



## SOMMAIRE

<b>1</b>	<b>PREAMBULE .....</b>	<b>5</b>
<b>2</b>	<b>PERIMETRE CONTRACTUEL.....</b>	<b>6</b>
<b>3</b>	<b>OBJET.....</b>	<b>6</b>
<b>4</b>	<b>COMPTAGE .....</b>	<b>7</b>
4.1	ENGAGEMENTS DES PARTIES RELATIFS AUX INSTALLATIONS DE COMPTAGE.....	7
4.1.1	<i>Description d'une Installation de Comptage.....</i>	7
4.1.2	<i>Fourniture et pose des composants des Installations de Comptage appartenant au GRD ...</i>	8
4.1.3	<i>Fourniture et pose des Dispositifs de Comptage.....</i>	8
4.1.4	<i>Etalonnage, programmation, relève et contrôle des Installations de Comptage .....</i>	9
4.1.5	<i>Vérification contradictoire des Installations de Comptage à la demande d'une Partie .....</i>	9
4.1.6	<i>Maintenance et renouvellement des Installations de Comptage .....</i>	9
4.1.7	<i>Accès aux Installations de Comptage.....</i>	10
4.2	MODALITES DE CORRECTIONS DES DONNEES DE COMPTAGE.....	10
4.2.1	<i>Puissance et Energie Actives.....</i>	10
4.2.2	<i>Energie Réactive.....</i>	11
4.3	MODALITES D'OBTENTION ET DE TRAITEMENT DES DONNEES DE COMPTAGE.....	11
4.3.1	<i>Obtention des Données de Comptage.....</i>	11
4.3.2	<i>Règles d'arrondi.....</i>	11
4.3.3	<i>Traitement des Données de Comptage en cas d'indisponibilité d'une Installation de Comptage.....</i>	12
4.3.4	<i>Régularisation des Données de Comptage.....</i>	12
4.4	PRESTATIONS RELATIVES A L'ACCES AUX DONNEES DE COMPTAGE.....	12
4.4.1	<i>Mise à disposition des Données de Comptage .....</i>	13
4.4.2	<i>Accès direct aux Données de Comptage.....</i>	13
<b>5</b>	<b>PUISSANCE SOUSCRITE ET OPTION TARIFAIRE.....</b>	<b>14</b>
5.1	FIXATION DE LA PUISSANCE SOUSCRITE.....	14
5.1.1	<i>Cas général.....</i>	14
5.1.2	<i>Regroupement de Points de Connexion.....</i>	15
5.1.3	<i>Fixation de la Puissance Souscrite pour les Alimentations de Secours .....</i>	16
5.2	MODIFICATION DE LA PUISSANCE SOUSCRITE AU COURS D'UNE PERIODE DE SOUSCRIPTION..	17
5.2.1	<i>Cas du tarif avec différenciation temporelle .....</i>	17
5.2.2	<i>Cas du tarif sans différenciation temporelle .....</i>	19
5.3	FIXATION ET MODIFICATION DE L'OPTION TARIFAIRE POUR UNE PERIODE DE SOUSCRIPTION.	20
5.4	DISPOSITION PARTICULIERE RELATIVE A L'ANALYSE DES PRINCIPES GENERAUX DE SOUSCRIPTION.....	20
5.5	MISE EN SERVICE D'UN NOUVEAU POINT DE CONNEXION .....	21
5.6	RÈGLES D'ATTRIBUTION D'UNE AUGMENTATION DE PUISSANCE SOUSCRITE .....	22
5.7	MODALITÉS DE MODIFICATION DES PUISSANCES SOUSCRITES .....	22
5.8	DÉPASSEMENTS DE PUISSANCE SOUSCRITE .....	22
<b>6</b>	<b>MAINTENANCE, RENOUVELLEMENT, DEVELOPPEMENT ET REPARATION DES OUVRAGES .....</b>	<b>23</b>
6.1	INTERRUPTION LIEE A UNE INTERVENTION URGENTE .....	23
6.2	INTERRUPTIONS PROGRAMMEES .....	23
6.2.1	<i>Programmation des interventions avec le GRD.....</i>	23
6.2.2	<i>Modes opératoires particuliers à la demande du GRD.....</i>	24
6.2.3	<i>Maintien de l'alimentation des utilisateurs .....</i>	24
6.2.4	<i>Impossibilité de réaliser les travaux programmés du fait du GRD.....</i>	25
6.2.5	<i>Non-respect de l'engagement de RTE.....</i>	25

<b>7</b>	<b>QUALITE DE L'ELECTRICITE .....</b>	<b>26</b>
7.1	POINT AUQUEL SONT PRIS LES ENGAGEMENTS DE RTE .....	26
7.2	ENGAGEMENTS DE RTE EN MATIERE DE CONTINUTE DE L'ELECTRICITE .....	26
7.2.1	<i>Définition.....</i>	26
7.2.2	<i>Principes.....</i>	26
7.2.3	<i>Détermination des engagements.....</i>	28
7.2.4	<i>Modulation des engagements de RTE .....</i>	28
7.2.5	<i>Limites des engagements de RTE .....</i>	29
7.2.6	<i>Durée des engagements.....</i>	29
7.2.7	<i>Révision des engagements en cas de modification durable des conditions d'alimentation du GRD du fait du GRD .....</i>	29
7.3	ENGAGEMENTS DE RTE EN MATIERE DE QUALITE DE L'ONDE DE TENSION.....	30
7.3.1	<i>Tension d'Alimentation Déclarée.....</i>	30
7.3.2	<i>Engagements sur les variations de l'amplitude de tension .....</i>	30
7.3.3	<i>Engagements sur les fluctuations rapides de tension.....</i>	31
7.3.4	<i>Engagements sur les déséquilibres de la tension .....</i>	31
7.3.5	<i>Engagements sur les variations de fréquence .....</i>	31
7.4	CARACTERISTIQUES INDICATIVES EN MATIERE DE QUALITE DE L'ONDE DE TENSION .....	31
7.4.1	<i>Harmoniques .....</i>	32
7.4.2	<i>Surtensions impulsionnelles .....</i>	32
7.5	SUIVI DES ENGAGEMENTS EN MATIERE DE QUALITE DE L'ELECTRICITE .....	32
7.6	OBLIGATION DE PRUDENCE DU GRD .....	33
7.7	ENGAGEMENTS DU GRD EN MATIERE DE LIMITATION DES PERTURBATIONS PROVENANT DE SON RESEAU .....	33
7.7.1	<i>Principes.....</i>	33
7.7.2	<i>Fluctuations rapides de la tension.....</i>	33
7.7.3	<i>Déséquilibres de la tension .....</i>	34
7.7.4	<i>Harmoniques .....</i>	35
<b>8</b>	<b>SURETE DE FONCTIONNEMENT DU SYSTEME ELECTRIQUE.....</b>	<b>36</b>
<b>9</b>	<b>RESPONSABILITE.....</b>	<b>37</b>
9.1	RESPONSABILITE DE RTE A L'EGARD DU GRD.....	37
9.1.1	<i>Dommages causés aux consommateurs finals raccordés sur le RPD .....</i>	37
9.1.2	<i>Dommages causés au GRD .....</i>	40
9.1.3	<i>Producteurs raccordés sur le RPD.....</i>	40
9.2	RESPONSABILITE DU GRD A L'EGARD DE RTE.....	40
9.3	DISPOSITION PARTICULIERE EN CAS DE COUPURE D'UNE DUREE SUPERIEURE A 6 HEURES .....	41
9.3.1	<i>Abattement forfaitaire au PdC ou PdR.....</i>	41
9.3.2	<i>Prise en charge des abattements consentis aux consommateurs finals suite à une défaillance du RPT .....</i>	41
9.4	RETOUR D'EXPERIENCE .....	41
9.5	MODALITES DE TRAITEMENT DES SINISTRES.....	42
9.5.1	<i>Dommages causés aux consommateurs finals.....</i>	42
9.5.2	<i>Dommages causés à l'autre Partie.....</i>	43
9.6	ASSURANCES .....	43
9.7	EVENEMENT RELEVANT D'UN CAS DE FORCE MAJEURE.....	43
<b>10</b>	<b>TARIF D'UTILISATION DU RPT .....</b>	<b>45</b>
10.1	CONTEXTE ET CHAMP D'APPLICATION .....	45
10.2	PRINCIPES D'APPLICATION DU TURPE .....	45
10.2.1	<i>Généralités .....</i>	45
10.2.2	<i>Composante annuelle des Dépassements ponctuels programmés.....</i>	45
10.2.3	<i>Composante annuelle de l'Energie Réactive.....</i>	46

10.2.4	<i>Secours mutuel entre GRD</i> .....	47
10.2.5	<i>Utilisation d'une Alimentation d'Echanges</i> .....	48
10.2.6	<i>Ecrêtement des dépassements de Puissance Souscrite du fait de RTE</i> .....	48
10.2.7	<i>Alimentation de Secours HTA d'un client raccordé au RPT exploitée par le GRD</i> .....	50
10.2.8	<i>Composante des dépassements en cas de période de froid très rigoureux</i> .....	52
<b>11</b>	<b>CONDITIONS DE FACTURATION ET DE PAIEMENT</b> .....	<b>54</b>
11.1	CONDITIONS GENERALES DE FACTURATION.....	54
11.2	MODALITES PARTICULIERES DE FACTURATION DE LA PART VARIABLE DE LA COMPOSANTE ANNUELLE DES SOUTIRAGES POUR LES TARIFS SANS DIFFERENCIATION TEMPORELLE .....	54
11.3	MODALITES DE CONTESTATION DE LA FACTURE.....	55
11.4	CONDITIONS DE PAIEMENT .....	55
11.4.1	<i>Paiement par chèque ou par virement</i> .....	55
11.4.2	<i>Paiement par prélèvement</i> .....	55
11.5	DEFAUT DE PAIEMENT ET PENALITES EN CAS DE NON-PAIEMENT .....	56
11.6	EVOLUTION ANNUELLE DES TARIFS .....	56
<b>12</b>	<b>DISPOSITIONS GENERALES</b> .....	<b>57</b>
12.1	ENTREE EN VIGUEUR DE NOUVELLES DISPOSITIONS LEGISLATIVES OU REGLEMENTAIRES .....	57
12.2	CONFIDENTIALITE .....	57
12.2.1	<i>Nature des informations confidentielles</i> .....	57
12.2.2	<i>Contenu de l'obligation de confidentialité</i> .....	57
12.2.3	<i>Durée de l'obligation de confidentialité</i> .....	58
12.3	NOTIFICATIONS.....	58
12.4	CONTESTATIONS .....	58
12.5	CESSION.....	59
12.6	RESILIATION ET SUSPENSION.....	59
12.7	DECONNEXION DU R.P.T. ....	59
12.8	ENTREE EN VIGUEUR ET DUREE DU CONTRAT.....	60
12.9	DROIT APPLICABLE ET LANGUE DU CONTRAT.....	60
<b>13</b>	<b>ANNEXE : DEFINITIONS</b> .....	<b>61</b>

## 1 PREAMBULE

L'article 15 du Cahier des charges du RPT prévoit que le contrat mentionné à l'article 5 du décret n°2001-365 du 26 avril 2001 relatif aux tarifs d'utilisation des réseaux publics de transport et de distribution détermine les droits et obligations de RTE vis-à-vis du Gestionnaire de Réseau de Distribution concerné.

Ainsi, le présent Contrat constitue le contrat d'accès au Réseau Public de Transport d'électricité (RPT) des Gestionnaires de Réseau Public de Distribution.

En application de l'article 14 III du Cahier des charges du RPT, des Prestations Annexes peuvent, en outre, être souscrites par les Gestionnaires de Réseau Public de Distribution. Elles sont publiées dans le catalogue des Prestations Annexes disponible sur le site internet de RTE ([www.rte-france.com](http://www.rte-france.com)).

RTE rappelle enfin l'existence de la Documentation Technique de Référence. Cette documentation expose les principes généraux de gestion et d'utilisation du Réseau Public de Transport d'électricité que RTE applique à l'ensemble des postes source. La Documentation Technique de Référence (DTR)<sup>1</sup> est également disponible sur le site internet de RTE.

---

<sup>1</sup> Une seule version de la DTR s'applique à l'ensemble des GRD. Le cas échéant, elle précise les exigences applicables aux installations existantes.

## **2 PERIMETRE CONTRACTUEL**

Le Contrat d'Accès au Réseau Public de Transport d'électricité (CART) pour le Gestionnaire de Réseau Public de Distribution raccordé à ce réseau comprend les pièces suivantes :

- les présentes Conditions Générales dont le GRD reconnaît avoir pleinement connaissance et dont il déclare accepter sans réserve toutes les dispositions ;
- les Conditions Particulières ;
- et leurs Annexes.

Les Conditions Particulières prévalent sur les Conditions Générales.

Ces pièces constituent l'intégralité et l'exclusivité de l'accord des Parties quant à leur objet.

Elles annulent et remplacent toutes lettres, propositions, offres et conventions antérieures portant sur le même objet.

## **3 OBJET**

Les présentes Conditions Générales définissent les modalités d'accès au Réseau Public de Transport (RPT) d'un Gestionnaire de Réseau de Distribution pour le soutirage et l'injection de l'énergie électrique.

Par ailleurs, elles déterminent, dans le cadre d'accords passés, le cas échéant, avec les gestionnaires des réseaux de distribution, les modalités de gestion des Alimentations de Secours relevant des Réseaux Publics de Distribution (RPD), lorsque le point de connexion d'un client dispose d'une Alimentation Principale raccordée au Réseau Public de Transport (RPT).

Les Conditions Générales et la trame-type des Conditions Particulières sont publiées sur le site internet de RTE ([www.rte-france.com](http://www.rte-france.com)).

Les mots ou groupes de mots utilisés dans le présent contrat et dont la première lettre est en majuscule sont définis en Annexe 1.

## 4 COMPTAGE

RTE prend à l'égard des Gestionnaires de Réseau de Distribution raccordés au RPT des engagements relatifs au comptage.

Le GRD prend aussi des engagements détaillés ci-après en ce qui concerne les Installations de Comptage.

Le respect des engagements de chacune des Parties conditionne la fiabilité des Données de Comptage.

### **4.1 Engagements des Parties relatifs aux Installations de Comptage**

Toute modification des Installations de Comptage donne lieu à une mise à jour de la Convention de raccordement du poste, si elle existe, et des Conditions Particulières.

#### 4.1.1 Description d'une Installation de Comptage

Une Installation de Comptage est un ensemble constitué :

- de transformateurs de mesure de tension et de courant,
- d'un Dispositif de Comptage,
- d'une alimentation électrique,
- d'une interface avec le réseau public téléphonique commuté,
- de câbles et dispositif de liaison entre ces composants.

Le Dispositif de Comptage est lui-même constitué :

- de Compteurs,
- d'un Bornier,
- d'une horloge synchronisée par trame radio ou émission GPS,
- de câbles et dispositif de liaison entre ces différents composants.

Ces composants sont installés dans une structure d'accueil.

En principe, les Installations de Comptage doivent se situer dans les locaux du GRD.

Les Installations de Comptage nécessaires pour mesurer les flux d'énergie échangés par le GRD en un Point de Connexion sont installées au plus près de ce Point de Connexion, conformément à l'article 4.8 de la Documentation Technique de Référence.

Le Point de Comptage est le point physique où sont placés les transformateurs de mesure de courant et de tension destinés au comptage des flux d'énergie.

Les composants des Installations de Comptage sont indiqués à l'article 4.1.2 ci-après.

Les Installations de Comptage dédiées au GRD permettant de facturer l'accès au RPT et de calculer les Injections et Soutirages du PdC sont décrites dans les Conditions Particulières.

#### 4.1.2 Fourniture et pose des composants des Installations de Comptage appartenant au GRD

Les composants des Installations de Comptage appartenant au GRD sont les suivants :

- transformateurs de mesures de courant et de tension,
- alimentation électrique,
- interface avec le réseau public téléphonique commuté,
- câbles permettant le raccordement de ces composants au Dispositif de Comptage.

Les composants des Installations de Comptage appartenant au GRD sont fournis et posés par le GRD.

Les caractéristiques que doivent présenter ces composants sont précisées par RTE dans l'article 4.8 de la Documentation Technique de Référence<sup>2</sup>.

Ils sont installés en un lieu approprié, dans les locaux du GRD, choisi d'un commun accord et dont les caractéristiques sont également indiquées dans l'article 4.8 de la Documentation Technique de Référence.

Les câbles entre les transformateurs de mesure et le Dispositif de Comptage constituent le circuit de mesure. Ils sont fournis et posés par le GRD dans le respect de la réglementation et des normes techniques en vigueur. Ils sont réservés à l'usage exclusif de RTE.

Le GRD tient à la disposition de RTE les certificats de vérification et/ou d'essais attestant de la conformité au plus tard au moment de la pose des composants des Installations de Comptages lui appartenant, dont les caractéristiques sont précisées dans l'article 4.8 de la Documentation Technique de Référence.

#### 4.1.3 Fourniture et pose des Dispositifs de Comptage

Les Dispositifs de Comptage sont fournis et branchés par la Partie propriétaire :

- aux transformateurs de mesure de courant et de tension,
- à l'alimentation électrique,
- à l'interface avec le réseau public téléphonique commuté.

Ils sont installés en un lieu approprié choisi d'un commun accord, dont les caractéristiques sont précisées dans l'article 4.8 de la Documentation Technique de Référence.

Les composants du Dispositif de Comptage sont conformes aux prescriptions de l'article 4.8 de la Documentation Technique de Référence.

RTE tient à la disposition du GRD les certificats de vérification et/ou d'essais attestant de leur conformité à la réglementation et aux normes techniques visées dans l'article 4.8 de la Documentation Technique de Référence<sup>3</sup>.

---

<sup>2</sup> Une seule version de la DTR s'applique à l'ensemble des GRD. Le cas échéant, elle précise les exigences applicables aux installations existantes.

<sup>3</sup> Idem.



#### 4.1.4 Etalonnage, programmation, relève et contrôle des Installations de Comptage

RTE réalise l'étalonnage, la programmation des Installations de Comptage, ainsi que le contrôle de la conformité des Installations de Comptage aux prescriptions de l'article 4.8 de la Documentation Technique de Référence.

L'étalonnage, la programmation, le contrôle et la pose de scellés sont menés de manière contradictoire avec le GRD.

RTE assure la relève des Compteurs.

RTE effectue ces opérations selon des procédures qui sont tenues à la disposition du GRD.

Le GRD doit prendre les mesures de manière à ce qu'il ne soit pas porté atteinte au fonctionnement des Installations de Comptage, notamment par un tiers lorsque les Installations de Comptage sont situées dans les locaux du GRD.

#### 4.1.5 Vérification contradictoire des Installations de Comptage à la demande d'une Partie

Tout composant des Installations de Comptage peut donner lieu à une vérification contradictoire de son bon fonctionnement à l'initiative du GRD ou de RTE.

Lorsque la vérification ne démontre pas de dysfonctionnement, la Partie ayant demandé la vérification prend à sa charge les frais de vérification.

Lorsque la vérification démontre un dysfonctionnement, la Partie propriétaire des composants défectueux les remet en état conformément à l'article 4.8 de la Documentation Technique de Référence. Cette remise en état intervient dans un délai de quinze Jours à compter de la date de la vérification contradictoire. Elle prend également à sa charge les frais de vérification.

RTE procède aux régularisations des Données de Comptage ainsi qu'aux rectifications de facturation.

#### 4.1.6 Maintenance et renouvellement des Installations de Comptage

Chaque Partie propriétaire d'un composant d'une Installation de Comptage est responsable de sa maintenance et de son renouvellement.

En cas de dysfonctionnement d'un composant d'une Installation de Comptage, la Partie propriétaire doit intervenir au plus tard sous 3 Jours Ouvrés, à compter du constat du dysfonctionnement, pour y remédier. La Partie propriétaire Notifiée à l'autre Partie la date et la nature de cette opération de maintenance. En cas d'impossibilité de respecter ce délai constaté par les Parties, celles-ci conviennent d'un nouveau délai.

Chaque Partie propriétaire peut remplacer les composants des Installations de Comptage lui appartenant par des équipements de nouvelle génération en cours d'exécution du Contrat dans le respect des exigences de l'article 4.8 de la Documentation Technique de Référence.

Dans ce cas, et plus généralement pour toute opération de renouvellement, la Partie propriétaire Notifiée préalablement à l'autre Partie la date prévisionnelle de mise en service de ces nouveaux composants. Après cette information, les Parties se rapprochent pour programmer les travaux de mise en place de ces composants. Les Installations de Comptage existantes sont utilisées

jusqu'à la date effective de mise en service des nouvelles Installations telle que Notifiée par la Partie propriétaire.

En cas de renouvellement d'un compteur installé depuis moins de 10 ans, RTE s'engage à ce qu'il soit remplacé par un compteur disposant d'un système de communication identique. Au-delà de ce délai, RTE procède à toute modification du Dispositif de Comptage dûment justifiée, moyennant un délai de prévenance raisonnable et dans le respect des exigences de l'article 4.8 de la Documentation Technique de Référence.

#### 4.1.7 Accès aux Installations de Comptage

RTE peut accéder à tout moment, sous réserve d'une information préalable, aux locaux dans lesquels sont installés les composants des Installations de Comptage. Le GRD doit prendre toutes les dispositions nécessaires pour que les personnes autorisées par RTE puissent, dans les 24 heures suivant sa demande, avoir accès aux locaux où sont situées les Installations de Comptage et disposer d'une autorisation de travail délivrée par le GRD pour intervenir dans ses locaux.

## 4.2 Modalités de corrections des Données de Comptage

Si les Installations de Comptage sont installées sur des circuits à une tension différente de la tension de raccordement et/ou éloignés du Point de Connexion, les données télé-relevées sont corrigées par application de coefficients correcteurs  $C_a$  (multiplicatif) pour l'Energie Active et  $C_{réa}$  (additif) pour l'Energie Réactive, fixés dans les Conditions Particulières.

### 4.2.1 Puissance et Energie Actives

Dans les conditions normales (hors transformateurs spéciaux et marche à vide fréquente par exemple), les pertes de transformation dépendent de la puissance nominale  $P_i$  des transformateurs :

Puissance nominale $P_i$ du transformateur	Pertes de transformation
$P < 10$ MVA	+ 1 %
$10 \text{ MVA} \leq P < 25$ MVA	+ 0,7 %
$25 \text{ MVA} \leq P < 50$ MVA	+ 0,6 %
$P \geq 50$ MVA	+ 0,5 %

Lorsque les coefficients de pertes, justifiés par un certificat du constructeur à fournir par le GRD sont disponibles, ceux-ci se substituent aux valeurs normatives ci-dessus et sont précisés dans les Conditions Particulières.

