

## ANNEXE 1

### ARTICLE 1 OBJET

- 1.1. La présente annexe a pour objet de définir les modalités pratiques de mise en œuvre de certaines des dispositions du cahier des charges, notamment celles figurant à ses articles 4, 6, 7, 8 et 44 et plus généralement, les modalités particulières convenues entre les parties pour l'exécution du contrat de concession.
- 1.2. Toute modification des dispositions de la présente annexe se fera par voie d'avenant au contrat de concession. Les parties peuvent néanmoins convenir, lorsqu'il s'agit d'une simple mise à jour, que cette modification pourra se faire par simple échange de lettres entre le représentant légal de l'autorité concédante et le concessionnaire.

### ARTICLE 2 REDEVANCE DE CONCESSION

- 2.1. Contrepartie de dépenses supportées par l'autorité concédante au bénéfice des missions de service public faisant l'objet de la présente concession, la redevance annuelle de concession prévue à l'alinéa A) de l'article 4 du cahier des charges, financée par le prix du service rendu aux clients du service public, comporte deux parts :

- la première, dite "**de fonctionnement**", couvre des dépenses annuelles de fonctionnement supportées par l'autorité concédante pour l'exercice du pouvoir concédant dans la présente concession, au titre des deux missions visées à l'article 1 du cahier des charges, telles que : contrôle de la bonne exécution du contrat de concession, conseils donnés pour l'utilisation rationnelle de l'électricité et pour la bonne application des tarifs, règlement des litiges entre les clients, le gestionnaire du réseau de distribution et le fournisseur aux tarifs réglementés de vente, coordination des travaux du gestionnaire du réseau de distribution et de ceux de voirie et des autres réseaux, études générales sur l'évolution du service concédé ou secrétariat.

Cette redevance, dite « de fonctionnement », permet également, à titre accessoire, de financer certaines actions de l'autorité concédante permettant d'ancrer le réseau concédé dans la transition énergétique parmi celles ci-après :

- les études d'optimisation du raccordement des infrastructures intelligentes de recharge de véhicules électriques,
- les études permettant de réaliser des schémas directeurs dans le domaine de l'énergie,
- la conception de systèmes intelligents de pilotage de l'éclairage public dès lors que ces systèmes favorisent une gestion optimisée du réseau de distribution,
- les actions de sensibilisation à la maîtrise de la consommation d'électricité, y compris celles relatives au déploiement des compteurs communicants,
- l'accompagnement des éco-quartiers par la mise à disposition de données de consommation et de production d'électricité.

L'autorité concédante informe chaque année le concessionnaire des actions menées dans le cadre défini au paragraphe ci-dessus.

Cette part de la redevance est désignée ci-après par le terme **R1** ;

Accusé de réception en préfecture 044-200014926-20230330-2023-32-DE Date de télétransmission : 12/04/2023 Date de réception préfecture : 12/04/2023
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

- la deuxième part, dite "**d'investissement**", est la contrepartie d'un service rendu par l'autorité concédante consistant en la mise à disposition d'ouvrages établis ou modifiés postérieurement à l'entrée en vigueur du présent contrat et financés en tout ou partie par l'autorité concédante.

Cette redevance peut également représenter une fraction des dépenses d'investissement de l'autorité concédante ou de ses communes ou groupements de communes membres permettant de mettre en œuvre, dans l'intérêt du réseau public de distribution concédé, les dispositions légales relatives à la transition énergétique, notamment celles permettant de différer ou d'éviter le renforcement de ce réseau.

Le montant de la redevance d'investissement est fixé conformément aux dispositions du 2.3 ci-après.

Cette part de la redevance est désignée ci-après par le terme **R2**.

## 2.2. Part de la redevance dite "de fonctionnement"

2.2.1. Pour une année donnée, la détermination de **R<sub>1</sub>** fait intervenir les valeurs suivantes :

- **L<sub>C</sub>**, longueur, au 31 décembre de l'année précédente, des réseaux concédés situés sur le territoire des communes de la concession (en km) ;
- **P<sub>C</sub>**, population municipale<sup>1</sup> des communes de la concession ;
- **P<sub>D</sub>**, population municipale<sup>1</sup> desservie par le concessionnaire dans le département où se situe la concession ;

Par exception, lorsque le département dans lequel se situe la concession comprend au moins une métropole<sup>2</sup> ou une communauté urbaine et :

- o si la concession comprend l'ensemble des communes desservies par le concessionnaire dans le département et ne faisant pas partie d'une métropole<sup>2</sup> ou d'une communauté urbaine : **P<sub>D</sub>** est égal à **P<sub>C</sub>** ;
  - o si une partie des communes de la concession fait partie d'une métropole<sup>2</sup> ou d'une communauté urbaine : **P<sub>D</sub>** est égal à la population municipale desservie par le concessionnaire dans le département en dehors des communes desservies par le concessionnaire de cette métropole ou de cette communauté urbaine qui ne sont pas dans le périmètre de la concession ;
  - o si l'autorité concédante est une métropole<sup>2</sup> ou une communauté urbaine, exerçant directement sa compétence d'autorité concédante sur tout ou partie de son territoire : **P<sub>D</sub>** est égal à la population municipale de cette métropole ou de cette communauté urbaine desservie par le concessionnaire.
- **D**, durée de la concession, exprimée en années, définie à l'article 48 du cahier des charges ;
  - **ING<sub>0</sub>**, valeur de l'index « ingénierie »<sup>3</sup> du mois de décembre de l'année 1993, c'est-à-dire la valeur **ING<sub>0</sub>** du contrat de concession signé entre les parties le 11 octobre 1994, auquel le présent contrat se substitue eu égard aux prérogatives exclusives reconnues par la loi au concessionnaire ;
  - **ING**, index « ingénierie »<sup>3</sup> ;

<sup>1</sup> Nombre d'habitants, selon le dernier recensement officiel de l'INSEE, à avoir été publié au 31 décembre de l'année précédente.

