partie privative est entièrement réalisée par le demandeur; elle ne fait pas partie des ouvrages concédés à RSE et doit être conforme à la norme NF C 15-100.

## **5.2 Puissance de raccordement en BT inférieure ou égale à 36 kVA**

Un utilisateur consommateur en basse tension, dont l'installation est de puissance inférieure ou égale à 36 kVA, choisit sa puissance de raccordement parmi les valeurs suivantes :

- **En monophasé : 12 kVA,**
- **En triphasé : 36 kVA,**

Ainsi, si l'utilisateur souhaite souscrire :

- une puissance entre 3 et 12 kVA compris, l'utilisateur se verra proposer un raccordement à une puissance de raccordement de 12 kVA en monophasé ou 36 kVA triphasé,
- une puissance strictement supérieure à 12 kVA et inférieure ou égale à 36 kVA, l'utilisateur se verra proposer un raccordement à une puissance de raccordement de 36 kVA en triphasé.

Concernant les sites existants déjà raccordés, avec une puissance de raccordement monophasée, la puissance de raccordement 18 kVA en monophasé reste accessible en application du chapitre 13 du barème par une demande de modification du raccordement.

## **5.3 Réalisation des ouvrages d'extension et de branchement**

RSE détermine les travaux de branchement et d'extension éventuelle à réaliser en application de la norme NF C 14-100 et de sa documentation technique de référence publiée. Ces travaux comportent une extension dès lors que la parcelle ne peut être raccordée par un branchement conforme à la NF C 14-100. Lorsqu'une extension est nécessaire, celle-ci est construite jusqu'au droit du CCPI placé en limite de parcelle.

Conformément à la norme NF C14-100, les longueurs maximales des branchements réalisés par RSE sont présentées dans le tableau ci-dessous. Elles sont fonction de la puissance de raccordement retenue pour l'installation individuelle et des technologies de conducteur qui constituent les paliers techniques de RSE :

Puissance de raccordement	Longueur maximale de branchement	
	Aérien 25 <sup>2</sup> Alu	Souterrain 35 <sup>2</sup> Alu
12kVA en monophasé	24m	36m
36kVA en triphasé	48m	72m

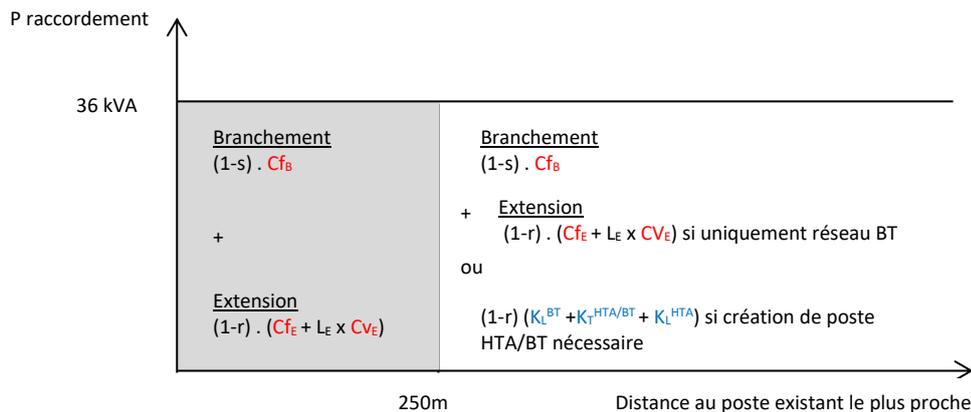
**Longueur maximale du branchement BT ≤ 36 kVA pour les paliers courants de câbles de branchement**

#### **5.4 Périmètre de facturation en basse tension pour une puissance inférieure ou égale à 36 kVA**

Les principes suivants sont retenus pour établir le montant de la facturation de l'opération de raccordement. Ils tiennent compte des contraintes électriques engendrées par la puissance à raccorder sur le réseau public de distribution existant.

- Si la distance au poste de distribution HTA/BT le plus proche est inférieure à 250 m, le périmètre de facturation intègre les ouvrages de branchement et les ouvrages d'extension nouvellement créés en BT ;
- Si la distance au poste de distribution HTA/BT le plus proche est supérieure à 250 m, le périmètre de facturation intègre les ouvrages de branchement et les ouvrages d'extension, nouvellement créés en BT, et en cas de besoin, la création d'un poste de transformation HTA/BT et le réseau HTA nouvellement créé pour alimenter ce poste.

La Figure 1 indique les composants facturés :



**Figure 1 : Composantes de la facturation des branchements et des extensions en basse tension ≤ 36 kVA avec :**

- $C_{fb}$  : coefficient<sup>3</sup> de coûts de branchement défini par l'article 6 de l'arrêté du 28 août 2007, correspondant aux coûts de création du branchement, dont les valeurs dépendent de la puissance de raccordement sont précisées dans les tableaux de prix des paragraphes 5.5.1 à 5.5.3.
- $C_{fe}$ ,  $C_{ve}$  : coefficients de coûts d'extension définis par l'article 6 de l'arrêté du 28 août 2007, correspondant aux coûts de réseau BT nouvellement créé, dont les valeurs sont précisées dans le tableau de prix du paragraphe 5.5.4 ;
- $K_L^{BT}$  : coûts du réseau BT nouvellement créé, déterminés sur devis ;
- $K_t^{HTA/BT}$  : coûts de création d'un poste de transformation HTA/BT, déterminés sur devis ;
- $K_L^{HTA}$  : coûts du réseau HTA nouvellement créé, déterminés sur devis ;
- $L_E$  (en m) : longueur du réseau BT nouvellement créé ;
- $r$ ,  $s$  : réfections tarifaires respectivement pour l'extension et le branchement.

Les coefficients de coût prennent en compte les coûts relatifs à la réglementation DT-DICT, hors cartographie.

<sup>3</sup> À noter que le coefficient  $C_{vB}$  défini par l'article 6 de l'arrêté du 28 août 2007 est nul. La formule de la contribution pour le branchement définie par cet article, soit  $P = (1-s) (C_{fb} + L_B \times C_{vB})$ , est donc simplifiée dans la Figure 1. Conformément à l'arrêt du Conseil d'Etat du 9 octobre 2013.

Les travaux suivants ne sont pas intégrés dans les coefficients de coût car ils sont à la charge du demandeur et en général réalisés par lui, notamment :

- la confection de niche et de maçonnerie (saignée, reprise des revêtements de façade...) pour l'encastrement du coffret contenant le CCPI, dans le cas où ce dernier est scellé dans un mur ou en façade,
- la tranchée du branchement en domaine privé, la fourniture et la pose du fourreau en domaine privé, ainsi que les pénétrations en domaine privé.

Des travaux ne faisant pas partie de l'opération de raccordement de référence peuvent faire l'objet d'une prestation à la demande de l'utilisateur. Ils sont facturés à l'utilisateur sur devis, sans application de la réfaction et intégrés dans la PDR.

## **5.5 Tableaux de prix des raccordements individuels BT de puissance inférieure ou égale à 36 kVA**

### **5.5.1 Branchements**

Le tableau suivant est appliqué lorsque le branchement (de type 1 ou 2) est réalisé en totalité : liaisons en domaine public et en domaine privé pour le type 1 (hors tranchée, fourniture et pose du fourreau en domaine privé).

<b>Branchement complet BT ≤ 36 kVA</b>				
<b>Puissance de raccordement</b>	<b>Souterrain ou aéro-souterrain (Cfb)</b>		<b>Aérien en façade (Cfb)</b>	
	<b>€ HT</b>	<b>€ TTC (tva à 20%)</b>	<b>€ HT</b>	<b>€ TTC (tva à 20%)</b>
12 kVA monophasé	2728,91	3274,69	958,46	1150,15
36 kVA triphasé	2833,73	3400,47	1023,44	1228,13

Remarque : les prix des branchements « aérien sur façade » s'appliquent également aux branchements aériens.

### **5.5.2 Liaisons des branchements en domaine public**

Le tableau suivant est appliqué lorsque seule la partie du branchement (de types 1 ou 2) en domaine public est réalisée, par exemple pour viabiliser une parcelle nue.

<b>Branchement : liaison en domaine public</b>		
<b>Puissance de raccordement</b>	<b>Souterrain ou Aérosouterrain (Cfb)</b>	
	<b>€ HT</b>	<b>€ TTC (tva 20%)</b>
12 kVA monophasé	1871,30	2245,56
36 kVA triphasé	1886,25	2263,51

### **5.5.3 Liaisons des branchements en domaine privé**

Le tableau suivant est appliqué lorsque seule la partie du branchement en domaine privé est réalisée (de type 1 ou 2, hors tranchée, fourniture et pose du fourreau), par exemple dans le cas d'un lotissement.

Branchement : liaison en domaine privé		
Puissance de raccordement	Souterrain (Cfb)	
	€ HT	€ TTC (tva 20%)
12 kVA monophasé	872,14	1046,57
36 kVA triphasé	962,02	1154,43

#### **5.5.4 Extensions**

Le tableau ci-dessous présente les valeurs des coefficients Cfe et Cve correspondant au réseau BT nouvellement créé.

Extension BT ≤ 36 kVA			
Coûts fixes Cfe		Coûts variables Cve en €/m	
€ HT	€ TTC (tva 20%)	€/m HT	€/m TTC (tva 20%)
2740,57	3288,69	135,28	1162,33

## **6 RACCORDEMENT INDIVIDUEL D'UNE INSTALLATION DE CONSOMMATION EN BT DE PUISSANCE SUPERIEURE A 36 kVA**

### **6.1 Localisation du point de livraison en BT supérieure à 36 kVA**

La réalisation des branchements est effectuée dans le respect de la norme NF C 14-100 et en utilisant les matériels autorisés d'emploi par RSE. Le point de livraison se situe aux bornes aval du disjoncteur<sup>(2)</sup>.

À la demande de l'utilisateur, et si la longueur des ouvrages en domaine privé est compatible avec les règles de conception des réseaux publiées dans la documentation technique de référence, le point de livraison peut être situé dans les locaux de l'utilisateur.

Les travaux de réalisation de la liaison électrique et de communication effectués par RSE dans le domaine privé de l'utilisateur ne font pas partie de l'offre de raccordement de référence. Leur facturation est établie sur devis et ne bénéficie pas de la réfaction tarifaire.

Les aménagements permettant le passage de la canalisation, la tranchée, la fourniture et la pose du fourreau dans la partie privative sont réalisés par le demandeur de raccordement aux conditions techniques définies par RSE dans sa Documentation Technique de Référence (DTR).

Toutefois dans le cadre d'un raccordement individuel BT > 36 kVA neuf dans un immeuble existant, ce raccordement constitue le raccordement de référence quand il y a impossibilité d'installer le point de livraison en limite de propriété.

### **6.2 Réalisation des ouvrages d'extension et de branchement**

RSE détermine les travaux d'extension et de branchement à réaliser en application des normes NF C11-100 et NF C 14-100 et de sa documentation technique de référence publiée. Lorsqu'une extension est nécessaire, celle-ci est construite jusqu'au CCPI.

