

Règles organisant le Transfert d'énergie

Entrée en vigueur 01/12/2018¹

Conformément à l'art. 19bis §2 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité

¹Les Règles de Transfert d'énergie entreront en vigueur après l'approbation de la Commission.

1. INTRODUCTION

Ce document décrit les Règles organisant le Transfert d'énergie par un opérateur de service de flexibilité (ci-après nommées « les Règles de Transfert d'énergie ») qui, après consultation des acteurs du marché par le gestionnaire du réseau de transport, doivent être approuvées par la Commission après concertation avec les autorités régionales compétentes tel que décrit à l'art. 19bis §2 de la loi relative à l'organisation du marché de l'électricité (ci-après nommée la « loi Électricité »).

Les Règles de Transfert d'énergie tiennent également compte de la décision (B) 1677 du 15 mars 2018 de la Commission en exécution de l'article 19bis, §§ 3 à 5 de la loi Électricité en vue de rendre possible l'application du Transfert d'énergie.

Les Règles de Transfert d'énergie déterminent en particulier :

1. les principes de détermination du volume de flexibilité activé ;
2. les principes de correction du déséquilibre quart-horaire né de l'activation de la flexibilité de la demande par un opérateur de service de flexibilité (ci-après nommé « FSP ») ;
3. les échanges d'informations et données nécessaires à la mise en œuvre du Transfert d'énergie ;
4. le phasage de la mise en œuvre du Transfert d'énergie dans les différents marchés.

Les Règles de Transfert d'énergie entrent dans un cadre qui contribue à favoriser la participation de la gestion de la demande au marché, telle que visée à l'article 15 de la directive 2012/27/UE relative à l'efficacité énergétique. L'utilisateur du réseau qui dispose de flexibilité a dès lors un rôle central et est entouré d'autres rôles différents qui facilitent sa participation au marché.

2. TABLE DES MATIÈRES

1.	INTRODUCTION	2
2.	TABLE DES MATIÈRES	3
3.	DÉFINITIONS.....	6
4.	CHAMP D'APPLICATION	7
5.	PHASAGE	7
6.	ENTRÉE EN VIGUEUR ET DURÉE	8
7.	RÔLES ET RESPONSABILITÉS.....	8
7.1	Rôles et responsabilités du FSP.....	9
7.2	Rôles et responsabilités du fournisseur.....	10
7.3	Rôles et responsabilités du gestionnaire du réseau de transport	10
7.4	Rôles et responsabilités du gestionnaire du réseau fermé raccordé au réseau Elia	11
8.	SITUATIONS DE MARCHÉ	11
8.1	Situations de marché avec Transfert d'énergie	11
8.2	Exceptions	12
9.	COURBE DE RÉFÉRENCE OU BASELINE.....	12
9.1	Généralités	12
9.2	Baseline d'application par segment de marché.....	12
9.2.1	Baseline pour le segment de marché du réglage tertiaire non réservé par des unités techniques non-CIPU	12
9.2.2	Baseline pour le segment de marché du réglage tertiaire réservé par des unités techniques non-CIPU	12
9.2.3	Baseline pour le marché de la réserve stratégique par des unités SDR	13
9.3	Méthodologies Baseline existantes	13
9.3.1	Méthodologie basée sur le dernier quart d'heure précédant la demande d'activation	13
9.3.2	Baseline High X of Y.....	13
10.	DONNÉES DE MESURE	14
10.1	Détermination du Volume fourni.....	14
10.2	Détermination du prélèvement net moyen calculé sur une base annuelle	15
10.3	Exigences générales	15
11.	PRINCIPES POUR LE CALCUL DU VOLUME DE FLEXIBILITÉ FOURNI	15
11.1	Généralités.....	15

11.2	Calcul du Volume de flexibilité fourni pour le marché du réglage tertiaire réservé ou non réservé par des unités techniques non-CIPU.....	16
11.3	Calcul du Volume de flexibilité fourni pour une activation simultanée de flexibilité sur le marché du réglage tertiaire réservé et non réservé par des unités techniques non-CIPU	16
11.4	Calcul du Volume de flexibilité fourni pour le marché de la réserve stratégique par des unités SDR	17
12.	PRINCIPES DE CORRECTION DU PÉRIMÈTRE D'ÉQUILIBRE	17
12.1	Principes généraux pour la correction du périmètre d'équilibre	17
12.2	Principes de correction du périmètre d'équilibre dans le cas où plusieurs ARP sont actifs sur un Point d'Accès.....	17
13.	NOTIFICATION.....	19
13.1	Notification du gestionnaire du réseau de transport au FSP.....	19
13.1.1	Notification du gestionnaire du réseau de transport au FSP pour le marché du réglage tertiaire réservé et du réglage tertiaire non réservé par des unités techniques non-CIPU	19
13.1.2	Notification du gestionnaire du réseau de transport au FSP pour le marché de la réserve stratégique par des unités SDR.....	19
13.2	Notification du gestionnaire du réseau de transport à l'ARPSource	19
13.3	Notification du FSP au gestionnaire du réseau de transport.....	20
13.3.1	Notification au gestionnaire du réseau de transport du Volume de flexibilité fourni pour le réglage tertiaire réservé par des unités techniques non-CIPU et le réglage tertiaire non-réservé par des unités techniques non-CIPU.....	20
13.3.2	Notification au gestionnaire du réseau de transport du Volume de flexibilité fourni pour le marché de la réserve stratégique par des unités SDR.....	20
14.	PÉNALITÉS	20
14.1	Pénalités pour le réglage tertiaire non réservé par des unités techniques non-CIPU.....	21
14.2	Pénalités pour la puissance de réglage tertiaire réservé par des unités techniques non-CIPU	21
15.	PRINCIPES D'ÉCHANGE DE DONNÉES POUR LE RÈGLEMENT DU DÉSÉQUILIBRE ET LA COMPENSATION FINANCIÈRE	21
15.1	Confidentialité.....	21
15.2	Échange de données entre le gestionnaire du réseau de transport et l'ARP pour le règlement du déséquilibre.....	22
15.3	Échange de données entre le gestionnaire du réseau de transport et le fournisseur pour la compensation financière entre le fournisseur et le FSP	22
15.4	Échange de données entre le gestionnaire du réseau de transport et le FSP pour la compensation financière entre le FSP et le fournisseur.....	22

15.5	Suivi de l'échange de données.....	22
A.	Annexe 1	24
B.	Annexe 2	26

3. DÉFINITIONS

Sous réserve d'une spécification plus détaillée en vue de l'application aux fins des Règles de Transfert d'énergie, sans ignorer les dispositions d'ordre public, les concepts sont définis dans la loi Électricité et l'arrêté royal établissant un règlement technique pour la gestion du réseau de transport de l'électricité et l'accès à celui-ci (ci-après nommé « règlement technique fédéral »). Les définitions telles que reprises dans le contrat de responsable d'accès (le « contrat ARP ») et les règles de fonctionnement de la réserve stratégique² sont également d'application.

Les définitions suivantes sont formulées dans le cadre des Règles de Transfert d'énergie :

“ARPSource” : l'ARP qui détient le point d'accès du client final dans son portefeuille ;

“Contrat valorisant l'écart entre la nomination et la position réelle du client final” : contrat par lequel le fournisseur d'électricité valorise l'écart entre la nomination et la position réelle du client final et via lequel le client nomme ses prélèvements fixes avant le temps réel (majoritairement en day ahead) et l'écart entre la nomination et le prélèvement réel lui est facturé/remboursé par son fournisseur à un tarif convenu, tel que décrit dans la décision (B) 1677 de la Commission.

“Courbe de référence” ou “Baseline” : la puissance sur base quart-horaire, sur laquelle est évalué le volume d'énergie que le client final d'origine aurait prélevé s'il n'y avait pas eu d'activation de la Flexibilité de la demande.

“Déclaration conjointe” : accord entre le FSP et le fournisseur ainsi qu'entre les ARP concernés (ARPFsp et ARPSource) sur le fait de renoncer à la réglementation dans la situation d'un marché avec Transfert d'énergie³.

“Déclaration FSP-utilisateur réseau” : la déclaration conjointe établie par le FSP et l'utilisateur du réseau fournit au gestionnaire du réseau de transport, contenant la preuve de l'accord conclu entre le FSP et l'utilisateur du réseau pour la fourniture de flexibilité de la demande à un Point de livraison spécifique.

“Flexibilité de la demande” : telle que définie à l'art. 2 66° de la loi Électricité.

“Livraison Effective” : telle que définie à la section 7.2.2 des règles de fonctionnement de la réserve stratégique

“Opérateur de service de flexibilité” ou “Flexibility Service Provider” ou “FSP”⁴ : tel que défini à l'art. 2 64° de la loi Électricité.

“Point d'accès” : tel que défini dans le contrat ARP.