En cas de Point de Connexion à plusieurs transformateurs ( $n$  transformateurs) de puissance nominale  $P_i$  et de pertes de transformation  $t_i$  différentes, les pertes de transformation au Point de Connexion sont égales à :

$$\frac{\sum_{i=1}^n P_i \times t_i}{\sum_{i=1}^n P_i}$$

En cas de changement de transformateur par le GRD, celui-ci Notifie préalablement à RTE la nouvelle puissance nominale afin de tenir compte des nouvelles pertes de transformation.

Les pertes sur liaisons (lignes ou câbles) sont définies selon le niveau de tension considéré à savoir :

Niveau de tension	Pertes sur liaisons
HTA	+ 0,4 % par km
HTB1	+ 0,1 % par km
HTB2	+ 0,03 % par km
HTB3	+ 0,01 % par km

#### 4.2.2 Energie Réactive

Dans les conditions normales, pour tenir compte des pertes de transformation, la tangente Phi est corrigée d'une constante additive  $C_{réa}$  dépendant des tensions primaire et secondaire :

Type de transformation	$C_{réa}$
HTB2/HTB1	+ 0,05
HTB2/HTA et HTB1/HTA	+ 0,09

### 4.3 Modalités d'obtention et de traitement des Données de Comptage

#### 4.3.1 Obtention des Données de Comptage

Les Données de Comptage sont obtenues à l'aide des Compteurs décrits dans les Conditions Particulières et, en priorité, à l'aide du Compteur de Référence, sinon des autres Compteurs disponibles.

Les Données de Comptage servent de référence pour la facturation de l'accès au réseau et pour le Décompte des Energies selon les Règles.

En cas de contestation, les Données de Comptage qui font foi sont celles mémorisées par les composants des Installations de Comptage si ces données existent.

#### 4.3.2 Règles d'arrondi

Les Données de Comptages par pas de 10 minutes sont traitées en valeurs entières de kW et de kVar en ce qui concerne respectivement l'Energie Active et l'Energie Réactive.

Les valeurs calculées sont systématiquement arrondies au nombre de chiffres significatifs selon les règles suivantes :

- Une décimale non significative égale à 0-1-2-3 ou 4 n'incrémente pas la décimale significative ;
- Une décimale non significative égale à 5-6-7-8 ou 9 incrémente la décimale significative.

#### 4.3.3 Traitement des Données de Comptage en cas d'indisponibilité d'une Installation de Comptage

Dans l'hypothèse où aucun des Compteurs visés à l'article 4.3.1 ci-dessus n'est disponible, il est fait application des règles suivantes :

- Pour les données d'Energie Active :
  - Pour les absences de données inférieures à une heure, les grandeurs manquantes sont remplacées par interpolation linéaire ;
  - Pour les absences confirmées de données égales ou supérieures à une heure, les grandeurs manquantes sont remplacées par des valeurs introduites manuellement par RTE à partir des données disponibles que RTE pourra fournir. RTE Notifie ces valeurs au GRD dans un délai de 5 jours Ouvrés.

A défaut de données disponibles fournies par RTE, le GRD fournit dans la mesure du possible à RTE des données mesurées. Les grandeurs manquantes sont remplacées par des valeurs introduites manuellement par RTE à partir des données mesurées par le GRD. RTE Notifie ces valeurs au GRD dans un délai de 5 Jours Ouvrés,

A défaut de données disponibles fournies par RTE, et si le GRD ne dispose pas de données mesurées, RTE procède à la recopie des valeurs d'une période similaire définie conjointement avec le GRD.

- Pour les données d'Energie Réactive :
  - Les valeurs manquantes sont mises à zéro indépendamment de la durée de l'absence des données.

#### 4.3.4 Régularisation des Données de Comptage

Pour toute régularisation des Données de Comptage, une régularisation de facturation est effectuée. Cette facture de régularisation, bien que portant sur une période antérieure, n'entraîne pas l'application de pénalités, ni d'intérêts sur la période considérée. En revanche, les pénalités de retard s'appliquent si cette facture de régularisation n'est pas réglée dans les conditions visées à l'article 11.5 ci-après. Les régularisations sont soumises à la prescription quinquennale de l'article L. 110-4 du Code de Commerce.

Cette régularisation est Notifiée au GRD par RTE. Sans opposition du GRD par voie de Notification dans un délai de 3 semaines, la régularisation des Données de Comptage est intégrée dans la facture suivante.

#### 4.4 Prestations relatives à l'accès aux Données de Comptage

Les Données de Comptage appartiennent au GRD. Le GRD peut autoriser RTE à communiquer les Données de Comptage à un tiers qu'il désigne dans les Conditions Particulières.

Le GRD est seul responsable de l'utilisation que lui-même ou, le cas échéant, le tiers désigné par ses soins, fait de ces informations.

#### 4.4.1 Mise à disposition des Données de Comptage

RTE met à la disposition du GRD, chaque semaine, les Données de Comptage Brutes et Validées par RTE. Le GRD peut toutefois opter, dans les Conditions Particulières, pour une mise à disposition mensuelle.

Cette mise à disposition se fait par messagerie sécurisée.

#### 4.4.2 Accès direct aux Données de Comptage

Le GRD peut accéder à l'ensemble des données délivrées par les Installations de Comptage de son réseau suivant les modalités exposées à l'article 4.8 de la Documentation Technique de Référence<sup>4</sup>.

Deux possibilités d'accès direct aux Données de Comptage sont offertes au GRD :

- RTE met à la disposition exclusive du GRD, à sa demande, les énergies mesurées à partir d'un Bornier auquel il a accès. La mesure est délivrée par des impulsions dont le calibrage est effectué par RTE. La référence horaire utilisée par le comptage est sous forme de « top horaire ».

Le poids des impulsions est indiqué dans les Conditions Particulières.

- Le GRD peut télé-relever directement les données du Compteur de Référence.

Les modalités de télé-relevé par le GRD sont précisées dans les Conditions Particulières. Y figure en particulier la plage horaire de télé-relevé préférentielle. Néanmoins, le GRD peut télé-relever ponctuellement en dehors de cette plage horaire dans les conditions visées dans les Conditions Particulières.

Dans le cadre de ses missions, RTE peut être amené à modifier cette plage horaire préférentielle après concertation avec le GRD et sous réserve du respect d'un préavis de 3 Jours.

Le télé-relevé du Compteur de Référence est protégé par un mot de passe propre au GRD et configuré par RTE.

Si le GRD souhaite modifier son mot de passe ou toute information visée dans les Conditions Particulières, il en Notifie la demande à RTE.

Dans ce cas, RTE s'engage à reconfigurer les Compteurs et à Notifier au GRD le nouveau mot de passe, et/ou à actualiser les Conditions Particulières, dans un délai d'un mois à compter de la réception de la demande.

RTE ne pourra être tenu responsable si le GRD ne demande pas la modification du mot de passe notamment en cas de changement d'interlocuteur désigné par le GRD dans les Conditions Particulières.

Dans tous les cas, le GRD s'engage à ne pas modifier les paramètres et les Données de Comptage du Compteur de Référence.

---

<sup>4</sup> Une seule version de la DTR s'applique à l'ensemble des GRD. Le cas échéant, elle précise les spécificités liées à l'ancienneté des installations.

## 5 PUISSANCE SOUSCRITE ET OPTION TARIFAIRE

La Puissance Souscrite (PS) et le cas échéant, l'Option Tarifaire sont fixées par le GRD en fonction de ses besoins vis-à-vis du RPT.

La Puissance Souscrite et l'Option Tarifaire sont des éléments déterminants de la facture annuelle d'accès au RPT du GRD comme indiqué au chapitre 10 des Conditions Générales et conformément au TURPE.

Dans les Domaines de Tension HTB2 et HTB1 les Options Tarifaires comporte cinq (5) Classes Temporelles. Le GRD choisit une Puissance Souscrite par Classe Temporelle. Dans le Domaine de Tension HTB3, le tarif est sans différenciation temporelle.

### 5.1 *Fixation de la Puissance Souscrite*

A la demande du GRD, RTE peut, dans le cadre de ses missions, fournir des informations objectives sur le choix de souscription de Puissances Souscrites et d'Option Tarifaire, dans les conditions de responsabilité de droit commun. La fourniture de cette information ne constitue qu'une obligation de moyen et le GRD reste responsable du choix final de sa Puissance Souscrite et de son Option Tarifaire.

#### 5.1.1 Cas général

##### 5.1.1.1 Notion de Point de Connexion

La puissance est souscrite par Point de Connexion. Elle est le cas échéant souscrite au Point de Comptage et ramenée au Point de Connexion par application d'un coefficient correcteur pour tenir compte de la différence de localisation entre le Point de Connexion et le Point de Comptage.

Si le GRD dispose, dans le même périmètre d'une concession de distribution ou sur le territoire de desserte d'une régie, de plusieurs Points de Connexion, tout ou partie de ces points sont confondus en un seul Point de Connexion si, en Régime Normal d'Exploitation, ils sont reliés par des ouvrages du GRD au même Domaine de Tension.

Si le GRD dispose, dans le même périmètre d'une concession de distribution ou sur le territoire de desserte d'une régie, de plusieurs Point de Connexion relevant du même Domaine de Tension, il peut opter pour une souscription au Point de Regroupement.

##### 5.1.1.2 Cas des tarifs avec différenciation temporelle

Les Classes Temporelles des tarifs HTB1 et HTB 2 sont définies comme suit :

Heures de pointe ( $i = 1$ )	Heures pleines d'hiver ( $i = 2$ )	Heures creuses d'hiver ( $i = 3$ )	Heures pleines d'été ( $i = 4$ )	Heures creuses d'été ( $i = 5$ )
de 9h à 11h et de 18h à 20h les jours ouvrés de janvier, février et décembre	de 7h à 9h, de 11h à 18h et de 20h à 23h les jours ouvrés de janvier, février et décembre ; de 7h à 23h les jours ouvrés de novembre et mars	de 23h à 0h et de 0h à 7h les jours ouvrés de novembre à mars ; toute la journée les jours non ouvrés de novembre à mars	de 7h à 23h les jours ouvrés d'avril à octobre	de 23h à 0h et de 0h à 7h les jours ouvrés d'avril à octobre ; toute la journée les jours non ouvrés d'avril à octobre

Pour chaque Classe Temporelle  $i$ , le GRD fixe la Puissance Souscrite  $PS_i$  dans les Conditions Particulières pour une durée d'un an, appelée Période de Souscription.

Quel que soit  $i$ , les Puissances Souscrites doivent respecter la contrainte d'ordre suivante :

$$PS_{i+1} \geq PS_i$$

où :

- $i$  désigne la classe temporelle ;
- $PS_i$  est la Puissance Souscrite pour la Classe Temporelle  $i$ .

Pour les tarifs à différenciation temporelle, les modalités du présent Chapitre 5 concernant la Puissance Souscrite et décrites ci-après s'appliquent à la Puissance Souscrite pour chaque Classe Temporelle indépendamment les unes des autres, sous réserve du respect de la contrainte d'ordre des Puissances Souscrites mentionnée ci-dessus.

#### 5.1.1.3 Cas du tarif sans différenciation temporelle

En l'absence de différenciation temporelle pour le Domaine de Tension HTB3, le GRD choisit une seule Puissance Souscrite pour une durée d'un an, appelée Période de Souscription.

#### 5.1.1.4 Modalités de souscription

Le GRD fixe dans les Conditions Particulières, une Puissance Souscrite pour la Période de Souscription.

Le GRD peut modifier une Puissance Souscrite en cours de Période de Souscription, dans les conditions exposées à l'article 5.2.

Au plus tard à la fin du premier mois suivant l'expiration d'une Période de Souscription, le GRD Notifie à RTE, une Puissance pour une nouvelle Période de Souscription. A défaut d'une telle Notification, la Puissance Souscrite est tacitement reconduite pour une nouvelle Période de Souscription.

Si la ou au moins une des Puissances Souscrites Notifiées à RTE nécessite l'exécution de travaux sur le RPT, il est procédé comme suit :

- RTE Notifie et justifie au GRD que cette Puissance ne peut être mise à disposition immédiatement ;
- le GRD souscrit une puissance dans la limite de la Puissance de Raccordement au soutirage ;
- RTE réalise les travaux nécessaires, dans les conditions exposées à l'article 5.6 ;
- après achèvement de ces travaux, le GRD peut augmenter sa Puissance Souscrite suivant les modalités de l'article 5.2.2.2.

### 5.1.2 Regroupement de Points de Connexion

#### 5.1.2.1 Modalités de regroupement

Si le GRD opte en faveur du regroupement tarifaire de plusieurs Points de Connexion, il mentionne dans les Conditions Particulières :

- Les Points de Connexion faisant l'objet du regroupement ;



- Le Point de Regroupement (Point de Connexion où s'effectue le regroupement) ;
- La Puissance Souscrite au Point de Regroupement qui est déterminée par le GRD à partir de la courbe de consommation synchrone résultant de la superposition des courbes de consommation des différents Points de Connexion regroupés.

Le GRD peut également opter pour le regroupement en cours d'exécution du Contrat. A cet effet, il Notifie à RTE les informations énumérées ci-dessus. Il est établi un avenant au Contrat afférent à chaque Point de Connexion faisant l'objet du regroupement. Le regroupement prend effet à la date indiquée par le GRD qui est forcément un 1er de mois et au plus tôt le premier Jour du mois suivant la Notification.

Au moment du regroupement, le GRD fixe librement la Puissance Souscrite au Point de Regroupement, pour une Période de Souscription, sous réserve de ne pas dépasser, par Point de Connexion, la Puissance de Raccordement. En cas de dépassement, et si cela nécessite l'exécution de travaux sur le RPT, il est procédé comme indiqué au 4ème alinéa de l'article 5.1.1.4.

#### 5.1.2.2 Renouvellement ou fin du regroupement

A l'issue de chaque Période de Souscription, le GRD peut :

- Soit Notifier à RTE qu'il met fin au regroupement. Dans ce cas, il fixe une Puissance Souscrite pour chaque Point de Connexion pour une nouvelle Période de Souscription ;
- Soit Notifier à RTE le renouvellement du regroupement. Dans ce cas, il précise dans sa Notification la Puissance Souscrite au titre d'une nouvelle Période de Souscription.

A défaut de Notification, le regroupement et la Puissance Souscrite correspondant à la Période de Souscription échue sont tacitement reconduits pour une nouvelle Période de Souscription.

#### 5.1.2.3 Conditions financières du regroupement

La tarification de l'accès au RPT s'applique au Point de Regroupement (PdR).

En cas de regroupement, la facturation est établie sur la base du PdR et de la courbe synchrone résultant de la superposition par pas de 10 minutes de l'ensemble des flux d'Injection et de Soutirage au même Domaine de Tension des différents PdC regroupés, les flux d'Injection étant comptés positivement et les flux de Soutirage négativement.

Si, sur un pas de 10 minutes, le flux résultant est positif, il est fait application du tarif à l'Injection visé à l'article 10. S'il est négatif, il est fait application du tarif au Soutirage visé à l'article 10.

Le regroupement donne lieu au paiement d'une redevance conventionnelle de regroupement précisée à l'article 10 et dont le montant est fixé aux Conditions Particulières.

### 5.1.3 Fixation de la Puissance Souscrite pour les Alimentations de Secours

Pour les Alimentations de Secours relevant d'un Domaine de Tension inférieur à celui de l'Alimentation Principale, la Puissance Souscrite est inférieure ou égale à la plus élevée des Puissances Souscrites sur les Alimentations Principales.

Dans le cas où la Puissance Souscrite sur l'Alimentation de Secours est non nulle, la valeur de la Puissance Garantie est précisée aux Conditions Particulières ainsi que les conditions techniques de mise à disposition d'éventuelles puissances supplémentaires.



## 5.2 Modification de la Puissance Souscrite au cours d'une Période de Souscription

### 5.2.1 Cas du tarif avec différenciation temporelle

#### 5.2.1.1 Principes généraux

La modification des Puissances Souscrites des Classes Temporelles Heures pleines d'hiver, Heures creuses d'hiver et Heures de pointe ne peut prendre effet qu'au début d'un mois relevant de la Classe Temporelle considérée :

- Les modifications des Puissances Souscrites pour les Classes Temporelles Heures pleines hiver et Heures creuses hiver ne peuvent prendre effet qu'au premier jour des mois de Novembre à Mars inclus.
- Les modifications des Puissances Souscrites pour la Classe Temporelle Heures de Pointe ne peuvent prendre effet qu'au premier jour des mois de Décembre à Février inclus.

Il peut cependant être dérogé au principe énoncé ci-dessus lorsqu'une modification de Puissance Souscrite des Classes Temporelles Heures pleines hiver, Heures creuses hiver, Heures pleines été ou Heures creuses été implique, pour pouvoir être réalisée pleinement et dans le respect de la contrainte d'ordre mentionnée à l'article 5.1.1.2., de modifier une ou plusieurs Puissances Souscrites des Classes Temporelles Heures pleines d'hiver, Heures creuses d'hiver et/ou Heure de pointe avec un mois de prise d'effet en dehors de la Classe Temporelle dont celles-ci relèvent. Dans cette hypothèse, le niveau des Puissances Souscrites Heures creuses d'hiver, Heures pleines d'hiver et Heures de pointe est fixé selon la règle suivante :

PS3 = Min [PS3 mars ; PS4 du mois M] PS2 = Min [PS2 mars ; PS4 du mois M] PS1 = Min [PS1 février ; PS2 du mois M]
---

Où :

- M correspond au mois de la demande
- PS1 correspond à la Puissance Souscrite en Heures de pointe
- PS2 correspond à la Puissance Souscrite en Heures pleines d'hiver
- PS3 correspond à la Puissance Souscrite en Heures creuses d'hiver
- PS4 correspond à la Puissance Souscrite en Heures pleines d'été

En application de l'article 5.1.1.2, toute modification d'une Puissance Souscrite ouvre une nouvelle Période de Souscription.

Ces dispositions ne s'appliquent pas pour les Puissances Souscrites concernant les Classes Temporelles Heures pleines été et Heures creuses été.

Ces dispositions se cumulent avec les règles de gestion décrites aux paragraphes suivants.

Le GRD peut réduire ses Puissances Souscrites à tout moment, y compris après une augmentation de Puissance Souscrite intervenue moins de 12 mois auparavant, en cas de mise

en liquidation judiciaire entraînant la cessation totale d'activité d'un consommateur final important du GRD. Un consommateur final important est un consommateur final qui représente au moins 15 pourcent de l'énergie totale soutirée annuellement par le GRD. Pour l'application de la présente clause, le GRD présente sur demande de RTE les documents comptables et/ou juridiques permettant de justifier :

- d'une part, la part du consommateur final dans le soutirage annuel du GRD ;
- d'autre part, la mise en liquidation judiciaire du consommateur final (Kbis, annonce légale, jugement de liquidation, etc.).

Dans tous les cas, les Puissances Souscrites doivent respecter la contrainte d'ordre des Puissances Souscrites mentionnée à l'article 5.1.1.2.

#### 5.2.1.2 Réduction des Puissances Souscrites

Le GRD peut réduire une Puissance Souscrite suivant les modalités fixées à l'article 5.7 sous réserve qu'il n'ait pas procédé à une augmentation de cette même Puissance Souscrite au cours des 12 derniers mois. Chaque réduction doit être au moins égale à :

Min [200 kW ; max (20 kW ; 5% Puissance Souscrite avant la réduction)].

La réduction prend effet à la date Notifiée par le GRD qui est forcément un 1er de mois et au plus tôt le premier Jour du mois de la Notification. La Période de Souscription court à compter de cette date.

Le Prix Annuel d'accès au RPT visé à l'article 10 est modifié en fonction de la nouvelle Puissance Souscrite et à compter de sa date d'effet.

#### 5.2.1.3 Augmentation des Puissances Souscrites

Le GRD peut augmenter une Puissance Souscrite, suivant les modalités fixées à l'article 5.7 et dans la limite de la Puissance de Raccordement. Chaque augmentation doit être au moins égale à :

Min [200 kW ; max (20 kW ; 5% Puissance Souscrite avant augmentation)].

Chaque augmentation prend effet à la date Notifiée par le GRD qui est forcément un 1er de mois et au plus tôt le premier Jour du mois de la Notification par le GRD. La Période de Souscription court à compter de cette date.

En cas d'augmentation de Puissance Souscrite nécessitant l'exécution de travaux sur le RPT, il est procédé comme indiqué à l'article 5.1.1.4.

Toutefois, si dans les 12 mois précédant le premier Jour du mois de l'augmentation demandée, le GRD a procédé à une réduction de la Puissance Souscrite pour la même Classe Temporelle, il est fait application des règles suivantes :

- a) Si la puissance résultant de l'augmentation est inférieure à la Puissance Souscrite en vigueur 12 mois auparavant :

- les réductions de Puissance Souscrite intervenues au cours des 12 mois précédents pour une valeur inférieure à la nouvelle Puissance Souscrite demandée sont annulées et ramenées au niveau de la nouvelle Puissance Souscrite demandée ;
  - les dépassements de Puissance Souscrite facturés au GRD précédemment restent acquis à RTE.
- b) Si la puissance résultant de l'augmentation est supérieure ou égale à la Puissance Souscrite en vigueur 12 mois auparavant :
- les réductions de Puissance Souscrite intervenues au cours des 12 mois précédents sont annulées et ramenées à son niveau de Puissance Souscrite préalable à la baisse ;
  - les dépassements de Puissance Souscrite facturés au GRD précédemment restent acquis à RTE.

Le Prix Annuel d'accès au RPT visé à l'article 10 est modifié en fonction de la nouvelle Puissance Souscrite.

## 5.2.2 Cas du tarif sans différenciation temporelle

### 5.2.2.1 Réduction de la Puissance Souscrite

Le GRD peut réduire sa Puissance Souscrite suivant les modalités fixées à l'article 5.7 sous réserve qu'il n'ait pas procédé à une augmentation de puissance au cours des 12 derniers mois. Chaque réduction doit être au moins égale à :

Min [200 kW ; max (20 kW ; 5% Puissance Souscrite avant la réduction)].

La réduction prend effet à la date indiquée par le GRD qui est forcément un 1er de mois et au plus tôt le premier Jour du mois de la Notification. La Période de Souscription court à compter de cette date.

Le Prix Annuel d'accès au RPT visé à l'article 10 est modifié en fonction de la nouvelle Puissance Souscrite et à compter de sa date d'effet.

