

## **Annexe 5 : Tarifs**

Les montants facturés par Elia lors du mois M+1 au GRD concernent toujours les services d'Elia fournis au GRD au cours du mois M. Toutes les définitions ci-dessous font référence à un mois calendrier M fixé.

### **1. Tarifs pour la gestion et le développement de l'infrastructure du réseau**

Ces tarifs comprennent :

- un tarif pour la pointe mensuelle;
- un tarif pour la pointe annuelle;
- un tarif pour la puissance mise à disposition.

#### **1.1 Tarif pour la pointe mensuelle**

La pointe mensuelle de prélèvement d'un Point d'interconnexion pour le mois M correspond à la valeur quart-horaire la plus élevée de la puissance active nette prélevée mesurée durant l'entièreté du mois concerné tandis que la pointe mensuelle d'injection d'un Point d'interconnexion pour le mois M correspond à la valeur quart-horaire la plus élevée de la puissance active nette injectée mesurée durant l'entièreté du mois concerné.

#### **1.2 Tarif pour la pointe annuelle**

Le tarif pour la pointe annuelle est appliqué sur la pointe annuelle de puissance active durant la période tarifaire de pointe. Il s'agit, pour le mois M, de la valeur quart-horaire la plus élevée de la puissance active prélevée nette mesurée pendant les quarts d'heure qui constituent la période tarifaire de pointe sur les douze derniers mois, de M-11 à M. Cette période proposée par Elia et validée par la CREG, est celle pendant laquelle la charge globale nette sur le réseau Elia est statistiquement la plus élevée.

#### **1.3 Tarif pour la puissance contractuelle mise à disposition (Ppad)**

- *Point d'interconnexion à la sortie de la transformation vers la moyenne tension*

La puissance mise à disposition d'un Point d'interconnexion à la sortie de la transformation vers la moyenne tension est égale à la puissance contractuelle en prélèvement du Point d'interconnexion tel que reprise à l'Annexe 3 (Ppad Prél.).

La Ppad en prélèvement est inférieure ou égale à la puissance nominale (Snom) du Poste de Transformation. Dans le cas où plusieurs Points d'Interconnexion sont actifs dans un Poste de Transformation, la somme des puissances (contractuelles) mises à disposition en prélèvement (Ppad Prél.) de tous les Points d'Interconnexion du Poste de Transformation peut être plus grande que la puissance nominale (Snom) du Poste de Transformation.

La Ppad en prélèvement est convenue pour une durée indéterminée, le premier jour de validité est le premier jour d'un mois calendrier et le dernier jour de validité est le dernier jour d'un mois calendrier.

La Ppad en prélèvement peut être modifiée à la demande du GRD. Cette modification devient le cas échéant effective le premier jour calendrier du mois suivant la demande de modification. Une demande d'augmentation de la Ppad en prélèvement peut être introduite à tout moment. A moins d'une diminution définitive clairement démontrable par le GRD de la Ppad d'au moins 1000 kVA, une demande de diminution ne peut être introduite qu'au plus tôt douze mois après la dernière demande d'augmentation. Une demande de diminution définitive clairement démontrable de la Ppad peut être introduite à tout moment par le GRD. Chaque demande de diminution définitive clairement démontrable de la Ppad est accompagnée d'une motivation écrite du GRD. La demande pour une diminution définitive clairement démontrable de la Ppad sera soumise à Elia au moins 5 jours ouvrables avant la fin du mois M et, en cas d'approbation par Elia, la diminution sera effective le premier jour du mois M+1.

Pour les Points d'interconnexion à la sortie de la transformation vers la moyenne tension, seul un tarif pour la Ppad en prélèvement ainsi qu'un tarif complémentaire en cas de dépassement de la Ppad en prélèvement est d'application.

En cas de dépassement de la Ppad en prélèvement, un tarif est appliqué au dépassement mesuré durant le mois M, et ce, pendant une période de douze mois allant du mois M au mois M+11. Ce tarif correspond au tarif pour la Ppad en prélèvement augmenté de 50%. La référence pour le calcul du dépassement est la valeur quart-horaire la plus élevée de la puissance apparente prélevée mesurée durant l'entièreté du mois concerné.