² Conformément à l'article 7septies de la loi Électricité. Les règles de fonctionnement de la réserve stratégique peuvent être consultées sur le site web d'Elia via le lien suivant <http://www.elia.be/fr/produits-et-services/Reserve-strategique/Documents>

³ Il s'agit de l'arrangement dit « opt-out ». Si un tel accord ou arrangement « opt-out » existe, les processus de transfert d'énergie et les transferts de données qui s'y rapportent pour la compensation financière ne doivent pas être appliqués conformément à la décision de la Commission conformément à l'article 19bis, §§3 à 5 de la loi Électricité du 29 avril 1999.

⁴ Si le FSP propose des services d'équilibrage, celui-ci assume le rôle de Balancing Service Provider tel que défini à l'art. 2 des directives européennes pour l'équilibrage de l'électricité.

“Point de livraison” : un point sur le réseau électrique ou au sein des installations électriques d’un utilisateur du réseau où un service d’équilibrage ou le service de SDR est fourni ; ce point est associé à un ou plusieurs compteur(s) ou mesure(s), conformément aux dispositions des contrats applicables, que le gestionnaire du réseau de transport utilise pour mesurer la fourniture du service.

“SDR” ou “Réserve stratégique d’effacement” : telle que définie à la section 2 des règles de fonctionnement de la réserve stratégique

“Responsable d’accès associé à un Flexibility Service Provider” ou “ARPFsp”: tel que défini à l’art. 1 du contrat ARP.

“Sous-compteur” : un compteur installé après le compteur principal.

“Transfert d’énergie”: tel que défini à l’art. 19bis §2 de la loi Électricité.

“Unité Technique non-CIPU”: telle que définie à l’art. 1 du Contrat ARP.

“Unité SDR” : telle que définie à la section 2 des règles de fonctionnement de la réserve stratégique.

“Volume commandé ou Volume de flexibilité commandé”: le volume demandé par le gestionnaire du réseau de transport durant une activation de flexibilité.

“Volume fourni ou Volume de flexibilité fourni ” : le volume de flexibilité qui est réellement fourni par le FSP.²

4. CHAMP D’APPLICATION

Les Règles de Transfert d’énergie s’appliquent :

- Au segment de marché des services d’équilibrage de réglage tertiaire non réservé par des Unités Techniques non-CIPU associées à un compteur quart-horaire dès le 1/6/2018. Actuellement les Points de livraison situés en basse tension sont exclus.
- Au segment de marché des services d’équilibrage de réglage tertiaire réservé par des Unités Techniques non-CIPU associées à un compteur quart-horaire dès le 1/12/2018. Les Points de livraison situés en basse tension sont actuellement exclus.
- Au marché de la réserve stratégique par des unités SDR à partir du 1/11/2019. Les Points de livraison situés en basse tension sont actuellement exclus.

Les Règles de Transfert d’énergie dans les segments de marché susmentionnés ne s’appliquent qu’aux Points de livraison dont le prélèvement net moyen calculé sur une base annuelle est positif. Ce calcul sera effectué annuellement sous la responsabilité du gestionnaire du réseau de transport sur base des données de mesure quart-heures collectées aux Point de livraison, tel que décrit dans la section 10.2.

5. PHASAGE

Tel que défini à l’art. 19bis §2 de la loi Électricité, les Règles de Transfert d’énergie doivent comprendre le phasage de la mise en œuvre du Transfert d’énergie dans le marché day-ahead, le marché intra-journalier, le

marché de la réserve stratégique et le marché de la compensation des déséquilibres quart-horaires, à l'exception du marché de l'activation du réglage primaire de la fréquence.

L'implémentation phasée du Transfert d'énergie est liée à des études de faisabilité spécifiques qui seront réalisées par le gestionnaire du réseau de transport par segment de marché. Le tableau ci-dessous indique à quel moment ces études auront lieu. Le timing plus précis pour l'ouverture du segment de marché concerné sera communiqué en parallèle à la publication de l'étude de faisabilité, en tenant compte de sa faisabilité technique et économique et sous réserve que la possibilité de mettre en œuvre le transfert d'énergie soit confirmée dans l'étude de faisabilité.

Étude de faisabilité	Entrée en vigueur	Segment de marché
N.A.	1/6/2018	Le réglage tertiaire non-réservé par des Unités Techniques non-CIPU
N.A.	1/12/2018	Le réglage tertiaire réservé par des Unités Techniques non-CIPU
2016 ⁵ + 2018	1/11/2019	Le marché de la réserve stratégique
20/12/2018	2020 ⁶	aFRR par des Unités Techniques non-CIPU
2019	2020 ⁷	Le marché day-ahead et le marché intra-journalier

6. ENTRÉE EN VIGUEUR ET DURÉE

Les Règles de Transfert d'énergie entrent en vigueur pour une durée illimitée après consultation des acteurs du marché et approbation par la Commission après concertation avec les autorités régionales compétentes.

Toutes les modifications futures des Règles de Transfert d'énergie seront présentées pour approbation à la Commission après consultation des acteurs du marché, conformément à l'art. 19bis §2 de la loi Électricité.

Les Règles de Transfert d'énergie seront publiées sur le site du gestionnaire du réseau de transport après approbation par la Commission.

7. RÔLES ET RESPONSABILITÉS

Les rôles et responsabilités suivants s'appliquent pour les situations de marché où a lieu un Transfert d'énergie.

⁵ Étude préparatoire à la mise en place du transfert d'énergie effectuée en 2016 dans le cadre de l'incitant laissé à la discrétion de la CREG visé à l'article 27 de la Méthodologie Tarifaire

⁶ indicatif et subordonné à la conclusion positive de l'étude en cours par ELIA sur la faisabilité technique et économique et confirmé par un plan d'implémentation.

⁷ indicatif et subordonné à la conclusion positive de l'étude planifiée par ELIA sur la faisabilité technique et économique et confirmé par un plan d'implémentation

7.1 Rôles et responsabilités du FSP

- Le FSP possède un contrat ARP valable avec le gestionnaire du réseau de transport ou est associé à un ARP, dit ARPfsp, qui possède un contrat ARP valable avec le gestionnaire du réseau de transport. Dans ce cas, le FSP communique son ARPfsp au gestionnaire du réseau de transport.
- Le FSP est responsable de la fourniture de l'énergie conformément au Volume de flexibilité commandé. L'introduction par le FSP d'une offre avec un ou plusieurs Points de livraison ne fait pas du FSP ni de l'ARPfsp un ARPsource pour ce Point de livraison, même au cours de la période d'activation.
- Pour tous les Points de livraison, le FSP doit envoyer une Déclaration FSP-utilisateur de réseau au gestionnaire du réseau de transport, dans laquelle l'utilisateur du réseau confirme qu'il a un accord avec le FSP pour la fourniture de flexibilité à un Point de livraison spécifique. Cette déclaration comprend au moins les éléments suivants :
 - le mandat du client final au FSP pour la fourniture au Point de livraison d'une quantité déterminée de Flexibilité de la demande à activer.
 - la confirmation que les données de mesure quart-horaires peuvent être partagées avec le FSP et le gestionnaire du réseau de transport.
 - la déclaration de la puissance maximum à la hausse et/ou à la baisse en Flexibilité de la demande au Point de livraison concerné que le FSP peut activer
 - le cas échéant une déclaration signée par le client final et le FSP concernant l'existence d'un Contrat entre le client final et le fournisseur valorisant l'écart entre la nomination et la position réelle du client final et dans laquelle l'autorisation est donnée au gestionnaire du réseau de transport de communiquer au fournisseur du client final des Volumes fournis individuels par Point de livraison.
 - la déclaration qu'un accord a été conclu entre le FSP et fournisseur concernant les conditions financières ou, que la Commission, en absence d'un tel accord, a décidé d'appliquer la formule de détermination du prix de transfert par défaut telle qu'établie par la Commission en application de l'art. 19bis, §3-5 de la loi Électricité.
- Avant une activation de Flexibilité de la demande, le FSP doit préqualifier tous les Points de livraison de manière à apporter suffisamment de garanties que les volumes proposés existent réellement et que les informations nécessaires sont disponibles pour faciliter l'échange de données tel qu'abordé dans la section 15 des présentes Règles de Transfert d'énergie. Pour ceci, le FSP fournit une copie de son contrat FSP-GRD au gestionnaire du réseau de transport
- Indépendamment du type de flexibilité et de la forme contractuelle, le FSP communique le plus rapidement possible au gestionnaire du réseau de transport les caractéristiques de chaque activation (volume, Points de livraison utilisés, début et fin de la période d'activation) tel que décrit dans la section 13.
- Le FSP s'engage, en cas de situation de marché avec Transfert d'énergie telle que décrite à la section 8.1, à prévoir un régime de compensation financière avec le fournisseur du Point de livraison concerné. En l'absence d'un accord concernant le régime de compensation financière, la Commission applique, conformément à l'art. 19bis §3 et §4 de la loi Électricité, la (les) formule(s) de détermination du prix de transfert par défaut sur l'énergie transférée entre le FSP et le fournisseur. Les modalités à cet égard sont décrites dans le document établi par la Commission en application de l'art. 19bis §3-5 de la loi Électricité.

