

## Délibération de la Commission de régulation de l'énergie du 7 mai 2014 portant décision sur l'évolution au 1<sup>er</sup> août 2014 des tarifs d'utilisation d'un réseau public d'électricité dans le domaine de tension HTB

Participaient à la séance : Philippe de LADOUCETTE, président, Olivier CHALLAN BELVAL, Catherine EDWIGE, Michel THIOLLIERE, et Jean-Pierre SOTURA, commissaires.

### 1. Application de la section 12 des règles tarifaires du 3 avril 2013

#### 1.1. Contexte

Les quatrièmes tarifs d'utilisation d'un réseau public d'électricité dans le domaine de tension HTB (dits TURPE 4 HTB), fixés par la délibération de la Commission de régulation de l'énergie (CRE) du 3 avril 2013, sont entrés en vigueur le 1<sup>er</sup> août 2013.

Dans ce cadre, la section 12 des règles tarifaires pour l'utilisation d'un réseau public d'électricité dans le domaine de tension HTB annexées à la délibération du 3 avril 2013 précitée prévoit les dispositions suivantes :

#### « 12. Indexation de la grille tarifaire

*Soit M le mois anniversaire de la date d'entrée en vigueur des présents tarifs.*

*Chaque année N à compter de l'année 2014, le niveau des composantes définies par les tableaux 1 à 2.2 et 4 à 21 ci-dessus est ajusté mécaniquement le 1<sup>er</sup> jour du mois M, à l'exception des coefficients pondérateurs de puissance des composantes de soutirage ainsi que du coefficient c du tableau 4.*

*La grille tarifaire en vigueur à compter du 1<sup>er</sup> jour du mois M de l'année N est obtenue en ajustant la grille tarifaire en vigueur le mois précédent de l'évolution de l'indice des prix à la consommation hors tabac et d'un facteur d'apurement du compte de régulation des charges et des produits (CRCP).*

#### 12.1 Règle d'évolution

*Pour le domaine de tension HTB, la grille tarifaire est ajustée mécaniquement du pourcentage suivant :*

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

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

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

#### 12.2 Règles d'arrondi

*Lors de l'ajustement des grilles tarifaires, les règles d'arrondi sont les suivantes :*

- les coefficients des parties fixes des composantes annuelles des soutirages ainsi que des composantes annuelles de gestion et de comptage sont arrondis au centime d'euro le plus proche ;
- les autres coefficients soumis à l'ajustement sont arrondis au centième le plus proche de l'unité dans laquelle ils sont exprimés. »

## 1.2. Pourcentages d'ajustement de la grille tarifaire au 1<sup>er</sup> août 2014

### 1.2.1. Pourcentage d'évolution de l'indice des prix à la consommation hors tabac

La valeur moyenne de l'indice mensuel des prix à la consommation hors tabac (identifiant INSEE : 000641194) est, respectivement sur les années 2012 et 2013, de 124,5 et 125,4.

Le pourcentage d'évolution, entre la valeur moyenne de l'indice mensuel des prix à la consommation hors tabac sur l'année 2013 et la valeur moyenne du même indice sur l'année 2012, est donc de 0,7 %.

### 1.2.2. Facteur d'apurement du CRCP de RTE

Le montant total du solde du CRCP de RTE à apurer par l'ajustement tarifaire du 1<sup>er</sup> août 2014 est de 178,2 M€ à compenser aux utilisateurs. Ce montant a été calculé conformément aux principes définis à la section D.2 de l'exposé des motifs de la délibération du 3 avril 2013 précitée. Il se décompose de la manière suivante :

|                                                                                    | Montant en M€ |
|------------------------------------------------------------------------------------|---------------|
| Solde du CRCP au 1 <sup>er</sup> janvier 2013                                      | 14,7          |
| Charges liées à la compensation des pertes sur les réseaux                         | 46,5          |
| Coûts de congestions internationales                                               | 3,4           |
| Charges externalisées nettes relatives aux frais de gestion des interconnexions    | 1,6           |
| Charges de capital                                                                 | 0,2           |
| Valeur nette comptable des immobilisations démolies                                | -2,2          |
| Recettes tarifaires                                                                | 15,5          |
| Recettes liées aux mécanismes de gestion des congestions aux interconnexions       | 88,0          |
| Recettes liées aux contrats entre gestionnaires de réseau de transport             | 3,1           |
| Incitations financières <sup>1</sup>                                               | 0,6           |
| Actualisation                                                                      | 6,9           |
| <b>Montant à apurer lors de l'ajustement tarifaire du 1<sup>er</sup> août 2014</b> | <b>178,2</b>  |