- *Point d'interconnexion dans le réseau 70/36/30 kV*

La Ppad d'un Point d'interconnexion dans le réseau 70/36/30 kV est égale à la puissance contractuelle du Point d'interconnexion, comme repris dans l'Annexe 3 (Ppad prélèvement et Ppad injection).

La Ppad peut être inférieure ou égale à la capacité physique maximale des installations de raccordement qui sont dédiées au GRD. La Ppad est convenue pour une durée indéterminée, le premier jour de validité est le premier jour d'un mois calendrier et le dernier jour de validité est le dernier jour d'un mois calendrier.

La Ppad peut être modifiée à la demande du GRD. Cette modification devient le cas échéant effective le premier jour calendrier du mois suivant la demande de modification. Une demande d'augmentation de la Ppad peut être introduite à tout moment. A moins d'une diminution définitive clairement démontrable par le GRD de la Ppad d'au moins 1000 kVA, une demande de diminution ne peut être introduite qu'au plus tôt douze mois après la dernière demande d'augmentation. Une demande de diminution définitive clairement démontrable de la Ppad peut être introduite à tout moment par le GRD. Chaque demande de diminution définitive clairement démontrable de la Ppad est accompagnée d'une motivation écrite du GRD. La demande pour une diminution définitive clairement

démontrable de la Ppad sera soumise à Elia au moins 5 jours ouvrables avant la fin du mois M et, en cas d'approbation par Elia, la diminution sera effective le premier jour du mois M+1.

Dans le cas où une boucle de distribution permet d'établir une liaison entre deux Points d'interconnexion 70/36/30kV au travers de laquelle il est possible de basculer de la charge ou de la production entre ces deux Points d'interconnexion, l'un d'entre eux peut, à la demande du GRD, être qualifié de Point d'interconnexion « complémentaire » et, de ce fait, bénéficier du tarif spécifique qui s'y rapporte. Dans ce cas, la Ppad du Point d'interconnexion « complémentaire » ne peut être supérieure à la Ppad de l'autre Point d'interconnexion.

Pour les Points d'interconnexion dans le réseau 70/36/30 kV, seul un tarif pour la Ppad en prélèvement ainsi qu'un tarif complémentaire en cas de dépassement de la Ppad en prélèvement est d'application.

En cas de dépassement de la Ppad en prélèvement, un tarif est appliqué au dépassement mesuré durant le mois M, et ce, pendant une période de douze mois allant du mois M au mois M+11. Ce tarif correspond au tarif pour la Ppad en prélèvement augmenté de 50%. La référence pour le calcul du dépassement est la 11<sup>ème</sup> pointe mesurée en kW du mois M.

## 2. Tarif pour le prélèvement ou l'injection d'énergie réactive complémentaire

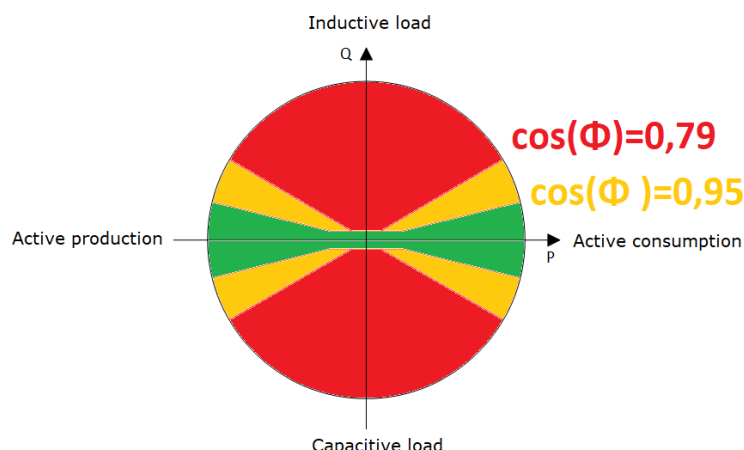
### 2.1. Tarif local par Point d'interconnexion

Le tarif pour le prélèvement ou l'injection d'énergie réactive complémentaire est appliqué par Poste de transformation lorsque la fourniture quart-horaire d'énergie réactive excède  $\tan \varphi = 0,329$ .