### 5.2.2.2 Augmentation de la Puissance Souscrite

Le GRD peut augmenter à tout moment sa Puissance Souscrite, suivant les modalités fixées à l'article 5.7 et dans la limite de la Puissance de Raccordement. L'augmentation doit être au moins égale à :

Min [200 kW ; max (20 kW ; 5% Puissance Souscrite avant augmentation)].

L'augmentation de Puissance Souscrite prend effet à la date Notifiée par le GRD qui est forcément un 1er de mois et au plus tôt le premier Jour du mois de la Notification par le GRD. La Période de Souscription court à compter de cette date.

En cas d'augmentation de la Puissance Souscrite nécessitant l'exécution de travaux sur le RPT, il est procédé comme indiqué à l'article 5.1.1.4.

Toutefois, si dans les 12 mois précédant le premier Jour du mois de l'augmentation demandée, le GRD a procédé à une réduction de sa Puissance Souscrite, il est fait application des règles suivantes :

- a) Si la puissance résultant de l'augmentation est inférieure à la Puissance Souscrite en vigueur 12 mois auparavant :
  - les réductions de Puissance Souscrite intervenues au cours des 12 mois précédents pour une valeur inférieure à la nouvelle Puissance Souscrite demandée sont annulées et ramenées au niveau de la nouvelle Puissance Souscrite demandée ;
  - les dépassements de Puissance Souscrite facturés au GRD précédemment restent acquis à RTE.
- b) Si la puissance résultant de l'augmentation est supérieure ou égale à la Puissance Souscrite en vigueur 12 mois auparavant :
  - les réductions de Puissance Souscrite intervenues au cours des 12 mois précédents sont annulées et ramenées à son niveau de Puissance Souscrite préalable à la baisse ;
  - les dépassements de Puissance Souscrite facturés au GRD précédemment restent acquis à RTE.

Le Prix Annuel d'accès au RPT visé à l'article 10 est modifié en fonction de la nouvelle puissance.

### **5.3 Fixation et modification de l'Option Tarifaire pour une Période de Souscription**

Pour les Domaines de Tension HTB 1 et HTB 2, le GRD choisit une des trois Options Tarifaires suivantes :

- moyenne utilisation (MU) ;
- longue utilisation (LU) ;
- très longue utilisation (TLU).

Le GRD conserve son Option Tarifaire pendant une période de souscription d'une durée de douze mois à compter de la date d'entrée en vigueur de l'Option Tarifaire, puis à compter de la date de chaque modification ultérieure de l'Option Tarifaire. À l'issue de cette période de douze mois, le GRD peut changer à tout moment d'Option Tarifaire.

En cas de changement d'Option Tarifaire, la Puissance Souscrite peut être modifiée conformément aux dispositions de l'article 5.2.

### **5.4 Disposition particulière relative à l'analyse des principes généraux de souscription**

Considérant la structure particulière du TURPE 4 (ie. 5 Classes Temporelles avec la règle d'interclassement), les Parties conviennent que les principes généraux de souscription définis à

l'article 5.2.1.1 feront l'objet d'un bilan portant sur une période courant à compter de la date de signature du Contrat et s'achevant après l'hiver 2014/2015 ; ce bilan sera complété à l'issue de l'hiver 2015/2016.

Au terme d'une analyse coûts / bénéfices partagée, ce bilan devra permettre d'identifier d'éventuelles adaptations à apporter aux principes généraux de souscription précités, au plus tard à la mise en application de TURPE 5. Ces adaptations ne produiront pas d'effet rétroactif.

Les Parties conviennent d'intégrer dans cette analyse les éléments relatifs :

- aux coûts de développement et d'implémentation du SI nécessaires à la mise en œuvre de ces adaptations,
- aux optimisations tarifaires des Parties, notamment pour les postes dont la pointe de consommation n'est pas corrélée à la classe temporelle « Heure de pointe »

### **5.5 Mise en service d'un nouveau Point de Connexion**

Pendant une période d'observation de 6 mois, pouvant être prolongée de 3 mois avec accord de RTE, à compter du premier Jour du mois de la mise en service d'un nouveau PdC, le GRD peut opter pour une valorisation mensuelle à la Puissance Atteinte au PdC ou PdR correspondant dont la valeur est déterminée, par défaut, par la moyenne des 3 puissances maximales atteintes sur 3 jours différents du mois.

Dans le cas d'un tarif à différenciation temporelle, la Puissance Souscrite d'une Classe Temporelle est fixée comme étant la moyenne des 3 puissances maximales atteintes sur 3 jours différents du mois au cours de cette Classe Temporelle. Dans tous les cas, les Puissances Souscrites doivent respecter la contrainte d'ordre des Puissances Souscrites mentionnée à l'article 5.1.1.2

Le GRD peut demander l'application d'une autre valeur comme Puissance Atteinte en appliquant les modalités de souscription précisées à l'article 5.1.1.4 ci-dessus. Dans ce cas, la puissance retenue ne peut être inférieure à celle du mois précédent, sauf lorsque le nouveau poste a été créé pour accueillir des productions raccordées en HTA.

Dans le cas d'un tarif à différenciation temporelle, les Puissances Souscrites retenues dans chaque Classe Temporelle ne peuvent être inférieures à la Puissance Souscrite de la classe temporelle considérée du mois précédent, sauf lorsque le nouveau poste a été créé pour accueillir des productions raccordées en HTA.

Pendant cette période d'observation, le GRD peut réduire la Puissance Souscrite des PdC ou PdR adjacents nonobstant les règles fixées par l'article 5.2, à condition d'avoir :

- Notifié préalablement à RTE la liste des PdC ou PdR adjacents concernés par le transfert de charge vers le nouveau PdC ou PdR ;
- Obtenu l'accord écrit de RTE sur cette liste dans un délai d'un mois.

La somme des réductions des Puissances Souscrites sur les PdC ou PdR adjacents ne peut être supérieure à la puissance atteinte du nouveau PdC ou PdR.

A l'issue de la période d'observation, le GRD fixe :

- La Puissance Souscrite au nouveau PdC ou PdR ;

- La Puissance Souscrite aux PdC ou PdR adjacents concernés par la reprise de charge, avec un délai supplémentaire d'un mois.

La somme des Puissances Souscrites aux PdC ou PdR précités doit être supérieure ou égale à la somme des souscriptions antérieures. Dans le cas de raccordement de production significative en HTA sur les PdC ou PdR adjacents Notifiés et/ou le nouveau PdC ou PdR, il peut être dérogé à la présente clause, après accord de RTE.

### **5.6 Règles d'attribution d'une augmentation de Puissance Souscrite**

Si la nouvelle Puissance Souscrite est inférieure à la Puissance de Raccordement au Soutirage mentionnée dans les Conditions Particulières, la nouvelle puissance est attribuée. Si nécessaire, RTE procédera à ses frais et dans les meilleurs délais aux renforcements du RPT pour mettre à disposition la puissance demandée.

Si la nouvelle puissance demandée est supérieure à la Puissance de Raccordement et si le réseau existant ne permet pas de mettre à disposition la puissance demandée du fait de l'existence de contraintes sur les ouvrages du RPT qui relie le Poste du GRD au poste de transformation vers la tension supérieure le plus proche, l'augmentation de puissance n'est attribuée qu'après réalisation des travaux de renforcement dont tout ou partie du coût sera facturé au demandeur, conformément aux dispositions financières applicables en matière de raccordement. L'accord préalable du GRD est consigné dans un avenant à la Convention de raccordement.

### **5.7 Modalités de modification des Puissances Souscrites**

Pour modifier une Puissance Souscrite, le GRD Notifie sa demande à RTE qui, dans le cadre des règles de modification de Puissance Souscrite expliquées ci-dessus, Notifie en retour sa réponse et la date d'effet dans un délai de 8 Jours à compter de la réception de la Notification du GRD.

La réception par le GRD de la Notification de RTE vaut avenant au Contrat.

### **5.8 Dépassements de Puissance Souscrite**

Le dépassement est la puissance appelée par le GRD en excédent de la Puissance Souscrite au cours d'un mois donné, le cas échéant sur une Classe Temporelle donnée.

RTE n'est pas tenu de répondre favorablement aux appels de puissance qui dépasseraient la Puissance Souscrite, dès lors qu'ils seraient susceptibles d'engendrer des troubles dans l'exploitation des réseaux publics.

En cas de dépassements répétés entraînant de tels troubles, RTE peut prendre, après concertation avec le GRD et aux frais de ce dernier, toutes dispositions ayant pour effet d'empêcher le renouvellement des dépassements.

Les dépassements de Puissance Souscrite donnent lieu au paiement d'un prix visé à l'article 10.



## **6 MAINTENANCE, RENOUVELLEMENT, DEVELOPPEMENT ET REPARATION DES OUVRAGES**

RTE peut interrompre le service d'accès au Réseau Public de Transport (RPT) pour permettre la maintenance, le renouvellement, le développement et la réparation des ouvrages du RPT en concertation avec le GRD.

Toutefois, RTE ne peut interrompre l'accès au RPT d'un GRD si, compte tenu des travaux envisagés, ce dernier ne peut, par des mesures d'exploitation transitoires, assurer l'alimentation de l'ensemble des utilisateurs raccordés au dit réseau.

### **6.1 Interruption liée à une intervention urgente**

En cas d'incident nécessitant une intervention urgente sur un ouvrage alimentant le GRD, la mise hors service de l'ouvrage concerné intervient soit immédiatement, si la situation l'impose, soit dans un délai maximal fixé par RTE.

Si l'incident exige une intervention immédiate, RTE prend d'urgence les mesures nécessaires et prévient dans les meilleurs délais le GRD de l'intervention et de sa durée probable.

Si l'intervention peut être différée, RTE communique au GRD le délai maximal de mise hors service de l'ouvrage et la durée prévue de l'intervention. Après concertation sur les dates et heures susceptibles de causer la moindre gêne au GRD et permettant d'assurer une remise en état de l'ouvrage dans le délai imparti, RTE Notifie au GRD la date, l'heure et la durée fixées pour la mise hors service.

Au terme de cet incident, RTE communique au GRD les éléments ayant caractérisé l'urgence de l'intervention.

### **6.2 Interruptions programmées**

#### **6.2.1 Programmation des interventions avec le GRD**

RTE consulte le GRD afin d'établir le programme annuel des opérations de maintenance, renouvellement, développement et réparation des ouvrages du RPT.

Dans le cadre de cette consultation, les Parties échangent leurs prévisions d'interventions à un horizon pluriannuel (de l'ordre de 3 ans).

RTE s'efforce de réduire au minimum les interventions entraînant une interruption du service et de les programmer, dans la mesure du possible, aux dates et heures susceptibles de causer le moins de gêne possible au GRD qui intègre les contraintes des utilisateurs raccordés sur son réseau.

Une fois l'étape de consultation préalable conduite, RTE Notifie au GRD le programme annuel récapitulant les dates et la nature de toutes les interventions programmées. Les modalités de mise en œuvre de ces interventions programmées sont définies par RTE et le GRD après une analyse partagée des contraintes respectives d'exploitation liées à l'intervention.

Toute modification du programme annuel par RTE donne lieu à une nouvelle consultation du GRD.

RTE confirme au GRD, par Notification, 15 jours au moins avant le début de l'intervention, les dates, heures et durée de chaque intervention programmée. Le GRD peut demander le report de l'intervention suivant les modalités définies ci-après. A défaut, l'intervention programmée est réputée acceptée.

Le GRD est tenu informé de tout dépassement de la durée programmée, celui-ci ouvrant droit à indemnisation dans les conditions exposées à l'article 6.2.5.

Si l'une des Parties demande le report d'une intervention programmée, elle en informe l'autre Partie dans les meilleurs délais. Les Parties se rapprochent en vue de fixer une nouvelle date d'intervention située dans un délai qui ne peut excéder 6 mois à compter de la date initialement prévue.

Si la Notification de la demande de report est reçue moins de 8 Jours avant le début de l'intervention programmée, les frais induits par ce report sont facturés à la Partie demanderesse.

Après un premier report, l'intervention ne peut faire l'objet d'un nouveau report qu'avec l'accord préalable écrit de l'autre Partie.

## 6.2.2 Modes opératoires particuliers à la demande du GRD

Si les souhaits exprimés par le GRD entraînent un surcoût pour RTE, celui-ci est à la charge du GRD, sous réserve de la réalisation par RTE d'un devis dûment accepté par le GRD.

## 6.2.3 Maintien de l'alimentation des utilisateurs

Dans le cadre de travaux programmés, RTE ne peut interrompre l'accès au RPT d'un poste source si le GRD n'est pas en mesure, par des mesures d'exploitation transitoires ou par la mise en œuvre de moyens spéciaux, d'assurer l'alimentation de l'ensemble des utilisateurs.

### 6.2.3.1 Pour les consommateurs finals

Le coût éventuel des mesures d'exploitation transitoires ou de la mise en œuvre de moyens spéciaux (câbles secs, travaux sous tension, cellules mobiles, groupes électrogènes, intervention en dehors des jours et heures ouvrés, etc.) permettant d'alimenter les consommateurs finals du GRD pendant l'intervention de RTE est à la charge :

- du GRD lorsque l'intervention de RTE ne rend indisponible à un instant donné qu'une seule liaison alimentant le poste source ;
- de RTE lorsque son intervention rend indisponible simultanément plusieurs liaisons alimentant le poste source. Dans ce cas, le GRD pourra facturer la part justifiée de ce coût à RTE, à condition d'avoir pris soin de lui en indiquer le montant avant que les travaux ne soient commencés. L'accord de RTE fait l'objet d'une Notification.

Dans tous les cas, les dépassements de Puissance Souscrite induits sur les postes adjacents sont écrêtés en application de l'article 10.2.6.



### 6.2.3.2 Pour les producteurs raccordés sur le RPD

Le coût éventuel des mesures d'exploitation transitoires ou de la mise en œuvre de moyens spéciaux permettant l'évacuation de la production raccordée sur le RPD pendant l'intervention de RTE ou le coût des limitations totales ou partielles de la production raccordée sur le RPD est à la charge du GRD jusqu'à une durée totale des interventions de 20 jours sur 3 ans par point de surveillance technique défini dans les Conditions Particulières. Le décompte est réalisé par demi-journée et le début de la période est défini dans les Conditions Particulières.

En cas d'une durée dépassant la durée mentionnée ci-dessus, le GRD pourra facturer la part justifiée de ce coût à RTE, à condition d'avoir pris soin de lui en indiquer le montant avant que les travaux ne soient commencés. L'accord de RTE fait l'objet d'une Notification.

### 6.2.4 Impossibilité de réaliser les travaux programmés du fait du GRD

Si, du fait du GRD, RTE ne parvient pas à réaliser son programme de maintenance conformément à sa politique de maintenance, les coupures directement liées à la non-application de cette politique ne seront pas comptabilisées au titre des engagements décrits dans l'article 7.

Cette suspension de comptabilisation des coupures est dûment justifiée par RTE et transmise au GRD par courrier.

### 6.2.5 Non-respect de l'engagement de RTE

Sauf en cas d'évènement relevant d'un cas de force majeure défini à l'article 9.7 ou de faute du GRD, RTE est tenu de réparer l'ensemble des préjudices réels avérés causés au GRD dans les cas ci-après, lorsqu'il en est à l'origine :

- Non-exécution ou report par RTE d'une intervention programmée et confirmée, dès lors que cette non-exécution ou ce report a été Notifié au GRD moins de 8 Jours avant le début d'une intervention programmée ;
- Dépassement de la durée prévue de l'intervention programmée ;
- Faute ou négligence de RTE.

## **7 QUALITE DE L'ELECTRICITE**

En application des dispositions du Cahier des Charges de concession du RPT, RTE prend à l'égard des GRD, au titre des consommateurs finals, des engagements relatifs à la qualité de l'électricité, c'est-à-dire la continuité de l'alimentation et la qualité de l'onde de tension.

### **7.1 Point auquel sont pris les engagements de RTE**

Les engagements de RTE en matière de qualité de l'électricité sont pris au(x) Point(s) de Surveillance Technique, dénommé PST, dont l'emplacement est précisé dans le schéma d'alimentation reproduit dans les Conditions Particulières.

L'emplacement des éventuels appareils de mesure de la qualité est repéré sur ce schéma. Pour les Coupures, les engagements sont définis à partir des informations des PST, conformément au tableau de décompte des Coupures figurant aux Conditions Particulières.

La mesure des caractéristiques de la tension sert de référence contractuelle si l'appareil de mesure de la qualité est raccordé au même niveau de tension que le PST. Dans le cas où un appareil de mesure de la qualité est installé à un niveau de tension différent de celui du PST, seules les données concernant les Coupures et les Creux de Tension sont exploitables par RTE :

- Pour le suivi des Coupures, les coupures provenant des installations du GRD ne sont pas prises en compte.
- Pour le suivi des engagements éventuels en matière de Creux de Tension, tout Creux de Tension (mesuré par l'appareil ou présumé) supérieur au gabarit d'engagement doit faire l'objet d'une étude particulière par RTE et menée en concertation avec le GRD. Celle-ci a pour but de déterminer son origine (s'il provient du RPT ou non) et d'en déterminer le gabarit vu du PST.

### **7.2 Engagements de RTE en matière de continuité de l'électricité**

#### **7.2.1 Définition**

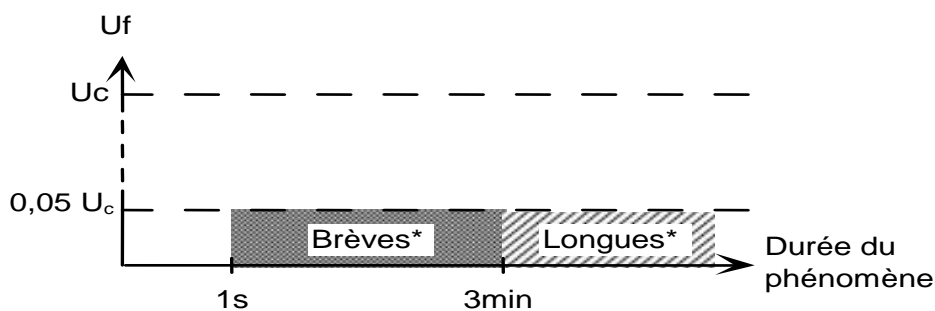
Il y a Coupure lorsque les valeurs efficaces des 3 tensions entre phases sont simultanément inférieures à 5% de la Tension d'Alimentation Déclarée  $U_C$ .

La mesure de la valeur efficace est effectuée indépendamment sur chacune des 3 tensions entre phases, conformément à la norme CEI 61000-4-30.

#### **7.2.2 Principes**

RTE s'engage sur les seules Coupures d'une durée supérieure ou égale à 1 seconde, parmi lesquelles on distingue :

- Les Coupures Brèves dont la durée est supérieure ou égale à 1 seconde et inférieure ou égale à 3 minutes ;
- Les Coupures Longues dont la durée est supérieure à 3 minutes.



\* les trois tensions composées sont affectées

Les Coupures sont comptabilisées conformément au tableau de décompte des Coupures visé dans les Conditions Particulières, à partir des informations des Points de Surveillance Technique. Ces informations sont caractérisées à partir des mesures et enregistrements effectués par RTE sur le réseau alimentant le GRD.

RTE s'engage à ce que le nombre de Coupures ne dépasse pas un seuil d'engagement défini comme indiqué au paragraphe 7.2.3 ci-dessous. En cas de dépassement de ce seuil, les dommages donnent lieu à indemnisation comme indiqué à l'article 9. A contrario, tant que ce seuil n'est pas dépassé, les dommages n'ouvrent pas droit à indemnité.

Ne sont pas comptabilisées au titre du présent article les Coupures provenant :

- De manœuvres faites par le GRD ou exécutées par RTE à la demande du GRD ;
- D'un défaut dans les installations du GRD ;
- D'un retour au schéma normal d'exploitation après utilisation d'une Alimentation de Secours ;
- De manœuvres d'exploitation réalisées dans l'heure qui suit le début d'une Coupure Longue ;
- Des opérations de maintenance, renouvellement, développement et réparation des ouvrages du RPT ;
- De mises hors tension d'ouvrages résultant de dépassements de Puissance Souscrite excédant la capacité physique des ouvrages ;
- De l'impossibilité pour RTE de réaliser son programme de maintenance du fait du GRD telle que précisée à l'article 6.2.4 ;
- D'un évènement relevant d'un cas de force majeure tel que défini à l'article 9.7 ;
- D'une faute de RTE faisant l'objet d'une indemnisation conformément à l'article 6.2.5.

De même, les Coupures Brèves résultant du fonctionnement des protections et automatismes et précédant d'au plus 2 minutes une Coupure Longue ne sont pas comptabilisées.

Si, à la demande du GRD, RTE est amené à prendre un schéma d'alimentation différent du schéma habituel d'alimentation du GRD, la comptabilisation des Coupures sera effectuée en tenant compte des conséquences qu'aurait eu le même évènement à l'origine de la Coupure avec le schéma d'alimentation habituel.

Un délestage sur le poste source ne donne pas lieu à comptabilisation d'une coupure. Toutefois, la coupure du consommateur final qui en résulte est prise en compte dans la règle d'imputation des indemnisations précisée dans le paragraphe 0.

### 7.2.3 Détermination des engagements

L'engagement de RTE en matière de continuité de l'alimentation électrique repose sur l'historique des Coupures Longues et Brèves des 4 dernières années civiles révolues, conformément au tableau de décompte figurant dans les Conditions Particulières.

On calcule, pour les Coupures Longues, une valeur  $E_{CL}$ , à partir de la moyenne arithmétique des données suivantes :

- Nombre le plus grand de Coupures Longues enregistrées en une année au cours des 4 dernières années ;
- Nombre de Coupures Longues enregistrées au cours de chacune des 2 dernières années ;

telle que :

$$E_{CL} = \frac{(MaxCL \text{ sur } 4 \text{ ans}) + (RéaliséCL \text{ année } n-1) + (RéaliséCL \text{ année } n-2)}{3}$$

En fonction de la valeur de  $E_{CL}$ , l'engagement de RTE pour les Coupures Longues est déduit comme indiqué dans le tableau ci-dessous :

	Engagement en Coupures Longues
$E_{CL} = 0$	1 Coupure Longue sur 3 ans
$E_{CL} = 0,33$	2 Coupures Longues sur 3 ans
$E_{CL} \geq 0,66$	1 Coupure Longue par an

Le même calcul est effectué pour les Coupures Brèves.

$$E_{CB} = \frac{(MaxCB \text{ sur } 4 \text{ ans}) + (RéaliséCB \text{ année } n-1) + (RéaliséCB \text{ année } n-2)}{3}$$

En fonction de la valeur de  $E_{CB}$ , l'engagement de RTE pour les Coupures Brèves est déduit comme indiqué dans le tableau ci-dessous :

	Engagement en Coupures Brèves
$E_{CB} = 0$	1 Coupure Brève sur 3 ans
$E_{CB} = 0,33$	2 Coupures Brèves sur 3 ans
$E_{CB} = 0,66$	1 Coupure Brève par an
$1 \leq E_{CB} \leq 1,66$	2 Coupures Brèves par an
$2 \leq E_{CB} \leq 2,66$	3 Coupures Brèves par an
$3 \leq E_{CB} \leq 3,66$	4 Coupures Brèves par an
$E_{CB} \geq 4$	5 Coupures Brèves par an

Les engagements qui en résultent sont fixés dans les Conditions Particulières.