- Le FSP s'engage à constituer une garantie bancaire conformément aux dispositions de la décision (B) 1677 de la Commission et en particulier le chapitre IV et les articles qui s'y rapportent qui sont d'application pour une situation de marché avec Transfert d'énergie.

7.2 Rôles et responsabilités du fournisseur

- En cas de situation de marché avec Transfert d'énergie telle que décrite à la section 8.1, le fournisseur s'engage à prévoir un régime de compensation financière avec le FSP du Point de livraison concerné. Pour ceci, le fournisseur déclare avoir conclu avec celui-ci un accord concernant les conditions financières ou, à défaut d'un tel accord, transmet la décision de la Commission d'appliquer la formule de détermination du prix de transfert par défaut, telle qu'établie par la Commission en application de l'art. 19bis, §3-5 de la loi Électricité.
- Le fournisseur communique l'existence d'un ou plusieurs Contrats valorisant l'écart entre la nomination et la position réelle du client final au gestionnaire du réseau de transport via le contrat entre le gestionnaire du réseau de transport et le fournisseur, en y mentionnant la(les) date(s) de début et de fin et les points de fourniture concernés.

7.3 Rôles et responsabilités du gestionnaire du réseau de transport

Conformément à l'art 19bis §2 de la loi Électricité, le gestionnaire du réseau de transport propose, après consultation des acteurs du marché, les Règles organisant le Transfert d'énergie par l'intermédiaire d'un opérateur de service de flexibilité. La proposition du gestionnaire du réseau est soumise à l'approbation à la Commission. Les Règles organisant le Transfert d'énergie déterminent notamment :

1. les principes de détermination du Volume de flexibilité fourni
2. les principes de correction du déséquilibre quart-horaire né de l'activation de la flexibilité de la demande par un FSP
3. les échanges d'informations et données nécessaires à la mise en œuvre du Transfert d'énergie ;

Sans préjudice de l'art. 19ter §2 de la loi Électricité le gestionnaire du réseau de transport est chargé de la gestion des données de flexibilité pour ce qui concerne la valorisation de la flexibilité de la demande entraînant un Transfert d'énergie visé à l'article 19bis de la loi Électricité. À cet effet, il est notamment chargé des tâches suivantes, dans le respect des dispositions du Règlement Technique Transmission:

1. collecter, vérifier, traiter et transmettre les informations nécessaires au calcul du volume de flexibilité de la demande impliquant un Transfert d'énergie, tout en assurant leur confidentialité ;
2. assurer un suivi et un monitoring régulier du marché, ainsi qu'informer la Commission de tout indice éventuel de manipulation influençant la détermination des volumes activés de flexibilité de la demande impliquant un Transfert d'énergie.

Conformément à la décision (B)1677 de la CREG, le gestionnaire du réseau de transport est chargé du calcul, du contrôle et du suivi de la garantie bancaire.

Ainsi, le gestionnaire du réseau de transport est responsable de :

- la réalisation d'un tableau de correspondances contenant la liste des Points de livraison avec les informations qui s'y rapportent, telles que l'ARPSource, le fournisseur, le FSP, l'ARPFsp, le client final, ainsi que les informations détaillées concernant le Point de livraison (lieu, puissance de référence, etc.). Ce tableau de correspondances reprenant les fournisseurs

pour un Point de livraison spécifique est basé sur les informations du Point d'accès concerné indiquées dans le contrat d'accès.

- la vérification annuelle du prélèvement net des Points de livraison qui sont utilisés par le FSP pour l'activation de la Flexibilité de la demande, tel que décrit à la section 10.2. Pour ce faire, le prélèvement net moyen de chaque Point de livraison repris dans le tableau de correspondances est calculé sur base annuelle en février. Si dans le cadre de la vérification annuelle il s'avère qu'un Point de Livraison ne présente plus un prélèvement net moyen positif sur base annuelle, ce Point de livraison n'est plus éligible pour l'application de Transfert d'énergie dès le 1er avril qui suit. Par conséquent, la période pour laquelle un Point de Livraison entre ou non en ligne de compte pour le Transfert d'énergie s'étend du 1er avril de l'année X au 31 mars de l'année X + 1.
- la communication des volumes de flexibilité en respectant les principes d'échange des données décrit à la section 15.

7.4 Rôles et responsabilités du gestionnaire du réseau fermé raccordé au réseau Elia

- Le gestionnaire du réseau fermé raccordé au réseau d'Elia doit mettre à disposition du gestionnaire du réseau de transport toutes les informations contractuelles pertinentes nécessaires pour le traitement du Transfert d'énergie, entre autres les ARPs et les fournisseurs actifs sur un point de livraison situé dans le réseau fermé.
- Le gestionnaire du réseau fermé raccordé au réseau d'Elia et les personnes chargées par les autorités régionales compétentes de la gestion des données de flexibilité et des données de comptage et de sous-comptage de ces clients finals s'accordent avec le gestionnaire du réseau de transport sur la manière la plus efficace possible d'organiser cet échange d'informations.

8. SITUATIONS DE MARCHÉ

Lors d'une activation de Flexibilité de la demande, deux types de situations peuvent se présenter, en fonction des rôles endossés par les acteurs du marché concernés :

- Situations de marché avec Transfert d'énergie, telles que décrites à la section 8.1 ;
- Exceptions, telles que décrites à la section 8.2.

La situation du marché détermine la manière dont le Transfert d'énergie est traité.

8.1 Situations de marché avec Transfert d'énergie

Il s'agit d'une situation de marché avec Transfert d'énergie si :

1. l'ARPFsp est différent de l'ARPSource actif au Point de livraison ou d'au moins un des ARPSource actifs au point de livraison ; et/ou
2. le FSP est différent du fournisseur.

Dans cette situation de marché, il y a toujours un Transfert d'énergie et celui-ci est régi par les règles suivantes :

- Calcul du Volume de flexibilité fourni tel que décrit à la section 11 ;

- Correction du périmètre d'équilibre de l'ARPSource avec le Volume de flexibilité fourni et correction du périmètre de l'ARPFsp avec la différence du Volume fourni et le Volume commandé, tel que décrit à la section 12 ;
- Échange de données pour faciliter le Transfert d'énergie entre le FSP et le fournisseur, tel que décrit à la section 15.

8.2 Exceptions

Deux exceptions sont possibles à la situation de marché avec Transfert d'énergie :

1. Si un même acteur du marché est à la fois FSP, fournisseur, ARPFsp et ARPSource ; ou
2. S'il y a un accord entre le FSP, le fournisseur et leurs ARP respectifs (ARPFsp et ARPSource) sur le fait de renoncer à la réglementation dans la situation d'un marché avec Transfert d'énergie. Une preuve d'un tel accord doit être communiquée par le FSP au gestionnaire du réseau de transport par le biais de la déclaration conjointe entre les quatre parties précitées. Cette déclaration conjointe est d'application pour tous les Points de livraison communs de leurs portefeuilles. Dans le cas où plus d'un ARPSource et/ou fournisseur est actif sur un point de livraison, une exception est uniquement valable lorsque tous ces fournisseurs et ARP participent à un accord formalisé dans la déclaration conjointe.

Les règles suivantes s'appliquent pour les exceptions décrites ci-dessus :

- Pas de correction du périmètre de l'ARPSource ;
- Adaptation du périmètre de l'ARPFsp avec le Volume de flexibilité commandé (tel que décrit à la section 12).

9. COURBE DE RÉFÉRENCE OU BASELINE

9.1 Généralités

La Baseline est la référence du calcul du Volume fourni au Point de livraison tel que décrit à la section 11 des présentes Règles de Transfert d'énergie.

Si le champ d'application des Règles de Transfert d'énergie est élargi conformément aux étapes décrites à la section 5, les méthodologies de Baseline, propres aux produits visés, seront reprises dans la section 9.3.

9.2 Baseline d'application par segment de marché

9.2.1 *Baseline pour le segment de marché du réglage tertiaire non réservé par des Unités Techniques non-CIPU*

La Baseline pour le segment de marché du réglage tertiaire non réservé par des Unités Techniques non-CIPU repose sur le dernier quart d'heure précédant la demande d'activation comme décrit à la section 9.3.1.

9.2.2 *Baseline pour le segment de marché du réglage tertiaire réservé par des Unités Techniques non-CIPU*

Le FSP a le choix entre deux méthodologies de Baseline pour le segment de marché du réglage tertiaire réservé par des Unités Techniques non-CIPU :

1. La Baseline basée sur le dernier quart d'heure précédant la demande d'activation telle que décrite dans la section 9.3.1.
2. La Baseline « High X of Y » telle que décrite dans la section 9.3.2.