Le tarif pour le prélèvement ou l'injection d'énergie réactive complémentaire dépend de la hauteur du dépassement et comprend deux zones de tarif. La zone 1 s'applique aux fournitures quart-horaires d'énergie réactive qui dépassent  $\tan \varphi = 0,329$  par Poste de transformation mais n'atteignent pas  $\tan \varphi = 0,767$ . La zone 2 est d'application pour les fournitures quart-horaires d'énergie réactive qui dépassent  $\tan \varphi = 0,767$  par Poste de transformation.

Dans le cas où l'énergie active quart-horaire nette ne dépasse pas 10% de la pointe annuelle au Poste de transformation considéré, le prélèvement ou l'injection d'énergie réactive complémentaire est défini par rapport à 32,9% de 10% de la pointe annuelle en ce Poste de transformation.

La pointe annuelle est mensuellement déterminée ex-post comme la pointe maximale sur les 12 derniers mois, à savoir le mois de facturation en cours et les 11 mois précédents, sans tenir compte de la période tarifaire de pointe annuelle.



Les montants correspondants aux dépassements calculés par Poste de transformation sont répartis à l'aide d'un prorata basé sur la  $\tan \phi$  et la puissance réactive des Points d'interconnexion du Poste de transformation en question.

## 2.2. Tarif zonal par Zone Electrique

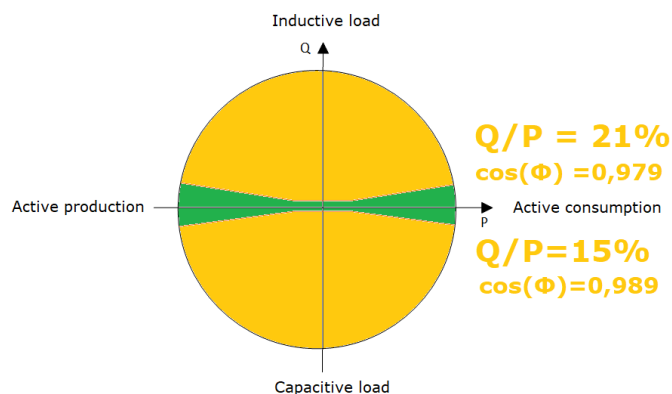
Un tarif pour le prélèvement ou l'injection d'énergie réactive complémentaire agrégé par Zone Electrique est d'application en complément au tarif par local par Point d'interconnexion.

La Zone Electrique à laquelle appartient chaque Point d'interconnexion est précisée à l'Annexe 3 de la présente Convention.

L'agrégation des prélèvements ou injections d'énergie active et réactive pour la Zone Electrique est effectuée en additionnant les données de mesures de l'ensemble des cellules de raccordement appartenant à une Zone Electrique et en y soustrayant les données relatives aux clients directs d'Elia et aux batteries de condensateurs d'Elia.

Les fournitures quart-horaires d'énergie réactive agrégée par Zone Electrique donnent lieu à l'application d'un tarif pour complément d'énergie réactive lorsque ces valeurs sont dépassées :

- $\cos \phi = 0,979$  en zone inductif pour une Zone Electrique en prélèvement
- $\cos \phi = 0,979$  en zone capacitif pour une Zone Electrique en injection
- $\cos \phi = 0,989$  en zone capacitif pour une Zone Electrique en prélèvement
- $\cos \phi = 0,989$  en zone inductif pour une Zone Electrique en injection



Les montants correspondants aux dépassements calculés par Zone Electrique sont répartis à l'aide d'un prorata basé sur la  $\tan \varphi$  et la puissance réactive des cellules de raccordement des transformateurs (ou le cas échéant des Trunks) concernés.

Ces montants sont agrégés par Poste de transformation et ensuite repartis par Point d'interconnexion à l'aide d'un prorata basé sur la  $\tan \varphi$  et la puissance réactive des Points d'interconnexion du Poste de transformation en question.

### 3. Autres tarifs d'accès

Les autres tarifs d'accès comprennent :

- un tarif pour la gestion du système électrique;
- un tarif pour les réserves de puissance et le Black-start;
- un tarif pour l'intégration du marché.

### 4. Tarifs pour les obligations de service public, taxes et surcharges

Ces tarifs comprennent les coûts des obligations de service public qui sont imposées par les autorités compétentes à Elia. Ces coûts ne sont pas immédiatement liés à la gestion du Réseau Elia ou ne sont pas strictement nécessaires à celle-ci.