### 1.2.3. Pourcentage d'évolution de la grille tarifaire applicable au domaine de tension HTB au 1<sup>er</sup> août 2014

Compte-tenu de la limitation à  $\pm 2$  % de l'évolution tarifaire résultant de l'apurement du solde du CRCP, l'enveloppe maximale de charges et produits à prendre en compte au 1<sup>er</sup> août 2014 au titre du CRCP est de  $\pm 83,7$  M€.

Le montant total actualisé du solde du CRCP à apurer par l'ajustement tarifaire du 1<sup>er</sup> août 2014 dépassant cette enveloppe, seul un montant de 83,7 M€ sera apuré par cet ajustement tarifaire.

En conséquence, pour l'année 2014, le facteur d'apurement est égal à -2,0 %.

Dans ces conditions, la grille tarifaire applicable au domaine de tension HTB évoluera au 1<sup>er</sup> août 2014 du pourcentage suivant :

$$Z_{2014} = IPC_{2014} + K_{2014} = 0,7 \% - 2,0 \%$$

soit une diminution de 1,3 %.

<sup>1</sup> Le montant des incitations financières est détaillé dans la section suivante.

Le solde restant du CRCP non apuré par l'ajustement tarifaire au 1<sup>er</sup> août 2014, soit 94,6 M€ (hors actualisation au cours de la période du 1<sup>er</sup> août 2014 au 31 juillet 2015), est reporté au solde du CRCP de RTE à apurer par l'ajustement tarifaire du 1<sup>er</sup> août 2015.

## 2. Régulation incitative

Dans le cadre de la délibération du 3 avril 2013 précitée, la CRE a mis en place des mécanismes de régulation incitative portant notamment sur la continuité d'alimentation.

Au cours de la période d'application du TURPE 3 HTB (1<sup>er</sup> janvier 2013 au 31 juillet 2013), la durée moyenne de coupure hors événements exceptionnels (1 min 36 s) étant supérieure à la durée moyenne de coupure de référence sur cette même période (1 min 24 s, soit 7/12<sup>ème</sup> de la valeur annuelle de référence fixée à 2 min 24 s), RTE supporte une pénalité de 1,8 M€.

Au cours de la période d'application du TURPE 4 HTB (1<sup>er</sup> août 2013 au 31 décembre 2013), la durée moyenne de coupure hors événements exceptionnels (1 min 25 s) étant supérieure à la durée moyenne de coupure de référence sur cette même période (1 min, soit 5/12<sup>ème</sup> de valeur annuelle de référence fixée à 2 min 24 s), RTE supporte une pénalité de 3,6 M€.

Dans le cadre du TURPE 4 HTB, une incitation sur la fréquence moyenne de coupure a été mise en place, au cours de la période du 1<sup>er</sup> août 2013 au 31 décembre 2013 la fréquence moyenne de coupure hors événements exceptionnels (0,192 coupure) étant inférieure à la fréquence moyenne de coupure de référence sur cette même période (0,25 coupure, soit 5/12<sup>ème</sup> de valeur annuelle de référence fixée à 0,6 coupure), RTE bénéficie d'un bonus de 4,8 M€.

Le montant total des incitations financières imputé au solde du CRCP de RTE au titre de 2013, est donc de +0,6 M€ en faveur des utilisateurs.

Nota bene : Conformément à la délibération de la CRE du 22 décembre 2011 portant modification des principes TURPE 3 de régulation incitative sur le coût lié à la compensation des pertes, la performance de RTE pour l'achat des pertes au titre de l'année 2013 n'a pas été calculée. En effet, cette délibération indique qu'« il est [...] décidé d'exclure du périmètre de la régulation incitative du coût lié à la compensation des pertes les transactions contractualisées durant la période d'application du TURPE 3 et portant sur les produits à terme dont la livraison est postérieure à 2012 ».