La méthodologie de Baseline choisie est déterminée contractuellement entre le FSP et le gestionnaire du réseau de transport et s'applique à tous les Points de livraison du portefeuille du FSP. Elia est disposée à étudier la possibilité de laisser choisir la méthodologie de Baseline par Point de livraison et non par portefeuille en fonction des demandes et besoins exprimés par les acteurs de marché concernés.

Elia a la possibilité de manière motivée de refuser la méthodologie de la Baseline choisie par le FSP. Elle notifie dans ce cas sa décision à la Commission de cette décision.

Dans le cas où un FSP a au minimum un Point de Livraison dans son portefeuille qui combine la fourniture du service de réglage tertiaire réservé par des unités techniques non-CIPU et de réglage tertiaire non réservé par des unités techniques non-CIPU (« combo »), la méthodologie de Baseline doit être la même pour tout le portefeuille. Par conséquent, la Baseline reposant sur le dernier quart d'heure précédant la demande d'activation, telle que décrite dans la section 9.3.1, est d'application.

9.2.3 Baseline pour le marché de la réserve stratégique par des unités SDR

La Baseline pour le marché de la réserve stratégique par des unités SDR est la Baseline « High X of Y » telle que décrite dans la section 9.3.2.

9.3 Méthodologies Baseline existantes

Les méthodologies de Baseline visées à la section 9.2 sont décrites ci-dessous.

9.3.1 Méthodologie basée sur le dernier quart d'heure précédant la demande d'activation

La Baseline basée sur le dernier quart d'heure précédant la demande d'activation est la valeur de la puissance quart-horaire mesurée au Point de livraison lors du dernier quart d'heure complet précédant le quart d'heure pendant lequel l'ordre d'activation est donné. Cette valeur de Baseline est appliquée pendant toute la durée de l'activation, même lorsque celle-ci contient plusieurs quarts d'heure.

9.3.2 Baseline High X of Y

Pour tout Point de livraison, la Baseline est calculée sur la base des données de consommation historiques sur ce Point de livraison, selon la méthode High X of Y décrite ci-après. Pour une activation qui a lieu pendant une période D^8 déterminée du jour A.

1. Identification des jours « étalon »

Cette étape consiste à rechercher dans le passé X^9 jours dont les mesures quart-horaires de prélèvement du Point de livraison seront utilisées pour calculer la Baseline.

Ces X jours sont choisis parmi les Y^{10} jours représentatifs. Les jours représentatifs sont les Y derniers jours de la même catégorie¹¹ que le jour A, en dehors des jours où il y a eu une activation du produit concerné, et le cas échéant du jour exclu par le FSP comme décrit ci-dessous.

⁸ D correspond à la « période d'activation » pour le réglage tertiaire réservé et à la période de « livraison effective » pour le SDR allant de [hh:mm] à [hh:mm +D]

⁹ Pour la catégorie 1, X est déterminé sur 4 jours et Y sur 5 jours. Pour les catégories 2 et 3, X est déterminé sur 2 jours et Y sur 3 jours.

¹⁰ Pour la catégorie 1, X est déterminé sur 4 jours et Y sur 5 jours. Pour les catégories 2 et 3, X est déterminé sur 2 jours et Y sur 3 jours.

Les catégories étant : catégorie 1 = jour ouvrable, catégorie 2 = week-end ou jour férié, et enfin catégorie 3 = lundi ou 1^{er} jour ouvrable qui suit un jour férié. La catégorie 3 est facultative. Autrement dit, en l'absence de choix explicite du FSP de considérer la catégorie 3, le jour A sera exclusivement traité soit comme un jour de la catégorie 1, soit comme un jour de la catégorie 2.

Le FSP a la possibilité d'exclure un jour aux conditions suivantes:

- a. La requête est motivée et justifiée par le FSP ;
- b. La justification doit correspondre à l'un des éléments de la liste suivante :
 - i. Une activation par un autre service d'équilibrage à laquelle le Point de livraison a participé ;
 - ii. Une situation de « Force majeure » telle que visée à l'article 7 des [conditions générales pour les services auxiliaires et les pertes du réseau](#) telles que définies sur le site web d'Elia¹² .
 - iii. Une maintenance prévue ou imprévue ;
 - iv. Des jours fériés ou une période de fermeture qui diffèrent du passé.

Les jours X correspondent aux jours X (parmi les Y décrits ci-dessus) où la moyenne de la consommation de puissance active sur la période Dmax est la plus élevée, avec Dmax¹³ correspondant à la période maximale d'activation-

2. Calcul du profil de la Baseline.

Cette étape consiste à calculer la valeur de la Baseline pour chaque quart d'heure de la période D : cette valeur correspond à la moyenne des X valeurs du prélèvement du Point de livraison mesuré pendant ce même quart d'heure au cours des X journées représentatives.

3. Ajustement du niveau de la Baseline

Cette dernière étape consiste à ajuster le profil quart-horaire obtenu au point 2 ci-dessus en fonction du prélèvement du Point de livraison i pendant les 3 heures précédant la demande d'activation par le gestionnaire du réseau de transport. L'ajustement s'effectue en additionnant à chaque valeur quart-horaire calculée une valeur de « correction » (positive ou négative). Celle-ci est obtenue en faisant la différence entre la valeur moyenne du prélèvement au Point de livraison i pendant les 3 heures précédant la demande d'activation par le gestionnaire du réseau de transport et la valeur moyenne du prélèvement au Point de livraison i pendant les heures correspondantes des X jours étalon.

10. DONNÉES DE MESURE

10.1 Détermination du Volume fourni

Les données de mesure de la puissance active provenant tant des compteurs principaux que des Sous-compteurs ou des compteurs utilisés au sein d'un CDS, des Points de livraison concernés en cas d'activation sont utilisées pour déterminer le Volume de flexibilité fourni.

¹¹ Par défaut, tous les jours de l'année sont considérés comme des jours « étalon » de catégorie 1 ou 2, sauf les jours où une demande d'activation a été introduite par le gestionnaire du réseau de transport.

¹² http://www.elia.be/~media/files/Elia/Suppliers/contractual-documents/Conditions-generales-SAPR_20130513.pdf

¹³ Dmax allant de [hh:mm] à :

- [hh+4:mm] en cas de SDR 4 ;
- [hh+2:mm] en cas de réglage tertiaire réservé par des unités techniques non-CIPU flex ;
- [hh+8:mm] en cas de réglage tertiaire réservé par des unités techniques non-CIPU standard ;
- [hh+12:mm] en cas de SDR 12.

10.2 Détermination du prélèvement net moyen calculé sur une base annuelle

Sans préjudice de l'art. 19ter §2 de la loi Électricité, les données de mesure de l'année calendrier précédente (du 1/1/XX jusqu'au 31/12/XX compris) de la puissance active provenant tant des compteurs principaux que des Sous-compteurs ou des compteurs utilisés au sein d'un CDS, des Points de livraison concernés en cas d'activation sont utilisées pour déterminer le prélèvement net moyen du Point de livraison calculé sur une base annuelle.

Si le FSP souhaite que certaines périodes historiques, en raison de développements significatifs dans le profil d'utilisateur total, ne puissent pas être considérées, le FSP fournit une explication motivée au gestionnaire du réseau de transport. Le gestionnaire du réseau de transport évalue cette motivation et motive sa décision.

Si les données de mesure de l'année calendrier précédente provenant tant des compteurs principaux que des Sous-compteurs ou des compteurs utilisés au sein d'un CDS ne sont pas disponibles, le prélèvement net moyen du Point de livraison est déterminé sur base des données historiques de processus pertinents et/ou similaires, fournies par le FSP au gestionnaire du réseau de transport, ce qui permettra au gestionnaire du réseau de transport de vérifier d'une autre manière le prélèvement net moyen calculé de façon quantitative.

Un manque structurel de données de mesure ne permettant pas au gestionnaire du réseau de transport d'évaluer quantitativement le Volume fourni constitue une situation dans laquelle un Transfert d'énergie ne peut pas être admis.

10.3 Exigences générales

Les exigences techniques générales des Sous-compteurs des Points de livraison en aval des points d'accès raccordés au réseau d'Elia sont disponibles sur le site web Elia ("[Spécifications techniques générales des solutions de sous-comptage](#)")¹⁴ ou sur demande par e-mail à l'adresse contracting_as@elia.be. Ces exigences ne portent pas préjudice aux règles adoptées en application de l'article 19ter, §2 de la loi électricité.

Les modalités générales de placement et de gestion des Sous-compteurs (facilitant le marché de l'énergie) dans les réseaux de distribution suivent les dispositions des règlements techniques régionaux ou autre réglementation régionale, si d'application.

Les modalités générales concernant l'échange de données de comptage de puissance active quart horaire entre le gestionnaire du réseau fermé raccordé au réseau d'Elia et le gestionnaire du réseau de transport sont disponibles sur le site web d'Elia ("[Metering data exchanges for CDS Operator](#)")¹⁵. Le gestionnaire du réseau fermé raccordé au réseau d'Elia a également la possibilité d'échanger des données de comptage quart horaires avec Elia provenant de la base de données du gestionnaire du réseau fermé raccordé au réseau d'Elia.