<sup>2</sup> Au sens du code général des collectivités territoriales et disposant de la compétence de concession de distribution publique d'électricité.

<sup>3</sup> Calculé ou publié par l'INSEE ou tout autre index qui lui serait substitué.

## 2.2.2. Le montant de la part R1 est déterminé, en euros, comme suit

### 2.2.2.1. Part R1 calculée

a- Au titre de l'année d'entrée en vigueur du présent contrat :

$$R1_1 = (10,5 L_{C1} + 0,23 P_{C1}) \times (1 + P_{C1}/P_{D1}) \times (0,02 \times D + 0,5) \times (0,15 + 0,85 \text{ING}_1 / \text{ING}_0)$$

où  $R1_1$  désigne la valeur de la part R1 calculée au titre de l'année d'entrée en vigueur du contrat et  $L_{C1}$ ,  $P_{C1}$ ,  $P_{D1}$  et  $\text{ING}_1$  désignent respectivement les valeurs  $L_C$ ,  $P_C$ ,  $P_D$  et  $\text{ING}$  retenues pour ledit calcul.

La valeur du terme de regroupement  $(1 + P_{C1}/P_{D1})$  ne peut excéder 2.

Le montant de  $R1_1$  ainsi estimé est de 1 247 959 euros, par application des valeurs au 31 décembre 2021 suivantes :

- $L_{C1}$  : 20 282,482
- $P_{C1}$  : 672 301,
- $P_{D1}$  : 764 068,
- $D$  : 30,
- $\text{ING}_1$  : 123,2,
- $\text{ING}_0$  : 70,2,

où  $\text{ING}_1$  est la valeur de l'index ingénierie du mois de décembre de l'année précédant l'année d'entrée en vigueur du présent contrat.

Ce montant R1 sera actualisé, après publication des valeurs ci-dessus au 31 décembre de l'année précédant celle d'entrée en vigueur du présent contrat, par échange de lettres entre les parties.

b- Au titre de chaque année suivante :

$$R1_n = R1_{n-1} \times [L_{Cn} / L_{Cn-1} + P_{Cn} / P_{Cn-1} + (0,15 + 0,85 \times \text{ING}_n / \text{ING}_{n-1})] / 3$$

où :

- $R1_n$ ,  $L_{Cn}$ , et  $P_{Cn}$  désignent respectivement la valeur de la part R1 calculée au titre de l'année  $n$  et les valeurs  $L_C$  et  $P_C$  retenues pour ledit calcul en année  $n$  ;
- $R1_{n-1}$ ,  $L_{Cn-1}$ ,  $P_{Cn-1}$  et  $\text{ING}_{n-1}$  désignent respectivement la valeur de la part R1 calculée au titre de l'année précédente et les valeurs  $L_C$ ,  $P_C$  et  $\text{ING}$  retenues pour ledit calcul en année  $n-1$  ;
- $\text{ING}_n$  valeur de l'index « ingénierie »<sup>3</sup> du mois de décembre de l'année précédant l'année  $n$ .

En cas d'avenant de modification du périmètre de la concession prenant effet en année  $n$ ,  $R1_1$  est recalculée au nouveau périmètre conformément aux stipulations du a- ci-dessus, en retenant les valeurs de  $L_{C1}$  et de  $P_{C1}$  correspondant au nouveau périmètre de la concession. La valeur  $R1_n$  de l'année d'entrée en vigueur de l'avenant et de chaque année suivante est ensuite calculée conformément aux stipulations du présent paragraphe.

Accusé de réception en préfecture  
044-200014926-20230330-2023-32-DE  
Date de télétransmission : 12/04/2023  
Date de réception préfecture : 12/04/2023

### 2.2.2.2. Part R1 à verser

Le montant **R1** calculé selon les modalités définies au 2.2.2.1. ci-dessus est modifié, le cas échéant, de façon à respecter les valeurs minimale et maximale suivantes :

#### a- Montant minimal de la part R1

Le montant **R1<sub>1</sub>** dû au titre de l'année d'entrée en vigueur du présent contrat ne peut être inférieur aux valeurs figurant dans le tableau ci-dessous, dès lors que les conditions suivantes sont réunies :

- la durée de la concession définie à l'article 48 du cahier des charges est au moins égale à 20 ans,
- l'autorité concédante relève du régime urbain sur l'ensemble de son territoire, et le gestionnaire du réseau de distribution est maître d'ouvrage, sur le territoire de la concession, de l'ensemble des travaux sur le réseau public concédé, à l'exception éventuelle de ceux prévus au A) de l'article 8 du cahier des charges,
- l'autorité concédante ne perçoit aucune majoration de la redevance de concession du fait de la départementalisation du pouvoir concédant.