En application de la norme NF C 14-100, dans le cas d'un raccordement de puissance supérieure ou égale à 120 kVA, le raccordement est réalisé par un départ direct issu d'un poste HTA/BT. Par conséquent une extension de réseau est réalisée jusqu'au coffret CCPI.

Les techniques de branchement aérien ne sont pas utilisées pour les raccordements en BT > 36 kVA et le raccordement aérosouterrain est limité aux raccordements de puissance inférieure à 120 kVA.

### **6.3 Choix de la puissance de raccordement**

Pour les puissances de raccordement supérieures à 36 kVA, le raccordement est toujours réalisé en triphasé et la puissance est exprimée en kVA.

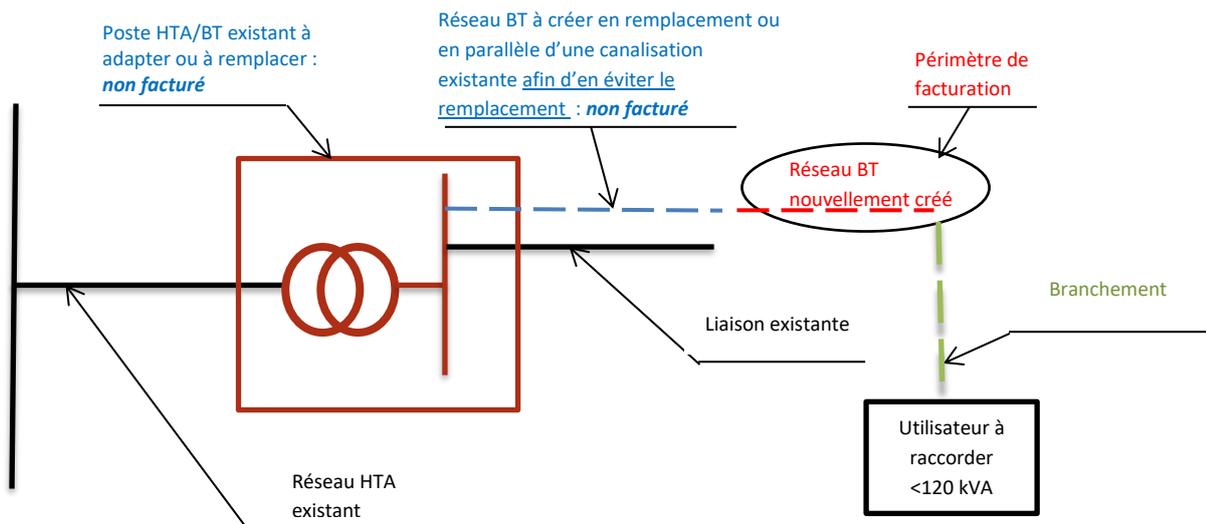
Un utilisateur consommateur en basse tension de puissance supérieure à 36 kVA, choisit sa puissance de raccordement parmi les valeurs de puissance suivantes : 48, 59, 72, 84, 96, 108, 119, 144, 168, 192, 216, 250 kVA. La puissance qui sera souscrite auprès du fournisseur ne dépassera pas la puissance de raccordement de l'installation.

### **6.4 Périmètre de facturation**

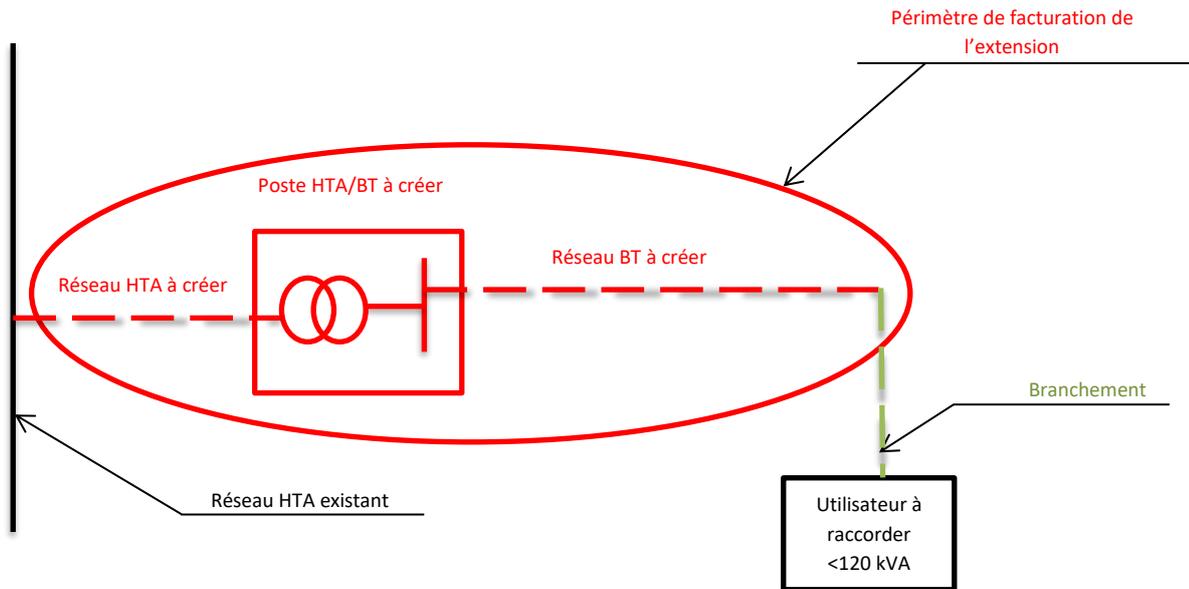
Le périmètre de facturation de l'opération de raccordement de référence intègre les ouvrages de branchement et les ouvrages d'extension nouvellement créés en BT, complétés le cas échéant par la création d'un poste de transformation HTA/BT et par la canalisation HTA nouvellement créée pour alimenter ce poste.

#### **6.4.1 Raccordement BT de puissance inférieure à 120 kVA**

Conformément à l'article L. 342-11 du Code de l'énergie, lorsque le raccordement de référence nécessite la création d'une canalisation BT en parallèle à une canalisation BT existante afin d'en éviter le remplacement, les coûts correspondant à ces travaux ne font pas partie du périmètre de facturation de l'extension de réseau.



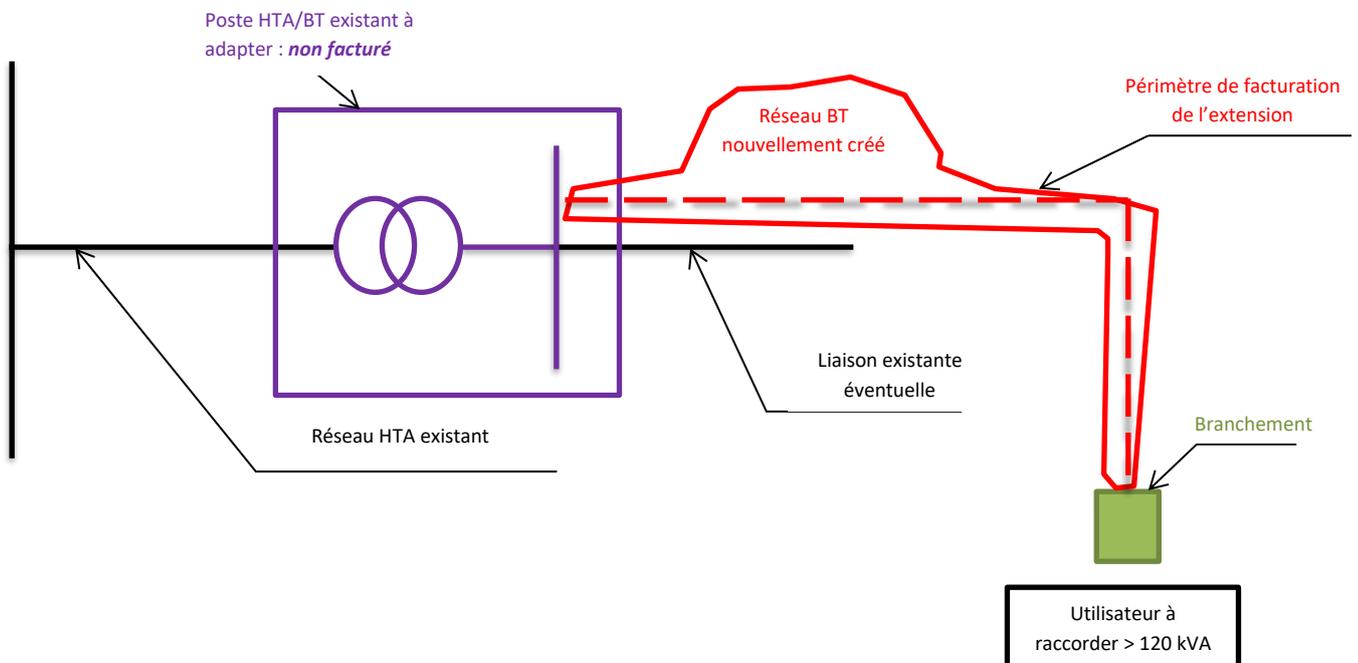
Lorsque l'opération de raccordement de référence consiste à créer un nouveau poste HTA/BT, le périmètre de facturation de l'extension comprend les frais correspondant à la création du poste HTA/BT et son alimentation HTA, ainsi que la création du départ BT permettant de raccorder l'installation.



#### **6.4.2 Raccordement BT de puissance supérieure ou égale à 120 kVA**

La norme NF C 14-100 et la documentation technique de référence imposent un raccordement direct depuis un poste HTA/BT (existant ou à créer).

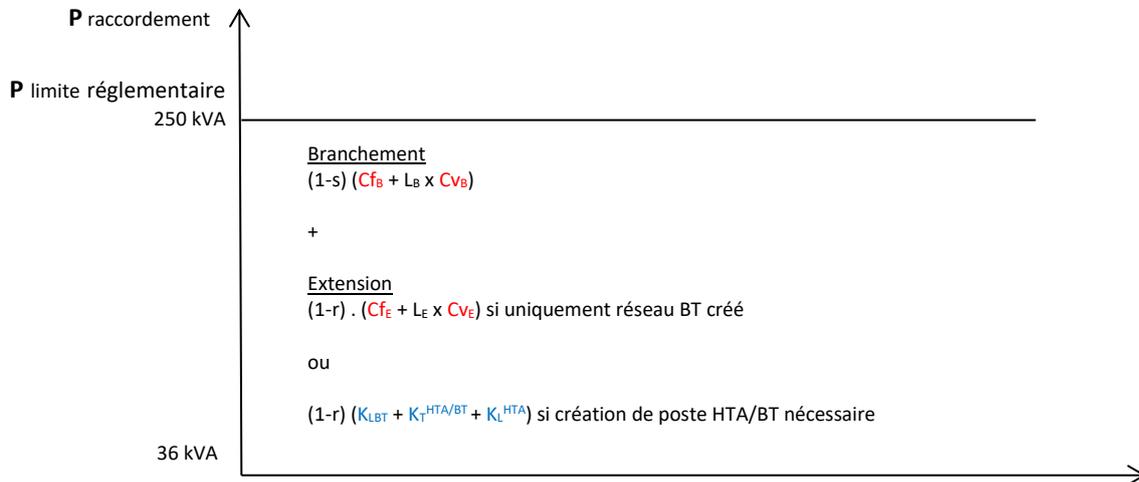
Conformément à l'arrêt du Conseil d'Etat du 9 octobre 2013, les coûts correspondant à la création de cette canalisation BT font partie du périmètre de facturation de l'extension de réseau, même lorsque cette canalisation de réseau BT est créée en parallèle d'une canalisation BT existante, car la création des ouvrages n'est pas nécessitée par l'insuffisance de capacité du réseau existant et n'a pas pour objet d'éviter le remplacement de la canalisation existante.