11. PRINCIPES POUR LE CALCUL DU VOLUME DE FLEXIBILITÉ FOURNI

11.1 Généralités

Si le champ d'application des Règles de Transfert d'énergie est élargi conformément aux étapes décrites à la section 5, le calcul du Volume de flexibilité fourni à un Point de livraison sera repris dans cette section.

¹⁴ <http://www.elia.be/~media/files/Elia/Products-and-services/Strategic-Reserve/Documents/Specifications-techniques-generales-souscomptage.pdf>

¹⁵ http://www.elia.be/~media/files/Elia/Grid-data/Extranet/CDS_Manual-Metering_data_exchanges_for_CDS_Operator.pdf

Le Volume de flexibilité fourni à un Point de livraison tel que calculé selon les principes ci-dessous est le volume utilisé pour la correction du périmètre d'équilibre et le transfert de données pour faciliter le Transfert d'énergie entre le FSP et le fournisseur. Ce Volume fourni est dans tous les cas limité à la puissance maximum à la hausse et /ou à la baisse en Flexibilité de la demande au Point de livraison considéré que le FSP peut activer, tel que communiqué par le FSP au gestionnaire du réseau de transport via la Déclaration FSP-utilisateur réseau.

11.2 Calcul du Volume de flexibilité fourni pour le marché du réglage tertiaire réservé ou non réservé par des Unités Techniques non-CIPU

Pour le marché du réglage tertiaire réservé et du réglage tertiaire non réservé par des Unités Techniques non-CIPU, le calcul du Volume de flexibilité fourni est effectué selon les principes suivants :

- Les Points de livraison utilisés pour le calcul du Volume de flexibilité fourni par le FSP dans le cadre du réglage tertiaire réservé et du réglage tertiaire non réservé par des Unités Techniques non-CIPU sont ceux communiqués par le FSP lors de sa deuxième notification au gestionnaire du réseau de transport qui a lieu au plus tard 3 minutes après la fin de la période d'activation.
- Le Volume de flexibilité fourni en un Point de livraison est calculé comme la différence entre la Baseline, telle que définie à la section 9, et les données de mesure quart-horaires validées de la période d'activation. Le Volume de flexibilité fourni en un Point de livraison est toujours limité à la puissance de référence telle que décrite dans la Déclaration FSP-utilisateur de réseau. La puissance de référence est fixée d'une part pour le réglage à la hausse, d'autre part pour le réglage à la baisse. Si le Volume de flexibilité fourni par l'ensemble des Points de livraison d'une offre activée dépasse le Volume de flexibilité commandé par le gestionnaire du réseau de transport, une correction au prorata du Volume de flexibilité fourni est effectuée par Point de livraison afin que la somme des Volumes fournis par tous les Points de livraison soit égale au Volume de flexibilité commandé.

11.3 Calcul du Volume de flexibilité fourni pour une activation simultanée de flexibilité sur le marché du réglage tertiaire réservé et non réservé par des Unités Techniques non-CIPU

En cas d'activation simultanée en un Point de livraison de puissance de réglage tertiaire non réservé par des Unités Techniques non-CIPU et de puissance de réglage tertiaire réservé par des Unités Techniques non-CIPU (standard ou flex), les principes de base de la section 11.2 sont complétés par les principes suivants :

- Le Volume de flexibilité fourni est attribué aux différents produits suivant un ordre fixe. Tout d'abord, le Volume fourni par Point de livraison est attribué au réglage tertiaire non réservé par des Unités Techniques non-CIPU, puis au réglage tertiaire réservé par des Unités Techniques non-CIPU standard et enfin, au réglage tertiaire réservé par des Unités Techniques non-CIPU flex.
- Pour chacune des offres (produits) et dans l'ordre mentionné ci-dessus, le Volume fourni est calculé conformément aux deux étapes suivantes :
 - Dans un premier temps, les Volumes fournis des Points de livraison de l'offre considérée qui ne contribuent pas à une livraison simultanée (« combo ») sont affectés au calcul du Volume de flexibilité fourni pour cette offre.
 - Ensuite, si la somme des Volumes fournis par des Points de livraison qui effectuent une livraison simultanée (« combo ») est inférieure au Volume de flexibilité commandé¹⁶, les

¹⁶ Autrement dit, s'il manque encore du volume pour compléter le Volume commandé.

Volumes fournis par les points de livraison effectuant une activation simultanée ("combo") sont alors utilisés et affectés au calcul du Volume fourni pour cette même offre.

L'Annexe 1 de ces Règles de Transfert d'énergie contient un exemple d'une activation simultanée.

11.4 Calcul du Volume de flexibilité fourni pour le marché de la réserve stratégique par des unités SDR

Pour la réserve stratégique d'effacement (SDR), le calcul du Volume de flexibilité fourni est effectué selon les principes suivants :

- Les Points de livraison utilisés pour le calcul du Volume de flexibilité fourni dans le cadre de la SDR, sont ceux communiqués par le FSP lors de sa deuxième notification au gestionnaire du réseau de transport qui a lieu au plus tard trois minutes après la fin de la période d'activation (qui correspond pour la SDR à la Livraison Effective).
- Le Volume de flexibilité fourni en un Point de livraison est calculé comme la différence entre la Baseline, telle que définie à la section 9, et les données de mesure quart-horaires validées de la période d'activation. Le Volume de flexibilité fourni en un Point de livraison est toujours limité à la puissance de référence telle que définie dans la Déclaration FSP-utilisateur de réseau. Si la somme du Volume de flexibilité fourni par les Point de livraison d'une unité SDR activée dépasse le Volume de flexibilité commandé par le gestionnaire du réseau de transport, une correction au prorata du Volume de flexibilité fourni est effectuée par Point de livraison afin que la somme des Volumes fournis par tous les Points de livraison soit égale au Volume de flexibilité commandé.

Le Volume fourni est calculé pour la période de la «livraison effective» et n'est pas calculé pour les autres périodes¹⁷ d'une activation de SDR telles que décrites dans la section 7.2.2. des règles de fonctionnement de la réserve stratégique.

12. PRINCIPES DE CORRECTION DU PÉRIMÈTRE D'ÉQUILIBRE

12.1 Principes généraux pour la correction du périmètre d'équilibre

L'intervention d'un FSP ne peut pas se faire au détriment d'autres parties, ce qui signifie que le périmètre d'équilibre de ARPSource doit être corrigé. Cette correction du périmètre d'équilibre de ARPSource est décrite à l'art. 11.8 du contrat ARP.

L'ARPFSP est responsable de la différence entre le Volume de flexibilité commandé et le Volume de flexibilité fourni. Le périmètre d'équilibre de l'ARPSource est corrigé, tel que décrit à l'art. 11.8 du contrat ARP.

12.2 Principes de correction du périmètre d'équilibre dans le cas où plusieurs ARP sont actifs sur un Point d'Accès

- *La correction du périmètre d'équilibre dans le cas d'un ARPSource chargé du suivi du prélèvement (pour le prélèvement des installations de consommation du site) et d'un ARPSource chargé du suivi de l'injection de la production locale, tel que décrit à l'annexe 3bis du contrat d'accès.*

¹⁷ «Warm-up», «Ramp-down»

Dans le cas où deux ARPSource sont actifs sur un Point d'accès, dont l'un est responsable du prélèvement (brut) et l'autre est responsable de l'injection de la production locale, un comptage doit nécessairement être installé pour discerner les volumes à attribuer au périmètre de chacun des deux ARPs, et ce indépendamment de la participation ou non des installations concernées à un service de flexibilité. La production locale¹⁸ n'étant pas éligible pour le Transfert d'énergie, seul l'ARP chargé du suivi du prélèvement (brut) de ce point d'accès sera impacté par le Transfert d'énergie selon des règles identiques au cas où un seul ARP est désigné pour le point d'accès.

- *La correction du périmètre d'équilibre dans le cas d'un ARPSource chargé du suivi de l'injection (nette) et un ARPSource chargé du suivi du prélèvement (net), comme décrit à l'annexe 3ter du contrat d'accès.*

Pour chaque quart d'heure de l'activation :

- Dans le cas où la valeur de la Baseline valable pour ce quart-heure indique une situation de prélèvement net et qu'il y a un prélèvement net mesuré pendant ce quart d'heure¹⁹, le périmètre d'équilibre de l'ARPSource chargé du suivi du prélèvement (net) est corrigé avec le Volume fourni;
- Dans le cas où la valeur de la Baseline valable pour ce quart-heure indique une situation d'injection nette et qu'il y a une injection nette mesurée pendant ce quart d'heure²⁰, le périmètre d'équilibre de l'ARPSource chargé du suivi de l'injection (nette) est corrigé avec le Volume fourni;
- Dans le cas où la valeur de la Baseline valable pour ce quart-heure indique une situation d'injection nette, et qu'il y a un prélèvement net mesuré pendant ce quart-heure²¹, le périmètre d'équilibre de l'ARPSource chargé du suivi du prélèvement (net) est corrigé en premier avec le Volume fourni, à concurrence (maximum) de la valeur de prélèvement net mesuré pendant ce quart d'heure. La différence entre le Volume fourni et le volume utilisé pour la correction de l'ARPSource chargé du suivi du prélèvement (net) est utilisée pour la correction du périmètre d'équilibre de l'ARPSource chargé du suivi de l'injection (nette).
- Dans le cas où la valeur de la Baseline valable pour ce quart-heure indique une situation de prélèvement net, et qu'il y a une injection nette mesurée pendant ce quart d'heure²², le Périmètre d'équilibre de l'ARPSource chargé du suivi de l'injection (nette) est corrigé en premier avec le Volume fourni, à concurrence de la valeur d'injection nette mesurée pendant ce quart d'heure. La différence entre le Volume fourni et le volume utilisé pour la correction de l'ARPSource chargé du suivi de l'injection est utilisée pour la correction du périmètre d'équilibre de l'ARPSource chargé du suivi du prélèvement (net).