Population de la concession ( $P_c$ )	Montant minimal de $R1_1$ (en euros)
70 000 habitants $\leq P_c <$ 100 000 habitants	30 000
100 000 habitants $\leq P_c <$ 200 000 habitants	120 000
200 000 habitants $\leq P_c <$ 300 000 habitants	190 000
300 000 habitants $\leq P_c <$ 450 000 habitants	240 000
450 000 habitants $\leq P_c$	360 000

Au titre des années suivantes, le montant **R1<sub>n</sub>** calculé au titre de l'année  $n$  ne peut être inférieur, sous réserve du respect des conditions ci-dessus, à ces valeurs revalorisées chaque année en appliquant la formule d'indexation :

$$[(L_{Cn} / L_{Cn-1} + P_{Cn} / P_{Cn-1} + (0,15 + 0,85 \times \text{ING}_n / \text{ING}_{n-1}))] / 3.$$

#### b- Montant maximal de la part R1

Le montant **R1<sub>1</sub>** dû au titre de l'année d'entrée en vigueur du présent contrat ne peut excéder :

- 500 000 x (0,15 + 0,85  $\text{ING}_1 / \text{ING}_0$ ) euros, soit 820 869\* euros ;
- ou 600 000 x (0,15 + 0,85  $\text{ING}_1 / \text{ING}_0$ ) euros, soit 985 043\* euros, lorsque la valeur de  $(1 + P_{C1} / P_{D1})$  est égale à 2.

\* Ces montants sont estimés sur la base de la valeur d'ING<sub>1</sub> connue au 31 décembre 2021. Ils seront actualisés après publication des valeurs au 31 décembre de l'année précédant celle d'entrée en vigueur du présent contrat.

Au titre des années suivantes, le montant **R1<sub>n</sub>** calculé au titre de l'année  $n$  ne peut excéder le montant maximal applicable l'année précédente, revalorisé en appliquant la formule d'indexation :

$$(0,15 + 0,85 \text{ING}_n / \text{ING}_{n-1}) \times [(L_{Cn} / L_{Cn-1} + P_{Cn} / P_{Cn-1}) / 2].$$

Le montant de la part R1 de la redevance de concession à verser par le concessionnaire est égal à la part R1 calculée et modifiée, le cas échéant, selon les modalités précisées aux a- et b- ci-dessus, sans préjudice, le cas échéant, de l'application du 2.4 et du 2.5 ci-après.

Accusé de réception en préfecture  
044-200014926-20230330-2023-32-DE  
Date de télétransmission : 12/04/2023  
Date de réception préfecture : 12/04/2023

## 2.3. Part de la redevance dite "d'investissement"

2.3.1. Pour une année donnée, la détermination de **R2** fait intervenir les valeurs suivantes :

- **B**, montant total hors taxes en euros, mandaté au cours de l'année pénultième par l'autorité concédante au titre des travaux, à l'exclusion de toute opération de raccordement, dont elle a été maître d'ouvrage sur le réseau concédé :
  - o non financés en tout ou partie par des programmes d'aides pour l'électrification rurale ou par tout autre programme de péréquation des charges d'investissement financé avec le concours du concessionnaire qui lui serait adjoint ou substitué,
  - o après défalcation des montants des aides, participations et contributions relatives à ces travaux versés par le concessionnaire, dont les contributions prévues à l'article 10 du cahier des charges et l'abondement par ce dernier des dépenses effectuées par l'autorité concédante en vue d'améliorer l'intégration des ouvrages dans l'environnement suivant les modalités prévues à l'article 4 ci-après, ainsi que de toute participation de tiers autres que les communes ou groupements de communes membres.

Le montant B est déterminé à partir des attestations d'investissement établies conformément au modèle joint à la présente annexe, mentionnant notamment la totalité des coûts exposés<sup>4</sup> et les éventuels financements de tiers, adressés par l'autorité concédante au gestionnaire du réseau de distribution.

Dans l'éventualité où les documents ci-dessus ne suffiraient pas à établir la consistance et le coût des travaux effectivement supportés par l'autorité concédante, celle-ci communique également au gestionnaire du réseau de distribution tout document complémentaire probant.

- **D**, durée de la concession, exprimée en années, définie à l'article 48 du cahier des charges ;
- **P<sub>C</sub>**, population municipale<sup>1</sup> des communes de la concession ;
- **P<sub>D</sub>**, population municipale<sup>1</sup> desservie par le concessionnaire dans le département où se situe la concession ;

Par exception, lorsque le département dans lequel se situe la concession comprend au moins une métropole<sup>5</sup> ou une communauté urbaine et :

- si la concession comprend l'ensemble des communes desservies par le concessionnaire dans le département et ne faisant pas partie d'une métropole<sup>5</sup> ou d'une communauté urbaine : **P<sub>D</sub>** est égal à **P<sub>C</sub>** ;
- si une partie des communes de la concession fait partie d'une métropole<sup>5</sup> ou d'une communauté urbaine : **P<sub>D</sub>** est égal à la population municipale desservie par le concessionnaire dans le département en dehors des communes desservies par le concessionnaire de cette métropole ou de cette communauté urbaine qui ne sont pas dans le périmètre de la concession ;
- si l'autorité concédante est une métropole<sup>5</sup> ou une communauté urbaine, exerçant directement sa compétence d'autorité concédante sur tout ou partie de son territoire : **P<sub>D</sub>** est égal à la population municipale de cette métropole ou de cette communauté urbaine desservie par le concessionnaire.

<sup>4</sup> Les coûts de maîtrise d'œuvre sont inclus dans la mesure où ils correspondent aux coûts réels exposés justifiés à partir de la comptabilité de l'autorité concédante.

<sup>5</sup> Au sens du code général des collectivités territoriales et disposant de la compétence de concession de distribution publique d'électricité.