L'application de ces tarifs, taxes et surcharges peut dépendre du niveau d'infrastructure du Point d'interconnexion et de la région dans laquelle les utilisateurs du réseau de distribution qui y sont raccordés sont localisés.

### 5. Tarifs de raccordement Elia pour le GRD

*Point d'interconnexion à la sortie de la transformation vers la moyenne tension*

La délimitation des propriétés telle que décrite à l'Annexe 8 de la présente Convention est déterminante pour la facturation du tarif de raccordement GRD, et ce tant pour les installations nouvelles que les terrains, bâtiments et installations techniques existantes.

Lorsqu'Elia est propriétaire (ou qu'il a accordé des droits d'utilisation) pour:

- l'ensemble des accessoires de transformation vers la MT, composé au moins d'une cellule d'arrivée (terme I du tarif de raccordement GRD),
- l'ensemble des cellules MT non-feeder, composé au moins d'une cellule de couplage (terme II du tarif de raccordement GRD) et/ou
- l'ensemble des installations générales et bâtiments, composé d'au moins un bâtiment (terme III du tarif de raccordement GRD),

un tarif de raccordement GRD est appliqué au GRD qui bénéficie du service de mise à disposition (Capex) et de gestion (Opex) (maintenance et exploitation). Le tarif est forfaitaire et appliqué une seule fois par Point d'interconnexion sur base des données reprises à l'Annexe 3.

Elia vise à ce que les tarifs de raccordement reflètent raisonnablement le périmètre d'activité décrit à l'Annexe 8.

Par gestion, on entend notamment la surveillance des installations, en ce compris la mise à disposition de services de garde, l'activation et la désactivation des installations, la gestion des procédures d'exploitation, la signalisation lors d'alarmes ou d'avaries, la gestion administrative (plans, documents légaux), l'entretien périodique normal ainsi que l'entretien curatif.

Pour les Points d'interconnexion à la sortie de la transformation vers la moyenne tension, le tarif de raccordement est calculé sur base de la puissance nominale au Point d'Interconnexion (Snom IP) tel que mentionnée à l'Annexe 3.

Les données de l'Annexes 3 seront mises à jour sur base des principes repris ci-dessous.

Les adaptations des termes I, II & III du tarif de raccordement GRD consécutives d'évolutions sur le terrain (mise à disposition (Capex) et/ou gestion (Opex)) seront revues et effectives à partir du premier jour calendrier du mois qui suit cet événement.

La Snom est une valeur univoque et stable et correspond à la situation effective sur le terrain au 1<sup>er</sup> janvier de l'année concernée. Elle est revue au début de chaque année par les Parties en fonction des investissements réalisés. Dans les cas précis de la mise en (ou hors) service d'un Poste de transformation, la Snom sera revue et sera effective à partir du premier jour calendrier du mois de la mise en service (à partir du premier jour calendrier du mois suivant la mise hors service).

Elia ne tient pas compte de la puissance apparente nominale d'un trunk, tel que défini à l'Annexe 8 sauf lorsque ce(s) dernier(s) correspond(ent) à l'unique alimentation d'une Sous-station MT.

Dans le cas d'un Poste de transformation Elia qui raccorde à la fois un utilisateur du réseau direct d'Elia et le GRD, Elia déduit de la Snom du Poste de transformation le double de la puissance mise à disposition de l'utilisateur du réseau direct d'Elia.

Dans le cas d'un transformateur à trois enroulements, la puissance spécifiée par le troisième enroulement est pris en compte pour la détermination de la Snom du Poste de transformation concerné. Dans le cas d'un transformateur de réglage, disposant d'une

puissance apparente nominale plus petite que le troisième enroulement, cette plus petite puissance apparente nominale est prise en compte pour la détermination de la Snom du Poste de transformation concerné.

Dans le cas où un seul Point d'interconnexion est actif dans un Poste de transformation la puissance nominale au Point d'interconnexion (Snom IP) de ce Point d'interconnexion est égale à la Snom du Poste de transformation. Dans le cas où plusieurs Points d'interconnexion sont actifs dans un Poste de transformation, une répartition de la Snom sera appliquée entre ces Points d'interconnexion sur base de la moyenne des pointes annuelles pour prélèvement ou injection (en MW) des trois dernières années, et tenant compte des explications reprises sous l'Annexe III. Cette répartition aboutit à une Snom IP pour chacun des Points d'interconnexion dans le Poste de transformation. La somme des Snom IP de tous les Points d'interconnexion du Poste de transformation est toujours égale à la Snom du Poste de transformation.