### 7.2.4 Modulation des engagements de RTE

En l'absence d'historique (notamment en cas de nouveau raccordement), l'engagement de RTE est basé sur les valeurs maximales mentionnées au paragraphe 7.2.3 ci-dessus (5 Coupures Brèves et 1 Coupure Longue par an).

Lorsque l'application de la règle de l'historique conduit au résultat de 1 Coupure Longue sur 3 ans et 1 Coupure Brève sur 3 ans, l'engagement de RTE est de 2 Coupures (longues et/ou brèves) sur 3 ans. Selon les événements, cela se traduit par :

- 1 Coupure Longue et 1 Coupure Brève sur 3 ans ;
- 2 Coupures Longues sur 3 ans ;
- ou 2 Coupures Brèves sur 3 ans.

#### 7.2.5 Limites des engagements de RTE

Sauf exception mentionnée aux Conditions Particulières (ex. : Poste situé dans une agglomération de moins de 100 000 habitants mais alimentant une commune de plus de 100.000 habitants), les engagements de RTE ne peuvent être moins favorables au GRD que les seuils ci-dessous, suivant le lieu géographique où se situe le Poste concerné, sur la base des définitions et des données INSEE disponibles lors de l'établissement des engagements :

- Poste situé dans une agglomération de moins de 100 000 habitants :
  - o 1 Coupure Longue par an ;
  - o 5 Coupures Brèves par an ;
- Poste situé dans une agglomération de plus de 100 000 habitants, hors commune de plus de 100 000 habitants et banlieue parisienne :
  - o 1 Coupure Longue par an ;
  - o 2 Coupures Brèves par an.
- Poste situé dans une commune de plus de 100 000 habitants ou en banlieue parisienne :
  - o 1 Coupure Longue par an ;
  - o 1,5 Coupures Brèves par an (soit 3 Coupures Brèves sur 2 ans).

#### 7.2.6 Durée des engagements

Les engagements en matière de continuité sont établis sur l'année civile (du 1<sup>er</sup> janvier au 31 décembre) pour une durée de 3 ans.

A l'issue de cette période de 3 ans, RTE Notifie au GRD les nouveaux seuils d'engagement résultant de l'application des dispositions visées au 7.2.3 précité.

Les seuils actualisés ne peuvent être fixés à une valeur supérieure à celle des seuils précédents, sous réserve des dispositions du paragraphe 7.2.7 ci-dessous.

S'il est mis fin au Contrat et qu'un nouveau Contrat est conclu avant le terme de cette période de 3 ans, cette même période se poursuit jusqu'à son terme dans le nouveau Contrat conclu avec le GRD.

#### 7.2.7 Révision des engagements en cas de modification durable des conditions d'alimentation du GRD du fait du GRD

Lorsque les conditions d'alimentation du GRD doivent être durablement modifiées du fait du GRD (par exemple en cas de débouclage du réseau nécessaire suite à une augmentation de

Puissance Souscrite au delà de la Puissance de Raccordement ou suite à une contrainte matérielle sur les installations du GRD), les seuils peuvent être révisés pour être fixés à une valeur supérieure à celle des seuils en vigueur précédemment. RTE apporte au GRD les éléments justifiant la révision des seuils.

En pareil cas, la révision intervient sans attendre l'échéance de la période de 3 ans, après Notification par RTE des raisons et des termes de cette révision.

### 7.3 Engagements de RTE en matière de qualité de l'onde de tension

Les aléas liés à la production et au transport d'électricité ou à des causes extérieures (notamment climatiques) conduisent à définir des niveaux acceptables de perturbation qui permettent à la plupart des équipements raccordés au RPT de fonctionner dans de bonnes conditions. Ces niveaux acceptables de perturbation sont fixés au présent article en fonction du Domaine de tension auquel sont raccordées les installations du GRD.

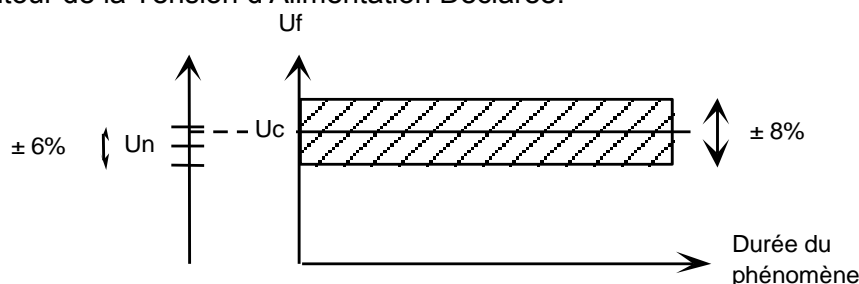
Les paramètres définis dans le présent article sont précisés au chapitre 3.2 de la Documentation Technique de Référence de RTE.

#### 7.3.1 Tension d'Alimentation Déclarée

La Tension d'Alimentation Déclarée ( $U_c$ ) est précisée dans les Conditions Particulières.

#### 7.3.2 Engagements sur les variations de l'amplitude de tension

En HTA2 et HTB1, la Tension d'Alimentation Déclarée ( $U_c$ ) est située dans une plage de  $\pm 6\%$  autour de la Tension Nominale ( $U_n$ ). L'amplitude de la Tension de Fourniture ( $U_f$ ) peut varier de  $\pm 8\%$  autour de la Tension d'Alimentation Déclarée.



Pour le 150 kV, la Tension d'Alimentation Déclarée ( $U_c$ ) est située dans une plage de  $\pm 7\%$  autour de la Tension Nominale ( $U_n$ ). L'amplitude de la Tension de Fourniture ( $U_f$ ) peut varier de  $\pm 10\%$  autour de la Tension d'Alimentation Déclarée, sans toutefois dépasser 170 kV (tension maximale liée au dimensionnement des matériels).

Pour le 225 kV, la Tension d'Alimentation Déclarée ( $U_c$ ) est fixée dans les Conditions Particulières entre 200 et 245 kV. L'amplitude de la Tension de Fourniture ( $U_f$ ) peut varier entre 200 et 245 kV.

Pour le 400 kV, la Tension d'Alimentation Déclarée ( $U_c$ ) est fixée dans les Conditions Particulières entre 380 et 420 kV. L'amplitude de la Tension de Fourniture ( $U_f$ ) peut varier entre 380 et 420 kV.

La valeur efficace de la tension est mesurée conformément à la norme CEI 61000-4-30 avec un intervalle de temps de mesure de 10 minutes.

Des Régimes Exceptionnels d'Exploitation d'une durée limitée peuvent se produire dans des situations particulières. Des plages de tension pouvant alors être rencontrées au-delà des plages du régime normal, ainsi que leur durée et probabilité d'occurrence, sont prévues par les textes réglementaires et précisées dans le chapitre 3.1 de la Documentation Technique de Référence.

### 7.3.3 Engagements sur les fluctuations rapides de tension

Le niveau de sévérité de longue durée du flicker (ou Probability long term dit « Plt ») doit rester dans la plage 0 à 1.

Le niveau de sévérité de longue durée du flicker est mesuré conformément à la norme CEI 61000-4-30 avec un intervalle de temps de mesure de 2 heures.

### 7.3.4 Engagements sur les déséquilibres de la tension

Le taux de déséquilibre moyen de tension doit rester dans la plage 0 à 2 %.

Le taux de déséquilibre est mesuré conformément à la norme CEI 61000-4-30 avec un intervalle de temps de mesure de 10 minutes.

### 7.3.5 Engagements sur les variations de fréquence

En fonctionnement interconnecté par liaisons synchrones, la valeur de la fréquence doit rester dans la plage : 50 Hz  $\pm$  1%.

En cas de fonctionnement isolé par rapport au réseau européen, la fréquence doit rester dans la plage : 50 Hz +4% / -6 %.

La valeur de la fréquence est mesurée conformément à la norme CEI 61000-4-30 avec un intervalle de temps de mesure de 10 secondes.

Des Régimes Exceptionnels d'Exploitation d'une durée limitée peuvent se produire dans des situations particulières. Des plages de fréquence pouvant alors être rencontrées au-delà des plages du régime normal, ainsi que leur durée et probabilité d'occurrence, sont prévues par les textes réglementaires et précisées dans le chapitre 3.1 de la Documentation Technique de Référence.

## 7.4 Caractéristiques indicatives en matière de qualité de l'onde de tension

Pour les caractéristiques de la tension exposées ci-dessous, les niveaux de performance sont donnés à titre purement indicatif.



### 7.4.1 Harmoniques

Les taux de tensions harmoniques  $\tau_h$ , exprimés en pourcentage de la Tension de Fourniture ( $U_i$ ), ne devraient pas dépasser les seuils suivants, le taux global<sup>5</sup>  $\tau_g$  ne dépassant pas 6 %.

Harmoniques impairs				Harmoniques pairs	
non multiples de 3		multiples de 3			
Rang	Seuils	Rang	Seuils	Rang	Seuils
5 et 7	4 %	3	4 %	2	3 %
11 et 13	3 %	9	2 %	4	2 %
17 et 19	2 %	15 et 21	1 %	6 à 24	1 %
23 et 25	1,5 %				

La valeur efficace de chaque tension harmonique est mesurée conformément à la norme CEI 61000-4-30 avec un intervalle de temps de mesure de 10 minutes.

Dans le cas où ces seuils ne sont pas respectés, les Parties se rapprochent dans les meilleurs délais pour rechercher une solution adaptée.

### 7.4.2 Surtensions impulsionnelles

En plus des surtensions à 50 Hz, le RPT peut être le siège de surtensions impulsionnelles par rapport à la terre, dues notamment à des coups de foudre. Des surtensions impulsionnelles dues à des manœuvres d'appareils peuvent également se produire sur le RPT ou sur les réseaux des GRD. Des valeurs de surtensions phase-terre jusqu'à 2 à 3 fois la Tension d'Alimentation Déclarée se rencontrent usuellement.

Compte tenu de la nature physique des phénomènes ci-dessus (dans la gamme de quelques kHz à quelques MHz), RTE n'est pas en mesure de garantir des niveaux qui ne seraient pas dépassés chez le GRD qui doit, en conséquence, prendre toutes mesures lui permettant de se protéger.

## 7.5 Suivi des engagements en matière de qualité de l'électricité

Chaque Coupure Longue ou Brève provenant du RPT fait l'objet d'une information au GRD dans les meilleurs délais, en principe :

- Pour les Coupures Longues, 1 Jour Ouvré après la Coupure ;
- Pour les Coupures Brèves, 3 Jours Ouvrés après la Coupure.

RTE fournit au GRD un bilan annuel de ses engagements en matière de qualité de l'électricité, sur la base de l'année civile écoulée. Ce bilan récapitule les perturbations subies en Coupures Longues et Coupures Brèves, ainsi que les éventuels problèmes rencontrés en matière de qualité de l'onde.

<sup>5</sup> Défini par :  $\tau_g = \sqrt{\sum_{h=2}^{40} \tau_h^2}$



## **7.6 Obligation de prudence du GRD**

Il appartient au GRD de prendre les mesures économiquement raisonnables et techniquement efficaces pour minimiser, dans la mesure du possible, les conséquences sur son réseau des aléas affectant le RPT.

## **7.7 Engagements du GRD en matière de limitation des perturbations provenant de son réseau**

### **7.7.1 Principes**

Le respect par RTE de ses engagements en matière de qualité de l'électricité suppose que les perturbations provenant du réseau du GRD soient maîtrisées par ce dernier.

Dans ce cadre, le GRD s'engage à :

- Equiper son poste source d'un système de protection qui élimine la plupart des défauts d'isolement au sein de son réseau susceptibles de créer une surintensité ou une dégradation de la qualité de l'électricité sur le RPT ;
- Exploiter et entretenir son réseau conformément à ses politiques, afin de minimiser les risques de défaut sur son réseau ;
- Limiter les perturbations aux valeurs mentionnées aux articles 7.7.2 à 7.7.4 ci-dessous, dans les conditions suivantes :

La limitation des perturbations provenant du réseau du GRD se fait sur la base d'une puissance de court-circuit de référence minimale (200 MVA en HTA2, 400 MVA en HTB1, 1500 MVA en HTB2, 7000 MVA en HTB3). Toutes les valeurs limites données ci-après aux articles 7.7.2 et 7.7.3 supposent que RTE fournisse au moins cette puissance de référence. Si RTE venait à fournir une puissance de court-circuit inférieure, les perturbations de tension effectivement produites par le GRD ne pourraient pas dépasser les valeurs limites ci-après multipliées par le rapport entre la puissance de court-circuit de référence et la puissance de court-circuit effectivement fournie (ces dispositions ne concernent pas les harmoniques visées à l'article 7.7.4 pour lesquelles les limitations sont définies en courant).

Le GRD s'engage à s'équiper, par ses soins et à ses frais, des appareils nécessaires, et à remédier à toute défektivité qui pourrait se manifester.

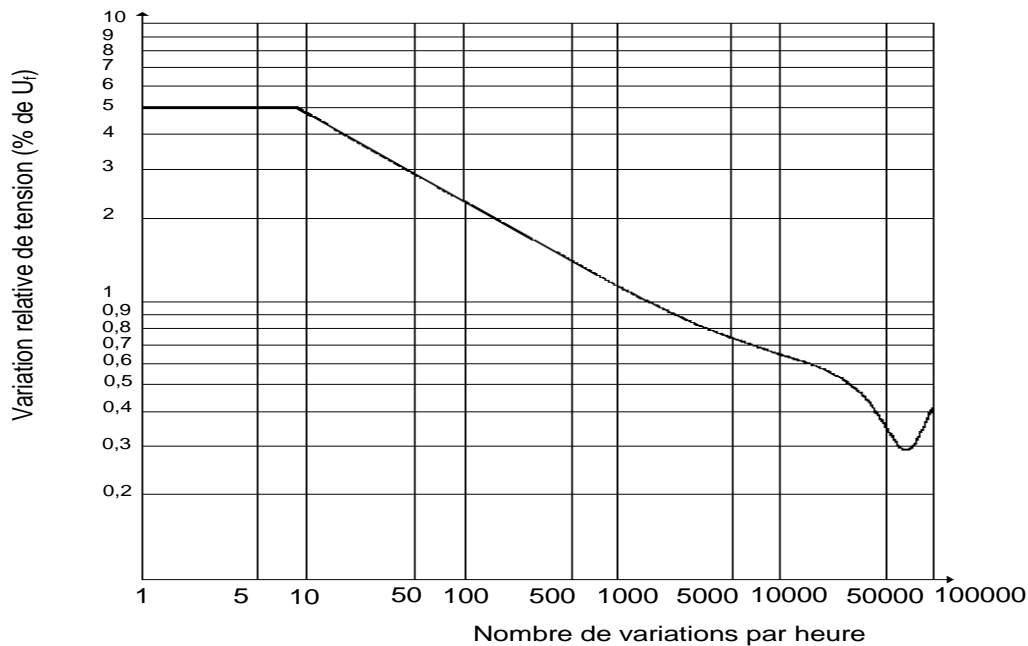
### **7.7.2 Fluctuations rapides de la tension**

#### **7.7.2.1 A-coups de tension**

La fréquence et l'amplitude des à-coups de tension engendrés par l'installation du GRD au Point de Connexion doivent être inférieures ou égales aux valeurs délimitées par la courbe amplitude-fréquence de la publication 61000-2-2 de la CEI (cf. ci-après).

L'amplitude de tout à-coup créé au Point de Connexion ne doit pas excéder 5 % de la Tension de Fourniture  $U_f$  en HTA2, HTB1 et HTB2 et 3 % en HTB3.

L'amplitude de l'à-coup de tension est mesurée indépendamment sur chacune des 3 tensions entre phases, conformément à la méthode définie par la norme CEI 61000-4-30 pour les Creux de Tension (mesure de  $U_{\text{eff}(1/2)}$ ).



#### 7.7.2.2 Flicker (« papillotement »)

Le niveau de sévérité de courte durée du flicker (ou Probability short term dit « Pst ») engendré par les installations du GRD à elles seules au Point de Connexion doit rester dans la plage 0-1 en HTA2, HTB1 et HTB2, et dans la plage 0-0,6 en HTB3.

Le niveau de sévérité de courte durée du flicker est mesuré conformément à la norme CEI 61000-4-30 avec un intervalle de temps de mesure de 10 minutes.

#### 7.7.3 Déséquilibres de la tension

Les installations du GRD doivent respecter, au Point de Connexion, au moins l'une des 2 contraintes suivantes :

- Sa charge perturbatrice est inférieure ou égale à 2 MVA en HTA2, 4 MVA en HTB1 et à 15 MVA en HTB2 ;
- Elle produit un taux de déséquilibre en tension inférieur ou égal à 1% en HTA2, HTB1 et HTB2, et 0,6 en HTB3.

A défaut et si la puissance de court-circuit mise à disposition du GRD par RTE est supérieure à la valeur de référence, le GRD est tenu de prendre, à la demande de RTE, toutes dispositions pour que ses installations ne provoquent pas un taux de déséquilibre supérieur à 1% en HTA2, HTB1 et HTB2, et 0,6 en HTB3.

Le taux de déséquilibre produit est mesuré conformément à la norme CEI 61000-4-30 avec un intervalle de temps de mesure de 10 minutes.

#### 7.7.4 Harmoniques

Le GRD s'efforcera de limiter<sup>6</sup> à la valeur indiquée dans la formule ci-dessous, chacun des courants harmoniques injectés sur le RPT.

$$I_{hn} = k_n \frac{S}{\sqrt{3} \times U_c}$$

où

- $U_c$  est la valeur de la Tension nominale au Point de Connexion ;
- $S$  est égale à la puissance apparente correspondant à la puissance maximale de soutirage ou d'injection, selon le contrat d'accès en vigueur, tant que  $S$  reste inférieure à 5 % de  $S_{cc}$ , sinon  $S$  est prise égale à 5% de  $S_{cc}$  ( $S_{cc}$  étant la valeur minimale de la puissance de court-circuit fournie par le RPT au Point de Connexion) ;
- $k_n$  est un coefficient de limitation défini en fonction du rang  $n$  de l'harmonique

Le tableau ci-dessous donne la valeur de  $k_n$  en fonction du rang  $n$  de l'harmonique :

Rangs impairs	$k_n$ (%)	Rangs pairs	$k_n$ (%)
3	6,5	2	3
5 et 7	8	4	1,5
9	3	> 4	1
11 et 13	5		
> 13	3		
		Taux global	8

Ces valeurs sont multipliées par 0,6 pour les installations raccordées en HTB3.

La mesure est effectuée conformément à la norme CEI 61000-4-30 avec un intervalle de temps de mesure de 10 minutes.

<sup>6</sup> Ces limites sont prescriptives si le raccordement du GRD est soumis aux dispositions de l'Arrêté du 6 Octobre 2006 relatif aux prescriptions techniques de conception et de fonctionnement pour le raccordement au réseau public de transport de l'électricité d'un réseau public de distribution.

## **8 SURETE DE FONCTIONNEMENT DU SYSTEME ELECTRIQUE**

RTE et le GRD actent de leur intérêt commun à maîtriser la sûreté de fonctionnement du système électrique, définie comme l'aptitude à :

- assurer le fonctionnement normal du système,
- limiter le nombre d'incidents et éviter les grands incidents,
- limiter les conséquences des grands incidents lorsqu'ils se produisent.

Dans cette optique et en situation exceptionnelle, les règles applicables en situation normale peuvent être, sans préavis, suspendues par RTE et/ou complétées par l'émission «d'ordres de sauvegarde».

Le GRD s'engage à exécuter ces ordres immédiatement dans la mesure où ils ne contreviennent pas aux obligations de sécurité vis-à-vis des personnes et des biens.

L'exécution des ordres de sauvegarde peut avoir pour conséquence de réduire momentanément la qualité de service du GRD, voire d'entraîner des interruptions d'alimentation. L'objectif visé par RTE, au travers des ordres de sauvegarde, est de limiter l'étendue, la durée, et les conséquences des incidents et de faire revenir le système électrique en situation de fonctionnement normal dans les meilleurs délais.

Lors de la phase de reconstitution du RPT suivant un grand incident, la vitesse de reprise de la consommation doit impérativement être maîtrisée par RTE, de façon à éviter la survenue d'un autre incident. Le GRD s'engage à ne pas procéder à des reprises de service sans y avoir été préalablement enjoint par RTE.

Les Parties se rapprocheront en vue de définir les modalités de mise en œuvre de ces dispositions.

## 9 RESPONSABILITE

Lorsqu'une Partie est reconnue responsable vis-à-vis de l'autre, elle est tenue de réparer les dommages directs, actuels et certains causés à l'autre Partie, à l'exclusion des dommages indirects résultant d'engagements particuliers pris par cette dernière à l'égard de tiers (clause pénale, pénalité forfaitaire, clause de "take or pay", etc.).

### 9.1 **Responsabilité de RTE à l'égard du GRD**

#### 9.1.1 Dommages causés aux consommateurs finals raccordés sur le RPD

Toute indemnisation par RTE de consommateurs finals est traitée par l'intermédiaire du GRD.

RTE ne peut se voir imputer l'indemnisation d'un sinistre qu'à la condition qu'une indemnité ait été effectivement versée au consommateur final et dans la limite du montant de celle-ci (majorée des frais et honoraires versés).

##### 9.1.1.1 Consommateurs finals bénéficiant d'engagements avec des seuils en matière de continuité

Sauf en cas d'évènement relevant d'un cas de force majeure défini à l'article 9.7 ou de faute ou négligence du GRD, RTE est tenu de prendre en charge les dommages causés au consommateur final dans les cas suivants :

- Selon les conditions prévues à l'article 0, en cas de dépassements des seuils en matière de continuité du consommateur final ;
- en cas de non-respect des engagements en matière de qualité de l'onde précisés dans le chapitre 7 ;
- en cas de faute ou de négligence de RTE.