L'Annexe 2 de ces Règles de Transfert d'énergie contient un exemple de correction du périmètre d'équilibre pour l'ARPSource chargé du suivi du prélèvement (net) et l'ARPSource chargé du suivi de l'injection (nette).

¹⁸ Conformément à la section 4 des Règles de Transfert d'énergie, seuls les Points de livraison dont le prélèvement net moyen est positif sur une base annuelle sont éligibles au Transfert d'énergie.

¹⁹ Situation où on est en prélèvement et où le Volume fourni ne fait pas changer le sens de la puissance mesurée au point d'accès

²⁰ Situation où on est en injection et où le volume fourni ne fait pas changer le sens de la puissance mesurée au point d'accès

²¹ Situation où on est en injection et où le Volume fourni fait passer la puissance mesurée en prélèvement

²² Situation où on est en prélèvement et où le Volume fourni fait passer la puissance mesurée en injection

13. NOTIFICATION

13.1 Notification du gestionnaire du réseau de transport au FSP

13.1.1 *Notification du gestionnaire du réseau de transport au FSP pour le marché du réglage tertiaire réservé et du réglage tertiaire non réservé par des Unités Techniques non-CIPU*

Le gestionnaire du réseau de transport notifie le plus vite possible au FSP, et au plus tard 3 minutes avant le début du quart d'heure de l'activation, les caractéristiques d'une activation, c.-à-d. le Volume commandé par quart d'heure, le début et la fin de la période d'activation.

13.1.2 *Notification du gestionnaire du réseau de transport au FSP pour le marché de la réserve stratégique par des unités SDR*

Le gestionnaire du réseau de transport notifie au FSP les caractéristiques d'une activation demandée, c.-à-d. le Volume commandé par quart d'heure, le début et la fin de la période d'activation (ici livraison effective) conformément à la section 7.3.2 des règles de fonctionnement de la réserve stratégique approuvées par la Commission.

13.2 Notification du gestionnaire du réseau de transport à l'ARPSource

Les règles suivantes s'appliquent pour le marché du réglage tertiaire réservé et du réglage tertiaire non réservé par des Unités Techniques non-CIPU, et celui de la Réserve stratégique d'effacement SDR.

Dans le cas d'une intervention par un FSP, le gestionnaire du réseau de transport informera du mieux qu'il pourra l'ARPSource du :

1. volume de flexibilité maximum qui peut être activé dans le portefeuille de l'ARPSource sur la base de la demande d'activation du gestionnaire du réseau de transport au FSP. Cette première notification du gestionnaire du réseau de transport est transmise à l'ARPSource dès que le gestionnaire du réseau de transport a envoyé une demande d'activation au FSP, et au plus tard 3 minutes avant le début de la période d'activation. En cas d'activation de la SDR, cela se produit pendant le quart d'heure qui précède la livraison effective et au plus tard 3 minutes avant le début de la « livraison effective », telle que définie à la section 7.3.2 des règles de fonctionnement de la réserve stratégique.
2. volume de flexibilité activé par le FSP dans le portefeuille de l'ARPSource basé sur la 1^{re} notification par le FSP au gestionnaire du réseau de transport telle que décrite à la section 13.3.1. Cette 2^{ème} notification du gestionnaire du réseau de transport est envoyée vers l'ARPSource dès le moment où le gestionnaire du réseau de transport reçoit l'acceptation du FSP concernant la demande d'activation. Cela se produit au plus tôt au moment où le gestionnaire du réseau de transport a envoyé une demande d'activation et au plus tard trois minutes après le début de la période d'activation. En cas d'activation de la réserve stratégique par des unités SDR, cela se produit au plus tôt pendant le quart d'heure qui précède le début de la livraison effective, et au plus tard 3 minutes après le début de la période d'activation de la livraison effective (cf. section 7.3.2 des règles de fonctionnement de la réserve stratégique).
3. volume de flexibilité effectivement activé par le FSP dans le périmètre d'équilibre de l'ARPSource, comme notifié par le FSP sur base de la 2^{ème} notification par le FSP au gestionnaire du réseau de transport telle que décrite à la section 13.3.1 pour le réglage tertiaire réservé et non réservé par des Unités Techniques non-CIPU, et à la section 13.3.2 pour la SDR. Cette 3^{ème} notification du gestionnaire du réseau de transport à l'ARPSource a

lieu dès le moment où le gestionnaire du réseau de transport reçoit une confirmation de l'activation du FSP. Ceci a lieu au plus tard 3 minutes après la fin de la période d'activation ou de la livraison effective pour la SDR. Le gestionnaire du réseau de transport confirme à l'ARPSource dans la 3^{ème} notification, le volume total activé dans son périmètre d'équilibre.

Ces informations sont fournies sur base agrégée à l'ARPSource tel que décrit à l'art. 11.1.2 du contrat ARP et dans le respect de la confidentialité telle que décrite à la section 15.1.

13.3 Notification du FSP au gestionnaire du réseau de transport

Le FSP informe le gestionnaire du réseau de transport des caractéristiques de chaque activation : Points de livraison utilisés de son offre ainsi que répartition du Volume commandé entre ces Points de livraison par quart d'heure de la période d'activation (ou de la livraison effective en cas d'activation de SDR).

13.3.1 Notification au gestionnaire du réseau de transport du Volume de flexibilité fourni pour le réglage tertiaire réservé par des Unités Techniques non-CIPU et le réglage tertiaire non-réservé par des Unités Techniques non-CIPU

- Le FSP informe une 1^{re} fois le gestionnaire du réseau de transport, au plus tôt dès réception de la demande d'activation et au plus tard trois minutes après le début de la période d'activation, de la liste des Points de Livraison avec lesquelles il exécutera la fourniture de la flexibilité et du volume que chaque Point de Livraison fournira dans le cadre de l'activation de flexibilité.
- Le FSP informe une 2^e fois le gestionnaire du réseau de transport dans les 3 minutes après la fin de la période d'activation de la liste finale des Points de Livraison avec lesquels il a exécuté la fourniture de flexibilité et du volume correspondant activé par chaque Point de Livraison de son offre de réglage tertiaire .

13.3.2 Notification au gestionnaire du réseau de transport du Volume de flexibilité fourni pour le marché de la réserve stratégique par des unités SDR

- Le FSP informe une 1^{re} fois le gestionnaire du réseau de transport pendant le quart d'heure qui précède la livraison effective et au plus tard trois minutes après le début de la période de livraison effective de la liste des Points de livraison avec lesquels il exécutera la fourniture de flexibilité et du volume que fournira chaque Point de livraison dans le cadre de l'activation de la flexibilité.
- Le FSP informe une 2^e fois le gestionnaire du réseau de transport dans les 3 minutes après la fin de la période de livraison effective de la liste finale des Points de livraison avec lesquels il a exécuté la fourniture de flexibilité et le Volume de flexibilité correspondant activé par chaque Point de Livraison de son unité SDR.

Pour autant que le design de chaque produit spécifique le permette, toute prolongation d'une période activation (livraison effective) mènera à nouveau à la série de notifications (Elia → FSP ; FSP → Elia ; Elia → ARPSource) décrites aux sections 13.1, 13.2 et 13.3 qui ont lieu en début de période d'activation (livraison effective), et tout arrêt anticipé d'une activation mènera à la série de notifications (Elia → FSP ; FSP → Elia ; Elia → ARPSource) décrites aux sections 13.1, 13.2 et 13.3 qui ont lieu en fin de période d'activation (livraison effective).

14. PÉNALITÉS

14.1 Pénalités pour le réglage tertiaire non réservé par des Unités Techniques non-CIPU

Les pénalités spécifiques à la fourniture de la puissance de réglage tertiaire non réservé par des Unités Techniques non-CIPU sont expliquées à l'art. 8.5.2 des règles de fonctionnement du marché relatif à la compensation des déséquilibres quart-horaires et sont applicables en cas de Transfert d'énergie.