Cette répartition sera revue au moins une fois par an simultanément à la mise à jour des valeurs de Snom susmentionnées. Si tous les gestionnaires de réseau de distribution concernés souhaitent prendre l'initiative de déterminer collectivement une autre valeur annuelle de clé de répartition pour un Poste de transformation et de la communiquer à Elia avec l'attestation de leur accord collégial, cette valeur sera appliquée par Elia à partir de l'exercice suivant; elle sera reconduite chaque année jusqu'à nouvelle notification collégiale par l'ensemble des gestionnaires de réseau de distribution concernés.

Une fois par an, simultanément à la mise à jour des valeurs de Snom et des clés de répartition tel que décrite ci-dessus, Elia transmettra au GRD une estimation de l'application des tarifs de raccordement pour le mois de janvier de l'année concernée.

#### *Point d'interconnexion dans le réseau 70/36/30 kV*

Pour les Points d'interconnexion dans le réseau 70/36/30 kV les tarifs de raccordement sont appliqués par cellule de raccordement sur base des données reprises à l'Annexe 3. Le même tarif s'applique pour le raccordement des installations de TCC en 36kV.

## **6. Procédure complémentaire pour la détermination de la puissance de pointe**

### **6.1. Procédure**

- Périodicité: Au plus tard le 4<sup>ème</sup> jour ouvrable du mois M+2, le GRD introduit les demandes d'adaptation des charges de pointe du mois M.
- Cette procédure est représentée schématiquement en Annexe I et est uniquement d'application sur les Points d'interconnexion à la sortie de la transformation vers la moyenne tension.
- Tous les reports de charge qui ont été demandés auprès d'Elia conformément à l'Annexe 7 de la Convention de collaboration conclue entre le GRD et Elia et qui ont eu, par Point d'interconnexion, un impact sur la facturation de minimum 500 kW peuvent donner lieu à une note de crédit.
- Le GRD va vérifier dans quelle mesure les puissances de pointe dans le Point d'interconnexion où la puissance diminue et dans celui/ceux où la puissance augmente subissent un impact.



- Le GRD effectue l'analyse d'impact des reports sur la facturation et fournit à Elia les données relatives aux reports qui ont un impact, sous la forme décrite à l'Annexe II. Le fichier d'échange est envoyé par mail au format Excel.
- Pour le calcul du mois M, le GRD se base sur les données de comptage qui lui sont envoyées par Elia, comme le prévoit l'Annexe 6.
- La demande de note de crédit introduite par le GRD sur la base de la liste des reports conforme à l'Annexe II sera contrôlée par Elia. Si ce contrôle génère une évaluation positive, Elia rédige une note de crédit pour le mois M. Si le contrôle d'Elia génère une évaluation négative, un entretien sera organisé pour déterminer la cause de la différence de facturation.

## 6.2. Explication – puissance de pointe

Situations pouvant donner lieu à une demande du GRD en vue d'adapter les charges de pointe utilisées pour déterminer la puissance annuelle, la puissance mensuelle et les dépassements de la Ppad du GRD aux Points d'interconnexion avec le Réseau Elia:

- Tout report de charge demandé par Elia ;
- Tout report de charge demandé par le GRD à la suite d'un incident signalé comme il se doit ;
- Tout déplacement de charge important programmé (dans le cadre des activités d'entretien, par exemple).