RTE n'est pas responsable des dommages causés aux consommateurs finals du fait des Coupures résultant des opérations de maintenance, renouvellement, développement et réparation des ouvrages visées à l'article 6, sauf en cas d'application de l'article 6.2.5.

##### 9.1.1.2 Consommateurs finals ne bénéficiant pas d'engagements avec des seuils en matière de continuité

Le régime de responsabilité applicable à RTE est celui prévu pour le GRD au titre des contrats passés avec les consommateurs finals. L'assiette des préjudices est constituée des indemnisations versées par le GRD à ses consommateurs finals (majorées des frais et honoraires des intervenants externes : experts, avocats...).

Sauf en cas de faute du GRD et sauf en cas d'évènement relevant d'un cas de force majeure défini à l'article 9.7, RTE est tenu de prendre en charge les dommages causés au consommateur final présentant un lien de causalité direct et certain.

RTE n'est pas responsable des dommages causés aux consommateurs finals du fait des Coupures résultant des opérations de maintenance, renouvellement, développement et réparation des ouvrages visées à l'article 6, sauf en cas d'application de l'article 6.2.5.

### 9.1.1.3 Règle d'imputation de l'indemnisation due aux consommateurs finals bénéficiant d'engagements avec des seuils en matière de continuité

#### 9.1.1.3.1 Principes généraux

Le GRD contractualise avec les consommateurs finals des engagements avec des seuils de Coupures, appelés par la suite « Seuils consommateurs finals ». Le préjudice subi par le consommateur final est indemnisable si ce seuil contractuel a été dépassé ou en cas de faute avérée d'un gestionnaire de réseau. Cet article précise comment est imputée la prise en charge de l'indemnisation, soit par RTE, soit par le GRD.

Le consommateur final, alimenté par le GRD, est rattaché à un poste source entre RTE et le GRD : il s'agit du poste source alimentant le réseau auquel est raccordé le consommateur final en schéma normal d'exploitation. Le seuil de Coupures pour le poste source concerné, contractualisé entre RTE et le GRD conformément à l'article 7.2, est appelé « Seuil RTE ».

Du fait de la différence du « Seuil consommateur final » et du « Seuil RTE » et des périodes d'engagements qui peuvent être décalées, une Coupure imputable à RTE avec dépassement du « Seuil RTE » ne se traduit pas nécessairement par une indemnisation du consommateur final (si le « Seuil consommateur final » n'est pas dépassé). Par contre, ce dépassement de « Seuil RTE » pourra amener ultérieurement le GRD à dépasser le « Seuil consommateur final ».

La règle d'imputation consiste à faire prendre en charge par RTE le dommage causé au consommateur final selon les modalités définies ci-après.

Ce dispositif suppose que le GRD comptabilise, pour chacun des consommateurs finals bénéficiant d'engagements avec des seuils en matière de continuité, les Coupures subies par ce dernier, ainsi que le gestionnaire de réseau à l'origine de chaque Coupure.

#### 9.1.1.3.2 Formule d'imputation

La règle consiste, pour chaque Coupure et pour chaque consommateur final, à actualiser le «Compteur de dépassements RTE» : si ce nombre est positif strictement, l'indemnisation éventuelle est à la charge de RTE.

Le « Compteur de dépassements RTE » est égal au nombre de Coupures imputables à RTE, auquel est soustrait le seuil contractuel de Coupures au poste source concerné et le nombre de Coupures ayant déjà donné lieu à prise en charge de l'indemnisation par RTE, pour la période de l'engagement de RTE en cours.

Le « Compteur de dépassements RTE » est calculé ainsi :

$$\text{Dépass}_{\text{RTE}} = C_{\text{RTE}} - S_{\text{RTE}} - \text{Ind}_{\text{RTE}}$$

Prise en charge de l'indemnisation par RTE, si  $\text{Dépass}_{\text{RTE}} > 0$

Avec :

$C_{\text{RTE}}$  : Nombre de Coupures du consommateur final imputables à RTE (au titre de l'engagement en cours)

$S_{\text{RTE}}$  : Seuil RTE (défini entre RTE et le GRD pour le poste source concerné).

$\text{Ind}_{\text{RTE}}$  : Nombre de Coupures du consommateur final déjà indemnisées par RTE (au titre de l'engagement en cours)

N.B. :

- La Coupure du consommateur final imputable à RTE peut résulter soit d'une Coupure occasionnée par RTE sur le poste source alimentant le consommateur final, soit d'un délestage demandé par RTE sur le poste source alimentant le consommateur final.
- Ne sont pas comptabilisées dans le Nombre de Coupures du consommateur final, les Coupures résultant d'un évènement relevant d'un cas de force majeure.
- Ne sont pas comptabilisées dans le Nombre de Coupures du consommateur final les Coupures résultant d'une faute avérée d'un gestionnaire de réseau et ayant fait l'objet d'une indemnisation. En effet, en cas de Coupure résultant d'une faute avérée d'un gestionnaire de réseau, ce dernier est tenu d'indemniser le consommateur final, y compris en cas de non-dépassement du Seuil consommateur final. En pareil cas, cette Coupure n'est pas comptabilisée dans la fiche de comptabilisation des Coupures. En l'absence d'indemnisation, la Coupure résultant de la faute ou de la négligence est comptabilisée dans la fiche.

#### 9.1.1.3.3 Fiche de comptabilisation des Coupures

Lorsque le GRD demande à RTE le remboursement des indemnités versées à un consommateur final, il fournit une fiche comprenant les informations suivantes, ainsi que tous les éléments justificatifs demandés :

- Nom et coordonnées du consommateur final ;
- « Seuil consommateur final » et période d'engagement ;
- Engagement de RTE auquel est rattaché le consommateur final : poste source alimentant le réseau auquel est raccordé le consommateur final (en schéma normal d'exploitation), le cas échéant PST (dans le cas de plusieurs engagements pour le poste source), « Seuil RTE » fixé entre RTE et le GRD, période d'engagement ;
- Historique des Coupures subies par le consommateur final : date et heure, gestionnaire de réseau à l'origine de la Coupure (RTE ou le GRD) ;
- Décompte de l'engagement du consommateur final ;
- Valeur du Compteur de dépassements RTE ;
- La prise en charge de l'indemnisation par le GRD ou par RTE.

#### 9.1.1.3.4 Modalités d'application

Il convient de préciser les règles suivantes relatives à la prise en compte des engagements de RTE :

1. Pour traiter le cas où les engagements de RTE et du GRD sont sur des périodes différentes (en particulier lorsque l'engagement vis-à-vis du consommateur final n'est pas calé sur l'année calendaire), on adopte la règle suivante : l'engagement de RTE à considérer est celui qui était en cours le premier Jour de la période d'engagement à l'égard du consommateur final.
2. L'engagement RTE à considérer est celui rattaché au poste source (et au PST dans le cas d'engagement multiple pour un même poste source) alimentant le réseau auquel est raccordé le consommateur final, en schéma normal d'exploitation. Dans le cas de manœuvres d'exploitation sur le réseau qui entraînent le rattachement du consommateur final vers un autre poste source (ou vers un autre PST), l'engagement de RTE à prendre en



compte pour l'indemnisation est défini et indiqué à RTE par le GRD, selon les règles suivantes :

- Au moins une Coupure d'origine RTE et rattachée à l'engagement de RTE (et à la période considérée) doit avoir entraîné une Coupure du consommateur final ;
  - Un même consommateur final ne peut être indemnisé au titre de la même année civile que pour des dépassements d'un seul engagement de RTE.
3. RTE n'indemnise en principe que les Coupures Brèves au titre de son engagement en Coupures Brèves. En revanche, une Coupure Brève subie par le consommateur final peut être indemnisée par RTE au titre de son engagement en Coupures Longues.

Lorsque le consommateur final bénéficie d'un engagement en Coupures Brèves ou Longues (CBL), tandis que RTE a des engagements dissociés en Coupures Longues et en Coupures Brèves, la fiche de comptabilisation des Coupures est unique pour les deux engagements de RTE et comporte les valeurs des Compteurs de dépassements RTE relatifs à chaque engagement.

#### 9.1.2 Dommages causés au GRD

1. Sauf si le GRD apporte la preuve d'une faute ou d'une négligence de RTE, celui-ci n'est pas responsable des dommages subis par le GRD du fait des Coupures ou des défauts dans la qualité de l'onde de tension résultant :

- des opérations de développement, d'exploitation et d'entretien visées à l'article 6 ;
- des aléas liés au Régime Normal d'Exploitation en cas de non-dépassement des seuils d'engagement visés à l'article 7.

2. En cas de dépassement des seuils d'engagement en Régime Normal d'Exploitation, RTE est responsable de plein droit des dommages d'exploitation causés au GRD, dommages présentant un lien de causalité direct et certain, énumérés ci-après :

- Surcoût de main d'œuvre correspondante du personnel d'exploitation du GRD ;
- Mise en œuvre de moyens exceptionnels de dépannage (exemple : groupes électrogènes) ;
- Tout autre surcoût dûment justifié.

#### 9.1.3 Producteurs raccordés sur le RPD

Sans préjudice des dispositions de l'article 6.2.3.2, RTE ne prend pas en charge les indemnisations des producteurs raccordés sur le RPD et versées par le GRD, sauf en cas de négligence ou de faute de sa part.

### 9.2 Responsabilité du GRD à l'égard de RTE

Lorsque le GRD a pris toutes mesures visant à limiter à un niveau raisonnable les perturbations provenant de ses propres installations, qu'il a remédié à toute défectuosité qui a pu se manifester et dans la mesure où il a tenu informé RTE de toute modification apportée à ses PdC, il ne peut être tenu responsable des conséquences d'incidents que les mesures prises avaient pour but de prévenir.



### **9.3 Disposition particulière en cas de Coupure d'une durée supérieure à 6 heures**

En application de l'article 6-1 du décret n°2001-365 du 26 avril 2001 relatif aux tarifs d'utilisation des réseaux publics de transport et de distribution d'électricité, RTE est tenu de consentir un abattement de la part fixe du Prix Annuel en cas de Coupure d'une durée supérieure à 6 heures imputable à une défaillance du RPT.

Le GRD indique dans les Conditions Particulières si il opte pour l'une ou l'autre des modalités suivantes.

#### **9.3.1 Abattement forfaitaire au PdC ou PdR**

L'abattement s'établit à 2% du montant annuel mentionné à l'alinéa précédent par période de 6 heures de Coupure. Ainsi, l'abattement s'établira à 2 % de la part fixe du Prix Annuel d'accès au RPT pour une Coupure d'au moins 6 heures et de strictement moins de 12 heures, à 4 % pour une Coupure d'au moins 12 heures et de strictement moins de 18 heures et ainsi de suite par période entière de 6 heures.

Si, en cas de coupure de plus de 6 heures de l'Alimentation Principale, l'alimentation du PdC ou PdR est assurée par une autre alimentation (Alimentation Complémentaire ou Alimentation de Secours), il est fait application des modalités ci-après :

- Cette autre alimentation relève du même Domaine de Tension que l'Alimentation Principale :
  - o Soit cette autre alimentation permet l'alimentation totale du PdC ou PdR : l'abattement de 2 % n'est pas dû ;
  - o Soit cette autre alimentation ne permet d'alimenter que partiellement le PdC ou PdR : l'abattement de 2 % est dû ;
- Cette autre alimentation relève d'un Domaine de Tension différent de l'Alimentation Principale : l'abattement de 2 % est dû.

La somme des abattements consentis au GRD par PdC ou PdR au cours d'une année civile, ne peut être supérieure au montant annuel de la part fixe. L'abattement pour un PdR est calculé selon un prorata des puissances des PdC constituant le PdR.

#### **9.3.2 Prise en charge des abattements consentis aux consommateurs finals suite à une défaillance du RPT**

En application de l'article 6-1 du décret n°2001-365 du 26 avril 2001 relatif aux tarifs d'utilisation des réseaux publics de transport et de distribution d'électricité, l'abattement consenti par RTE est égal au montant des abattements consentis par le GRD aux consommateurs finals pour la durée de coupure du Poste alimentant ces consommateurs finals.

Le GRD Notifie à RTE un justificatif des abattements qu'il a consentis aux consommateurs finals.

### **9.4 Retour d'Expérience**

RTE et le GRD organiseront régulièrement des retours d'expérience communs, le premier intervenant après une année d'exécution du Contrat, sur le dispositif de responsabilité relatif aux engagements en matière de continuité et qualité, en vue de proposer d'éventuelles modifications

notamment s'il s'avérait que la mise en œuvre de ce dispositif entraînait une charge inéquitable pour l'une des Parties.

## **9.5 Modalités de traitement des sinistres**

D'une façon générale, les Parties s'engagent à collaborer étroitement et à se transmettre tous éléments utiles pour permettre le règlement des réclamations.

### **9.5.1 Dommages causés aux consommateurs finals**

#### **9.5.1.1 Déclaration d'incident :**

Le GRD Notifie à RTE une déclaration d'incident comprenant un rapport factuel (PdC concerné, type de perturbation, heures de début et de rétablissement, conséquences sur les consommateurs finals, etc.) et la copie des réclamations de ses consommateurs finals.

En réponse à la déclaration d'incident, RTE Notifie au GRD, dans un délai de 15 Jours, sa position par rapport à l'incident et les suites qu'il entend donner au dossier, selon qu'il s'agit d'un aléa sur le RPT en Régime Normal d'Exploitation, d'une faute exclusive de sa part, d'une faute partagée avec le GRD ou d'un événement relevant d'un cas de force majeure.

#### **9.5.1.2 Dispositions générales de traitement des réclamations des consommateurs finals :**

Le GRD instruit les réclamations des consommateurs finals. Il associe RTE et son assureur à toutes les réunions d'expertise et leur transmet copie de tous les échanges avec les consommateurs finals.

Après accord de RTE sur sa responsabilité (et, en cas de faute partagée, sur les parts de responsabilité respectives de RTE et du GRD) et sur l'indemnisation des consommateurs finals (montant de l'indemnité, prise en compte d'une éventuelle faute du consommateur final), le GRD ou son assureur indemnise les consommateurs finals et adresse une facture à RTE ainsi qu'une quittance subrogative.

#### **9.5.1.3 Dispositions particulières concernant les consommateurs finals pour lesquels le GRD s'est engagé sur des seuils :**

Si, en application de la règle d'imputabilité exposée à l'article 9.1 :

1. Le sinistre doit être imputé à RTE :

- La déclaration d'incident adressée par le GRD est complétée d'une part, par la copie des conditions particulières signées par les consommateurs finals comprenant les engagements relatifs à la continuité et à la qualité et, d'autre part, par la copie de la fiche de décompte prévue à l'article 9.1.1.3.3, certifiée sincère ;
- Dans sa réponse, RTE Notifie son accord ou son désaccord sur l'application de la règle d'imputabilité ;
- Le dossier est ensuite traité selon les dispositions générales ci-dessus.

2. Le sinistre doit être imputé au GRD :

- Le GRD traite les réclamations des consommateurs finals et, le cas échéant, les indemnise.
- RTE lui communique toutes informations utiles au règlement des sinistres.

### 9.5.2 Dommages causés à l'autre Partie

La Partie victime d'un dommage qu'elle impute à l'autre Partie, est tenue de le déclarer à cette dernière, par lettre recommandée avec demande d'avis de réception, dans un délai de 7 Jours suivant la réalisation du dommage.

S'il s'agit d'un dommage subi par le GRD, RTE Notifie à ce dernier, dès réception de la déclaration, la position de l'incident par rapport aux seuils d'engagements visés au chapitre 7.

La Partie victime du dommage doit ensuite Notifier à l'autre Partie, par lettre recommandée avec demande d'avis de réception, une demande de réparation par laquelle elle justifie, à l'aide de toutes pièces et documents nécessaires :

- De la réalité et de l'évaluation du dommage ;
- Du lien de causalité direct entre le fait de la Partie mise en cause et le dommage subi ;
- De la responsabilité de la Partie mise en cause, en application des règles exposées aux articles 9.1 et 9.2.

La Partie mise en cause ou son assureur répond à la demande de réparation, par lettre recommandée avec demande d'avis de réception, dans un délai de 30 Jours à compter de la réception de ladite demande de réparation.

### 9.6 Assurances

Les Parties souscrivent auprès de compagnies d'assurances notoirement solvables, pour toute la durée d'exécution du Contrat, une assurance responsabilité civile couvrant tous les dommages susceptibles de survenir à l'occasion de l'exécution du Contrat.

A la demande de l'une des Parties, l'autre Partie lui adresse, par tout moyen, l'attestation d'assurance correspondante qui doit mentionner notamment les garanties accordées.

### 9.7 Evènement relevant d'un cas de force majeure

Un évènement relevant d'un cas de force majeure désigne tout évènement irrésistible, imprévisible et extérieur, rendant impossible l'exécution de tout ou partie des obligations contractuelles de l'une ou l'autre des Parties.

En outre, en application de l'article 19 du Cahier des Charges du RPT, les circonstances exceptionnelles suivantes sont assimilées par les Parties à des évènements relevant d'un cas de force majeure :

- Les destructions dues à des actes de guerre, émeutes, pillages, sabotages, attentats, atteintes délictuelles ;
- Les dommages causés par des faits accidentels et non maîtrisables, imputables à des tiers, tels que les incendies, explosions, chutes d'avion ;
- Les catastrophes naturelles au sens de la loi n° 82-600 du 13 juillet 1982 modifiée ;
- L'indisponibilité soudaine, fortuite et simultanée de plusieurs installations de production raccordées au Réseau Public de Transport, dès lors que la puissance indisponible est supérieure à ce que l'application des règles de sûreté mentionnées à l'article 28 du Cahier des Charges du RPT prévoit ;

- Les mises hors service d'ouvrages décidées par les pouvoirs publics pour des motifs de sécurité publique ou de police dès lors que cette décision ne résulte pas du comportement ou de l'inaction du concessionnaire ;
- Les phénomènes atmosphériques d'une ampleur exceptionnelle au regard de leur impact sur les réseaux.

Les Parties n'encourent aucune responsabilité et ne sont tenues d'aucune obligation de réparation des dommages subis par l'une ou l'autre du fait de l'inexécution ou de l'exécution défectueuse de tout ou partie de leurs obligations contractuelles, lorsque cette inexécution ou cette exécution défectueuse a pour cause la survenance d'un événement relevant d'un cas de force majeure ou assimilé, conformément à l'article 19 du Cahier des Charges précité.

La Partie qui désire invoquer un événement relevant d'un cas de force majeure ou assimilé, conformément à l'article 19 du Cahier des Charges précité informe l'autre Partie dans les meilleurs délais, en précisant la nature de l'événement relevant d'un cas de force majeure invoqué et sa durée probable.

La Partie qui invoque un événement relevant d'un cas de force majeure a l'obligation de mettre en œuvre tous les moyens dont elle dispose pour en limiter sa portée et sa durée.

Si un événement relevant d'un cas de force majeure a une durée supérieure à 3 mois, chacune des Parties peut résilier le Contrat, sans qu'il en résulte un quelconque droit à indemnité pour l'autre Partie, par l'envoi à l'autre Partie d'une lettre recommandée avec demande d'avis de réception. La résiliation prendra effet à l'expiration d'un délai de 10 Jours à compter de la date d'expédition de ladite lettre.

## **10 TARIF D'UTILISATION DU RPT**

### **10.1 Contexte et champ d'application**

Les éléments pris en compte pour l'application du tarif sont conformes au texte réglementaire fixant les Tarifs d'Utilisation des Réseaux Publics d'Electricité (TURPE).

Comme le précise l'article L. 341-2 du Code de l'énergie, le TURPE est calculé de manière non discriminatoire afin de couvrir l'ensemble des coûts supportés par RTE, y compris les coûts résultant de l'exécution des missions et des contrats de service public.

### **10.2 Principes d'application du TURPE**

#### **10.2.1 Généralités**

Pour chaque Point de Connexion ou Point de Regroupement, le prix à payer annuellement par le GRD pour l'accès au RPT résulte de la prise en compte des éléments suivants :

- la (les) composante (s) annuelle (s) de gestion ;
- la (les) composante (s) annuelle (s) de comptage ;
- la composante annuelle des Injections ;
- la composante annuelle des Soutirages ;
- les composantes mensuelles des dépassements de Puissance Souscrite ;
- la composante annuelle des Alimentations Complémentaires et de Secours ;
- la composante de regroupement conventionnel des Points de Connexion ;
- la composante annuelle des dépassements ponctuels programmés ;
- la composante annuelle d'utilisation des ouvrages de transformation ;
- la compensation pour exploitation de liaisons à la même tension que le réseau public amont ;
- la composante annuelle de l'énergie réactive ;
- l'écrêtement grand froid.

Le prix de chaque composante est précisé dans la décision tarifaire applicable (TURPE) et calculé à partir des valeurs mentionnées dans les Conditions Particulières.

A cela s'ajoute le secours mutuel entre GRD qui n'est pas précisé dans le TURPE.

#### **10.2.2 Composante annuelle des Dépassements ponctuels programmés**

Le GRD peut demander à RTE, par Notification effectuée au moyen du formulaire annexé aux Conditions Particulières, à bénéficier, entre le 1<sup>er</sup> mai et le 31 octobre, de Dépassements Ponctuels Programmés pour répondre à des besoins ponctuels programmés d'augmentation de puissance. Il Notifie cette demande dans un délai compris entre 15 Jours et 60 Jours avant l'ouverture de la période durant laquelle il souhaite bénéficier de tels dépassements.

Il précise dans sa demande :

- Les références du PdC ou PdR concerné ;

- La période pendant laquelle il souhaite bénéficier de Dépassements Ponctuels Programmés (jour et heure du début et de la fin de la période) ;
- La puissance maximale demandée et applicable sur toute la période sur laquelle porte la demande.

A l'expiration d'un délai de 10 Jours à compter de la réception de la demande, celle-ci est réputée acceptée par RTE, sauf si ce dernier a Notifié au GRD dans ce délai une décision motivée de refus fondée sur des contraintes de réseau.

Le bénéfice de Dépassements Ponctuels Programmés est accordé pour une durée maximale non fractionnable d'au plus 14 Jours par année calendaire.