- **ING<sub>n</sub>**, index « ingénierie »<sup>3</sup> du mois de décembre de l'année précédant l'année  $n^6$  ;
- **ING<sub>2016</sub>**, valeur de l'index « ingénierie »<sup>3</sup> du mois de décembre 2015, soit 108,2 ;
- **I**, le montant total hors taxes en euros, mandaté au cours de l'année pénultième par l'autorité concédante ou par ses communes ou groupements de communes membres, des dépenses d'investissement permettant de mettre en œuvre, pour le réseau public de distribution concédé, les dispositions légales relatives à la transition énergétique, et permettant notamment de différer ou d'éviter le renforcement de celui-ci.

Les investissements suivants sont éligibles au terme I :

- les systèmes intelligents de pilotage de l'éclairage public permettant de réduire la puissance appelée en pointe et les luminaires à basse consommation, à savoir la source lumineuse, l'appareillage et l'optique associés, et le cas échéant les dépenses d'investissement des travaux fatals relatifs à la mise en place de ces luminaires à basse consommation, permettant de réduire d'au moins 50% la puissance maximale appelée par les installations d'éclairage public faisant l'objet des travaux, ayant pour effet de réduire à terme les dépenses de renforcement du réseau public de distribution concédé,
- les investissements sur les réseaux d'éclairage public rendus nécessaires par l'intégration dans l'environnement de conducteurs aériens du réseau de distribution, non électriquement ou non physiquement séparés du réseau d'éclairage public situés sur les mêmes supports, à l'initiative du gestionnaire du réseau de distribution ou dans le cadre de travaux réalisés en application du A) de l'article 8 du cahier des charges,
- les dispositifs de pilotage des infrastructures de recharge de véhicules électriques ayant pour effet de réduire à terme les dépenses de renforcement du réseau public de distribution concédé,
- les dispositifs de stockage d'énergie dédiés au soutien du réseau public de distribution d'électricité, et présentant un avantage technico-économique pour le réseau public de distribution concédé,
- les diagnostics et études préalables ayant effectivement conduit à la réalisation des investissements susmentionnés.

La prise en compte dans le terme I des dépenses d'investissement ci-dessus est par ailleurs subordonnée au respect des conditions suivantes :

- ces investissements ne doivent faire l'objet d'aucun autre financement de la part du gestionnaire du réseau de distribution ou par des programmes d'aides pour l'électrification rurale ou par tout autre programme de péréquation des charges d'investissement financé avec le concours des gestionnaires de réseaux de distribution d'électricité qui lui serait adjoint ou substitué ;
- en vue d'assurer la bonne mise en œuvre du présent paragraphe et la prévention de différends relatifs à l'éligibilité au terme I, l'autorité concédante et le gestionnaire du réseau de distribution conviennent de se concerter chaque année sur les investissements envisagés au titre de ce terme.

Le montant à prendre en compte au titre du terme I est déterminé :

- à partir des attestations d'investissement établies conformément au modèle joint à la présente annexe, mentionnant notamment les coûts exposés<sup>4</sup> et les éventuels financements de tiers, adressées par l'autorité concédante au gestionnaire du réseau de distribution,
- après défalcation des montants des aides, participations ou contributions de tiers.

<sup>6</sup> Pour toute valeur de  $n$  supérieure à 1.

Le montant hors taxes par habitant des investissements pris en compte au titre du terme I en année  $n$  ne peut excéder la plus élevée des deux valeurs suivantes :

$$4 \text{ euros ou } 4 \text{ euros} \times (0,4 + 0,6 \text{ ING}_n / \text{ING}_{2016}).$$

Lorsque le montant des investissements pris en compte dans le terme I au titre de l'année  $n$  n'atteint pas la plus élevée des deux valeurs ci-dessus, la différence entre cette valeur et ce montant vient compléter, en tant que de besoin et à concurrence de la somme nécessaire, le montant des investissements susceptibles d'être pris en compte dans le terme I au titre de la seule année  $n+1$ .

### 2.3.2. Le montant de la part R2 est déterminé, en euros, comme suit

#### 2.3.2.1. Part R2 calculée

L'autorité concédante peut opter en début de contrat et à titre définitif pour l'une des formules de calcul ci-dessous :

$$R2 = (0,6 \mathbf{B} + 0,1 \mathbf{I}) \times (1 + P_C / P_D) \times (0,01 \times \mathbf{D} + 0,1)$$

ou

$$R2 = (0,5 \mathbf{B} + 0,2 \mathbf{I}) \times (1 + P_C / P_D) \times (0,01 \times \mathbf{D} + 0,1)$$

Par exception, l'autorité concédante a la faculté de changer de formule de calcul une seule fois par période de 10 ans à compter de la date d'effet du contrat, sous réserve d'un délai de prévenance du gestionnaire du réseau de distribution de deux ans.

Le montant de la part R2 déterminé ci-dessus est majoré, le cas échéant, selon les dispositions du paragraphe 2.4 ci-dessous. Ce montant correspond à la part R2 calculée.

Ce montant s'entend hors toutes taxes.