Lorsque l'opération de raccordement de référence consiste à créer un nouveau poste HTA/BT, le périmètre de facturation de l'extension comprend les frais correspondant à la création d'un poste HTA/BT et son alimentation HTA, ainsi que la création du départ BT permettant de raccorder l'installation.

### 6.4.3 Composants facturés

Le périmètre et les composants facturés sont résumés à la Figure 2.



**Figure 2 : Composantes de la facturation des branchements et des extensions en basse tension de puissance supérieure à 36 kVA avec :**

- $Cf_B$  ,  $Cv_B$  : coefficients de coût de branchement, correspondant aux coûts de création du branchement, dont les valeurs dépendent de la puissance de raccordement et sont précisées dans les tableaux de prix des paragraphes 6.5.1 et 6.5.2 ;
- $Cf_E$  ,  $Cv_E$  : coefficients de coût d'extension correspondant aux coûts de réseau BT nouvellement créé, dont les valeurs dépendent de la puissance de raccordement
- $K_L^{BT}$  : coûts du réseau BT nouvellement créé, déterminés sur devis ;
- $K_T^{HTA/BT}$  : coûts de création d'un poste de transformation HTA/BT, déterminés sur devis ;
- $K_L^{HTA}$  : coûts du réseau HTA nouvellement créé, déterminés sur devis ;
- $L_B$  (en m) : longueur de branchement ;
- $L_E$  (en m) : longueur du réseau BT nouvellement créé ;
- $r$ ,  $s$  : réfections tarifaires respectivement pour l'extension et le branchement.

Les coefficients de coût prennent en compte les coûts relatifs à la réglementation DT-DICT, hors cartographie.

Les travaux suivants ne sont pas compris dans l'opération de raccordement de référence et sont réalisés par le demandeur : la réalisation de niche(s) et de maçonnerie(s) (saignée, reprise des revêtements de façade...) pour l'encastrement du coffret.

Des travaux ne faisant pas partie de l'opération de raccordement de référence peuvent faire l'objet d'une prestation à la demande de l'utilisateur. Ils sont facturés à l'utilisateur sur devis, sans application de la réfaction et intégrés dans la PDR.

## 6.5 Tableaux de prix des raccordements BT de puissance supérieure à 36 kVA

### 6.5.1 Branchement BT de puissance supérieure à 36 kVA, point de livraison en limite de parcelle

Branchement BT > 36 kVA, offre de raccordement de référence				
Puissance de raccordement (kVA)	Part fixe Cfb		Part variable Cvb (€/m)	
	€ HT	€ TTC (tva à 20%)	€ HT en €/m	€ TTC (tva à 20%)
PR < 120 kVA	3510,94	4213,13	135,28	162,33
PR ≥ 120 kVA	3757,87	4509,45	NA	NA

NA = non applicable

### **6.5.2 Branchement BT de puissance supérieure à 36 kVA, point de livraison en domaine privé**

Les prix du tableau 6.5.1 s'appliquent auxquels s'ajoute le coût de la liaison en domaine privé calculé sur devis. La réfaction ne s'applique que sur le montant forfaitaire et ne s'applique pas sur la liaison en domaine privé.

### **6.5.3 Tableaux de prix pour les extensions BT de puissance supérieure à 36 kVA**

Le tableau ci-dessous présente les valeurs des coefficients Cfe et Cve correspondant au réseau BT nouvellement créé.

Extension BT > 36 kVA				
Puissance de raccordement (kVA)	Coûts fixes Cfe		Coûts variables Cve en €/m	
	€ HT	€ TTC (tva à 20%)	€ HT en €/m	€ TTC (tva à 20%)
PR < ou égale à 250 kVA	2740,57	3288,69	135,28	162,33

## **7 RACCORDEMENT INDIVIDUEL D'UNE INSTALLATION DE CONSOMMATION EN HTA**

### **7.1 Localisation du point de livraison en HTA**

Le point de livraison de l'opération de raccordement de référence est situé en limite de parcelle du bénéficiaire du raccordement.

À la demande du bénéficiaire du raccordement, RSE étudie la possibilité de réaliser un déport du poste de livraison à l'intérieur du site de l'utilisateur si le tracé proposé et la longueur de réseau en domaine privé sont compatibles avec les règles de conception des réseaux publiées dans la documentation technique de référence de RSE. Une telle opération de raccordement est différente de l'opération de raccordement de référence.

Deux cas sont alors possibles :

- RSE peut réaliser, à la demande du client, les travaux dans le domaine privé de l'utilisateur et dont le coût est établi sur devis sans réfaction tarifaire ;

- les aménagements permettant le passage des canalisations, la tranchée, la fourniture et la pose du ou des fourreaux dans la partie privative sont réalisés par le demandeur de raccordement aux conditions techniques définies par RSE dans sa documentation technique de référence publiée.

## 7.2 Puissance de raccordement en HTA

La puissance de raccordement en HTA s'exprime en kW. Un utilisateur consommateur raccordé en HTA choisit la puissance de raccordement parmi les valeurs suivantes : 500 kW, 750 kW, 1000 kW, puis par pas de 500 kW au-delà de 1000 kW, à concurrence de la puissance-limite réglementaire.

La puissance de raccordement doit être supérieure à la puissance souscrite et aux prévisions de dépassement de puissance souscrite.

La puissance-limite réglementaire correspond à la plus petite des deux valeurs entre 40 MW et  $100/d$  MW (où  $d$  est la distance en kilomètres, comptée sur un parcours du réseau entre le point de livraison et le point de transformation HTB/HTA le plus proche alimentant le réseau public de distribution).

## 7.3 Périmètre de facturation des utilisateurs raccordés en HTA

Pour les raccordements en HTA dont la puissance de raccordement est inférieure à la puissance-limite réglementaire, le périmètre de facturation se compose :

- des ouvrages nouvellement créés dans le domaine de tension HTA,
- le cas échéant, des ouvrages créés en remplacement d'ouvrages à la tension HTA,
- le cas échéant, des modifications ou de création d'un poste de transformation HTB/HTA,
- le cas échéant, des ouvrages nouvellement créés dans le domaine de tension HTB.

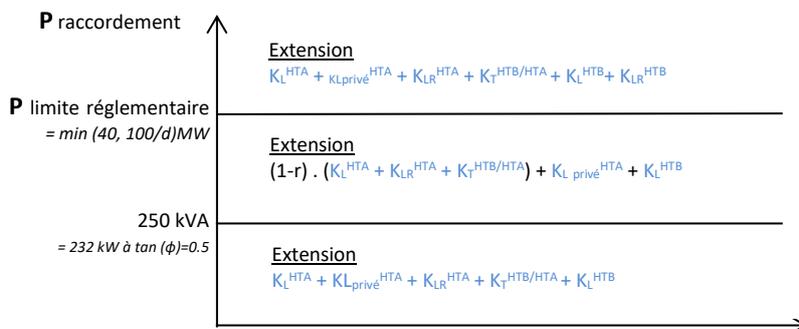
Les coûts de ces ouvrages sont déterminés sur devis de RSE et, le cas échéant, complétés d'un devis du gestionnaire de réseau de transport RTE.

Pour les demandes de raccordement HTA dont la puissance de raccordement est au-delà de la puissance-limite réglementaire, sous réserve de faisabilité technique, le périmètre de facturation intègre les ouvrages définis ci-dessus et, le cas échéant, les ouvrages créés en remplacement d'ouvrages à la tension HTB desservant le poste-source sur lequel sera raccordée l'installation HTA. Ce raccordement constitue une opération de raccordement différente du raccordement de référence.

L'ensemble des coûts est évalué sur devis RSE, le cas échéant complété d'un devis du gestionnaire de réseau de transport RTE et ne bénéficie pas de la réfaction tarifaire.

Les demandes de raccordement pour une puissance de raccordement inférieure ou égale à 250 kVA (232 kW à  $\tan \phi = 0,5$ ) relèvent du domaine de tension BT. Lorsque le raccordement s'effectue en HTA, celui-ci constitue une opération de raccordement différente de l'opération de raccordement de référence et ne bénéficie pas de la réfaction tarifaire.

Sous réserve de faisabilité technique, les composants de la facturation en HTA sont résumés sur la Figure 3.



**Figure 3 : Composantes de la facturation des extensions HTA**

- $K_L^{HTA}$  : coûts de création d'une canalisation électrique HTA déterminés sur devis ;
- $K_{Lprivé}^{HTA}$  : coûts de création d'une canalisation électrique HTA dans le domaine privé du demandeur, déterminés sur devis ;
- $K_{LR}^{HTA}$  : coûts de remplacement d'une canalisation électrique existante, déterminés sur devis ;
- $K_T^{HTB/HTA}$  : coûts de modification, d'installation ou de remplacement d'un poste-source déterminés sur devis. En cas de mutation d'un transformateur, rendue nécessaire par le raccordement de l'installation du demandeur, les coûts du transformateur HTB/HTA sont égaux à la différence entre la valeur à neuf du transformateur mis en place et la valeur à neuf de celui qui est remplacé, majorée des coûts de mutation ;
- $K_L^{HTB}$  : coûts de création de réseau HTB tels que figurant dans le devis établi par le gestionnaire de réseau de transport ;
- $K_{LR}^{HTB}$  : coûts de remplacement de réseau HTB tels que figurant dans le devis établi par le gestionnaire de réseau de transport ;

Les coefficients de coût prennent en compte les coûts relatifs à la réglementation DT-DICT, hors cartographie.

Des travaux ne faisant pas partie de l'opération de raccordement de référence peuvent faire l'objet d'une prestation à la demande de l'utilisateur. Ils sont facturés à l'utilisateur sur devis, sans application de la réfaction et intégrés dans la PDR.

## 8 RACCORDEMENT INDIVIDUEL D'UNE INSTALLATION DE PRODUCTION SANS CONSOMMATION EN BT

### 8.1 Installation de production de puissance inférieure ou égale à 36 kVA

#### 8.1.1 Point de livraison

Le branchement peut être de type 1 ou de type 2, selon les mêmes définitions qu'au paragraphe 5.1.

#### 8.1.2 Puissance de raccordement

Un utilisateur producteur en basse tension, dont l'installation est de puissance inférieure ou égale à 36 kVA, définit sa puissance de raccordement au dixième de kVA près, selon le tableau suivant :

Type de raccordement	Puissance de raccordement
Monophasé	Inférieure ou égale à 6 kVA monophasé
Triphasé	Inférieure ou égale à 36 kVA triphasé

Les études et les coûts pour le raccordement sont établis sur la base de la puissance de raccordement.