Pendant la période considérée :

- La puissance demandée par le GRD au-delà de la Puissance Souscrite n'est mise à sa disposition que si les capacités d'accueil du RPT le permettent. Dans le cas contraire, aucune indemnité n'est due par RTE ;
- En-deçà de la puissance maximale accordée par RTE, les dépassements de Puissance Souscrite donnent lieu à une facturation qui se substitue à la facturation des dépassements de Puissance Souscrite. Au-delà de la puissance maximale accordée par RTE, les dépassements sont soumis au tarif de facturation des dépassements de Puissance Souscrite ;
- L'énergie consommée est prise en compte dans le calcul de la part variable.

Lorsque cette demande du GRD est la conséquence d'une demande d'un utilisateur raccordé à son réseau (principe de transitivité), le GRD fournit la demande de puissance maximale de l'utilisateur qui sera à retrancher des dépassements du GRD et à facturer selon les modalités applicables aux dépassements ponctuels programmés. Dans ces cas, aucun décompte de la durée maximale n'est effectué pour le GRD.

RTE pourra procéder annuellement à des contrôles par échantillonnage sur ces demandes (transitive ou non) afin d'en vérifier la consistance. Les éléments à conserver par le GRD pendant 5 ans sont :

- Les documents prouvant la réalisation de leurs propres travaux ;
- Les demandes d'application des DPP par les GRD et les courbes de charges associées en cas de demande d'application du principe de transitivité.

### 10.2.3 Composante annuelle de l'Energie Réactive

Les quantités d'énergie à prendre en compte sont celles du PdC ou PdR. Le rapport énergie réactive sur énergie active mesuré à la Tension de Comptage est ramené au PdC ou PdR par application d'un correctif positif ou négatif conformément au paragraphe 4.2.2 des présentes.

Lorsque le rapport énergie réactive sur énergie active ( $T_{g\phi}$ ) du mois (i.e. cumul des énergies réactives soutirées en période de soutirage d'énergie active du lundi à samedi jours fériés inclus, de 6 heures à 22 heures) est supérieur à la valeur contractuelle ( $T_{g\phi_{max}}$ ), l'excédent d'énergie réactive est facturé au prix de la composante de dépassement de la puissance réactive indiqué dans le TURPE.

Les dépassements d'énergie réactive sont facturés mensuellement de novembre à mars inclus.

En dehors des périodes indiquées ci-dessus, l'énergie réactive est mise gratuitement à la disposition du GRD. Il en va de même au cours de ces périodes jusqu'à concurrence du seuil contractuel susvisé.

Le mode de contractualisation par PdC ou PdR est défini dans la décision tarifaire (TURPE) en vigueur.

Pour les PdC ou PdR ne disposant pas d'un historique de trois hivers, la  $Tg_{\varphi_{max}}$  retenue sera la valeur historique constatée du ou des hivers (un a minima) et ne pourra excéder 0,4.

Pour les PdC ou PdR qui ne disposent pas d'un historique sur un hiver, une période d'observation d'un hiver complet (de novembre à mars) est appliquée. Pendant cette période la  $Tg_{\varphi_{max}}$  est de 0,4. Après la période d'observation, la  $Tg_{\varphi_{max}}$  est celle qui correspond à la valeur maximale des  $Tg_{\varphi}$  mensuelles observées au cours de la période d'observation sous réserve de l'utilisation conforme des moyens de compensation installés dans le poste.

Les valeurs de  $Tg_{\varphi_{max}}$  par PdC ou PdR et la  $Tg_{\varphi}$  de la zone de référence au sens de l'article 4.2.2 de la DTR sont indiquées dans les Conditions Particulières.

RTE peut demander au GRD, sur une période donnée, un mode d'exploitation particulier des batteries de condensateurs de certains postes sources pour assurer le bon fonctionnement du RPT. RTE ne prendra pas en compte les valeurs mesurées (en actif et réactif) pendant ces phases pour le calcul des dépassements d'énergie réactive, sous réserve du fonctionnement attendu des batteries de condensateurs.

Le GRD peut être confronté à une augmentation imprévisible et durable de la consommation d'énergie réactive ou à une baisse de l'énergie active liée à l'installation sensible de moyens de production HTA. Ces évolutions peuvent provoquer des dépassements de la  $Tg_{\varphi_{max}}$ . Dans ce cas, et notamment si la  $Tg_{\varphi_{max}}$  du PDL est inférieure à la  $Tg_{\varphi}$  de la zone de référence au sens de l'article 4.2.2 de la DTR, les Parties se rencontrent pour étudier la meilleure solution technique et contractuelle.

#### 10.2.4 Secours mutuel entre GRD

Dans le cas où :

- deux GRD se secourent mutuellement dans un Poste au travers d'une liaison dite de "secours mutuel" en aval de leurs transformateurs,
- aucune énergie ne transite sur la liaison de secours mutuel en schéma normal d'exploitation,
- les deux GRD Notifient en commun à RTE une demande de secours mutuel,

RTE peut, sur demande des GRD, assurer une prestation de comptage sous réserve que les Compteurs appartiennent à RTE et que les GRD s'engagent à acquitter les montants précisés aux Conditions Particulières.

Dans ce cas, l'énergie transitant sur le secours mutuel est ajoutée au soutirage du PdC ou PdR concerné, du GRD bénéficiant du secours mutuel, et déduite du soutirage du PdC ou PdR du GRD assurant la prestation de secours mutuel.



### 10.2.5 Utilisation d'une Alimentation d'Echanges

Dans le cas où un PdC est desservi par une Alimentation d'Echanges utilisée à la fois par RTE et par le GRD :

- Il n'est perçu aucun frais d'entretien au titre de l'Alimentation d'Echanges et des ouvrages du GRD ;
- Les frais relatifs aux prestations de comptage sont partagés entre RTE et le GRD ;
- L'énergie transitant au PdC ou PdR est intégrée aux énergies (en plus ou en moins) au PdC ou PdR amont du GRD ou au PdC ou PdR qui aurait été impacté si l'Alimentation d'Echanges n'avait pas été utilisée.

Cette Alimentation d'Echanges relève du même Domaine de Tension que ce PdC ou PdR.

Dans le cas où une Alimentation d'Echanges est utilisée au seul bénéfice du GRD, le PdC ou PdR est traité comme une Alimentation de Secours du PdC ou PdR qui aurait été impacté si l'Alimentation d'Echanges n'avait pas été utilisée. A ce titre, les frais d'entretien des ouvrages composant cette alimentation et l'énergie soutirée sont facturés au GRD. L'Alimentation d'Echanges relève donc du Domaine de Tension de l'Alimentation Principale du PdC ou PdR amont.

### 10.2.6 Ecrêtement des dépassements de Puissance Souscrite du fait de RTE

RTE peut, dans les conditions exposées ci-dessous, demander une réduction de la charge appelée par un PdC ou PdR du GRD, voire l'effacement complet de ce PdC ou PdR.

Pour satisfaire la demande de RTE, le GRD reporte tout ou partie du soutirage de ce PdC ou PdR vers d'autres PdC ou PdR du GRD.

RTE écrête alors les dépassements de Puissance Souscrite observés au cours de la période de report de charge sur les autres PdC ou PdR.

Durant la période de report de charge, les Puissances Souscrites sur les PdC ou PdR concernés par le report (PdC ou PdR effacés totalement ou partiellement et PdC ou PdR adjacents) ne peuvent pas être modifiées sauf accord entre les Parties. Les Parties peuvent se mettre d'accord notamment dans le cas des adaptations structurelles du RPT dans le cas d'un besoin avéré de modification de Puissances Souscrites.

Les situations concernées par ce traitement particulier ainsi que les modalités pratiques d'écèlement sont décrites ci-après.

#### 10.2.6.1 Cas ouvrant droit à écrêtement

Les reports de charge ouvrant droit à écrêtement sont ceux initiés par RTE, notamment :

- Pour assurer le maintien de la sûreté du RPT ;
- Pour réaliser des interventions ou des travaux de maintenance sur les ouvrages appartenant à RTE ;
- Pour les manœuvres à la seule initiative de RTE sur les sectionneurs appartenant au GRD ;
- Suite à des Coupures sur le RPT ;

- Pour répondre à des situations exceptionnelles où, pour des raisons de sécurité, il est nécessaire de mettre des ouvrages hors tension (cas des feux de forêt par exemple).

La demande est faite par RTE soit dans le cadre de la programmation de travaux, soit en temps réel par téléphone, soit encore par l'envoi d'ordres de sauvegarde via un système dédié.

Dans les cas suivants où :

- Le GRD reporte tout ou partie du soutirage d'un de ses PdC ou PdR vers un ou plusieurs PdC ou PdR relevant d'un autre gestionnaire de réseau ;
- Un autre gestionnaire de réseau reporte tout ou partie du soutirage d'un de ses PdC ou PdR vers un ou plusieurs PDC ou PDR relevant du GRD,

Le GRD, RTE et cet autre gestionnaire de réseau conviennent des modalités permettant l'écrêtement des dépassements de Puissance Souscrite observés au cours de la période de report de charge à l'initiative de RTE sur les PdC ou PdR concernés.

#### 10.2.6.2 Modalités d'application

Les principes retenus pour l'écrêtement des dépassements sont les suivants :

- La totalité du dépassement est effacée sans distinguer la part du dépassement due au report demandé par RTE et la part éventuelle sans lien avec ce report de charge ;
- Le début de la prise en compte du report de charge est l'heure de début des manœuvres effectuées par le GRD, dans la limite maximale d'un jour ouvré ou de 24 heures avant l'heure Notifiée par RTE ;
- La fin de la prise en compte du report de charge est l'heure de fin des manœuvres du GRD dans la limite maximale d'un jour ouvré ou de 24 heures après l'heure Notifiée par RTE ;
- Cette limite de 24 heures avant ou après l'heure Notifiée par RTE peut être augmentée d'un maximum de 48 heures si le début ou la fin de la période se situe hors jour ouvré ;
- Ce délai limite peut être prolongé, à la demande du GRD, sous réserve de l'accord préalable écrit de RTE.

L'écrêtement ne s'applique que pour la durée nécessaire pour satisfaire la demande de RTE, à l'exclusion de toute durée supplémentaire de consignation éventuellement demandée par le GRD pour l'entretien de ses propres installations ou pour des choix d'exploitation qui lui sont propres.

#### 10.2.6.3 Traçabilité des reports de charge

Le GRD assure la traçabilité des reports de charge demandés par RTE :

- En notant le PdC ou PdR objet de la demande de report de charge ;
- En notant les heures de début et de fin auxquelles RTE a besoin du report de charge ;
- En notant les PdC ou PdR sur lesquels la charge est reportée et les heures de début et de fin des manœuvres effectuées par le GRD ;

RTE Notifie au GRD les données permettant d'assurer le contrôle et la traçabilité des écrêtements.

Le GRD transmet par télécopie en fin de semaine à RTE l'ensemble des demandes d'écrêtement des dépassements de Puissance Souscrite suite à report de charge à l'initiative de RTE, et au plus tard le premier jour ouvré du mois M+1 pour les reports du mois M, y compris les reports à cheval sur plusieurs mois.

RTE accepte les demandes d'écrêtement de dépassements de Puissances Souscrites au titre du mois M présentées au plus tard avant la fin du mois M+2.

tout refus de RTE est motivé.

#### 10.2.7 Alimentation de Secours HTA d'un client raccordé au RPT exploitée par le GRD

Dans le cas où un client de RTE bénéficie ou souhaite bénéficier d'au moins une Alimentation de Secours HTA raccordée au réseau du GRD, le GRD peut donner mandat à RTE dans les Conditions Particulières pour accomplir, en son nom et pour son compte :

- la contractualisation l'accès à son réseau pour cette Alimentation de Secours HTA et
- les actes relatifs au comptage.

En cas mandat, les modalités de gestion sont décrites ci-après.

##### 10.2.7.1 Client disposant d'un CART

Les conditions d'accès au RPD du client qui dispose d'une Alimentation de Secours HTA sont fixées par le CART du client. Le GRD conclut avec le client, la convention de raccordement et la convention d'exploitation pour l'Alimentation de Secours HTA concernée.

Le GRD précise dans les Conditions Particulières les secours HTA pour lesquels il opte pour la déduction de l'énergie transitée sur l'Alimentation de Secours HTA dans son accès au RPT au PdC ou PdR du poste source desservant l'Alimentation de Secours HTA du client. Dans ce cas, RTE reverse au GRD la partie structure (cellule et liaison) de la composante annuelle des alimentations complémentaires et de secours qu'il perçoit auprès du client.

Pour les autres secours HTA, l'énergie transitée sur l'Alimentation de Secours HTA est prise en compte dans l'accès au RPT du GRD au PdC ou PdR du poste source desservant l'Alimentation de Secours HTA du client. RTE reverse au GRD les frais qui concernent ces ouvrages : la composante annuelle des alimentations complémentaires et de secours, la composante mensuelle de dépassement de Puissance Souscrite et la composante annuelle de l'énergie réactive sur l'alimentation secours HTA perçues par RTE.

Le GRD Notifie à RTE les caractéristiques techniques du secours HTA.

##### 10.2.7.2 Client ne disposant pas d'un CART

RTE facture au titulaire du contrat intégré un droit d'accès au RPT pour chacun des clients raccordés au RPT et ne disposant pas d'un CART ; ce droit d'accès fait l'objet d'un contrat spécifique conclu entre RTE et ce titulaire.

Si le client raccordé au RPT bénéficie d'une Alimentation de Secours HTA, son utilisation est facturée par RTE à son fournisseur dans le cadre du contrat précité.

Le dispositif de reversement au GRD est identique aux dispositions prévues à l'article 10.2.7.1

### 10.2.7.3 Comptage

Les compteurs posés sur les Alimentations de Secours HTA des Clients font partie du domaine concédé de distribution publique.

Le GRD donne mandat à RTE pour accomplir, en son nom et pour son compte, les actes relatifs au comptage comprenant :

- pose, contrôle métrologique et entretien du Dispositif de Comptage,
- relevé du Dispositif de Comptage et transmission par courriel au Client de ses courbes de charge mensuelles conformément aux modalités définies par le TURPE, si celui-ci en fait la demande,
- réalisation, le cas échéant, des prestations complémentaires afférentes au comptage demandées par le client, selon les modalités définies dans le catalogue des prestations de RTE.

Dans ce cadre, RTE collecte l'intégralité des recettes au titre du comptage. Les modalités de reversement de la composante de comptage au GRD sont précisées dans les Conditions Particulières.

RTE conserve l'intégralité des recettes relatives au comptage, dans le cas où le Dispositif de Comptage lui appartient.

### 10.2.7.4 Dispositions communes

RTE met à disposition du GRD les données relatives à la quantité d'énergie transitée sur les Alimentations de Secours HTA des clients concernés. Ces données du mois M sont transmises au GRD par RTE, par messagerie électronique sécurisée, en fin de mois M+1.

Les reversements au GRD des recettes perçues par RTE au titre de la mise à disposition de l'énergie électrique à partir des Alimentations de Secours HTA fait l'objet d'une facturation mensuelle par le GRD à RTE. Cette facturation mensuelle correspond au 1/12ème de la prévision annuelle fixée aux Conditions Particulières. Le montant mensuel à la date d'entrée en vigueur du présent Contrat est fixé aux Conditions Particulières.

Les reversements de RTE au GRD s'effectuent selon les modalités ci-après.

- RTE transmet au GRD au plus tard le 20 décembre de l'année en cours, une estimation du reversement définitif dû au titre du Contrat pour cette année ;
- RTE adresse au GRD, au plus tard le 31 janvier de l'année N+1, un relevé annuel précisant le montant des reversements dû au titre de l'année N. Ce relevé est établi à partir des données correspondantes des clients de RTE ;
- le GRD adresse à RTE, au plus tard le 31 mars de l'année N+1, le montant définitif à payer au titre de l'année N reprenant les éléments du relevé annuel ;
- Ce montant est intégré dans la première facture émise par le GRD après envoi de ce montant définitif.

Le relevé annuel prévisionnel de l'année N sert de base à la facturation mensuelle de l'année N+1.

### 10.2.8 Composante des dépassements en cas de période de froid très rigoureux

En cas de période de froid très rigoureux, le GRD peut bénéficier d'un écrêtement de ses dépassements de Puissance Souscrite.

#### 10.2.8.1 Principes

Le dispositif d'écrêtement du dépassement de puissance a pour objectif de limiter le coût des dépassements d'énergie active imputables à une période de froid très rigoureux.

Ce dispositif s'applique par PdC ou PdR. L'écrêtement des dépassements de Puissance Souscrite normalement facturés sur un mois donné s'applique dès que, pour la station de rattachement du PdC ou PdR, la température minimale mensuelle est inférieure à la température minimale de référence.

La température minimale mensuelle est la température moyenne journalière (moyenne des huit températures tri horaires) la plus basse enregistrée sur le mois (T min mensuelle).

La température minimale de référence est un seuil de température locale (T min de référence) dont les modalités de calcul sont décrites à l'article 10.2.8.2. Une mise à jour des valeurs de référence est réalisée au 1er septembre qui suit la publication d'un nouveau TURPE.

L'écrêtement consiste à multiplier la facture relative aux dépassements par un coefficient  $k$  égal à 1 lorsque la T min mensuelle est supérieure ou égale à la température minimale de référence, et décroissant jusqu'à 0 lorsque la T min mensuelle devient inférieure à la température minimale de référence.

#### 10.2.8.2 Mise en œuvre

Pour chaque station météorologique concernée, la température minimale de référence est la 30<sup>ème</sup> valeur, arrondie à 1 décimale après la virgule, obtenue en classant par ordre croissant, valeurs en doublon comprises, les températures minimales mensuelles sur une période de référence de 30 ans s'achevant au 31 décembre de l'année précédent le dernier changement de Tarif d'Utilisation des Réseaux Publics d'Electricité dans le domaine de tension HTB.

La part  $k$  des dépassements de Puissance Souscrite, calculés selon les règles du Contrat, restant à la charge du GRD est donnée par la formule suivante :

$$k = \left[ \frac{\Delta}{T \text{ min de référence} - T \text{ min mensuelle} + \Delta} \right]^{3/2}$$

$k$  est arrondi à 4 chiffres après la virgule,

$\Delta$  : 1,5 fois l'écart type de température de la station météorologique de rattachement pour les journées du 15 janvier sur la période des 30 ans, arrondis à 1 décimale après la virgule.

Le GRD Notifie l'application du dispositif pour le mois  $M$  (si  $T \text{ min mensuelle} < T \text{ min de référence}$  pour le mois  $M$ ), avant la fin de la 3<sup>ème</sup> semaine de  $M+1$ , sous réserve d'une alerte préalable de RTE au GRD sur l'application éventuelle de la clause grand froid. Par ailleurs, en cas d'application du dispositif, la modification de Puissance Souscrite prend effet au plus tôt le premier jour du mois  $M$ , sous réserve d'une Notification au plus tard le dernier jour du mois  $M+1$ , selon les modalités de l'article 5.2.

Les factures du soutirage du mois  $M$ , établies au mois  $M+1$ , sont alors corrigées lors du traitement du mois  $M+2$ , s'il y a lieu, conformément à la demande du GRD. La station météorologique locale de rattachement du PdC ou PdR concerné est mentionnée aux Conditions Particulières.

La station météorologique de rattachement de l'unité du GRD retenue est située à proximité de la zone desservie et est jugée représentative des conditions climatiques de la zone. Cette station doit disposer de façon continue des données complémentaires nécessaires au calcul de la température minimale mensuelle et de la formule d'écrêtement. Si le GRD souhaite utiliser une nouvelle station météorologique de référence, il fournit si nécessaire les données historiques pour le calcul de l'écrêtement. RTE procédera ensuite au suivi et traitement des données météorologiques pour cette station.

## 11 CONDITIONS DE FACTURATION ET DE PAIEMENT

Les sommes dues par le GRD sont exprimées hors taxes et sont à majorer des taxes et impôts en vigueur. Elles sont facturées et payées selon les dispositions suivantes, sauf dispositions contraires précisées dans d'autres articles des Conditions Générales.

### 11.1 *Conditions générales de facturation*

RTE établit mensuellement pour chaque Point de Connexion ou Point de Regroupement le montant total à facturer pour le mois de consommation concerné à partir des éléments énumérés à l'article 10.2.1.

Le montant de chacun des éléments de facturation pour le mois M, hors part fixe, est facturé au début du mois suivant M+1.

Les modalités particulières de facturation de la part variable de la composante annuelle des Soutirages sont décrites à l'article 11.2 ci-après.

Le montant mensuel de la part fixe pour le mois M est facturé au début du mois M.

Les montants sont facturés en euros (€) et arrondis au centime d'euro (c€) le plus proche.

### 11.2 *Modalités particulières de facturation de la part variable de la composante annuelle des Soutirages pour les tarifs sans différenciation temporelle*

Le montant mensuel de la part variable est calculé au titre du mois M comme la différence entre :

1. le montant donné par l'application de la formule ci-après :

$$Part\ variable = \frac{d_{\text{période}}}{8760} \times b \times \left( \frac{E_{\text{soutirée}}}{d_{\text{période}} \times P_{\text{souscrite}}} \right)^c \times P_{\text{souscrite}} \quad (7)$$

Où :

- $E_{\text{soutirée}}$  est la somme des énergies soutirées en kWh mesurée par les Installations de Comptage sur  $d_{\text{période}}$ , éventuellement corrigée pour tenir compte de la différence de localisation entre le Point de Comptage et le Point de Connexion ;
  - $d_{\text{période}}$  est la période, exprimée en heures, qui court à compter du début de la Période de Souscription jusqu'à la fin du mois M ;
  - la valeur des coefficients b et c est mentionnée dans les Conditions Particulières.
2. et la somme des montants facturés au titre de la part variable sur les mois précédents depuis le début de la Période de Souscription en cours et au titre de cette Période de Souscription.

<sup>7</sup> Si la Période de Souscription inclut un 29 février, le chiffre 8760 est remplacé par 8784.



### **11.3 Modalités de contestation de la facture**

Toute réclamation relative à la facture doit être Notifiée à RTE dans un délai de 60 Jours à compter de son émission.

RTE répond à cette contestation dans un délai de 30 Jours à compter de sa réception.

La Notification d'une réclamation n'a pas pour effet de suspendre l'obligation de régler les sommes facturées.

### **11.4 Conditions de paiement**

Les Conditions Particulières précisent l'adresse de facturation du GRD.

Il indique en outre s'il opte pour un paiement par chèque, par virement ou par prélèvement.

Le GRD Notifie à RTE tout changement d'adresse de facturation ou de modalité de paiement. Ce changement prend effet le 1<sup>er</sup> du mois suivant la Notification à RTE.