L'autorité concédante opte en début de contrat pour la formule de calcul ci-dessous :

$$R2 = (0,6 \mathbf{B} + 0,1 \mathbf{I}) \times (1 + P_C / P_D) \times (0,01 \times \mathbf{D} + 0,1)$$

#### 2.3.2.2. Part R2 à verser

Le montant de la part R2 de la redevance de concession à verser par le concessionnaire au titre de l'exercice  $n$  est égal à la moyenne de la part R2 calculée selon les modalités précisées au 2.3.2.1. ci-dessus au titre de l'exercice  $n$  et des parts R2 payées au titre des quatre années précédentes, soit :

$$\frac{[R2_{\text{versée au titre de } n-4} + R2_{\text{versée au titre de } n-3} + R2_{\text{versée au titre de } n-2} + R2_{\text{versée au titre de } n-1} + R2_{\text{calculée au titre de } n}]}{5}$$

Lorsque l'autorité concédante relève du régime urbain sur l'ensemble de son territoire et que la population municipale des communes de la concession est inférieure à 70 000 habitants, la part R2 est égale à 0.

Lorsque l'autorité concédante est une métropole<sup>7</sup> ou une communauté urbaine qui regroupe dans un seul contrat de concession tout ou partie des communes de son périmètre de compétence d'autorité organisatrice de la distribution publique d'électricité et que le gestionnaire du réseau de distribution est maître d'ouvrage, sur le territoire de la concession, de l'ensemble des travaux sur le réseau public concédé, à l'exception éventuelle de ceux prévus au A) de l'article 8 du cahier des charges, des modalités locales d'application du présent paragraphe au titre des quatre premières années peuvent être prévues à l'article 13 de la présente annexe du contrat.

### 2.3.2.3. Clause de revoyure

Lorsque 5 ans au moins se seront écoulés à compter de la date de signature de l'accord-cadre entre la FNCCR, France urbaine, Enedis et EDF du 21 décembre 2017, la liste des investissements éligibles au terme I de la part R2 de la redevance de concession et leurs modalités de prise en compte dans ladite part R2 seront, en tant que de besoin, modifiés dans le cadre d'un accord national, de façon à tenir compte du retour d'expérience de la mise en application locale du modèle de contrat annexé à l'accord-cadre précité et des éventuelles évolutions des technologies de réseau dans le contexte de la transition énergétique.

## 2.4. Majoration de la redevance pour départementalisation

La redevance de concession déterminée au 2.2 et au 2.3 ci-dessus est majorée, comme défini ci-après, dès lors que la concession regroupe dans un département l'ensemble des communes du territoire desservi par le concessionnaire au 31 décembre de l'année précédant le calcul de la redevance.

Pour chaque année calendaire  $n$ , la majoration départementale versée par le concessionnaire à l'autorité concédante est égale à :  $150\,000 \text{ euros} + 25\% \times R2 \text{ calculée} + 25\% \text{ de la somme des parts couvertes par le tarif versées par le concessionnaire au cours de l'année } n-1$ , dans la limite de la plus forte des deux valeurs :  $300\,000 \text{ euros}$  et  $300\,000 \times (0,8 + 0,2 \times \text{ING}_n / \text{ING}_{2009}) \text{ euros}$ ,

où :

- $\text{ING}_n$  valeur de l'index « ingénierie »<sup>3</sup> du mois de décembre de l'année précédant l'année  $n$  ;
- $\text{ING}_{2009}$  valeur de l'index « ingénierie »<sup>3</sup> du mois de décembre 2008, soit 98,6 (base 2010) ;
- les parts couvertes par le tarif sont celles définies à l'annexe 2bis.

**2.5.** Pour la détermination du montant de la redevance à verser au titre des années calendaires de l'entrée en vigueur du contrat et de l'expiration de celui-ci, il sera procédé comme suit :

- la valeur des termes R1 et R2 correspondant à la totalité de l'année calendaire en cause sera calculée conformément aux modalités précédentes,
- le montant à verser par le concessionnaire au titre de chaque part sera égal au produit du terme correspondant ainsi calculé par le rapport du nombre de jours de l'année calendaire en cause restant à courir à compter de la date d'entrée en vigueur du contrat – ou écoulés jusqu'à la date d'expiration de celui-ci – au nombre total de jours de cette année.

Accusé de réception en préfecture  
044-200014926-20230330-2023-32-DE  
Date de télétransmission : 12/04/2023  
Date de réception préfecture : 12/04/2023



**2.6.** Avant le 30 mars, le gestionnaire du réseau de distribution transmet à l'autorité concédante la valeur de  $L_c$ . La redevance fait l'objet d'un état détaillé adressé par l'autorité concédante au gestionnaire du réseau de distribution avant le 15 avril de l'année au titre de laquelle elle est due. Cet état détaillé comprend les éléments de calcul et les pièces justificatives prévues au paragraphe 2.3 ci-dessus. Avant le 15 juin, le gestionnaire du réseau de distribution fait part de ses observations éventuelles sur cet état détaillé. Le titre de recette est établi et transmis avant le 1<sup>er</sup> juillet de ladite année par l'autorité concédante au gestionnaire du réseau de distribution. Il comprend notamment les mentions obligatoires en vertu de la réglementation relative à la TVA. La redevance est versée par le gestionnaire du réseau de distribution avant le 31 juillet de ladite année.

Tout retard dans la transmission des éléments mentionnés à l'alinéa ci-dessus se traduit par un report du même nombre de jours des échéances mentionnées au même alinéa et du versement de la redevance. Il en va de même en cas de réception d'éléments incomplets.

En cas de retard du gestionnaire du réseau de distribution dans le règlement de la redevance, l'autorité concédante pourra, sauf si ce retard est de son fait, appliquer des intérêts de retard selon les dispositions de l'article 1231-6 du code civil.