## 3. Abattement exceptionnel pour les électro-intensifs

Compte tenu du montant élevé du solde du CRCP (178,2 M€), du contexte économique actuel et de l'exposition à la concurrence internationale de la plupart des entreprises exerçant une activité industrielle sensible au prix de l'électricité, et après avoir entendu le directeur de l'énergie, la CRE décide, à titre exceptionnel, d'octroyer un abattement de 50 % sur les factures pour la seule période du 1<sup>er</sup> août 2014 au 31 juillet 2015 aux sites des entreprises exerçant une activité industrielle<sup>2</sup> raccordés directement ou en décompte, au 31 décembre 2013, à un réseau public d'électricité dans le domaine de tension HTB et vérifiant au moins l'une des deux conditions suivantes :

- le point de connexion du site concerné est caractérisé, au cours de la période du 1<sup>er</sup> janvier 2013 au 31 décembre 2013, par une durée d'utilisation supérieure ou égale à 7 000 heures<sup>3</sup> et une énergie soutirée excédant 10 GWh ;
- le site concerné appartient à une entreprise électro-intensive au sens du deuxième alinéa de l'article 238 bis HW du code général des impôts et sa consommation d'électricité est supérieure à 500 GWh au cours de la période du 1<sup>er</sup> janvier 2013 au 31 décembre 2013.

La perte de recettes découlant de cet abattement sera mécaniquement compensée à RTE dans le cadre des évolutions tarifaires du 1<sup>er</sup> août 2015 et 2016, au travers de l'inclusion des recettes tarifaires dans le périmètre du CRCP.

<sup>2</sup> Sont exclus, notamment, les gestionnaires de réseaux de distribution et les producteurs d'électricité.

<sup>3</sup> Calculée comme le rapport entre l'énergie soutirée au cours de la période du 1<sup>er</sup> janvier 2013 au 31 décembre 2013 et la puissance souscrite maximale au cours de la même période.

#### 4. Décision de la CRE

En application de la section 12 des règles tarifaires fixées par la délibération du 3 avril 2013 précitée, le niveau des composantes définies par les tableaux 1 à 2.2 et 4 à 21 est ajusté, à l'exception des coefficients pondérateurs de puissance des composantes de soutirage ainsi que du coefficient c du tableau 4, à compter du 1<sup>er</sup> août 2014, en fonction des indices et facteurs rappelés au point 1 ci-dessus.

Les tarifs d'utilisation d'un réseau public d'électricité dans le domaine de tension HTB applicables à compter du 1<sup>er</sup> août 2014 sont repris en annexe 1 de la présente délibération.

Un abattement exceptionnel de 50 % de la facture d'accès à un réseau public d'électricité dans le domaine de tension HTB est octroyé aux sites des entreprises exerçant une activité industrielle dans les conditions énoncées au point 3 ci-dessus. Cet abattement est applicable pour la seule période du 1<sup>er</sup> août 2014 au 31 juillet 2015.

En application de l'article L. 341-3 du code de l'énergie, la présente délibération sera publiée au *Journal Officiel* de la République française.

Fait à Paris, le 7 mai 2014

Pour la Commission de régulation de l'énergie,  
Le président,

Philippe de LADOUCETTE

## ANNEXE 1

### Composante annuelle de gestion

Tableau 1

| $a_1$ (€/an) | Contrat d'accès au réseau conclu par l'utilisateur | Contrat d'accès au réseau conclu par le fournisseur |
|--------------|----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|
| HTB          | 7 782,30                                           | 7 782,30                                            |

### Composante annuelle de comptage

Tableau 2.1

| Domaine de tension | Puissance (P) | Fréquence minimale de transmission | Contrôle de la puissance | Grandeurs mesurées | Composante annuelle de comptage €/an |
|--------------------|---------------|------------------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------------------|
| HTB                | -             | Hebdomadaire                       | Dépassement              | Courbe de mesure   | 2 690,78                             |