#### **11.4.1 Paiement par chèque ou par virement**

Si le GRD adopte le paiement des factures par chèque ou par virement, l'envoi du règlement doit intervenir dans les 15 Jours à compter de l'émission de la facture. Si le quinzième jour est un dimanche ou un jour férié, la date limite de paiement est reportée au premier Jour Ouvrable suivant.

#### **11.4.2 Paiement par prélèvement**

Si le GRD adopte le paiement des factures par prélèvement, le délai est de 30 Jours.

Toutefois, le GRD peut opter, dans les Conditions Particulières, pour un paiement par prélèvement avec un délai minoré ou majoré :

- Quand ce délai est compris entre 15 et 29 Jours, le GRD bénéficie sur le montant hors taxes de la facture d'un taux de minoration Td calculé comme suit :

$$Td = (30 - d) \times (\text{moyenne euribor 1 mois} - p_1) / 365 ;$$

Où :

- la valeur de  $p_1$  est fixée dans les Conditions Particulières ;
- Td sera revu au début de chaque trimestre civil en fonction des évolutions du marché financier et arrondi au 10/1000<sup>ème</sup> le plus proche. Par exemple si Td est égal à 0,324 %, il sera arrondi à 0,32 % et si Td est égal à 0,325 %, il sera arrondi à 0,33 %. Si la valeur Td est négative, elle sera fixée à 0.

- Quand ce délai est compris entre 31 et 45 Jours, un taux de majoration pour règlement différé Td est appliqué au montant hors taxes de la facture, avec :

$$Td = (d-30) \times (\text{moyenne euribor 1 mois} + p_2) / 365 ;$$

Où :

- la valeur de  $p_2$  est fixée dans les des Conditions Particulières ;
- Td est arrondi au 10/1000<sup>ème</sup> le plus proche.

La moyenne euribor 1 mois sera prise égale à la moyenne arithmétique mensuelle des taux euribor 1 mois journaliers pratiqués le mois précédant le début du trimestre civil d'application de Td.

RTE peut réviser en cours d'exécution du Contrat les valeurs susvisées  $p_1$  et  $p_2$ , sous réserve d'en aviser le GRD par Notification avec un préavis de 30 Jours. RTE publie les nouvelles valeurs  $p_1$  et  $p_2$  sur son site internet.

Par ailleurs, dans le même délai de 30 Jours, le GRD peut changer son délai de paiement par prélèvement.

### **11.5 Défaut de paiement et pénalités en cas de non-paiement**

A défaut de paiement intégral dans le délai prévu pour leur règlement, les sommes dues sont majorées de plein droit, et sans qu'il soit besoin d'une mise en demeure, de pénalités calculées sur la base du taux d'intérêt appliqué par la Banque Centrale Européenne à son opération de refinancement la plus récente majoré de 10 points de pourcentage. Ces pénalités portent sur le montant total de la créance (montant de la facture TTC hors minoration). Elles sont calculées à partir de la date d'échéance jusqu'à la date de paiement effectif de la facture et ne peuvent être inférieures à un minimum de perception fixé à 140 € hors taxes.

RTE pourra exercer toute voie et moyen de droit à l'encontre du GRD afin de recouvrer les sommes dues.

### **11.6 Evolution annuelle des tarifs**

A partir de 2014<sup>8</sup>, les tarifs sont ajustés mécaniquement chaque 1er août du pourcentage suivant :

$$ZN = IPCN + KN$$

Où :

*ZN* : pourcentage d'évolution, arrondi au dixième de pourcent le plus proche, de la grille tarifaire en vigueur à compter du 1er août de l'année *N* par rapport à celle en vigueur le mois précédent.

*IPCN* : pourcentage d'évolution, entre la valeur moyenne de l'indice mensuel des prix à la consommation hors tabac sur l'année calendaire *N-1* et la valeur moyenne du même indice sur l'année calendaire *N-2*, tel que publié par l'INSEE (identifiant : 000641194).

*KN* : facteur d'apurement du CRCP pour l'année *N*, calculé sur la base du solde du CRCP au 31 décembre de l'année *N-1* et des apurements déjà réalisés. La valeur absolue du coefficient *KN* est plafonnée à 2 %.

---

<sup>8</sup> Sous réserve de la décision tarifaire pour le TURPE applicable aux domaines de tension HTA et BT

## 12 DISPOSITIONS GENERALES

### 12.1 *Entrée en vigueur de nouvelles dispositions législatives ou réglementaires*

Dès l'entrée en vigueur de nouveaux textes législatifs ou réglementaires, ou d'une décision tarifaire<sup>9</sup> en relation avec l'objet du Contrat, et en tant que de besoin, les Parties s'engagent à modifier le Contrat, afin de le rendre conforme aux nouvelles règles en vigueur.

### 12.2 *Confidentialité*

#### 12.2.1 Nature des informations confidentielles

En application de l'article L.111-72 du Code de l'énergie, RTE est tenu de préserver la confidentialité des informations d'ordre économique, commercial, industriel, financier ou technique dont la communication serait de nature à porter atteinte aux règles de concurrence libre et loyale et de non-discrimination imposées par la loi. La liste de ces informations et les conditions de leur utilisation sont fixées par le décret n° 2001-630 du 16 juillet 2001 relatif à la confidentialité des informations détenues par les gestionnaires de réseaux publics de transport ou de distribution d'électricité, pris pour l'application des articles L.111-72 et L.111-80 du Code de l'énergie.

En outre, pour les informations non visées par ce décret, chaque Partie détermine, par tout moyen à sa convenance, celles, de tout type et sur tout support, qu'elle considère comme confidentielles.

#### 12.2.2 Contenu de l'obligation de confidentialité

Pour les informations confidentielles visées par le décret susvisé du 16 juillet 2001, et conformément à son article 2-II, le GRD autorise RTE à communiquer à des tiers (par exemple aux services intervenant dans le cadre des procédures administratives, à l'exploitant du GRD ou à une entreprise chargée d'exécuter pour le compte de RTE les travaux de raccordement) ces informations confidentielles si cette communication est nécessaire à l'exécution du Contrat. Pour les informations confidentielles non visées par le décret précité, les Parties s'autorisent à communiquer à des tiers ces informations si cette communication est nécessaire à l'exécution du Contrat.

Les Parties s'engagent à ce que les tiers, destinataires d'informations confidentielles au sens de l'article 12.2.1, prennent les mêmes engagements de confidentialité que ceux définis au présent article. A ce titre, la Partie destinataire d'une information confidentielle s'engage à prendre, vis-à-vis de ses salariés, des sous-traitants et de toute personne physique ou morale qu'elle mandate pour participer à l'exécution du Contrat, toutes les mesures utiles, notamment contractuelles, pour faire respecter par ceux-ci la confidentialité des informations dont ils pourraient avoir connaissance. Elle prend, en outre, toutes les dispositions utiles pour assurer la protection physique de ces informations, y compris lors de l'archivage de celles-ci.

Chaque Partie Notifie dans les plus brefs délais à l'autre Partie toute violation ou présomption de violation des obligations découlant du présent article.

---

<sup>9</sup> Conformément aux articles L. 341-2, L. 341-3, et L. 341-4 du code de l'énergie encadrant les compétences de la CRE en matière de détermination des tarifs d'utilisation des réseaux publics de transport et de distribution d'électricité (TURPE).

Les obligations résultant du présent article ne s'appliquent pas si la Partie destinataire d'une information confidentielle apporte la preuve que celle-ci, au moment de sa communication, était déjà accessible au public ou que depuis sa communication, cette information a été reçue par elle, d'un tiers, licitement, sans violation des dispositions du présent article.

### 12.2.3 Durée de l'obligation de confidentialité

Les Parties s'engagent à respecter le présent engagement de confidentialité pendant une durée de 5 ans après l'expiration ou la résiliation du Contrat.

## 12.3 Notifications

Le GRD peut avoir recours à des services accessibles par son espace personnalisé sur le site internet de RTE. Dans ce cas, les Notifications peuvent être effectuées par une mise en ligne sur cet espace par la personne dûment habilitée dont les coordonnées figurent dans les Conditions Particulières. La date de Notification est alors réputée être la date mentionnée sur le courriel de confirmation.

RTE privilégie l'utilisation de l'espace personnalisé du GRD.

Toute Notification au titre du Contrat, par RTE ou par le GRD, peut également être effectuée par écrit :

- Soit par une remise en mains propres contre reçu ;
- Soit par lettre recommandée avec demande d'avis de réception ;
- Soit par télécopie ;
- Soit par courriel avec demande d'avis de réception ;

La date de Notification est réputée être :

- La date mentionnée sur le reçu pour une remise en main propre ;
- La date de l'avis de réception pour une lettre recommandée avec demande d'avis de réception ;
- Le jour et l'heure de l'accusé de réception émis par le télécopieur pour une télécopie ;
- Le jour et l'heure de l'accusé de réception émis par le système informatique de la Partie réceptrice pour un courriel.

Toute Notification au titre du Contrat par RTE ou par le GRD est faite aux représentants des Parties désignés dans les Conditions Particulières

Les coordonnées du GRD et de RTE sont indiquées aux Conditions Particulières. Tout changement d'adresse ou de correspondant fait l'objet par la Partie qui en est à l'origine d'une Notification au correspondant de l'autre Partie. Le changement prend effet dans un délai de 15 Jours à compter de la réception de cette Notification par l'autre Partie.

## 12.4 Contestations

En cas de contestation relative à l'interprétation ou l'exécution du Contrat, les Parties se rencontrent en vue de rechercher une solution amiable.

A cet effet, la Partie demanderesse adresse à l'autre Partie une Notification précisant :

- La référence du Contrat (n° et date de signature) ;
- L'objet de la contestation ;
- La proposition d'une rencontre en vue de régler à l'amiable le litige.

Les Parties conviennent expressément que le défaut d'accord, à l'issue d'un délai de trente Jours à compter de la Notification, constaté par la signature conjointe d'un procès verbal de réunion y faisant référence, vaut échec desdites négociations.

Conformément à L.134-19 du Code de l'énergie , en cas de différend entre RTE et le GRD lié à l'accès au RPT ou à son utilisation, notamment en cas de refus d'accès ou de désaccord sur la conclusion, l'interprétation ou l'exécution du présent Contrat, le CoRDIS de la Commission de Régulation de l'Energie peut être saisie par l'une ou l'autre des Parties.

Les litiges portés devant une juridiction sont soumis au Tribunal de commerce de Paris.

### **12.5 Cession**

Le Contrat est incessible, sauf accord préalable écrit de RTE.

En cas de modification du statut juridique du GRD (fusion, absorption, etc.), ce dernier en informe RTE dans les meilleurs délais, par lettre recommandée avec demande d'avis de réception.

### **12.6 Résiliation et suspension**

Le Contrat peut être résilié de plein droit sans indemnité notamment dans les cas énumérés ci-après :

- Un évènement relevant d'un cas de force majeure se prolonge au-delà de 3 mois à compter de sa survenance ;
- En cas de cessation d'activité du GRD, dûment justifiée et Notifiée à RTE.

Une Partie peut résilier le Contrat notamment dans les cas énumérés ci-dessus, par l'envoi à l'autre Partie d'une lettre recommandée avec demande d'avis de réception. La résiliation prend effet à l'expiration d'un délai de 15 Jours à compter de la réception de ladite lettre recommandée.

### **12.7 Déconnexion du R.P.T.**

Au cas où l'accès au RPT du GRD, objet du Contrat, serait définitivement interrompu, RTE procédera à la déconnexion du RPT de l'Installation aux frais du GRD, sous réserve que cet ouvrage soit exclusivement dédié à l'alimentation de celui-ci.

### **12.8 Entrée en vigueur et durée du Contrat**

Le Contrat prend effet à la date fixée aux Conditions Particulières qui est obligatoirement le premier Jour d'un mois.

A cette date, les Puissances Souscrites existantes par PdC ou PdR sont maintenues à l'identique et peuvent être modifiées selon les conditions fixées à l'article 5.2. La signature des Conditions Particulières n'interrompt pas la Période de Souscription telle que définie pour chaque PdC ou PdR du GRD.

Le Contrat est conclu pour une durée indéterminée.

Il peut être résilié par l'une ou l'autre des Parties à tout moment sous réserve de respecter un délai de prévenance de 6 mois.

Le Contrat est résilié par l'envoi à l'autre Partie d'une lettre recommandée avec demande d'avis de réception. La résiliation prend effet à l'expiration du délai de 6 mois à compter de la date d'expédition de ladite lettre recommandée.

Dans le cas où le GRD procède à la résiliation du Contrat, et demande la conclusion d'un autre contrat d'accès au RPT, la Période de Souscription associée à l'ancien Contrat sera reconduite dans le nouveau Contrat.

Les engagements pris par RTE à l'article 7.2 demeurent nonobstant l'expiration du Contrat.

### **12.9 Droit applicable et langue du Contrat**

Le Contrat est régi par le droit français. Nonobstant toutes traductions qui pourraient en être faites, signées ou non, la langue faisant foi pour l'interprétation ou l'exécution du Contrat est le français.

### **13 ANNEXE : DEFINITIONS**

#### **Alimentation Complémentaire :**

Ensemble des ouvrages de raccordement assurant un transit d'énergie, établis au même Domaine de Tension que l'Alimentation Principale et non nécessaires à l'alimentation d'un Poste, la capacité de l'Alimentation Principale étant suffisante. La partie dédiée d'une alimentation complémentaire est celle qui n'est traversée que par des flux ayant pour origine ou pour destination un ou plusieurs Points de Connexion du GRD.

#### **Alimentation d'Echanges :**

Ensemble des ouvrages de raccordement du RPT qui permettent de desservir un PdC ou PdR pour lequel aucune énergie ne transite en schéma normal d'exploitation. L'Alimentation d'Echanges permet de desservir, soit une zone restreinte du GRD suite à incident ou travaux sur le RPD, soit une zone restreinte de RTE suite à incident ou travaux sur le RPT.

#### **Alimentation Principale :**

Ensemble des ouvrages de raccordement établis éventuellement à des tensions différentes et qui doivent être disponibles simultanément pour assurer la mise à disposition au Poste de la Puissance Souscrite en Régime Normal d'Exploitation, tel que défini dans la Convention d'Exploitation du Poste.

#### **Alimentation de Secours :**

Ensemble des ouvrages de raccordement établis à des Domaines de Tension inférieurs ou égaux à celui de l'Alimentation Principale et qui permettent de garantir totalement ou partiellement l'alimentation du Poste pour faire face à des situations de défaillance, de réparation ou de maintenance des Alimentations Principale et Complémentaire. Lorsque le Poste est alimenté par l'Alimentation Principale, ces ouvrages sont sous tension à vide. Aucune énergie ne doit transiter sur cette ligne lorsque les autres alimentations fonctionnent normalement. La partie dédiée d'une alimentation de secours est celle qui n'est traversée que par des flux ayant pour destination un ou plusieurs Points de Connexion d'une ou plusieurs alimentations de secours-substitution du GRD ou d'un autre utilisateur

#### **Annexe :**

Les Annexes visées à l'article 2 des Conditions Générales.

#### **Bornier :**

Equipement permettant de mettre à la disposition du GRD les données obtenues à partir des Compteurs.

#### **Cahier des Charges du RPT :**

Cahier des Charges en date du 30 octobre 2008 annexé à la convention du 27 novembre 1958 portant concession à RTE du Réseau Public de Transport d'électricité ou RPT.

#### **Classe Temporelle :**

Pour tout tarif d'utilisation des réseaux publics d'électricité, ensemble des heures de l'année durant lesquelles le même coefficient tarifaire s'applique.



**Compteur :**

Dispositif de mesure d'Énergie Active et/ou Réactive associé à une mémorisation par période fixe des énergies mesurées.

**Compteur de Référence :**

Compteur utilisé comme référence pour la mesure des flux d'énergie entre le GRD et le RTE.

**Contrat ou CART :**

Le CART garantit le droit d'accès au Réseau Public de Transport du GRD. Il est constitué par :

- Les Conditions Générales (CG) ;
- Les Conditions Particulières (CP) .
- Et leurs Annexes.

**Conditions Générales :**

Les Conditions Générales du Contrat définissent les modalités d'accès au Réseau Public de Transport pour tout GRD.

**Conditions Particulières :**

Les Conditions Particulières du Contrat déclinent les Conditions Générales aux spécificités du GRD contractant avec RTE.

**Coupure, Coupure Brève, Coupure Longue :**

Il y a Coupure lorsque les valeurs efficaces des 3 tensions entre phases sont simultanément inférieures à 5% de la Tension d'Alimentation Déclarée  $U_C$ .

La mesure de la valeur efficace est effectuée indépendamment sur chacune des 3 tensions entre phases, conformément à la norme CEI 61000-4-30.

- Une Coupure Brève a une durée supérieure ou égale à 1 seconde et inférieure ou égale à 3 minutes.
- Une Coupure Longue a une durée supérieure à 3 minutes.

**Décompte des Energies :**

Calcul en temps différé de l'énergie injectée et soutirée à partir des données recueillies et mémorisées par les Installations de Comptage.

**Déconnexion :**

Séparation physique du réseau du GRD du Réseau Public de Transport.

**Délestage :**

Réduction du soutirage demandée par RTE au GRD telle que définie à l'article 32 du Cahier des Charges du RPT.

**Dispositif de Comptage :**

Ensemble constitué de

- de Compteurs,
- d'un Bornier,
- d'une horloge synchronisée par trame radio ou émission GPS,
- de câbles et dispositif de liaison entre ces différents composants.

### Documentation Technique de Référence (DTR) :

Document précisant les modalités pratiques d'exploitation et d'utilisation du RPT, en conformité avec les dispositions législatives et réglementaires ainsi qu'avec les décisions de la Commission de régulation de l'énergie, notamment en matière de raccordement, d'accès et de gestion de l'équilibre des flux. Une seule version de la DTR s'applique à l'ensemble des GRD. Le cas échéant, elle précise les exigences applicables aux installations existantes.

### Domaine de Tension :

Les Domaines de Tension des Réseaux Publics de Transport et de Distribution en courant alternatif sont définis par le tableau ci-dessous :

Tension de connexion (Un)	Domaine de tension		
$Un \leq 1 \text{ kV}$	BT		Domaine basse tension
$1 \text{ kV} < Un \leq 40 \text{ kV}$	HTA 1	Domaine HTA	Domaine haute tension
$40 \text{ kV} < Un \leq 50 \text{ kV}$	HTA 2		
$50 \text{ kV} < Un \leq 130 \text{ kV}$	HTB 1	Domaine HTB	
$130 \text{ kV} < Un \leq 350 \text{ kV}$	HTB 2		
$350 \text{ kV} < Un \leq 500 \text{ kV}$	HTB 3		

Les tarifs applicables aux Utilisateurs connectés aux réseaux publics en HTA 2 sont ceux du domaine de tension HTB 1.

### Données de Comptage :

Energies mesurées par pas de 10 minutes en chaque Point de Comptage. Ces valeurs sont exprimées en puissances moyennes sur chaque pas de dix minutes. Chacune de ces valeurs est datée (année, jour et heure) et mémorisée pour la télé-relève ou pour leur mise à disposition auprès du GRD.

### Energie Active :

Intégrale de la puissance active P pendant une période de temps déterminée.

### Energie Réactive :

Intégrale de la puissance réactive Q pendant une période de temps déterminée.

### GRD :

Personne titulaire du présent contrat

### Injection (de puissance active):

Transit d'énergie électrique active par Point de Connexion destiné à l'alimentation du RPT par l'Utilisateur le GRD.

### Installation de Comptage :

Ensemble constitué :

- de transformateurs de mesure de tension et de courant,

- d'un Dispositif de Comptage,
- d'une alimentation électrique,
- d'une interface avec le réseau public téléphonique commuté,
- de câbles et dispositif de liaison entre ces composants.

**Interface de communication :**

Dispositif pour communiquer par télé-relevé les données mémorisées par les compteurs via le réseau téléphonique public commuté.

**Jour, Journée :**

Période de 24 Heures commençant à 0 heures 00 et finissant à 23 heures 59. Les jours de changement d'heure légale comptent soit 23 Heures soit 25 Heures. A défaut de précision, un Jour est un jour calendaire.

**Jour Ouvrable :**

Un Jour Ouvrable correspond à un Jour de la semaine à l'exception du dimanche et des jours fériés et chômés.

**Jour Ouvré :**

Un Jour Ouvré correspond à un Jour de la semaine à l'exception du samedi, dimanche et des jours fériés et chômés.

**Liaison :**

Une liaison est constituée par un circuit, ensemble de conducteurs et, le cas échéant, un câble de garde.

Toutefois, lorsqu'un transformateur et un jeu de barres sont implantés dans l'enceinte d'un même poste électrique ou dans l'enceinte de deux postes électriques mitoyens, le circuit reliant le transformateur au jeu de barres ne constitue pas une liaison au sens des présentes règles tarifaires, mais fait partie intégrante des ouvrages de transformation.

**Option Tarifaire :**

L'Option Tarifaire est choisie par le GRD. Il existe 3 options tarifaires :

- moyenne utilisation (MU),
- longue utilisation (LU)
- très longue utilisation (TLU).

**Notification :**

Envoi d'informations par une Partie à l'autre suivant les modalités fixées à l'article 12.5 des Dispositions Générales du Contrat.

**Partie ou Parties :**

Les signataires du Contrat (le GRD et RTE) mentionnés dans les Conditions Particulières.

**Période de Souscription :**

Durée de validité d'une souscription de Puissance Souscrite. Celle-ci est normalement de 12 mois mais peut être de durée inférieure, notamment en cas de modification de Puissance Souscrite.

**Point de Surveillance Technique ou PST :**

Point auquel sont pris les engagements de RTE en matière de qualité de l'électricité.

**Point de Comptage :**

Point physique où sont placés les transformateurs de mesures destinés au comptage des flux d'énergie.

**Points de Connexion :**

Le ou les Point(s) de Connexion d'un GRD au réseau public d'électricité coïncide(nt) avec la limite de propriété entre les ouvrages électriques du GRD et les ouvrages électriques du réseau public et correspond(ent) généralement à l'extrémité d'un ouvrage électrique, matérialisée par un organe de coupure. Par organe de coupure, on entend un appareil installé sur un réseau électrique et permettant d'interrompre un courant non nul qui circule entre les deux extrémités de cet appareil. En règle générale, il s'agit du point servant d'application du tarif.

**Point de Regroupement :**

Point servant au regroupement tarifaire de plusieurs Points de Connexion.

**Poste :**

Poste de transformation situé à l'interface entre le RPT et le RPD. Lorsqu'il concerne la transformation HTB / HTA, il est dénommé Poste Source.