### **ARTICLE 3 REDEVANCES D'OCCUPATION DU DOMAINE PUBLIC COMMUNAL**

Le gestionnaire du réseau de distribution versera à chaque gestionnaire du domaine public concerné les redevances dues en raison de l'occupation du domaine public communal en application de la législation en vigueur et mentionnées à l'article 4 B) du cahier des charges.

En cas d'accord à cet effet entre ces gestionnaires et l'autorité concédante, dûment notifié au gestionnaire du réseau de distribution, ce dernier pourra verser à l'autorité concédante les redevances d'occupation du domaine public communal concernées.

### **ARTICLE 4 INTEGRATION DES OUVRAGES DANS L'ENVIRONNEMENT**

**A** - En application du A) de l'article 8 du cahier des charges, le gestionnaire du réseau de distribution participe à raison de 40 % du coût hors TVA au financement de travaux réalisés sous la maîtrise d'ouvrage de l'autorité concédante aux fins d'intégration des ouvrages de la concession dans l'environnement, dans les conditions ci-après. Ce taux peut être porté à 50 % du coût hors TVA ou réduit à 30 % de ce coût, en fonction de la contribution de certaines opérations à la dépose de réseau BT en fils nus.

Le montant de cette contribution est fixé chaque année d'un commun accord entre les parties, à partir de l'examen du programme de travaux prévu dans ce domaine par l'autorité concédante, en tenant compte de l'évolution éventuelle du périmètre, des caractéristiques de la concession et de l'apport de ces travaux à la sécurisation des réseaux, en dehors des programmes d'aides pour l'électrification rurale ou de tout autre programme de péréquation des charges d'investissement financé avec le concours des gestionnaires de réseau de distribution d'électricité qui lui serait adjoint ou substitué.

Si certaines opérations du programme de l'année  $n$  ne sont pas achevées au 31 décembre de l'année  $n$ , ces opérations seront imputées sur le montant de la contribution de l'année  $n$ , sous réserve qu'elles soient achevées avant le 31 décembre de l'année  $n+1$ .

Accusé de réception en préfecture 044-200014926-20230330-2023-32-DE Date de télétransmission : 12/04/2023 Date de réception préfecture : 12/04/2023
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Le montant de la contribution ainsi convenu est versée suivant des modalités et dans des délais définis d'un commun accord et par convention entre l'autorité concédante et le gestionnaire du réseau de distribution.

En cas de retard du concessionnaire dans le versement de cette contribution — ou de l'une de ses fractions, si celle-ci doit être versée en plusieurs fois — l'autorité concédante peut, sauf si ce retard est de son fait, appliquer des intérêts de retard selon les dispositions de l'article 1231-6 du code civil.

**B -** Les périmètres et pourcentages visés aux alinéas 2, 3 et 4 du B) de l'article 8 du cahier des charges sont définis comme suit :

**a)** Périmètre visé à l'alinéa 2 :

Les nouvelles canalisations sont souterraines ou posées suivant la technique des réseaux sur façades d'immeubles ou toute autre technique appropriée lorsqu'elles se situent, selon la perspective visuelle, dans un périmètre de 500 m autour des immeubles classés parmi les monuments historiques ou inscrits à l'inventaire supplémentaire, ainsi que dans les sites classés ou inscrits<sup>8</sup>.

La solution la plus adaptée sera recherchée en lien avec les services de l'Etat DREAL, DDT sur les zones suivantes :

- Des zones naturelles d'intérêt écologique, floristique, faunistique (ZNIEFF) de type 1,
- Des arrêtés préfectoraux de protection de biotope,
- Des réserves naturelles, réserves biologiques, réserves nationales de chasse et faune sauvages (technique souterraine ou sur façade exclusivement),
- Des parcs naturels régionaux (PNR),
- Des sites classés ou inscrits (technique souterraine ou sur façade exclusivement),
- Des sites patrimoniaux remarquables (secteurs sauvegardés, aire de mise en valeur de l'architecture et du patrimoine, aire de valorisation de l'architecture et du patrimoine (AVAP précédemment dénommés ZPPAUP),
- Des sites du réseau Natura 2000,
- Des zones humides protégées par la convention RAMSAR,
- Des forêts de protection.

Ce principe sera également appliqué pour les travaux réalisés sous maîtrise d'ouvrage de l'AODE.

A cette fin, le gestionnaire de réseau et l'AODE se rencontreront une fois par an, à l'initiative de l'une ou l'autre des parties, pour partager le cadre réglementaire et les informations utiles associées (carte, zonage, ...) à leurs dispositions sur le territoire de la concession.

**b)** Pourcentage visé à l'alinéa 3 :

En agglomération et en dehors des zones définies en a) (la zone agglomérée est définie par la position des panneaux d'entrée et de sortie d'agglomération prévus par le code de la route) : les nouvelles canalisations sont souterraines ou posées suivant la technique des réseaux sur façades d'immeuble ou toute autre technique appropriée, selon un pourcentage minimal de 70% de la longueur totale construite annuellement par le gestionnaire du réseau de distribution dans la zone faisant l'objet du présent alinéa.

**c)** Pourcentage visé à l'alinéa 4 :

<sup>8</sup> S'entend par sites classés ou inscrits : espaces naturels protégés ou remarquables, sites patrimoniaux remarquables ou inscription assortis d'un règlement à respecter.

En dehors des zones définies aux a) et b) ci-dessus, les nouvelles canalisations sont souterraines ou posées suivant la technique des réseaux sur façades d'immeubles ou toute autre technique appropriée, selon un pourcentage minimal de 50 % de la longueur totale construite annuellement par le gestionnaire du réseau de distribution dans la zone faisant l'objet du présent alinéa.