#### 8.1.3 Réalisation des ouvrages d'extension et de branchement

Les modalités du paragraphe 5.3 s'appliquent. Toutefois, la longueur maximale de branchement est égale à 48 m en aérien et 72 m en souterrain, quelle que soit la puissance de raccordement demandée.

#### 8.1.4 Périmètre de facturation

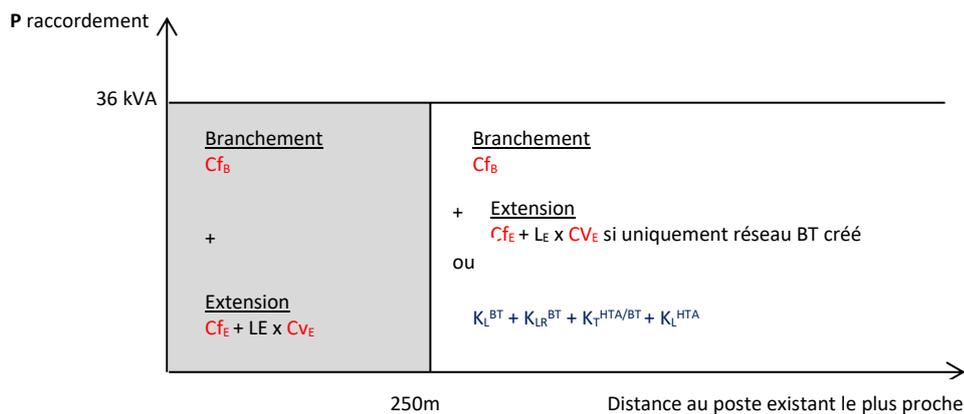
Les principes suivants sont retenus pour établir le montant de la facturation du raccordement. Ils tiennent compte des contraintes électriques générées par la puissance à raccorder sur le réseau existant.

- Pour des raccordements en BT de puissance de raccordement  $\leq 12$  kVA en monophasé et  $\leq 36$  kVA en triphasé, si la distance au poste de distribution HTA/BT le plus proche est inférieure à 250 m, le périmètre de facturation du raccordement se compose des ouvrages de branchement et des ouvrages d'extension

nouvellement créés en BT à l'occasion du raccordement, et qui concourent à l'alimentation des installations du demandeur ;

- dans les autres cas, le périmètre de facturation intègre les ouvrages de branchement et, si besoin, des ouvrages d'extension :
  - ouvrages nouvellement créés en BT,
  - ouvrages créés en remplacement d'ouvrages en BT,
  - modifications ou création d'un poste de transformation,
  - ouvrages nouvellement créés en HTA.

Ce périmètre et les composants facturés sont résumés sur la Figure 4.



**Figure 4 Composantes de la facturation des extensions et des branchements avec :**

- $Cf_B$  : coefficient<sup>4</sup> de coût de branchement défini par l'article 6 de l'arrêté du 28 août 2007, correspondant aux coûts de création du branchement, dont les valeurs dépendent de la puissance de raccordement et sont précisées dans le tableau de prix du paragraphe 8.1.5.1. ;
- $Cf_E$ ,  $Cv_E$  : coefficients de coût d'extension définis par l'article 6 de l'arrêté du 28 août 2007, correspondant aux coûts d'extension, dont les valeurs dépendent de la puissance de raccordement et sont précisées dans les tableaux de prix des paragraphes 8.1.5.2 ;
- $K_L^{BT}$  : coûts de création d'une canalisation électrique BT, déterminés sur devis ;
- $K_{LR}^{BT}$  : coûts de remplacement d'une canalisation électrique existante en BT, déterminés sur devis ;
- $K_T^{HTA/BT}$  : coûts de création, de modifications ou de remplacement d'un poste de distribution déterminés sur devis. En cas de mutation d'un transformateur HTA/BT, rendue nécessaire par le raccordement de l'installation du demandeur, les coûts  $K_T^{HTA/BT}$  sont égaux à la différence entre la valeur à neuf du transformateur mis en place et la valeur à neuf de celui qui est remplacé, majorée des coûts de mutation ;
- $K_L^{HTA}$  : coûts de création d'une canalisation électrique HTA, déterminés sur devis ;
- $L_E$  (en m) : longueur de la partie de l'extension créée. Pour un raccordement de puissance supérieure à 18 kVA en triphasé,  $L_E$  peut également intégrer le réseau remplacé dans le domaine de tension de raccordement. En cas de création de poste de distribution,  $L_E$  intègre la longueur de l'extension créée en HTA.

Les coefficients de coût prennent en compte les coûts relatifs à la réglementation DT-DICT, hors cartographie.

Les travaux suivants ne sont pas intégrés dans les coefficients de coût car ils sont à la charge du demandeur et en général réalisés par lui, notamment :

- la confection de niche et de maçonnerie (saignée, reprise des revêtements de façade...) pour l'encastrement du coffret contenant le CCPI, dans le cas où ce dernier est scellé dans un mur ou en façade,
- la tranchée du branchement en domaine privé, la fourniture et la pose du fourreau en domaine privé, ainsi que les pénétrations en domaine privé.

<sup>4</sup> A noter que le coefficient  $Cv_B$  défini par l'article 6 de l'arrêté du 28 août 2007 est nul. La formule de la contribution pour le branchement définie par cet article, soit  $P = (1-s) (Cf_B + LB \times Cv_B)$ , est donc simplifiée dans la Figure 4.

Des travaux ne faisant pas partie de l'opération de raccordement de référence peuvent faire l'objet d'une prestation à la demande de l'utilisateur. Ils sont facturés à l'utilisateur sur devis, sans application de la réfaction et intégrés dans la PDR.

### **8.1.5 Tableaux de prix pour les raccordements BT de puissance inférieure ou égale à 36 kVA**

#### **• 8.1.5.1 Branchement**

Le tableau suivant est appliqué lorsque le branchement (de type 1 ou 2) est réalisé en totalité : liaisons en domaine public et en domaine privé pour le type 1 (hors tranchée, fourniture et pose du fourreau en domaine privé).

<b>Branchement complet production BT &lt; 36 kVA</b>		
<b>Puissance de raccordement</b>	<b>Souterrain</b>	
	<b>€ HT</b>	<b>€ TTC (tva 20%)</b>
Monophasé ≤ 6 kVA	2810,80	3372,96
Triphasé ≤ 36 kVA	2992,06	3590,47

#### **• 8.1.5.2 Extensions BT de puissance inférieure ou égale à 36 kVA**

Le tableau ci-dessous présente les valeurs des coefficients Cfe et Cve correspondant au réseau BT nouvellement créé.

<b>Extension BT ≤ 36 kVA</b>			
<b>Coûts fixes Cfe</b>		<b>Coûts variables Cve en €/m</b>	
<b>€ HT</b>	<b>€ TTC (tva 20%)</b>	<b>€/m HT</b>	<b>€/m TTC (tva 20%)</b>
2740,57	3288,69	135,28	162,33

## **8.2 Installation de production en BT de puissance supérieure à 36 kVA**

### **8.2.1 Point de livraison**

Le point de livraison de l'opération de raccordement de référence est en limite de parcelle du bénéficiaire du raccordement. À la demande du producteur, et si la longueur de réseau en domaine privé est compatible avec les règles de conception des réseaux publiées dans la documentation technique de référence, le point de livraison peut être situé dans les locaux du producteur.

### **8.2.2 Puissance de raccordement**

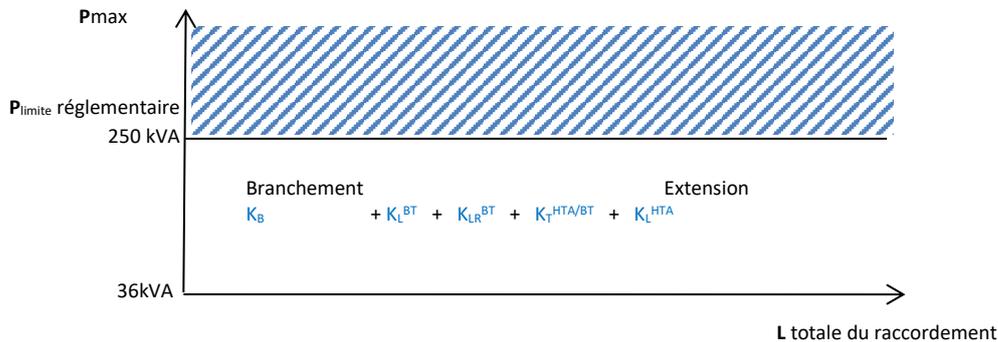
Un producteur en basse tension, dont l'installation est de puissance supérieure à 36 kVA, choisit sa puissance de raccordement au kVA près. Les études et les coûts pour le raccordement sont établis sur la base de la puissance de raccordement.

### **8.2.3 Périmètre de facturation BT de puissance supérieure à 36 kVA**

Pour les raccordements de production en BT > 36 kVA, le périmètre de facturation intègre les ouvrages de branchement et d'extension nouvellement créés en BT, et si besoin, créés en remplacement d'ouvrages en

BT, les modifications ou la création d'un poste de transformation et, le cas échéant, le réseau HTA nouvellement créé.

Ce périmètre et les composants facturés sont résumés dans la Figure 5.



**Figure 5 : Composants de la facturation des branchements et des extensions avec :**

- $K_B$  : coûts de branchement déterminés sur devis ;
- $K_L^{BT}$  : coûts de création d'une canalisation électrique BT, déterminés sur devis ;
- $K_{LR}^{BT}$  : coûts de remplacement d'une canalisation électrique existante en BT, déterminés sur devis ;
- $K_T^{HTA/BT}$  : coûts de modifications, d'installation ou de remplacement d'un poste de transformation déterminés sur devis ;

déterminés sur devis ;

En cas de mutation d'un transformateur HTA/BT, rendue nécessaire par le raccordement de l'installation du demandeur, les coûts  $K_T^{HTA/BT}$  sont égaux à la différence entre la valeur à neuf du transformateur mis en place et la valeur à neuf de celui qui est remplacé, majorée des coûts de mutation.

- $K_L^{HTA}$  : coûts de création d'une canalisation électrique HTA, déterminés sur devis ;

•  $P_{max}$  : puissance installée définie dans l'article 1 du décret n° 2000-877 du 7 septembre 2000 et permettant de déterminer le domaine de tension de raccordement conformément à l'arrêté du 23 avril 2008 modifié.

Les coûts de ces ouvrages sont déterminés sur devis de RSE.

#### **8.2.4 Raccordements groupés**

Un groupe de producteurs, situés sur des propriétés géographiquement proches, peut demander le raccordement de plusieurs points de livraison. Dans ce cas, le périmètre de facturation sera déterminé selon les règles indiquées au paragraphe 8.2.3. Le montant total de la contribution sera réparti au prorata de la puissance de raccordement demandée par chaque producteur.