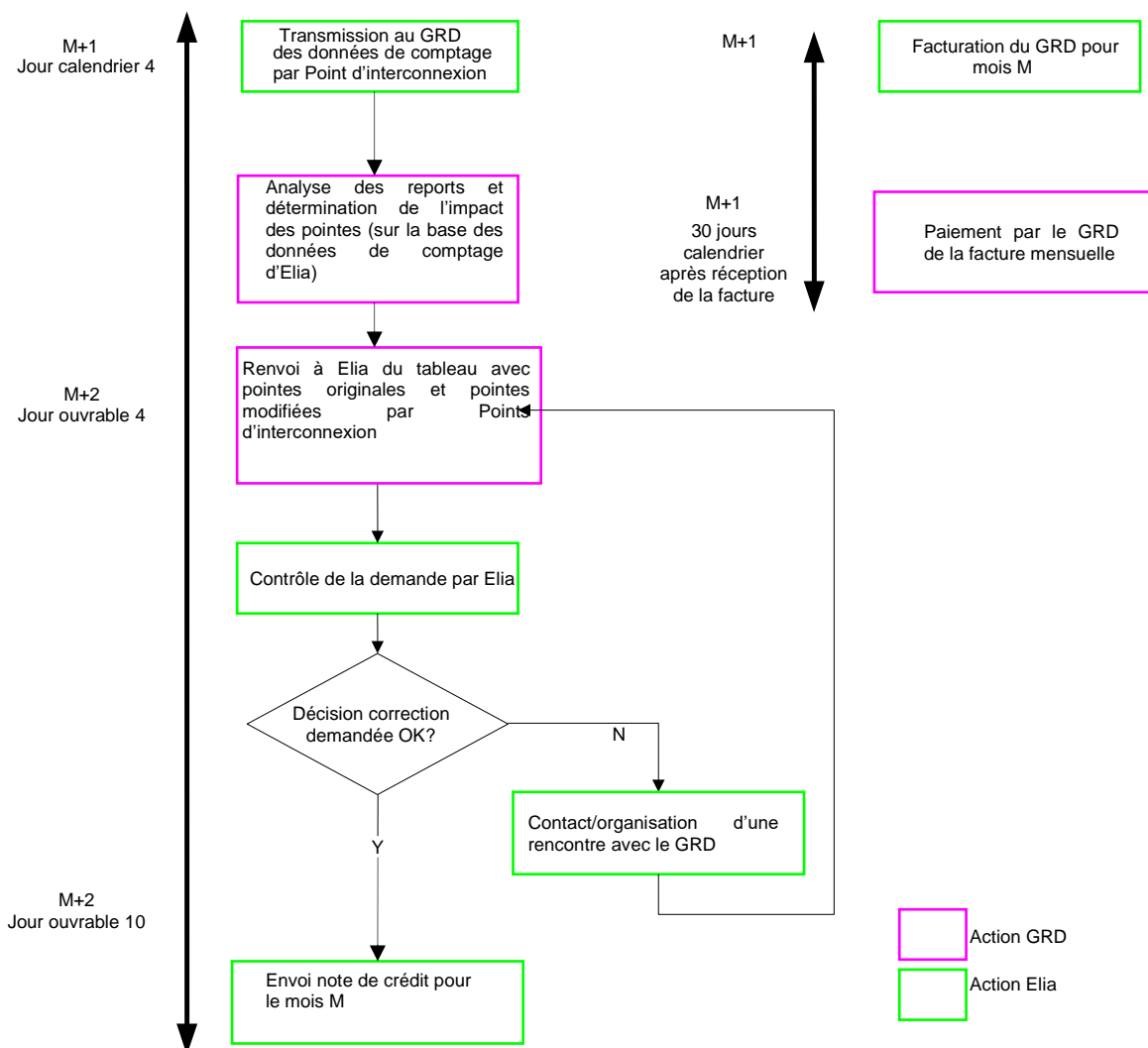
Le processus de crédit pour les reports qui ont un impact sur les factures d'accès des GRD est lié au processus de facturation de l'accès des GRD.

Les valeurs du report de charge sont valables pour autant que le report a fait augmenter la puissance de pointe du Poste de transformation auquel la puissance est arrivée et n'a pas fait diminuer de la même valeur la puissance de pointe du Poste de transformation duquel la puissance est partie.



## ANNEXE I (de l'Annexe 5 de la Convention de collaboration)

Cette annexe donne une vue schématique de la procédure en cas de demande d'adaptation de la puissance de pointe d'un Point d'interconnexion par le GRD (Convention de collaboration, Annexe 5, point 5.).



Toutes les manœuvres de charge qui ont été demandées conformément à l'Annexe 7 de la convention de collaboration conclue entre le GRD et Elia et qui ont un impact par Point d'interconnexion sur la puissance de pointe de minimum 500 kW, peuvent donner lieu à une note de crédit.