Si le gestionnaire du réseau de transport observe que le FSP néglige 3 fois dans une période de 30 jours calendaires d'informer le gestionnaire du réseau de transport au plus tard 3 minutes après le début de l'activation et/ou dans les 3 minutes après la fin de l'activation, le gestionnaire du réseau de transport suspend le FSP pour une période de 5 jours calendriers commençant au moment où le gestionnaire du réseau de transport informe le FSP de sa négligence.

14.2 Pénalités pour la puissance de réglage tertiaire réservé par des Unités Techniques non-CIPU

Les pénalités spécifiques à la fourniture de la puissance de réglage tertiaire réservé par des Unités Techniques non-CIPU sont expliquées à l'art. 8.7.3 des règles de fonctionnement du marché relatif à la compensation des déséquilibres quart-horaires et sont applicables en cas de Transfert d'énergie.

Si le gestionnaire du réseau de transport observe que le FSP néglige 3 fois dans une période de 30 jours calendaires d'informer le gestionnaire du réseau de transport au plus tard 3 minutes après le début de l'activation et/ou dans les 3 minutes après la fin de l'activation, le gestionnaire du réseau de transport suspend le FSP pour la prochaine enchère de puissance de réglage tertiaire réservé par des Unités Techniques non-CIPU.

14.3 Pénalités pour la Réserve stratégique d'effacement

Les pénalités spécifiques à la SDR sont expliquées dans les règles de fonctionnement de la réserve stratégique élaborées par le gestionnaire du réseau de transport conformément à l'article 7^{septies} de la loi Électricité.

Si le gestionnaire du réseau de transport observe que le FSP néglige 3 fois dans une période de 30 jours calendaires d'informer le gestionnaire du réseau de transport au plus tard 3 minutes après le début de l'activation et/ou dans les 3 minutes après la fin de l'activation, le gestionnaire du réseau de transport suspend le FSP pour la prochaine enchère de réserve stratégique par des unités SDR.

15. PRINCIPES D'ÉCHANGE DE DONNÉES POUR LE RÈGLEMENT DU DÉSÉQUILIBRE ET LA COMPENSATION FINANCIÈRE

15.1 Confidentialité

Afin de garantir la confidentialité des données sensibles sur le plan commercial, le gestionnaire du réseau de transport respecte les principes suivants :

- Pour la correction du périmètre d'équilibre de l'ARPSource, la correction est effectuée par quart d'heure au niveau du portefeuille, où sont repris les effets créés par différents Points de livraison sous forme agrégée.
- Pour faciliter le Transfert d'énergie entre le FSP et le fournisseur, seules les informations agrégées au niveau de leurs portefeuilles respectifs sont communiquées aux deux parties. En cas

de Contrat valorisant l'écart entre la nomination et la position réelle du client final l'information est communiquée au fournisseur individuellement par point de fourniture concerné. Cette information est envoyée au fournisseur en plus de l'information agrégée ci-dessus. En aucun autre cas, pas même en cas de contestation ou de besoin de clarifications, les informations détaillées au sujet des points de livraison ne sont fournies par le gestionnaire du réseau de transport à l'ARPSource ou au fournisseur.

15.2 Échange de données entre le gestionnaire du réseau de transport et l'ARP pour le règlement du déséquilibre

Conformément à l'art. 18 du contrat ARP, le gestionnaire du réseau de transport mettra à la disposition de l'ARP le volume du déséquilibre à régler au plus tard à la fin du mois M+2 suivant le mois pendant lequel l'activation de la flexibilité a eu lieu.

15.3 Échange de données entre le gestionnaire du réseau de transport et le fournisseur pour la compensation financière entre le fournisseur et le FSP

Le gestionnaire du réseau de transport mettra à la disposition du fournisseur, les Volumes de flexibilité agrégés et validés fournis sur tous les Points de livraison du portefeuille du fournisseur utilisés pour des activations par le FSP et pour lesquels le Transfert d'énergie s'applique, agrégés par quart d'heure et par FSP, et ce au plus tard à la fin du mois M+2 suivant le mois pendant lequel l'activation de la flexibilité a eu lieu.

Les données mises à disposition sont le Volume de flexibilité fourni, le cas échéant, de façon scindée à la hausse et à la baisse sur base quart-horaire.

15.4 Échange de données entre le gestionnaire du réseau de transport et le FSP pour la compensation financière entre le FSP et le fournisseur

Le gestionnaire du réseau de transport mettra à la disposition du FSP les Volumes de flexibilité agrégés et validés fournis pour tous les Points de livraison utilisés pour des activations par le FSP, et pour lesquels le Transfert d'énergie s'applique, agrégés par quart d'heure et par fournisseur, et ce au plus tard à la fin du mois M+2 suivant le mois pendant lequel l'activation de la flexibilité a eu lieu,

Les données mises à disposition sont le Volume de flexibilité fourni à la hausse ou, le cas échéant, à la baisse sur base quart-horaire.

15.5 Suivi de l'échange de données

Le gestionnaire du réseau de transport fournit chaque mois à la Commission les volumes activés sur base quart-horaire par Point de livraison et informe la Commission de toute désignation éventuelle de manipulation affectant la détermination du Volume fourni avec un Transfert d'énergie conformément art.19^{ter} §1, 2 ° de la loi Électricité. Le gestionnaire du réseau de transport accompagnera ces données quart-horaires d'une première table reprenant pour chaque Point de livraison, l'ARPSource, le fournisseur, le FSP et le gestionnaire du réseau auquel est connecté le site dans lequel est situé ce Point de livraison, ainsi que d'une seconde table associant à chaque FSP son responsable d'équilibre.

Le gestionnaire du réseau ajoutera les données par activation reprenant le FSP concerné, les quarts d'heure de début et de fin de l'activation, ainsi que les Volumes commandés et fournis.

A. Annexe 1

La présente annexe décrit un exemple d'activation simultanée d'un Point de livraison dans une offre de réglage tertiaire non réservé par des unités techniques non CIPU et une offre de réglage tertiaire réservé par des Unités Techniques Non CIPU flex.

- a) Elia active les deux offres suivantes entre 15h00 et 15h15, conformément à la procédure de notification décrite à la section 13.3.1:
- **Offre 1:** 10 MW à la hausse de réglage tertiaire non réservé par des Unités Techniques non CIPU, par conséquent $E_{\text{commandé_offre1}} = 10 \text{ MW}$
 - **Offre 2:** 10 MW à la hausse de réglage tertiaire réservé par des Unités Techniques non CIPU flex, par conséquent $E_{\text{commandé_offre2}} = 10 \text{ MW}$
- b) Les Points de livraison pris en compte pour le calcul du Volume de flexibilité fourni sont ceux communiqués par le FSP pendant sa seconde notification qui a lieu au plus tard 3 minutes après la fin de la période d'activation :

	Offre 1: Réglage tertiaire non réservé par des Unités techniques non CIPU	Offre 2: Réglage tertiaire réservé par des Unités techniques non CIPU flex
Volume de flexibilité commandé	10 MW à la hausse	10 MW à la hausse
Points de Livraison et Volumes fournis notifiés par le FSP à la fin de l'activation (2 ^e notification).	<ul style="list-style-type: none"> • DP 1 = 10 MW notifié pour l'offre 1 • DP 2 = 2 MW notifié pour l'offre 1 et DP2 = 1 MW notifié pour l'offre 2 • DP 3 = 6 MW notifié pour l'offre 2 	

Tous les Points de Livraison se trouvent dans une situation de marché avec Transfert d'Énergie.

- c) Elia calcule les Volumes fournis par les Points de livraison²³ tenant compte des données de comptage et de la Baseline. Ceux-ci peuvent différer des valeurs notifiées par le FSP à l'étape b).
- DP 1 = 9 MW ($=E_{\text{fourni_dp1}}$)
 - DP 2 = 5 MW ($=E_{\text{fourni_dp2}}$)
 - DP 3 = 4 MW ($=E_{\text{fourni_dp3}}$)
- d) Elia calcule les Volumes fournis pour les deux offres entre 15h00 et 15h15 et corrige les périmètres de l'ARP_{fsp} et de l'ARP_{source} comme suit:

Calcul pour l'offre 1

1. Elia identifie les Points de livraison de l'offre 1 qui ne participent pas à une activation simultanée.	<ul style="list-style-type: none"> • DP 1 = 9 MW
--	---

²³ Leveringspunten waarvoor het door de FSP genotifieerde Geleverde volume gelijk is aan 0 MW worden door Elia verder buiten beschouwing gelaten.