## **9 AJOUT D'UNE INSTALLATION INDIVIDUELLE DE PRODUCTION SUR UNE INSTALLATION DE CONSOMMATION EXISTANTE EN BT**

### **9.1 Ajout d'une production de puissance inférieure ou égale à 36 kVA**

Dans cette partie 9, il est considéré que le demandeur de l'ajout de production est la même entité juridique que le titulaire du contrat de la consommation existante. Dans le cas contraire, la demande est traitée comme un raccordement de production sans consommation en application de la partie 8.

#### **9.1.1 Point de livraison**

Pour une vente en totalité, les modalités du paragraphe 5.1 pour la détermination de l'emplacement du point de livraison s'appliquent.

Pour une vente en surplus, le point de livraison de la partie production est confondu avec celui de la partie consommation.

#### **9.1.2 Puissance de raccordement**

Un producteur en basse tension, dont l'installation est de puissance inférieure ou égale à 36 kVA, choisit sa puissance de raccordement selon les modalités présentées au paragraphe 8.1.2. Les études et les coûts pour le raccordement sont établis sur la base de la puissance de raccordement ainsi demandée.

### **9.1.3 Réalisation des ouvrages d'extension et de branchement**

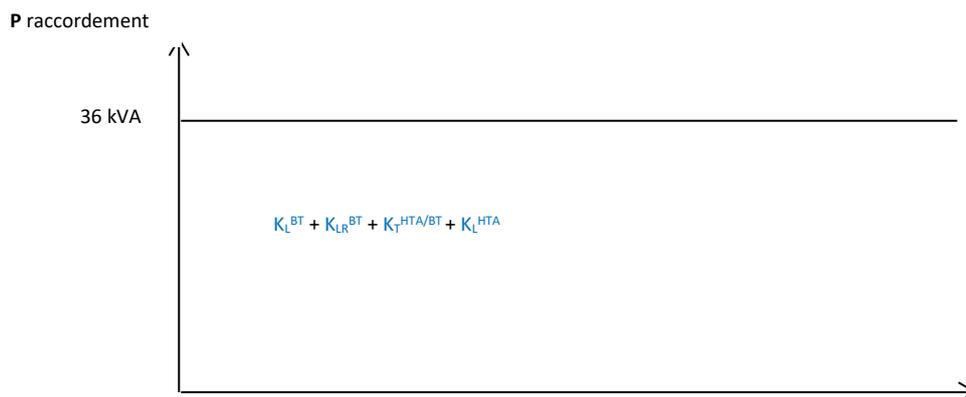
Les modalités du paragraphe 5.3 s'appliquent. Toutefois, la longueur maximale de branchement est égale à 48 m en aérien et 72 m en souterrain, quelle que soit la puissance de raccordement demandée.

### **9.1.4 Périmètre de facturation**

Les principes suivants sont retenus pour établir le montant de la facturation du raccordement. Ils tiennent compte des contraintes électriques générées par la puissance à raccorder sur le réseau existant.

- pour l'ajout d'une production de puissance de raccordement inférieure ou égale à 12 kVA en monophasé et inférieure ou égale à 36 kVA en triphasé, le périmètre de facturation du raccordement se compose de la modification des ouvrages de branchement à l'occasion du raccordement ;
- dans les autres cas, le périmètre de facturation du raccordement se compose de la modification des ouvrages de branchement et, si besoin, des ouvrages d'extension :
  - o ouvrages nouvellement créés en BT,
  - o ouvrages créés en remplacement d'ouvrages existants en BT,
  - o modifications ou création d'un poste de transformation HTA / BT,
  - o ouvrages nouvellement créés en HTA.

Ce périmètre et les composants facturés sont résumés dans la Figure 6.



**Figure 6 : Composants de la facturation des branchements et des extensions avec :**

- $K_L^{BT}$  : coûts de création d'une canalisation électrique BT lorsque des modifications de réseau dans le domaine de tension de raccordement ou lorsque des ouvrages de transformation modifiés ou créés sont également nécessaires ; ces coûts sont déterminés sur devis ;
- $K_{LR}^{BT}$  : coûts de remplacement d'une canalisation électrique existante en BT, déterminés sur devis ;
- $K_T^{HTA/BT}$  : coûts de modifications, d'installation ou de remplacement d'un poste de transformation déterminés sur devis. En cas de mutation d'un transformateur HTA/BT, rendue nécessaire par le raccordement de l'installation du demandeur, les coûts  $K_T^{HTA/BT}$  sont égaux à la différence entre la valeur à neuf du transformateur mis en place et la valeur à neuf de celui qui est remplacé, majorée des coûts de mutation ;
- $K_L^{HTA}$  : coûts de création d'une canalisation électrique HTA, déterminés sur devis ;

Il est supposé que le branchement existant est conforme à la norme NF C14-100, que les coffrets et panneaux peuvent être installés à côté des coffrets et panneaux existants pour la consommation et que les conditions de relevé des appareils de comptage peuvent être maintenues. Dans le cas contraire, les travaux nécessaires sont facturés sur devis.

Le cas d'un branchement de consommation en monophasé existant, avec ajout d'une production en triphasé, peut donner lieu à une facturation complémentaire au devis, pour modifier la liaison en partie privative du demandeur (passage de monophasé en triphasé de la liaison), les compteurs et disjoncteurs.

Les travaux suivants ne sont pas intégrés dans les composants de facturation car ils sont à la charge du demandeur et en général réalisés par lui-même, notamment :

- la confection de niche et de maçonnerie (saignée, reprise des revêtements de façade...) pour l'encastrement du coffret contenant le CCPI, dans le cas où ce dernier est scellé dans un mur ou en façade,
- la tranchée du branchement, la fourniture et la pose du fourreau, ainsi que les pénétrations en domaine privé.

Des travaux ne faisant pas partie de l'opération de raccordement de référence peuvent faire l'objet d'une prestation à la demande de l'utilisateur. Ils sont facturés à l'utilisateur sur devis, sans application de la réfaction et intégrés dans la PDR.

## **9.2 Ajout d'une production BT de puissance supérieure à 36 kVA**

Les coûts de ces ouvrages sont déterminés sur devis de RSE et, le cas échéant, complétés d'un devis du gestionnaire du réseau de transport RTE.

# **10 RACCORDEMENT SIMULTANE D'UNE INSTALLATION INDIVIDUELLE DE CONSOMMATION ET D'UNE INSTALLATION INDIVIDUELLE DE PRODUCTION**

## **10.1 Consommateur de puissance inférieure ou égale à 36 kVA et producteur de puissance inférieure ou égale à 36 kVA**

Dans cette partie 10, il est considéré que le demandeur pour la production a la même entité juridique que pour la consommation. Dans le cas contraire, la demande est traitée comme deux raccordements en application des parties 5 et 8.

### **10.1.1 Point de livraison**

Les modalités du paragraphe 5.1 s'appliquent.

### **10.1.2 Puissance de raccordement**

Les modalités du paragraphe 5.2 s'appliquent pour la partie consommation, celles du paragraphe 0 s'appliquent pour la partie production.

### **10.1.3 Périmètre de facturation**

Pour la partie consommation, le périmètre décrit au paragraphe 5.4 s'applique. Pour la partie production, le périmètre décrit au paragraphe 8.1.4 s'applique.

La facturation pour le branchement est égale à :  $(1 - s) \times CB_{\text{conso}} + C_{\text{fb}}$ , avec :

- $CB_{\text{conso}}$  : coût du branchement pour consommation décrit aux paragraphes 5.5.1 et 5.5.3 ;
- $C_{\text{fb}}$  : coût du branchement pour la production décrit au paragraphe 10.1.4 ;
- $s$  : réfaction tarifaire pour le branchement.

La facturation pour l'extension est déterminée en deux étapes quand l'opération est autorisée en application du Code de l'urbanisme :

- première étape : la part consommation est considérée. Les éventuels travaux d'extension donnent lieu en général à une facturation d'une contribution à la commune (ou à l'EPCI).
- seconde étape : la part production est considérée. L'éventuel surcoût de travaux d'extension dû à la production est à la charge du demandeur du raccordement.

La facturation se décompose donc en :

- Une part pour la partie consommation égale à :  $(1 - r) \times CE_{\text{conso}}$
- Une part pour la partie production égale à :  $CE_{\text{complet}} - CE_{\text{conso}}$ , avec :
  - o  $CE_{\text{conso}}$  : coût de l'extension pour la partie consommation selon le paragraphe 5.4 ;
  - o  $CE_{\text{complet}}$  : coût de l'extension pour le projet complet selon le paragraphe 8.1.4 ;
  - o  $r$  : réfaction tarifaire pour l'extension.

Quand l'opération n'est pas autorisée en application du Code de l'urbanisme, les parts de facturation pour la consommation et pour la production sont à la charge du demandeur du raccordement.

Des travaux ne faisant pas partie de l'opération de raccordement de référence peuvent faire l'objet d'une prestation à la demande de l'utilisateur. Ils sont facturés à l'utilisateur sur devis, sans application de la réfaction et intégrés dans la PDR.

#### **10.1.4 Tableaux de prix consommateur de puissance inférieure ou égale à 36 kVA et producteur de puissance inférieure ou égale à 36 kVA**

##### **• 10.1.4.2 Branchement complet pour la partie production**

Partie production pour une installation neuve simultanée Consommation + Production < 36 kVA		
Production	Cfb (€)	
	€ HT	€ TTC (TVA 20%)
Monophasée < ou égale à 6 kVA, type 1 ou type 2	1180,93	1417,11
Monophasée > à 6 kVA ou Triphasée, type 1 ou type 2	1262,15	1514,58

Pour les cas non prévus ci-dessus, les coûts sont déterminés sur devis.

##### **• 10.1.4.3 Liaison des branchements en domaine privé pour la partie production**

Ce chapitre s'applique dans le cas où la liaison du branchement en domaine public existe déjà (par exemple dans le cas d'un lotissement où le demandeur souhaite alimenter une habitation avec des panneaux photovoltaïques).

Le tableau ci-dessous s'applique :

Partie production pour une liaison en domaine privé Consommation + production < 36kVA		
Production	Cfb (€)	
	€ HT	€ TTC (TVA 20%)

Monophasée < ou égale à 6 kVA, type 1 ou type 2	436,07	523,29
Monophasée > à 6 kVA ou Triphasée, type 1 ou type 2	481,01	577,21

## **10.2 Autres cas**

Pour des puissances de raccordement supérieures à 36 kVA en BT et HTA, les principes décrits au paragraphe 10.1.3 s'appliquent selon les périmètres de facturation correspondant aux puissances des installations de consommation et de production demandées.

Les coûts de ces ouvrages sont déterminés sur devis de RSE et, le cas échéant, complétés d'un devis du gestionnaire du réseau de transport RTE.

# **11 RACCORDEMENT D'UNE INSTALLATION INDIVIDUELLE DE PRODUCTION EN HTA**

## **11.1 Point de livraison**

Le point de livraison de l'opération de raccordement de référence est situé à proximité immédiate de l'installation de production, en principe à la frontière entre le domaine public et le domaine privé sur lequel est implanté le bénéficiaire du raccordement ou, à défaut, en domaine privé.