Le GRD qui effectue l'analyse d'impact fournit les données à Elia sous la forme décrite à l'Annexe II.

Exemple des informations nécessaires lors d'une demande de crédit découlant de l'adaptation des puissances de pointe à la suite de reports

[illegible]

<u>Cause</u>	<p>E = demande ELIA</p> <p>I = Incident</p> <p>G = Gds travaux planifiés GRD</p> <p>En = Entretien</p> <p>Tp = Travaux planifiés</p>
--------------	--

Remarque: pour des raisons d'uniformité, les dates et heures doivent être au format UTC du type 2005-01-02T20:26:00Z

## ANNEXE III (de l'Annexe 5 de la Convention de collaboration)

Cette Annexe donne quelques précisions pour le calcul de la clef de répartition comme signifié dans article 4 à l'Annexe 5.

La clé de répartition, valable pour l'année N, est calculée au mois de janvier de l'année N sur base de la moyenne des pointes annuelles des années N-1, N-2 et N-3, pour autant que le Point d'interconnexion était en service dans le poste MT concerné. Ces pointes annuelles sont considérées par Point d'interconnexion : il ne s'agit pas de pointes synchrones entre les différents Points d'interconnexion présents sur le Poste de transformation.

A cette fin, les données suivantes sont utilisées:

- pointes annuelles moyennes (sur 3 ans);
- valeurs corrigées : les adaptations des charges de pointe demandées par les gestionnaires de réseau de distribution, conforme à l'article 6.1 de l'Annexe 5, sont prises en compte;
- prélèvements ou injection, c.-à-d. la valeur absolue du pic moyen le plus élevé, en prélèvement ou en injection.

Ce principe peut-être repris selon la formule suivante:

La clé de répartition pour Point d'interconnexion 1 dans une sous-station avec 2 Points d'interconnexion (Points d'interconnexion 1 et 2):

$$\frac{\sum_{i=1}^{i=3} \text{Max}_i\{C1; I1\}}{\sum_{i=1}^{i=3} \text{Max}_i\{C1; I1\} + \sum_{i=1}^{i=3} \text{Max}_i\{C2; I2\}}$$

avec:

Cx= pointe de prélèvement corrigé sur un an pour le Point d'interconnexion x;

Ix= pointe d'injection corrigé sur un an pour le Point d'interconnexion x.

Dans le cas d'un nouveau Poste de transformation, Elia calcule une clé de répartition pour les nouveaux Points d'interconnexion avant la mise en service sur base des prévisions des gestionnaires de réseau de distribution présents sur le Poste de transformation. Après l'année de mise en service du Poste de transformation et à la demande explicite d'un des gestionnaires de réseau de distribution concernés, ces clés de répartition seront corrigées ex post suivant les valeurs des pointes réelles ou de tout autres clefs de répartition validées par l'ensemble des gestionnaires de réseau de distribution présents sur le Poste de transformation.

Dans le cas d'un nouveau Point d'interconnexion (sur un Poste de transformation existant) et en l'absence de la réception de clefs de répartition validées par l'ensemble des gestionnaires de réseau de distribution présents sur le Poste de transformation, Elia prendra dans un premier temps « 0 » comme clé de répartition pour le nouveau Point d'interconnexion. Après l'année de mise en service du Point d'interconnexion et à la demande explicite d'un des gestionnaires de réseau de distribution présents sur le Poste de transformation, les clés de répartition seront corrigées ex post suivant les valeurs de pointe

réelles ou de tout autres clefs de répartition validées par l'ensemble des gestionnaires de réseau de distribution présents sur le Poste de transformation.

Cette correction n'est réalisée que pour les mois suivant la mise en service.

Le mois suivant la mise hors service, d'un Point d'interconnexion, Elia met la clé de répartition à « 0 » pour le gestionnaire de réseau de distribution sortant et augmente les clés de répartition des gestionnaires de réseau de distribution restants de sorte que la somme soit de nouveau égale à 100%.

La mise en ou hors service d'un Point d'interconnexion est définie comme étant l'instant où respectivement le premier utilisateur du réseau de distribution est raccordé au ou le dernier utilisateur du réseau de distribution est déconnecté du Point d'interconnexion concerné.