## ARTICLE 5 MAITRISE D'OUVRAGE

### A) Répartition de la maîtrise d'ouvrage

Pour l'application des articles 6, 7 et 8 du cahier des charges, conformément à l'accord-cadre signé entre la FNCCR, France urbaine, Enedis et EDF le 21 décembre 2017, la répartition de la maîtrise d'ouvrage des travaux sur les réseaux concédés est établie en fonction de l'origine et de la nature des travaux et de la catégorie des communes comme suit :

Origine des travaux	Nature des travaux	Catégorie de communes	
		Urbaine	Rurale
<b>Renforcements</b>			
Levée de contrainte électrique des réseaux BT	Renforcement des réseaux BT <i>si nécessaire, remplacement ou création, et raccordement d'un poste de transformation associé</i>	Enedis	TE-44
Levée de contrainte électrique des réseaux HTA	Renforcement des réseaux HTA	Enedis	
<b>Sécurisation</b>			
Amélioration de la continuité d'alimentation du réseau concédé	Sécurisation des réseaux BT	Enedis	TE-44
<b>Raccordement</b>			
Extensions pour le raccordement de clients HTA	Extension pour le raccordement d'une installation de consommation ou de production HTA, y compris les installations collectives	Enedis	
Extensions pour le raccordement de clients BT  <i>Les travaux de raccordement BT induisent le cas échéant la création de postes HTA/BT et le raccordement HTA associé.</i>	Extension BT pour le raccordement individuel d'une installation de consommation de puissance inférieure ou égale à 36 kVA	TE-44	
	Extension BT pour le raccordement individuel d'une installation de consommation de puissance supérieure à 36 kVA et inférieure ou égale à 250 kVA (hors installation communale, intercommunale ou départementale)	Enedis	
	Extension BT pour le raccordement individuel d'une installation de consommation communale, intercommunale ou départementale de puissance inférieure ou égale à 250 kVA	TE-44	
	Extension BT pour le raccordement d'une installation de consommation collective (au moins 3 PDL) sous maîtrise d'ouvrage	<div style="font-size: small;">           Accusé de réception en préfecture            044-200014928-2023-10-2023-32-DE            Date de télétransmission : 12/04/2023            Date de réception préfecture : 12/04/2023         </div>	

	communale ou intercommunale (immeuble, lotissement) hors ZAC	<i>Enedis dès que l'installation nécessite la création d'une colonne montante.</i>	
	Extension BT pour le raccordement d'une installation de consommation collective dans les ZAC	Enedis	TE-44
	Extension BT pour le raccordement d'une installation de consommation collective (au moins 3 PDL) sous maîtrise d'ouvrage autre que communale ou intercommunale (immeuble, lotissement)	Enedis	
	Extension BT pour le raccordement d'une installation de production ≤ 6 kVA simultané avec une installation individuelle de consommation puissance inférieure ou égale à 36kVA	TE-44	
	Extension BT pour le raccordement de bâtiments publics neufs comportant simultanément de la production d'électricité pour une puissance inférieure ou égale à 36 kVA et de la consommation pour une puissance inférieure ou égale à 36 kVA	TE-44	
	Extension BT pour le raccordement de bâtiments publics neufs (installations communales, intercommunales ou départementales exclusivement) comportant simultanément de la production d'électricité pour une puissance inférieure ou égale à 36 kVA et de la consommation pour une puissance inférieure ou égale à 250 kVA	TE-44	
	Extension BT pour le raccordement de toute autre installation de production	Enedis	
Branchements	Branchement individuel BT d'une installation de consommation sans extension	Enedis	
	Branchement individuel BT d'une installation de consommation suite à extension supérieure à 36 kVA et inférieure ou égale à 250 kVA	Enedis	
	Branchement individuel BT d'une installation de consommation suite à extension inférieure ou égale à 36 kVA	TE-44	
	Branchement individuel BT suite à extension pour le raccordement d'une installation de production ≤ 6 kVA simultané avec une installation individuelle de consommation pour une puissance inférieure ou égale à 36 kVA	TE-44	
	Branchement individuel BT suite à extension BT pour le raccordement de bâtiments publics neufs comportant simultanément de la production d'électricité pour une puissance inférieure ou égale à 36 kVA et de la consommation	TE-44	
		Accusé de réception en préfecture 044-200014926-20230330-2023-32-DE Date de télétransmission : 12/04/2023 Date de réception préfecture : 12/04/2023	

	pour une puissance inférieure ou égale à 36 kVA	
	Branchement de toute autre installation de production	Enedis
<b>Ouvrages BT sur terrain d'assiette des raccordements collectifs</b>  <i>Les travaux de raccordement BT induisent le cas échéant la création de postes HTA/BT et le raccordement HTA associé.</i>	Ouvrages de branchement et d'extension BT sur terrain d'assiette d'une opération collective (au moins 3 PDL) dans les ZAC	Enedis TE-44 <i>Dérivation individuelle inférieure ou égale à 36 kVA, branchement BT supérieur à 36 kVA et colonnes montantes : Enedis</i>
	Ouvrages de branchement et d'extension BT sur terrain d'assiette d'une opération collective sous maîtrise d'ouvrage communale ou intercommunale (au moins 3 PDL) (immeuble, lotissement) hors ZAC	TE-44 <i>Dérivation individuelle inférieure ou égale à 36 kVA, branchement BT supérieur à 36 kVA et colonnes montantes : Enedis</i>
	Ouvrages de branchement et d'extension BT sur terrain d'assiette d'une opération collective sous maîtrise d'ouvrage autre que communale ou intercommunale (au moins 3 PDL) (immeuble, lotissement)	Enedis
<b>Intégration des ouvrages dans l'environnement<sup>9</sup></b>	Effacement BT	TE-44
	Effacement HTA	Enedis
<b>Déplacements d'ouvrage</b>	Déplacements d'ouvrage à la demande de tiers	Enedis