Lorsque le point de livraison de l'opération de raccordement de référence se situe en domaine public, le point de livraison peut être placé en domaine privé à la demande du producteur et si la longueur de réseau en domaine privé le permet. Une telle opération de raccordement, différente de l'opération de raccordement de référence, fait l'objet d'une facturation selon l'article 5 de l'arrêté du 28 août 2007.

## **11.2 Puissance de raccordement**

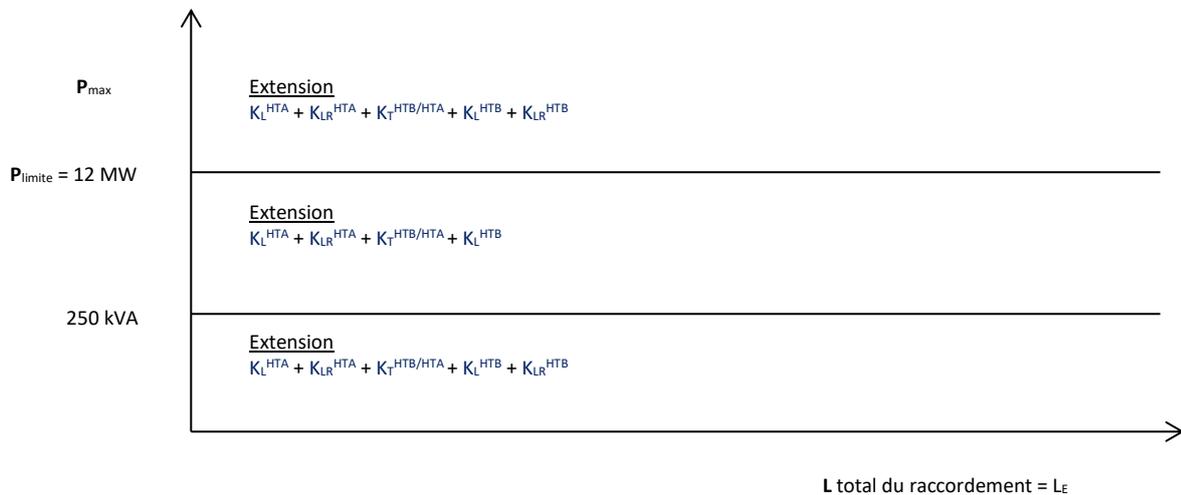
Un producteur qui souhaite être raccordé en HTA, choisit sa puissance de raccordement au kW près.

Les études et les coûts pour le raccordement sont établis sur la base de la puissance de raccordement.

## **11.3 Périmètre de facturation des producteurs raccordés en HTA**

Pour les raccordements en HTA, le périmètre de facturation intègre les ouvrages d'extension, nouvellement créés dans le domaine de tension de raccordement, et si besoin, créés en remplacement d'ouvrages existants à la tension de raccordement, les modifications ou la création d'un poste de transformation et, le cas échéant, le réseau HTB nouvellement créé.

Ce périmètre et les composants facturés sont résumés dans la Figure 6.



**Figure 6 : Composants de la facturation des extensions en HTA avec :**

- $K_L^{\text{HTA}}$  : coûts de création d'une canalisation électrique HTA, déterminés sur devis ;
- $K_{LR}^{\text{HTA}}$  : coûts de remplacement d'une canalisation électrique existante, déterminés sur devis ;
- $K_T^{\text{HTB/HTA}}$  : coûts de modifications, d'installation ou de remplacement d'un poste-source déterminés sur devis. En cas de mutation d'un transformateur, rendue nécessaire par le raccordement de l'installation du demandeur, les coûts  $K_T^{\text{HTB/HTA}}$  sont égaux à la différence entre la valeur à neuf du transformateur mis en place et la valeur à neuf de celui qui est remplacé, majoré des coûts de mutation ;
- $K_L^{\text{HTB}}$  : coûts de création de réseau HTB tels que figurant au devis établi par le gestionnaire du réseau de transport ;
- $K_{LR}^{\text{HTB}}$  : coûts de remplacement de réseau HTB tels que figurant au devis établi par le gestionnaire du réseau de transport ;
- $L_E$  (en m) : longueur de l'extension ;
- $P_{\max}$  : puissance installée définie dans l'article 1 du décret n° 2000-877 du 7 septembre 2000 et permettant de déterminer le domaine de tension de raccordement conformément à l'arrêté du 23 avril 2008 modifié.

Les coûts de ces ouvrages sont déterminés sur devis de RSE et, le cas échéant, complétés d'un devis du gestionnaire du réseau de transport RTE.

Pour les raccordements en HTA au-delà de la puissance-limite réglementaire actuelle de 12 MW et en deçà de 17 MW, sous réserve de faisabilité technique, le périmètre de facturation intègre, comme le prévoit l'article 2 du décret du 28 août 2007, les ouvrages de branchement et d'extension nouvellement créés dans le domaine de tension de raccordement, et si besoin, créés en remplacement d'ouvrages à la tension de raccordement, les modifications ou la création d'un poste de transformation et, le cas échéant, le réseau HTB créé.

Par ailleurs, pour des puissances comprises entre 12 MW et 17 MW, ce type de raccordement s'effectuant à une tension, non pas HTB mais HTA, donc inférieure au domaine de tension de raccordement de référence, l'extension est également constituée des ouvrages nouvellement créés ou créés en remplacement des ouvrages existants dans le domaine de tension de raccordement de référence. L'ensemble des coûts est évalué sur la base de coûts déterminés sur devis.

Un raccordement demandé en HTA pour une puissance de raccordement relevant du domaine de tension BT, est une opération de raccordement différente de l'opération de raccordement de référence. La facturation est établie sur la base de coûts unitaires d'ouvrages déterminés sur devis.

#### **11.4 Ajout d'une installation de production HTA sur un site de consommation HTA**

Les coûts de ces ouvrages sont déterminés sur les principes décrits au paragraphe 11.3.

#### **11.5 Raccordements groupés**

Un groupe de producteurs, situé sur des propriétés géographiquement proches, peuvent demander le raccordement de plusieurs points de livraison. Dans ce cas, le périmètre de facturation sera déterminé selon

les règles indiquées au paragraphe 11.3. Le montant total de la contribution sera réparti au prorata de la puissance de raccordement demandée par chaque producteur.

## **12 RACCORDEMENT DES INSTALLATIONS DE CONSOMMATION COLLECTIVES**

### **12.1 Raccordement d'un groupe d'utilisateurs**

#### **12.1.1 Points de livraison**

La localisation du point de livraison de chaque construction est définie en concertation avec les utilisateurs, conformément aux prescriptions de la norme NF C14-100 et aux règles précisées aux paragraphes 5.1.

#### **12.1.2 Puissance de raccordement et périmètre de facturation**

Les utilisateurs définissent :

- les puissances de raccordement individuelles parmi les valeurs définies au paragraphe 5.2 ;
- la puissance de raccordement de l'opération, selon les dispositions du chapitre 4.

#### **12.1.3 Raccordement BT d'un groupe de trois utilisateurs au plus**

Lorsqu'un raccordement groupé a les caractéristiques suivantes :

- trois points de raccordement au maximum,
- chaque point de raccordement fait l'objet d'un branchement individuel, de puissance de raccordement individuelle égale à 12 kVA,
- la distance du point de livraison le plus éloigné situé en limite de parcelle à alimenter au poste de distribution HTA / BT le plus proche est inférieure à 250 m,
- les ouvrages de raccordement empruntent une voirie existante,

les coûts du raccordement sont déterminés à partir des formules de coûts simplifiées du paragraphe 5.4. Les tableaux de prix des paragraphes 5.5.1 à 5.5.3 s'appliquent pour la partie branchement. Le tableau de prix du paragraphe 5.5.4 s'applique pour la partie extension.

#### **12.1.4 Autres demandes**

Pour les autres demandes de raccordement groupé, et en particulier si l'opération de construction nécessite la création d'une voirie pour la desserte des lots, les coûts de raccordement sont déterminés sur devis.

Le périmètre de facturation des extensions est défini au paragraphe 12.2, le périmètre de facturation des branchements est défini dans les paragraphes 12.3.4, 12.4.4, 12.5.4.

### **12.2 Périmètre de facturation des extensions de réseau**

#### **12.2.1 Puissance-limite des installations des utilisateurs**

La puissance-limite des installations des utilisateurs correspond à la puissance maximale qui pourrait être fournie en régime permanent dans le domaine de tension de raccordement de référence. La puissance-limite dans les différents domaines de tension de raccordement est mentionnée dans les arrêtés du 17 mars 2003, elle est rappelée dans le tableau ci-dessous :

Domaine de tension de raccordement	Puissance-limite pour les installations de consommation
BT triphasé	250 kVA
HTA	Min (40MW ; 100/d) <sup>5</sup>

La puissance-limite des installations des utilisateurs détermine le périmètre de facturation à appliquer pour l'extension de réseau lors des demandes de raccordement groupées.

### 12.2.2 Raccordement collectif dont la puissance de raccordement est inférieure ou égale à 250 kVA

Lorsque, pour les besoins de puissance de l'opération, la puissance globale de raccordement est inférieure ou égale à 250 kVA, le périmètre de facturation intègre les ouvrages d'extension nouvellement créés dans le domaine de tension de raccordement BT, et en cas de besoin, la création d'un poste de transformation HTA/BT et la canalisation HTA nouvellement créée pour alimenter ce poste.

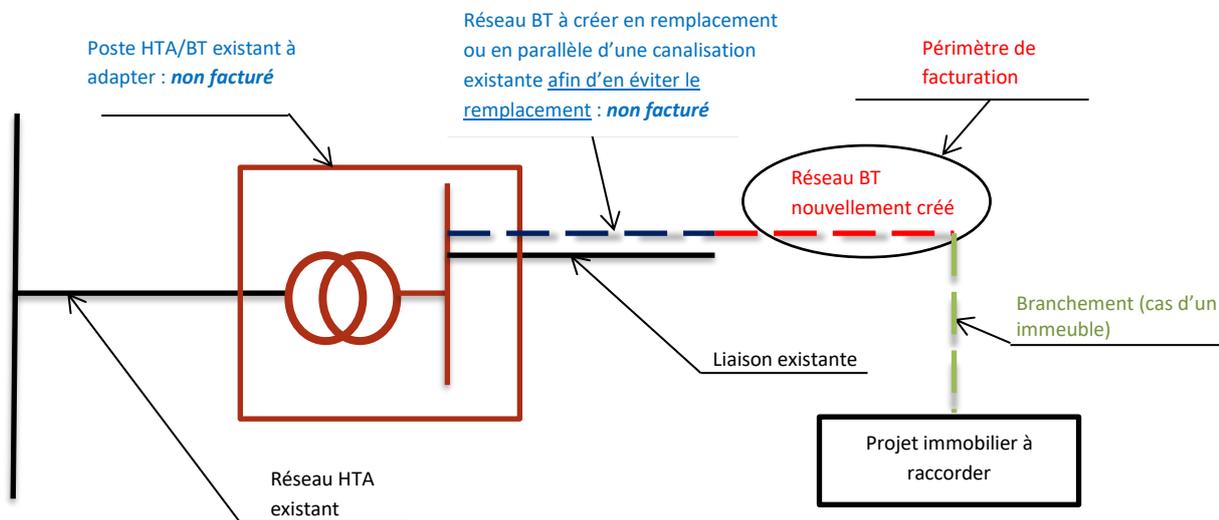
Les composantes de la facturation de la part extension de réseau sont de la forme :

$$(K_L^{BT} + K_T^{HTA/BT} + K_L^{HTA}) \times (1 - r)$$

avec :

- $K_L^{BT}$  : coûts de création d'une canalisation BT, déterminés sur devis,
- $K_T^{HTA/BT}$  : coûts de création d'un poste de transformation HTA/BT, déterminés sur devis,
- $K_L^{HTA}$  : coûts de création d'une canalisation HTA, déterminés sur devis,
- $r$  : réfaction tarifaire pour l'extension de réseau.