Tableau 2.2

| Domaine de tension | Puissance (P) | Fréquence minimale de transmission | Contrôle de la puissance | Grandeurs mesurées | Composante annuelle de comptage €/an |
|--------------------|---------------|------------------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------------------|
| HTB                | -             | Hebdomadaire                       | Dépassement              | Courbe de mesure   | 483,07                               |

### Composante annuelle des injections

Tableau 3

| Domaine de tension | c€/MWh |
|--------------------|--------|
| HTB 3              | 19     |
| HTB 2              | 19     |
| HTB 1              | 0      |

### Composante annuelle des soutirages

#### *Tarif pour le domaine de tension HTB 3*

Tableau 4

| Domaine de tension | $a_2$ (€/kW/an) | $b$ (€/kW/an) | $c$   |
|--------------------|-----------------|---------------|-------|
| HTB 3              | 4,69            | 19,00         | 0,856 |

#### *Tarif pour le domaine de tension HTB 2*

#### *Moyenne utilisation*

Tableau 5.1

|                 |      |
|-----------------|------|
| $a_2$ (€/kW/an) | 8,49 |
|-----------------|------|

Tableau 5.2

|                                                                  | Heures de<br>pointe<br>( <i>i</i> = 1) | Heures<br>pleines<br>d'hiver<br>( <i>i</i> = 2) | Heures<br>creuses<br>d'hiver<br>( <i>i</i> = 3) | Heures<br>pleines d'été<br>( <i>i</i> = 4) | Heures<br>creuses d'été<br>( <i>i</i> = 5) |
|------------------------------------------------------------------|----------------------------------------|-------------------------------------------------|-------------------------------------------------|--------------------------------------------|--------------------------------------------|
| <b>Coefficient<br/>pondérateur de<br/>l'énergie<br/>(c€/kWh)</b> | 0,60                                   | 0,53                                            | 0,39                                            | 0,36                                       | 0,27                                       |
| <b>Coefficient<br/>pondérateur de<br/>puissance</b>              | 100 %                                  | 94 %                                            | 68 %                                            | 44 %                                       | 19 %                                       |

*Longue utilisation*

Tableau 6.1

|                                   |       |
|-----------------------------------|-------|
| <b><math>a_2</math> (€/kW/an)</b> | 11,26 |
|-----------------------------------|-------|

Tableau 6.2

|                                                                  | Heures de<br>pointe<br>( <i>i</i> = 1) | Heures<br>pleines<br>d'hiver<br>( <i>i</i> = 2) | Heures<br>creuses<br>d'hiver<br>( <i>i</i> = 3) | Heures<br>pleines d'été<br>( <i>i</i> = 4) | Heures<br>creuses d'été<br>( <i>i</i> = 5) |
|------------------------------------------------------------------|----------------------------------------|-------------------------------------------------|-------------------------------------------------|--------------------------------------------|--------------------------------------------|
| <b>Coefficient<br/>pondérateur de<br/>l'énergie<br/>(c€/kWh)</b> | 0,49                                   | 0,43                                            | 0,32                                            | 0,29                                       | 0,20                                       |
| <b>Coefficient<br/>pondérateur de<br/>puissance</b>              | 100%                                   | 95%                                             | 69%                                             | 45%                                        | 19%                                        |

*Très longue utilisation*

Tableau 7.1

|                                   |       |
|-----------------------------------|-------|
| <b><math>a_2</math> (€/kW/an)</b> | 14,23 |
|-----------------------------------|-------|

Tableau 7.2

|                                                                  | Heures de<br>pointe<br>( <i>i</i> = 1) | Heures<br>pleines<br>d'hiver<br>( <i>i</i> = 2) | Heures<br>creuses<br>d'hiver<br>( <i>i</i> = 3) | Heures<br>pleines d'été<br>( <i>i</i> = 4) | Heures<br>creuses d'été<br>( <i>i</i> = 5) |
|------------------------------------------------------------------|----------------------------------------|-------------------------------------------------|-------------------------------------------------|--------------------------------------------|--------------------------------------------|
| <b>Coefficient<br/>pondérateur de<br/>l'énergie<br/>(c€/kWh)</b> | 0,42                                   | 0,37                                            | 0,27                                            | 0,24                                       | 0,17                                       |
| <b>Coefficient<br/>pondérateur de<br/>puissance</b>              | 100 %                                  | 95 %                                            | 69 %                                            | 46 %                                       | 20 %                                       |