**Prix Annuel :**

Montant annuel facturé par RTE au GRD au titre de l'accès au RPT de ses Postes.

**Prestations Annexes :**

Prestations réalisées :

- sous le monopole des gestionnaires des réseaux publics d'électricité conformément à l'article L. 341-3 du Code de l'énergie;
- par les gestionnaires de réseaux publics dans un contexte concurrentiel. Les prix de ces prestations sont librement fixés par les gestionnaires de réseaux.

**Proposition Technique et Financière :**

Devis adressé au GRD par RTE.

**Puissance de Raccordement :**

Puissance active maximale pour laquelle le GRD demande que soit dimensionné son raccordement.

**Puissance Souscrite :**

Puissance que le GRD détermine au Point de Connexion, en fonction de ses besoins vis-à-vis du RPT.

**Rapport tangente phi ou tangente phi ( $\text{tg } \varphi$ ) :**

Mesure, en un point quelconque du réseau électrique, le déphasage des signaux de tension et d'intensité. Le rapport  $\text{tg } \varphi$  constitue un paramètre important de la conduite et de la sûreté du réseau électrique.

**Régime Normal d'Exploitation :**

Régime au cours duquel, sur le réseau concerné les utilisateurs raccordés au réseau ont un régime normal d'alimentation, c'est-à-dire que la tension, le courant et la fréquence d'alimentation sont compris dans les limites réglementaires ou contractuelles. Les critères de sûreté de fonctionnement et de secours sont assurés ;

**Régime Exceptionnel d'Exploitation :**

Régime de fonctionnement au cours duquel certaines caractéristiques fondamentales sortent pour des durées limitées des plages ou états définis pour le Régime Normal d'Exploitation.

**Règles :**

Règles relatives à la Programmation, au Mécanisme d'Ajustement et au dispositif de Responsable d'Equilibre, publiées sur le site internet de RTE ([www.rte-france.com](http://www.rte-france.com)).

**Réseau Public de Transport d'électricité ou RPT :**

Ensemble des ouvrages mentionnés à l'article L. 321-4 du Code de l'énergie et dans le décret n°2005-172 du 22 février 2005 pris pour son application.

**RPD :**

Ensemble des ouvrages définis aux articles L. 2224-31 du Code général des collectivités territoriales et 37 de la loi n°2004-803 du 9 août 2004.

**Soutirage (de puissance active) :**

Transit d'énergie électrique active par le Point de Connexion destiné à desservir le GRD.

**Tarif d'Utilisation des Réseaux Publics d'Electricité ou TURPE :**

Les Tarifs d'Utilisation du Réseau Public de Transport et des Réseaux Publics de Distribution (TURPE). Ces tarifs sont calculés de manière non discriminatoire, afin de couvrir l'ensemble des coûts supportés par les gestionnaires de ces réseaux, y compris les coûts résultant de l'exécution des missions et des contrats de service public.

**Tension d'Alimentation Déclarée (Uc) :**

Référence des engagements de RTE en matière de qualité de l'onde de tension. Sa valeur, fixée dans les Conditions Particulières, peut différer de la Tension Nominale ( $U_n$ ) Cette tension est également dénommée tension contractuelle.

**Tension de Comptage :**

Tension à laquelle sont raccordés les transformateurs de tension destinés au Comptage.

**Tension de Fourniture (Uf) :**

Tension que RTE délivre au Point de Connexion à un instant donné.

**Tension Nominale (Un) :**

Tension qui a servi de référence à la conception d'un réseau ou d'un matériel et qui est utilisée par la suite pour le désigner.

**Documentation Technique de Référence**

**Chapitre 8 – Trames types**

**Article 8.13 – Trame type du Contrat d'Accès au Réseau Public de Transport pour les Gestionnaires de réseaux Publics de Distribution**

**Conditions Particulières**

**Version 1.1 (Turpe 4) applicable à compter du 17 octobre 2013**

## CONTRACTANTS

### RTE Réseau de transport d'électricité

Tour Initiale - 1, Terrasse Bellini, TSA 41000  
92919 La Défense Cedex

Société Anonyme à conseil de surveillance  
et directoire au capital de 2 132 285 690 €

Identifiant TVA : FR19444619258

Siren RTE : 444 619 258 RCS Nanterre

NAF : 401C

Représenté par :

En qualité de :

Ci-après désigné « RTE »

### XXX

XXXXXXXXX

XX XXX XXXXXXXX

Société xxxxxxxx,  
au capital de X €

Identifiant TVA : FRXXXXXXXXXX

Siren : XXX XXX XXX RCS Xxxxx

NAF: XXXX

Représenté par : X

En qualité de : Xxxxxx

Ci-après désigné « **Le GRD** »

## OBJET

Conditions Particulières du Contrat d'Accès au Réseau Public de Transport  
pour le GRD « Nom », identifié par le N° de SIRET : XXX XXX XXX XXXXXX

**N° du CART = [repreant à la fin le n°compte de contrat]**

## DUREE

Le Contrat prend effet le 01/XX/201X pour une durée indéterminée.

## INTERLOCUTEURS

### Pour RTE

Interlocuteur :

Adresse postale : RTE – Adresse de l'Unité

 :  
Fax :  
e-mail :

### Pour le GRD

Interlocuteur :

Adresse postale :

 :  
Fax :  
e-mail :

## SIGNATURES (CONTRAT A SIGNER EN DOUBLE EXEMPLAIRE ; PARAPHER CHAQUE PAGE)

### Pour RTE

Date :  
Nom et qualité du signataire :

### Pour le GRD

Date :  
Nom et qualité du signataire :



## Sommaire

---

Sommaire	3
1 Périmètre contractuel	4
1.1 Périmètre contractuel	4
1.2 Objet	4
2 Dispositions communes	5
2.1 Disposition particulière en cas de coupure d'une durée supérieure à 6 heures	5
2.2 Conditions de facturation et de paiement	5
2.3 Mise en service d'un nouveau PdC / PdR	6
2.4 Modification d'une annexe	6
2.5 Résiliation d'une annexe	6
3 Dispositions particulières	7
3.1 Point de Connexion / Point de Regroupement A	7
<b>a) Ouvrages de raccordement</b>	<b>7</b>
<b>b) Installations de Comptage</b>	<b>7</b>
<b>c) Modalités de décompte des coupures</b>	<b>8</b>
3.2 Point de Connexion / Point de Regroupement B	9

## Annexe

## 1 Périmètre contractuel

---

### 1.1 Périmètre contractuel

---

Le Contrat d'Accès au Réseau Public de Transport d'électricité (CART) pour le Gestionnaire de Réseau Public de Distribution raccordé à ce réseau comprend les pièces suivantes :

- Les présentes Conditions Particulières ;
- Les Conditions Générales, dont le GRD reconnaît avoir pleinement connaissance et dont il déclare accepter sans réserve toutes les dispositions ;
- et leurs Annexes.

Les Conditions Particulières prévalent sur les Conditions Générales.

Ces pièces constituent l'intégralité et l'exclusivité de l'accord des Parties quant à leur objet.

Elles annulent et remplacent toutes lettres, propositions, offres et conventions antérieures portant sur le même objet.

### 1.2 Objet

---

Le présentes Conditions Particulières ont pour objet de définir les conditions techniques, juridiques et financières de l'accès au Réseau Public du GRD pour les Points de Connexion ou Points de Regroupement suivants :

PdC / PdR	Niveau de Tension

## 2 Dispositions communes

---

### 2.1 Disposition particulière en cas de coupure d'une durée supérieure à 6 heures

---

Le GRD opte pour :

- L'abattement forfaitaire au PdC/PdR
  
- La prise en charge des abattements consentis aux consommateurs finals suite à une défaillance du RPT.

### 2.2 Conditions de facturation et de paiement

---

#### Conditions générales de facturation

Adresse de facturation :

.....  
.....  
.....

#### Conditions de paiement

Le GRD opte pour :

- Le paiement par chèque sous 15 Jours ;
  
- Le paiement par virement sous 15 Jours ;
  
- Le prélèvement à ..... Jours

Dans ce cas, il transmet à RTE un mandat de prélèvement, dûment complété et signé.

*[A ajouter si le GRD opte pour le paiement minoré ou majoré par prélèvement]*

Comme indiqué à l'article 11.4.2 des Conditions Générales, p1 et p2 sont publiées sur le site internet de RTE et Notifiées au GRD en cas de changement à l'initiative de RTE.

## 2.3 Mise en service d'un nouveau PdC / PdR

---

En cas de mise en service d'un nouveau PdC / PdR , les Parties établissent une nouvelle annexe relative à ce PdC / PdR qui sera incorporée aux présentes Conditions Particulières pour en faire partie intégrante.

## 2.4 Modification d'une annexe

---

Toute modification d'une des annexes aux présentes Conditions Particulières, à l'exception de la modification de la Puissance Souscrite d'un Point de Connexion dont les modalités sont fixées par les Conditions Générales, fait l'objet d'un avenant.

## 2.5 Résiliation d'une annexe

---

Une annexe peut être résiliée :

- sans préjudice de dommages et intérêts, en cas de non-respect par l'une des Parties de ses obligations au titre de l'annexe considérée ;
- si un cas relevant d'un évènement relevant d'un évènement de force majeure affectant le Point de Connexion / Point de Regroupement, objet de l'annexe considérée, se prolonge au-delà de 3 mois à compter de sa survenance ;
- si le soutirage et/ou le refoulement du Point de Connexion / Point de Regroupement, objet de l'annexe considérée, est définitivement interrompu ;
- en cas de résiliation de la convention de raccordement du Point de Connexion / Point de Regroupement, objet de l'annexe considérée.

Dans ces cas, chaque Partie peut procéder à la résiliation par l'envoi à l'autre Partie d'une lettre recommandée avec demande d'avis de réception. La résiliation prend effet à l'expiration d'un délai de 15 jours calendaires à compter de la réception de ladite lettre recommandée.

La résiliation d'une annexe n'emporte pas résiliation du Contrat.

En cas de résiliation, il est procédé à la déconnexion du ou des Point(s) de Connexion, objet de l'annexe résiliée.

### 3 Dispositions particulières

---

Les dispositions spécifiques propres à chacun des PdC ou PdR du GRD sont précisées ci-après.

#### 3.1 Point de Connexion / Point de Regroupement A

---

##### a) Ouvrages de raccordement

Les Alimentations Principales et de Secours dédiées au GRD sont décrites ci-dessous.

- **Alimentation Principale :**

Liaison 1 =

Point de Connexion = *[préciser la limite de propriété]*

*[éventuellement]* Liaison 2 =

Point de Connexion = *[préciser la limite de propriété]*

- **Alimentation de Secours**

Liaison 1 =

Point de Connexion = *[préciser la limite de propriété]*

*[Garder une seule option ci-après]*

- La liaison relève d'un Domaine de Tension inférieur à celui de l'Alimentation Principale ;
- La liaison est au même Domaine de Tension que l'Alimentation Principale et est raccordée à un transformateur RPT différent de celui utilisé pour l'Alimentation Principale ;
- La liaison est au même Domaine de Tension que l'Alimentation Principale et est raccordée au même transformateur RPT que celui utilisé pour l'Alimentation Principale.

##### b) Installations de Comptage

Conformément à l'article 4.1.1 des Conditions Générales, les Installations de Comptage dédiées au PdC sont décrites ci-après.

- Point de Connexion :

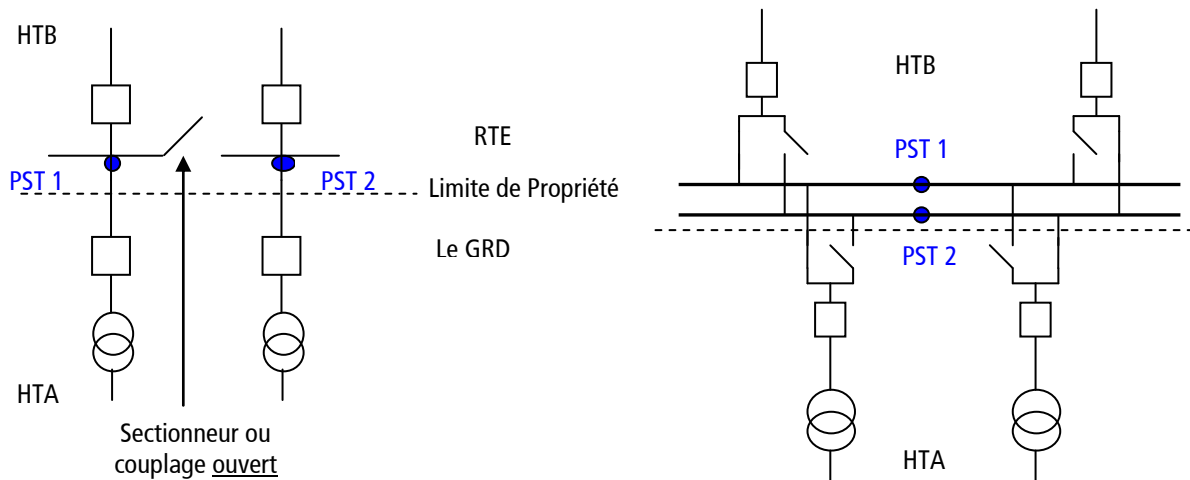
*[Il y a autant de Points de Comptage, Tension de Comptage et de tableaux qu'il y a de Points de Connexion]*

- Point de Comptage n° .....

**c) Modalités de décompte des coupures**

**Exemple : Poste exploité en plusieurs nœuds (alimentation débouclée)**

Il s'agit du cas des postes exploités habituellement à deux nœuds : deux sections de barres reliées par un sectionneur ouvert en schéma normal d'exploitation ; deux jeux de barres sans couplage ou avec couplage ouvert en schéma normal d'exploitation ; ou deux antennes par construction.



Les engagements sont pris pour chacun des nœuds assurant l'alimentation des transformateurs HTB/HTA, avec un PST par nœud. Il y a donc un jeu de seuils à gérer pour chacun des PST, avec un décompte des Coupures à effectuer selon le tableau ci-dessous :

Événement d'origine RPT au PST 1	Décompte pour les engagements au PST 1
CB	CB
CL	CL
Indisponible	0

Événement d'origine RPT au PST 2	Décompte pour les engagements au PST 2
CB	CB
CL	CL
Indisponible	0

## 3.2 Point de Connexion / Point de Regroupement B

---

### a) Ouvrages de raccordement

Les Alimentations Principales et de Secours dédiées au GRD sont décrites ci-dessous.

- **Alimentation Principale :**

Liaison 1 =

Point de Connexion = *[préciser la limite de propriété]*

[éventuellement] Liaison 2 =

Point de Connexion = *[préciser la limite de propriété]*

- **Alimentation de Secours**

Liaison 1 =

Point de Connexion = *[préciser la limite de propriété]*

*[Garder une seule option ci-après]*

La liaison relève d'un Domaine de Tension inférieur à celui de l'Alimentation Principale ;

La liaison est au même Domaine de Tension que l'Alimentation Principale et est raccordée à un transformateur RPT différent de celui utilisé pour l'Alimentation Principale ;

La liaison est au même Domaine de Tension que l'Alimentation Principale et est raccordée au même transformateur RPT que celui utilisé pour l'Alimentation Principale.

### b) Installations de Comptage

Conformément à l'article 4 des Conditions Générales, les Installations de Comptage dédiées au PdC sont décrites ci-après.

• Point de Connexion :

*[Il y a autant de Points de Comptage, Tension de Comptage et de tableaux qu'il y a de Points de Connexion. Les caractéristiques pré-saisies en italique dans les tableaux ci-après sont celles par défaut]*

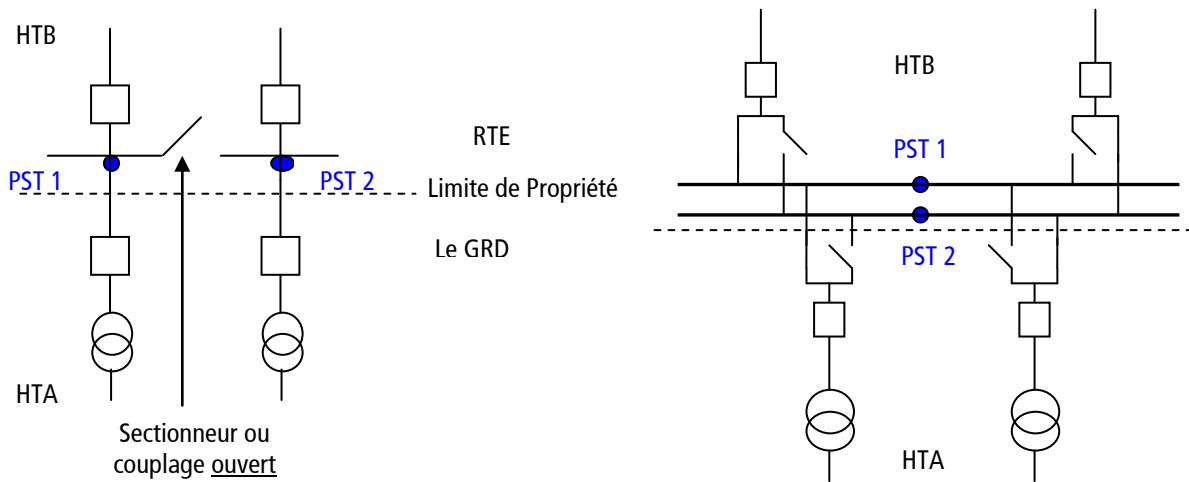
○ Point de Comptage n° .....



**c) Modalités de décompte des coupures**

**Exemple : Poste exploité en plusieurs nœuds (alimentation débouclée)**

Il s'agit du cas des postes exploités habituellement à deux nœuds : deux sections de barres reliées par un sectionneur ouvert en schéma normal d'exploitation ; deux jeux de barres sans couplage ou avec couplage ouvert en schéma normal d'exploitation ; ou deux antennes par construction.



Les engagements sont pris pour chacun des nœuds assurant l'alimentation des transformateurs HTB/HTA, avec un PST par nœud. Il y a donc un jeu de seuils à gérer pour chacun des PST, avec un décompte des Coupures à effectuer selon le tableau ci-dessous :

Événement d'origine RPT au PST 1	Décompte pour les engagements au PST 1
CB	CB
CL	CL
Indisponible	0

Événement d'origine RPT au PST 2	Décompte pour les engagements au PST 2
CB	CB
CL	CL
Indisponible	0

Annexe par PdC / PdR :

GROUPES	CHAMP	COMMENTAIRE	
<b>PdC / PdR</b>	Centre de conduite	Nom ACR ou nom ELD	
	Centre de conduite	Nom ACR ou nom ELD	
	Partenaire	Numéro du partenaire	
	Poste Source	Nom du poste courant	
	N° PLIC	Numéro de facturation	
	Libellé PLIC	Libellé entier du PLIC	
	PLIC injecteur OUI/ NON	Facturation de l'énergie injectée pour les postes >= 225 kV	
	CODNAT	Codification Nationale (données CIREF)	
	Domaine U	Domaine de tension	
	U physique (kV)	Tension du ou des PDC	
	Raccordement	Description sommaire du raccordement	
	Limite de propriété	Limite de propriété	
	Pracc (MW)	Puissance de raccordement	
	Taux évolution Pracc en %		
	Point(s) connexion	Description sommaire du ou des points de connexion	
	Station météo	Station de météo de rattachement pour clause GF	
		Commentaire PDC / PDR	
<b>COMPTAGE</b>	Nombre de points de comptage		
	<b>PDC1</b>	<b>N° PdC</b>	
	<b>PDC1</b>	Tension Comptage	Tension de comptage
	<b>PDC1</b>	Situé	Description du positionnement des TC/TT
	<b>PDC1</b>	Puiss. Transfo (MVA)	
	<b>PDC1</b>	Coef de perte (EA soutirage)	
	<b>PDC1</b>	Rapport TC	
	<b>PDC1</b>	Rapport TT	
	<b>PDC2</b>	<b>N° PdC</b>	
	<b>PDC3</b>	<b>N° PdC</b>	
	<b>PDC4</b>	<b>N° PdC</b>	
	<b>PDC5</b>	<b>N° PdC</b>	
	<b>PDC6</b>	<b>N° PdC</b>	
	<b>PDC7</b>	<b>N° PdC</b>	
	<b>PDC8</b>	<b>N° PdC</b>	

GROUPE	CHAMP	COMMENTAIRE	
<b>FACTURATION</b>	PS au PdC / PdR en kW	Puissance souscrite, par Classe Temporelle pour les Domaines de Tension HTB1 et HTB2	
	Option Tarifaire au PdC / PdR	Option Tarifaire	
	Créa	Coefficient de correction de la Tg Phi	
	Tg phi max	Tg phi max contractuelle	
	Zone de contrainte DTR	Zone rouge ou verte	
	Poste refouleur	Pas de facturation de l'ER pour les postes qui injectent EA refoulée > 10% de l'EA soutirée	
	<b>SecHTA1</b>	Client avec Alimentation de cours HTA (Libellé)	
	<b>SecHTA1</b>	Numéro du PLIC du client secouru par l'HTA	
	<b>SecHTA1</b>	Option décompte : OUI / NON	
	<b>SecHTA2</b>	Client avec Alimentation de Secours HTA	
<b>SecHTA2</b>	Numéro du PLIC du client secouru par l'HTA		
<b>SecHTA2</b>	Option décompte : OUI / NON		
	Combinaison linéaire Cart	Formule de la combinaison linéaire si besoin	
<b>AUTRES FRAIS</b>	Regroupement (oui/non)		
	km aérien HTB1	Pour le calcul du regroupement	
	km aérien HTB2	Pour le calcul du regroupement	
	km aérien HTB3	Pour le calcul du regroupement	
	km Souterrain HTB1	Pour le calcul du regroupement	
	km Souterrain HTB2	Pour le calcul du regroupement	
	CACS (€/an)		
	Composante annuelle gestion secours mutuel		
	Commentaires autres frais		
<b>QUALITE</b>	Nombre de points de surveillance technique		
	Date début d'eng. qualité		
	PST 1	Code PST 1	Code PST
	PST 1	Localisation PST 1	Localisation du PST
	PST 1	Tension d'alimentation déclarée Uc (kV)	
	PST 1	Schéma d'alimentation et règle de décompte	Description sommaire de l'alimentation
	PST 1	Engagement en cours CB	
	PST 1	Engagement en cours CL	
	PST 1	Engagement en cours CBL	
	PST 2	Code PST 2	Code PST
	PST 3	Code PST 3	Code PST
	PST 4	Code PST 4	Code PST
	PST 5	Code PST 5	Code PST
		Commentaire QDE	