Lorsque l'opération de raccordement de référence consiste, à partir d'un poste HTA/BT existant, à créer une canalisation BT neuve en parallèle à une canalisation BT existante dans la voie, **afin d'en éviter le remplacement**, les travaux correspondant à la part de la nouvelle canalisation posée en parallèle à la canalisation existante ne font pas partie du périmètre de facturation de l'extension de réseau.



Lorsque l'opération de raccordement de référence consiste à créer un nouveau poste HTA/BT, le périmètre de facturation intègre la création d'un poste de transformation HTA/BT, la canalisation HTA nouvellement créée pour raccorder ce poste, ainsi que la création de la canalisation BT.

<sup>5</sup> d est la distance en km comptée sur un parcours du réseau entre la limite de l'opération et le point de transformation HTB/HTA le plus proche alimentant le réseau public de distribution. Lorsqu'un poste de transformation HTB/HTA est à créer pour l'alimentation de l'opération, la distance d est comptée à partir de ce nouveau point de transformation.

### **12.2.3 Raccordement collectif dont la puissance de raccordement est comprise entre 250 kVA et la puissance-limite du domaine de tension HTA**

Lorsque la puissance de raccordement de l'opération est comprise entre 250 kVA et la puissance-limite du domaine de tension HTA déterminée en fonction des caractéristiques de l'opération, le périmètre de facturation se compose :

- des canalisations nouvellement créées dans le domaine de tension BT et HTA,
- le cas échéant, de la création de poste(s) de transformation HTA/BT,
- le cas échéant, des ouvrages créés en remplacement d'ouvrages dans le domaine de tension HTA,
- le cas échéant, des modifications ou créations de poste de transformation HTB/HTA,
- le cas échéant, du réseau HTB nouvellement créé.

Les composantes de la facturation de la part extension de réseau sont de la forme :

$$(K_L^{BT} + K_T^{HTA/BT} + K_L^{HTA} + K_{LR}^{HTA} + K_T^{HTB/HTA}) \times (1 - r) + K_L^{HTB}$$

Avec :

- $K_L^{BT}$  : coûts de création d'une canalisation électrique BT, déterminés sur devis ;
- $K_T^{HTA/BT}$  : coûts de création de poste(s) de transformation déterminés sur devis ;
- $K_L^{HTA}$  : coûts de création d'une canalisation HTA, déterminés sur devis ;
- $K_{LR}^{HTA}$  : coûts de remplacement d'une canalisation HTA existante, déterminés sur devis ;
- $K_T^{HTB/HTA}$  : coûts de modification, ou de création d'un poste-source déterminés sur devis. En cas de mutation d'un transformateur, rendue nécessaire par le raccordement de l'installation du demandeur, la part transformateur des coûts  $K_T^{HTB/HTA}$  est égale à la différence entre la valeur à neuf du transformateur mis en place et la valeur à neuf de celui qui est remplacé, majorée des coûts de mutation ;
- $K_L^{HTB}$  : coûts de création de réseau HTB tel que figurant au devis établi par le gestionnaire de réseau de transport ;
- $r$  : réfaction tarifaire pour l'extension de réseau.

### **12.2.4 Raccordement collectif dont la puissance de raccordement est supérieure à la puissance-limite du domaine de tension HTA**

Lorsque la puissance de raccordement de l'opération est supérieure à la puissance-limite du domaine de tension HTA déterminée en fonction des caractéristiques de l'opération, le périmètre de facturation intègre les ouvrages définis au paragraphe 12.2.3.

Les composantes de la facturation de la part extension de réseau sont de la forme :

$$(K_L^{BT} + K_T^{HTA/BT} + K_L^{HTA} + K_{LR}^{HTA} + K_T^{HTB/HTA} + K_L^{HTB} + K_{LR}^{HTB})$$

avec  $K_{LR}^{HTB}$  : coûts de remplacement de réseau HTB tels que figurant au devis établi par le gestionnaire du réseau de transport.

Conformément à l'article 7 de l'arrêté du 28 août 2007, la réfaction prévue par les textes réglementaires n'est pas appliquée aux composantes de facturation de la part extension de réseau facturées par RSE.

## **12.3 Cas des lotissements**

### **12.3.1 Points de livraison**

La localisation du point de livraison de chaque parcelle ou de chaque construction est définie en concertation avec le lotisseur, conformément aux prescriptions de la norme NF C 14-100 et aux règles précisées aux paragraphes 5.1.

### **12.3.2 Puissance de raccordement**

Le lotisseur définit :

- les puissances de raccordement individuelles des utilisateurs, parmi les valeurs définies au paragraphe 5.2 pour les points de livraison  $\leq 36$  kVA, et le cas échéant au paragraphe 6.3 pour les points de livraison BT  $> 36$  kVA ;
- la puissance de raccordement de l'opération, selon les dispositions du chapitre 4.

### **12.3.3 Périmètre de facturation de l'extension de réseau**

En fonction de la puissance de raccordement de l'opération, le périmètre de facturation de l'extension de réseau est défini au paragraphe 12.2.

### **12.3.4 Périmètre de facturation des branchements BT des consommateurs finaux**

La limite du périmètre de facturation des ouvrages de branchement entre le lotisseur et le futur utilisateur, est définie d'un commun accord entre le lotisseur et RSE en fonction des prestations du lotisseur.

Le montant de la contribution aux coûts de création des ouvrages de branchement est déterminé sur devis. La réfaction tarifaire est appliquée aux coûts de création des ouvrages de branchement facturés par RSE.

Dans le cas d'une demande individuelle de raccordement dans un lotissement dont une partie du branchement a été réalisée par le lotisseur, la facturation de la partie de branchement dans le domaine privé est traitée selon les dispositions du chapitre 5.

## **12.4 Cas des immeubles**

### **12.4.1 Points de livraison**

Dans un immeuble, la localisation de chaque point de livraison alimenté en BT est définie par le promoteur conformément aux prescriptions de la norme NF C14-100. Des points de livraison supplémentaires en HTA, situés à l'intérieur de l'immeuble, par exemple pour les services généraux, peuvent également être prévus. La localisation des points de livraison HTA est définie par le promoteur et validée par RSE.

### **12.4.2 Puissance de raccordement**

Le promoteur définit :

- la puissance de raccordement de l'opération, selon les dispositions du chapitre 4 ;
- les puissances de raccordement individuelles des utilisateurs, parmi les valeurs définies au paragraphe 5.2. Un niveau de puissance de raccordement supplémentaire de 9 kVA monophasé est disponible uniquement dans le cadre du raccordement des immeubles collectifs, pour les appartements et pour les annexes non habitables, sous réserve de respecter la puissance d'installation minimale indiquée dans le tableau 8 de la norme NF C 14-100.

### **12.4.3 Périmètre de facturation de l'extension de réseau**

En fonction de la puissance de raccordement de l'opération, le périmètre de facturation de l'extension de réseau est défini au paragraphe 12.2.

### **12.4.4 Périmètre de facturation du branchement collectif BT**

Le périmètre de facturation du branchement BT intègre les ouvrages de raccordement de l'immeuble au réseau BT, le coupe-circuit principal collectif (CCPC), la liaison du CCPC à la colonne électrique, la colonne électrique, les dérivations collectives et individuelles, ainsi que leurs équipements.

Le montant de la contribution aux coûts de création des ouvrages de branchement est déterminé sur devis. La réfaction prévue par les textes réglementaires est appliquée aux coûts de création des ouvrages de branchement facturés par RSE.

## **12.5 Cas des ZAC**

### **12.5.1 Points de livraison**

La localisation de chaque point de livraison alimenté en BT est définie par l'aménageur, selon les règles précisées aux paragraphes 12.3.1 et 12.4.1.

La localisation de chaque point de livraison alimenté en HTA est défini par l'aménageur selon les règles du chapitre 7 et du paragraphe 12.4.1.

### **12.5.2 Puissance de raccordement**

L'aménageur définit la puissance de raccordement de l'ensemble de la ZAC selon les dispositions du chapitre 4.

### **12.5.3 Périmètre de facturation de l'extension de réseau**

En fonction de la puissance de raccordement de l'opération, le périmètre de facturation de l'extension de réseau est défini au paragraphe 12.2.

### **12.5.4 Périmètre de facturation des branchements BT**

En fonction des opérations prévues à l'intérieur de la ZAC, le périmètre de facturation des branchements BT est défini au paragraphe 12.3.4 pour les lotissements et au paragraphe 12.4.4 pour les immeubles collectifs. Le montant de la contribution aux coûts de création des ouvrages de branchement est déterminé sur devis. La réfaction tarifaire est appliquée aux coûts de création des ouvrages de branchement facturés par RSE.

## **13 RACCORDEMENT PROVISOIRE D'UNE INSTALLATION INDIVIDUELLE EN CONSOMMATION**

Le raccordement provisoire est une prestation de RSE qui comprend les opérations de raccordement de l'installation au réseau public de distribution existant, de mise en service, de résiliation et de dé-raccordement.

On distingue deux types de raccordements provisoires :

- Les « raccordements forains, marchés, manifestations publiques (BT) »
- Les « raccordements provisoires pour chantier (BT et HTA) »

Les deux types de raccordements provisoires sont facturés selon les principes présentés ci-dessous, en fonction du niveau de tension de raccordement. Ils tiennent compte des éventuelles contraintes électriques générées par la puissance à raccorder sur le réseau existant.

### **13.1 Raccordements provisoires BT de puissance inférieure ou égale à 36 kVA ou BT de puissance supérieure à 36 kVA nécessitant uniquement des travaux de branchement**

Dans ce cas, le raccordement provisoire comprend l'opération de raccordement de l'installation provisoire au réseau public de distribution existant se situant à proximité immédiate et disposant d'une capacité suffisante pour la puissance demandée, les opérations de dé-raccordement, de mise en service et de résiliation.

L'ensemble du matériel nécessaire au raccordement des installations provisoires est fourni par le client (câble, coffret équipé conforme aux normes en vigueur...).