## Tarif pour le domaine de tension HTB 1

### Moyenne utilisation

Tableau 8.1

|                                   |       |
|-----------------------------------|-------|
| <b><math>a_2</math> (€/kW/an)</b> | 14,14 |
|-----------------------------------|-------|

Tableau 8.2

|                                                                  | Heures de<br>pointe<br>( $i = 1$ ) | Heures<br>pleines<br>d'hiver<br>( $i = 2$ ) | Heures<br>creuses<br>d'hiver<br>( $i = 3$ ) | Heures<br>pleines d'été<br>( $i = 4$ ) | Heures<br>creuses d'été<br>( $i = 5$ ) |
|------------------------------------------------------------------|------------------------------------|---------------------------------------------|---------------------------------------------|----------------------------------------|----------------------------------------|
| <b>Coefficient<br/>pondérateur de<br/>l'énergie<br/>(c€/kWh)</b> | 1,23                               | 1,07                                        | 0,77                                        | 0,65                                   | 0,46                                   |
| <b>Coefficient<br/>pondérateur de<br/>puissance</b>              | 100 %                              | 94 %                                        | 67 %                                        | 41 %                                   | 18 %                                   |

### Longue utilisation

Tableau 9.1

|                                   |       |
|-----------------------------------|-------|
| <b><math>a_2</math> (€/kW/an)</b> | 15,52 |
|-----------------------------------|-------|

Tableau 9.2

|                                                                  | Heures de<br>pointe<br>( $i = 1$ ) | Heures<br>pleines<br>d'hiver<br>( $i = 2$ ) | Heures<br>creuses<br>d'hiver<br>( $i = 3$ ) | Heures<br>pleines d'été<br>( $i = 4$ ) | Heures<br>creuses d'été<br>( $i = 5$ ) |
|------------------------------------------------------------------|------------------------------------|---------------------------------------------|---------------------------------------------|----------------------------------------|----------------------------------------|
| <b>Coefficient<br/>pondérateur de<br/>l'énergie<br/>(c€/kWh)</b> | 1,20                               | 1,03                                        | 0,73                                        | 0,61                                   | 0,42                                   |
| <b>Coefficient<br/>pondérateur de<br/>puissance</b>              | 100 %                              | 94 %                                        | 67 %                                        | 42 %                                   | 18 %                                   |

### Très longue utilisation

Tableau 10.1

|                                   |       |
|-----------------------------------|-------|
| <b><math>a_2</math> (€/kW/an)</b> | 18,95 |
|-----------------------------------|-------|

Tableau 10.2

|                                                                  | Heures de<br>pointe<br>( <i>i</i> = 1) | Heures<br>pleines<br>d'hiver<br>( <i>i</i> = 2) | Heures<br>creuses<br>d'hiver<br>( <i>i</i> = 3) | Heures<br>pleines d'été<br>( <i>i</i> = 4) | Heures<br>creuses d'été<br>( <i>i</i> = 5) |
|------------------------------------------------------------------|----------------------------------------|-------------------------------------------------|-------------------------------------------------|--------------------------------------------|--------------------------------------------|
| <b>Coefficient<br/>pondérateur de<br/>l'énergie<br/>(c€/kWh)</b> | 1,14                                   | 0,96                                            | 0,67                                            | 0,56                                       | 0,38                                       |
| <b>Coefficient<br/>pondérateur de<br/>puissance</b>              | 100 %                                  | 94 %                                            | 67 %                                            | 43 %                                       | 18 %                                       |

### Composantes mensuelles des dépassements de puissance souscrite

Tableau 11

| Domaine de tension | $\alpha$<br>(c€/kW) |
|--------------------|---------------------|
| HTB 3              | 19,21               |