<p>2. Elia compare le Volume commandé pour l'offre 1 avec la somme des Volumes fournis des Points de livraison de l'offre 1 qui ne participent pas à une activation simultanée. Elia affecte ensuite les Volumes fournis de ces Points de livraison à l'offre 1 et calcule la partie restante du Volume commandé qui doit être complétée par les Volumes fournis des Points de livraison de l'offre 1 qui participent à une activation simultanée.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • $E_{\text{commandé_offre1}} = 10 \text{ MW}$ • $E_{\text{fourni_dp1}} = 9 \text{ MW}$ <p>=> $E_{\text{commandé_offre1_restant}} = E_{\text{commandé_offre1}} - E_{\text{fourni_dp1}} = 10 \text{ MW} - 9 \text{ MW} = 1 \text{ MW}$</p> <p>Le 1 MW restant du Volume commandé est complété par les Volumes fournis de Points de livraison de l'offre 1 qui participent à une activation simultanée.</p>
<p>3. Elia identifie les Points de livraison de l'offre 1 qui participent à une activation simultanée pour le Réglage tertiaire non réservé par des Unités Techniques non CIPU et le Réglage tertiaire réservé par des Unités Techniques non CIPU flex.</p>	<p>DP 2 est notifié par FSP aussi bien pour l'offre 1 que pour l'offre 2 et Elia calcule le Volume fourni pour ce Point de livraison par le FSP pour à la fois l'offre 1 et l'offre 2 :</p> <ul style="list-style-type: none"> • $E_{\text{fourni_dp2}} = 5 \text{ MW}$
<p>4. Elia compare la partie restante du Volume commandé de l'offre 1 qui doit être complétée (venant de l'étape 2) avec le Volume fourni identifié à l'étape 3. Par la suite Elia affecte le Volume fourni du(des) Points de livraison participant à une activation simultanée à l'offre 1 de sorte à ce que le Volume fourni par le FSP corresponde au Volume commandé au FSP.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • $E_{\text{commandé_offre1_restant}} = 1 \text{ MW}$ • $E_{\text{fourni_dp2}} = 5 \text{ MW}$ <p>=> Le 1 MW restant du Volume commandé de l'offre 1 est complété avec le Volume fourni de DP2.</p> <p>=> Le volume fourni par le FSP est égal à 10 MW (= 9+1 MW) pour l'offre 1.</p>
<p>5. Elia calcule la partie disponible du Volume fourni des Points de livraison qui participent à une activation simultanée qui est utilisé pour l'affectation à l'offre 2.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • $E_{\text{dp2_disponible_offre2}} = 4 \text{ MW} (5 \text{ MW} - 1 \text{ MW})$ disponible pour affectation à l'offre 2.
<h3>Calcul pour l'offre 2</h3>	
<p>6. Elia identifie les points de Livraison de l'offre 2 qui ne participent pas à une activation simultanée.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • DP 3 = 4 MW
<p>7. Elia compare le Volume commandé pour l'offre 2 avec la somme des Volumes fournis par les Points de livraison de l'offre 2 qui ne font pas d'activation simultanée. Elia affecte les volumes de ces points de livraison à l'offre 2. Par la suite Elia calcule la partie restante du Volume commandé de l'offre 2 qui doit être complété par les Volumes fournis par les Points de livraison de l'offre 2 qui participent à une activation simultanée.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • $E_{\text{commandé_offre2}} = 10 \text{ MW}$ • $E_{\text{fourni_dp3}} = 4 \text{ MW}$ <p>=> $E_{\text{commandé_offre2_restant}} = E_{\text{commandé_offre2}} - E_{\text{fourni_dp3}} = 10 \text{ MW} - 4 \text{ MW} = 6 \text{ MW}$</p> <p>Les 6 MW restant du Volume commandé sont complétés par les Volumes fournis des Points de livraison de l'offre 2 qui participent à une activation simultanée.</p>
<p>8. Elia prend la partie disponible du Volume fourni des Points de livraison qui participent à une activation simultanée (de l'étape 5) et l'utilise pour l'offre 2.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • $E_{\text{dp2_disponible_offre2}} = 4 \text{ MW}$ disponible et utilisé par l'offre 2 <p>Le volume total fourni pour l'offre 2 est égal à 8 MW (4MW + 4 MW), provenant de DP3 (étape 7) et de DP2 (étape actuelle 8).</p> <p>=> Ceci mène à une situation avec un manque de Volume fourni de 2 MW pour l'offre 2.</p>
<p>9. Elia ajoute la différence entre le Volume commandé et le Volume fourni des offres 1 et des offres 2 au périmètre d'équilibre de l'ARPFsp.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Périmètre ARPFsp = - 20 MW + (9+5+4 MW) = -2 MW
<p>10. Elia ajoute les volumes fournis des différents Points de livraison au périmètre d'équilibre des ARPSsource.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Périmètre ARPSsource_dp1 = + 9 MW • Périmètre ARPSsource_dp2 = + 5 MW • Périmètre ARPSsource_dp3 = + 4 MW

B. Annexe 2

Cette annexe décrit la correction du périmètre d'équilibre dans le cas où deux ARPSources sont actifs pour un point d'accès: un ARPSource est chargé du suivi du prélèvement net et un autre ARPSource est chargé du suivi de l'injection nette. La situation illustrée est celle où la valeur de la Baseline indique une situation d'injection nette et où pendant le quart d'heure d'activation un prélèvement net est mesuré (c.à.d. une activation à la baisse). Le périmètre d'équilibre de l'ARPSource chargé du suivi de l'énergie de signe opposé à celui de la baseline est corrigé en premier et par la suite on corrige le périmètre d'équilibre de l'autre ARPSource. Dans ce cas-ci le périmètre d'équilibre de l'ARPSource chargé du suivi du prélèvement net est donc corrigé en premier, et puis le périmètre d'équilibre de l'ARPSource chargé du suivi de l'injection nette est corrigé.

Remarque : la situation où la valeur de la Baseline indique une situation de prélèvement net et où pendant le quart d'heure d'activation une injection nette est mesurée suit exactement les mêmes principes.

Elia active l'offre suivante entre 15h00 et 15h15:

- **Offre 1:** 15 MW à la baisse de Réglage tertiaire non réservé par des Unités Techniques non CIPU

	Offre 1: (ex: une offre de Réglage tertiaire non réservé par des Unités Techniques non CIPU à la baisse)
Volume de flexibilité commandé	15 MW (activation à la baisse)
Points de livraison repris dans la notification par FSP à la fin de l'activation (2e notification)	<ul style="list-style-type: none"> • DP 1

DP1 a deux ARPSources: un ARPSource chargé du suivi du prélèvement net au point d'accès et un ARPSource chargé du suivi de l'injection nette au point d'accès.

Elia calcule le volume fourni et corrige le périmètre de l'ARP_{fsp} et des ARP_{source} comme suit:

1. Elia calcule le Volume fourni par point de livraison tenant compte des données de comptage quart-horaires et de la Baseline	Elia calcule une valeur de la Baseline applicable pour le quart d'heure d'activation de 10MW et mesure pendant le quart d'heure d'activation un prélèvement net de 2 MW. Elia calcule le Volume fourni pour DP1 : $E_{\text{fourni_dp1}} = 12 \text{ MW}$ à la baisse
2. Elia limite le Volume fourni calculé par Point de livraison à la puissance maximale contractuelle de flexibilité à la hausse et/ou à la baisse qui peut être activée pour le Point de livraison concerné	La puissance maximale qui peut être activée pour DP 1 = 10MW • DP 1 = 12 MW => 10MW
3. Elia compare le Volume commandé avec la somme des Volumes fournis par Point de livraison de l'étape 2. Ceci mène à la constatation d'une fourniture insuffisante (underdelivery), une fourniture excessive (overdelivery) ou une fourniture exacte.	$E_{\text{commandé}} = 15 \text{ MW}$ à la baisse $E_{\text{fourni_dp1}} = 10 \text{ MW}$ à la baisse => 5 MW manquants (underdelivery)
4. Elia corrige l'ARP _{fsp} dans la direction opposée à la direction de l'activation avec la différence entre la somme des Volumes fournis aux points de livraison et le Volume commandé.	Le périmètre de l' ARPfsp est corrigé de 5 MW à la hausse (15 MW-10MW)

<p>5. Elia corrige le périmètre d'équilibre des ARPsources des points de Livraison concernés (dans la direction opposée à celle de l'activation, donc dans cet exemple à la hausse) avec les Volumes fournis tels que calculés à l'étape 2 limités au prélèvement net mesuré pour ce quart d'heure.</p>	<p>Elia corrige le périmètre des ARPsources comme suit:</p> <ul style="list-style-type: none">• $ARP_{source_pr\u00e9l\u00e8vement_DP1} = 2 \text{ MW}$ à la hausse• $ARP_{source_injection_DP1} = 8 \text{ MW}$ à la hausse <p>L'ARP source chargé du suivi du prélèvement net est d'abord corrigé avec le Volume fourni limité avec la valeur de prélèvement nette mesurée pendant ce quart d'heure. La différence entre le Volume de flexibilité fourni et le volume de correction de l'ARP source chargé du suivi du prélèvement net (c.à.d le <i>volume fourni restant</i>) est utilisée pour corriger l'ARP source chargé du suivi de l'injection nette.</p>
---	---