La prestation de RSE consiste à raccorder les installations provisoires au RPD, à réaliser la mise en service, le dé-raccordement et la résiliation.

Les raccordements provisoires en basse tension ne nécessitant que des travaux de branchement, sont facturés de manière forfaitaire selon le tableau de prix ci-dessous en fonction du type de branchement.

Il existe deux types de raccordements provisoires, facturés de manière forfaitaire :

- Branchement provisoire aérien ou souterrain sans connecteurs existants :

Le raccordement est réalisé sur un terrain ne comportant aucune borne (ou organe de connexion basse tension) fixée au sol. En règle générale, le branchement est réalisé sur un réseau aérien ou sur un tableau BT de poste HTA/BT.

- Branchement provisoire avec connecteurs ou bornes existants

Le raccordement provisoire est réalisé sur un organe de réseau basse tension fixé au sol, sur lequel il est possible de connecter le nouveau branchement provisoire ou sur un terrain équipé de bornes ou armoires spécialement destinées à recevoir des branchements provisoires.

Le coût de la réalisation est différent pour une réalisation isolée ou groupée (à partir de deux branchements réalisés sur le même site, lors de la même intervention).

### **13.1.1 Raccordements provisoires pour chantier BT de puissance inférieure ou égale à 36 kVA (C5) ou BT de puissance supérieure à 36 kVA (C4) jours nécessitant uniquement des travaux de branchement**

<b>Branchements provisoires de chantier ou forain</b>		
<b>Libellé</b>	<b>Coût forfaitaire (€)</b>	
	<b>€ HT</b>	<b>€ TTC (TVA 20%)</b>
Branchement provisoire aérien sans connecteurs existants (isolé)	346,50	415,80
Branchement provisoire aérien sans connecteurs existants (groupé)	220,16	264,19
Branchement de chantier souterrain sans connexion existante (isolé)	225,06	270,08
Branchement de chantier souterrain sans connexion existante (groupé)	142,15	170,58
Branchement avec connecteurs ou borne existants (isolé)	151,71	182,05
Branchement avec connecteurs ou borne existants (groupé)	93,25	111,90

### **13.2 Raccordements provisoires BT de puissance inférieure ou égale à 36 kVA nécessitant des travaux d'extension**

Un utilisateur consommateur en basse tension dont l'installation est de puissance inférieure ou égale à 36 kVA, choisit sa puissance de raccordement conformément aux dispositions du paragraphe 5.2.

Le périmètre de facturation intègre les ouvrages de branchement et d'extension, nouvellement créés dans le domaine de tension de raccordement, et si besoin, créés en remplacement d'ouvrages à la tension de raccordement, les modifications ou la création d'un poste de transformation et, le cas échéant, le réseau HTA créé.

Le coût des ouvrages d'extension est déterminé sur devis de RSE.

La part raccordement est facturée selon les dispositions du chapitre 13.1.

### **13.3 Raccordements provisoires BT de puissance supérieure à 36 kVA nécessitant des travaux d'extension**

Pour les puissances de raccordement supérieures à 36 kVA, le raccordement est toujours triphasé et la puissance exprimée en kVA.

Un utilisateur consommateur en basse tension de puissance surveillée supérieure à 36 kVA, définit la puissance de raccordement conformément aux dispositions du paragraphe 6.3.

Pour les raccordements provisoires en BT > 36 kVA nécessitant des travaux d'extension, le périmètre de facturation intègre les ouvrages de branchement et d'extension nouvellement créés dans le domaine de tension de raccordement, et si besoin, créés en remplacement d'ouvrages à la tension de raccordement, les modifications ou la création d'un poste de transformation de la BT vers la HTA et, le cas échéant, le réseau HTA créé.

Le coût des ouvrages d'extension est déterminé sur devis de RSE.

La part raccordement est facturée selon les dispositions du chapitre 13.1.

### **13.4 Raccordements provisoires en HTA**

La puissance de raccordement en HTA s'exprime en kW et un utilisateur consommateur raccordé en HTA choisit la puissance de raccordement conformément aux modalités des paragraphes 7.2 et 7.3.

Le périmètre de facturation intègre les ouvrages d'extension nouvellement créés dans le domaine de tension de raccordement, et si besoin, créés en remplacement d'ouvrages à la tension de raccordement.

Le coût des ouvrages de raccordement HTA est déterminé sur devis de RSE.

## **14 RACCORDEMENTS SPECIFIQUES**

Conformément à l'article 2 de l'arrêté du 28 août 2007, notamment pour les ouvrages suivants, les coûts sont établis sur devis de RSE et, le cas échéant, complétés d'un devis du gestionnaire du réseau de transport RTE.

- les modifications de raccordement<sup>6</sup> augmentation ou diminution de la puissance de raccordement d'une installation déjà raccordée, ajout d'une production > 36 kVA ou HTA...),
- les raccordements provisoires qui n'entrent pas dans le cadre des prix forfaitaires figurant dans le catalogue des prestations (nécessité d'une extension,...)
- le raccordement d'installations dont la puissance de raccordement est supérieure à la puissance-limite réglementaire,
- les raccordements nécessitant une traversée de lignes électriques de traction (SNCF, tramway...), d'autoroutes, de cours d'eau,
- les déplacements d'ouvrages de raccordement demandés par un utilisateur,
- les alimentations de secours en HTA,
- les alimentations complémentaires,
- les opérations de raccordement différentes de l'opération de raccordement de référence à l'initiative du demandeur,
- la réalisation des ouvrages en domaine privé pour un raccordement individuel de puissance supérieure à 36 kVA dans le cas d'un point de livraison en domaine privé.

Pour les augmentations ou diminutions de puissance, les alimentations de secours en HTA, les alimentations complémentaires, le périmètre de facturation du raccordement est celui correspondant respectivement à la nouvelle puissance de raccordement pour les modifications de puissance ou à la puissance demandée pour les alimentations de secours et complémentaires.

---

<sup>6</sup> Les modifications de puissance souscrite ne donnant lieu ni à une modification de la puissance de raccordement ni à des travaux réseau sont traitées dans le catalogue des prestations de RSE.

La réfaction tarifaire est appliquée au coût des travaux réalisés par RSE pour des raccordements d'installations de consommation, si la puissance de raccordement est inférieure ou égale à la puissance-limite réglementaire conformément à l'article 5 de l'arrêté du 28 août 2007, dans les cas suivants :

- les modifications des raccordements (augmentation ou diminution de la puissance de raccordement d'une installation déjà raccordée, ...)
- les raccordements nécessitant une traversée de lignes électriques de traction (SNCF, tramway...), d'autoroutes.

La réfaction tarifaire n'est pas appliquée dans les cas suivants :

- le raccordement d'installations dont la puissance de raccordement est supérieure à la puissance-limite réglementaire,
- les déplacements d'ouvrages de raccordement demandés par un utilisateur,
- les alimentations de secours en HTA,
- les alimentations complémentaires,
- la réalisation du domaine privé pour un raccordement individuel de puissance supérieure à 36 kVA dans le cas d'un point de livraison en domaine privé,
- l'ajout de comptage pour un branchement de puissance de raccordement 3 kVA initialement sans comptage.
- les raccordements provisoires quelle qu'en soit la durée

## 15 DEFINITIONS

### **Demandeur du raccordement**

Désigne soit le demandeur du raccordement lui-même (utilisateur final de l'installation : particulier, lotisseur, aménageur, ...), soit le tiers qu'il a habilité pour mener sa demande.

### **Proposition de raccordement (PDR) ou Proposition technique et financière (PTF) au sens de la délibération de la CRE du 25 avril 2013.**

Document adressé au demandeur du raccordement, présentant la solution technique de raccordement, le montant de la contribution au coût des travaux de raccordement et le délai prévisionnel de réalisation des travaux. Il s'agit d'un devis. L'appellation PDR ou PTF est utilisée selon le type de raccordement. Le terme PTF est réservé aux raccordements producteurs en HTA et en BT de puissance de raccordement supérieure à 36 kVA.

### **Points de livraison (PDL)**

Point physique du réseau où les caractéristiques d'une fourniture ou d'une injection sont spécifiées.

### **Puissance-limite pour le soutirage**

Puissance maximale de raccordement pour le soutirage de la totalité de l'installation du demandeur, pour une tension de raccordement de référence. Cette valeur est fixée par l'arrêté du 17 mars 2003.

Domaine de tension	Puissance-limite (la plus petite des deux valeurs)	
BT triphasé	250 kVA	n/a
HTA	40MW	100/d (en MW)

Où d est la distance en kilomètres, comptée sur un parcours du réseau entre le point de livraison et le point de transformation HTB/HTA le plus proche alimentant le réseau de distribution.

La puissance-limite correspond à la puissance maximale qui pourrait être fournie en régime permanent.

### **Puissance-limite pour l'injection**

Puissance totale maximale de l'installation de production du demandeur, pour une tension de raccordement de référence. Cette valeur est fixée par l'arrêté du 23 avril 2008.

Domaine de tension	Puissance-limite de l'installation
BT monophasé	18 kVA
BT triphasé	250 kVA
HTA	12 MW

La puissance-limite d'une installation s'apprécie par site (N° SIRET éventuellement, entité géographique continue) comme l'indique l'article 2 du décret n° 2003-229 du 13 mars 2003 :

- « Installation de production - groupe ou ensemble de groupes de production d'électricité installés sur un même site, exploités par le même producteur et bénéficiant d'une convention de raccordement unique »

#### **Puissance de raccordement pour le soutirage**

Puissance maximale de soutirage de l'installation du demandeur prise en compte pour dimensionner les ouvrages de raccordement.

#### **Puissance de raccordement pour l'injection**

Puissance maximale de production de l'installation du demandeur prise en compte pour dimensionner les ouvrages de raccordement.

#### **Raccordement**

Le premier alinéa de l'article L. 342-1 du Code de l'énergie définit le raccordement d'un utilisateur aux réseaux publics comme la « création d'ouvrages d'extension, d'ouvrages de branchement en basse tension et, le cas échéant, le renforcement des réseaux existants ».

La consistance des ouvrages de branchement et d'extension est précisée par le décret n° 2007-1280 du 28 août 2007, délimitant ainsi le périmètre des ouvrages faisant l'objet d'une contribution. L'ensemble des ouvrages de raccordement font partie du réseau public de distribution géré par RSE.

#### **Réseau Public de Distribution (RPD)**

Il est constitué par les ouvrages de tension inférieure à 50 kV et est limité en aval aux bornes de sortie du disjoncteur (point de livraison de l'énergie).

Sa gestion est concédée à RSE de manière exclusive par les communes ou leurs groupements dans le cadre d'un règlement de service et pour un territoire donné.

Le Code de l'énergie confie pour mission à RSE d'exploiter ce réseau afin de permettre la desserte rationnelle de son territoire, dans le respect de l'environnement, ainsi que le raccordement et l'accès dans des conditions non discriminatoires aux utilisateurs de ce réseau.

#### **Soutirage**

Consommation physique des sites ou vente d'énergie (exportation ou fourniture déclarée) qui représente la consommation d'un périmètre donné.