Tableau 12

| $\alpha$ (c€/kW)              | Domaine de tension |       |
|-------------------------------|--------------------|-------|
|                               | HTB 2              | HTB 1 |
| Tarif moyenne utilisation     | 35,37              | 59,63 |
| Tarif longue utilisation      | 46,49              | 64,69 |
| Tarif très longue utilisation | 59,63              | 78,83 |

### Composante annuelle des alimentations complémentaires et de secours

#### Alimentations complémentaires

Tableau 13

| Domaine de tension | Cellules<br>(€/cellule/an) | Liaisons<br>(€/km/an)                                              |
|--------------------|----------------------------|--------------------------------------------------------------------|
| HTB 3              | 92 982,29                  | 8 811,18                                                           |
| HTB 2              | 56 076,00                  | Liaisons aériennes : 5 617,40<br>Liaisons souterraines : 28 086,01 |
| HTB 1              | 29 127,02                  | Liaisons aériennes : 3 333,25<br>Liaisons souterraines : 6 666,49  |

#### Alimentations de secours

Tableau 14

| Domaine de tension de<br>l'alimentation | €/kW/an ou<br>€/kVA/an |
|-----------------------------------------|------------------------|
| HTB 2                                   | 1,35                   |
| HTB 1                                   | 2,59                   |

Tableau 15

| Domaine de tension de l'alimentation principale | Domaine de tension de l'alimentation de secours | Prime fixe (€/kW/an) | Part énergie (c€/kWh) | $\alpha$ (c€/kW) |
|-------------------------------------------------|-------------------------------------------------|----------------------|-----------------------|------------------|
| HTB 3                                           | HTB 2                                           | 6,45                 | 0,66                  | 27,29            |
|                                                 | HTB 1                                           | 4,74                 | 1,14                  | 20,21            |
| HTB 2                                           | HTB 1                                           | 1,38                 | 1,14                  | 6,06             |

## Composante de regroupement

Tableau 16

| Domaine de tension | $k$<br>(c€/kW/km/an)                                         |
|--------------------|--------------------------------------------------------------|
| HTB 3              | 5,05                                                         |
| HTB 2              | Liaisons aériennes : 13,14<br>Liaisons souterraines : 50,53  |
| HTB 1              | Liaisons aériennes : 66,70<br>Liaisons souterraines : 117,24 |

## Composante annuelle d'utilisation des ouvrages de transformation

Tableau 17

| Domaine de tension du point de connexion | Domaine de tension de la tarification appliquée | $k$<br>(€/kW/an) |
|------------------------------------------|-------------------------------------------------|------------------|
| HTB 2                                    | HTB 3                                           | 1,58             |
| HTB 1 ou HTA 2                           | HTB 2                                           | 3,40             |
| HTA 1                                    | HTB 1                                           | 6,01             |

## Composante annuelle de dépassements ponctuels programmés

Tableau 18

| Domaine de tension | $\alpha$ (c€/kW) |
|--------------------|------------------|
| HTB 3              | 0,080            |
| HTB 2              | 0,150            |
| HTB 1              | 0,240            |

## Composante annuelle de l'énergie réactive

## Flux de soutirage

Tableau 19

| Domaine de tension | Rapport $tg \varphi_{max}$ | c€/kvar.h |
|--------------------|----------------------------|-----------|
| HTB 3              | 0,4                        | 1,31      |
| HTB 2              | 0,4                        | 1,40      |
| HTB 1              | 0,4                        | 1,57      |

## ***Flux d'injection***

Tableau 20

| <b>Domaine de tension</b> | <b>c€/kvar.h</b> |
|---------------------------|------------------|
| HTB 3                     | 1,31             |
| HTB 2                     | 1,40             |
| HTB 1                     | 1,57             |

***Dispositions spécifiques relatives à la composante annuelle de l'énergie réactive entre deux gestionnaires de réseaux publics d'électricité***

Tableau 21

| <b>Domaine de tension</b> | <b>c€/kvar.h</b> |
|---------------------------|------------------|
| HTB 3                     | 1,31             |
| HTB 2                     | 1,40             |
| HTB 1                     | 1,57             |