## B) Définitions

Dans le tableau ci-dessus, le caractère « Urbain » ou « Rural » des communes de la concession est défini comme suit :

Commune rurale : commune dans laquelle les travaux réalisés par l'autorité concédante sont éligibles aux aides à l'électrification rurale mentionnées à l'article L.2224-31 du code général des collectivités territoriales (CGCT), dans les conditions définies par la réglementation.

Commune urbaine : toute autre commune de la concession.

Dans le tableau ci-dessus, la nature des travaux est définie comme suit :

Renforcement des réseaux BT : travaux ayant pour objet la résorption des contraintes existantes de tension, d'intensité et de capacité sur le réseau BT, laquelle peut notamment concourir à l'amélioration de l'efficacité énergétique du réseau ; ils incluent le renforcement des réseaux BT et, le cas échéant, des postes HTA/BT et la reprise de la liaison au réseau HTA.

Renforcement des réseaux HTA : tous les travaux de renforcement des réseaux HTA.

Sécurisation des réseaux BT : travaux réalisés sur les réseaux BT aériens en vue de réduire la fréquence et l'impact des ruptures d'alimentation en énergie électrique en cas d'intempéries sévères, par dépose des

<sup>9</sup> Dans le cadre d'opération d'intégration d'ouvrages dans l'environnement HTA ou BT, les parties font leurs meilleurs efforts pour identifier la partie en charge de l'opération globale pour limiter l'activité et considérant le linéaire de réseau majoritaire dans l'assiette de l'opération.

réseaux BT fil nu en l'absence de contraintes électriques, avec en priorité la dépose du réseau BT fil nu de faible section. Ces travaux consistent en une amélioration de la résistance mécanique des ouvrages par le remplacement des conducteurs nus en basse tension par du câble torsadé ou par la mise en souterrain de réseau aérien.

Extension HTA pour le raccordement d'une installation de consommation ou de production HTA : extensions HTA au sens de l'article D. 342-2 du code de l'énergie et du présent cahier des charges pour le raccordement HTA d'une installation de consommation ou de production.

Extension BT pour raccordement individuel d'une installation de consommation communale, intercommunale ou départementale : extension BT au sens de l'article D. 342-2 du code de l'énergie et du présent cahier des charges pour le raccordement individuel d'une installation de consommation communale, inter communale ou départementale.

Extension BT pour raccordement individuel d'une installation de consommation (hors installation communale, inter communale ou départementale) : extension BT au sens de l'article D. 342-2 du code de l'énergie et du présent cahier des charges pour le raccordement individuel d'une installation de consommation, à l'exception d'une installation communale, inter communale ou départementale.

Extension BT pour raccordement d'une installation de consommation collective (au moins 3 PDL) sous maîtrise d'ouvrage communale ou intercommunale (immeuble, lotissement) hors ZAC : extension BT au sens de l'article D. 342-2 du code de l'énergie et du présent cahier des charges pour le raccordement d'une installation de consommation collective (au moins 3 PDL) sous maîtrise d'ouvrage communale ou intercommunale (immeuble, lotissement).

Extension BT pour le raccordement d'une installation de consommation collective dans les ZAC : extension BT au sens de l'article D. 342-2 du code de l'énergie et du présent cahier des charges pour le raccordement d'une installation de consommation collective dans les ZAC.

Extension BT pour le raccordement d'une installation de consommation collective (au moins 3 PDL) sous maîtrise d'ouvrage autre que communale ou intercommunale (immeuble, lotissement) : extension BT au sens de l'article D. 342-2 du code de l'énergie et du présent cahier des charges pour le raccordement d'une installation de consommation collective (au moins 3 PDL) sous maîtrise d'ouvrage autre que communale ou intercommunale (immeuble, lotissement).

Extension BT pour le raccordement d'une installation de production  $\leq 6$  kVA simultanément avec le raccordement d'une installation individuelle de consommation : extension BT au sens de l'article D. 342-2 du code de l'énergie et du présent cahier des charges pour le raccordement d'une installation de production  $\leq 6$  kVA simultanément avec une installation individuelle de consommation.

Extension pour le raccordement de bâtiments publics neufs comportant simultanément de la production d'électricité pour une puissance inférieure ou égale à 36 kVA et de la consommation : extension BT au sens de l'article D. 342-2 du code de l'énergie et du présent cahier des charges pour le raccordement d'une installation de production  $\leq 36$  kVA simultanément avec le raccordement d'un bâtiment public neuf.

Extension BT pour le raccordement de toute autre installation de production : extension BT au sens de l'article D. 342-2 du code de l'énergie et du présent cahier des charges pour le raccordement de toute installation de production (hors raccordement d'une installation de production  $\leq 6$  kVA simultanément avec une installation individuelle de consommation ou raccordement d'une installation de production  $\leq 36$  kVA simultanément avec un bâtiment public neuf).

Branchement individuel BT d'une installation de consommation sans extension : branchement au sens de l'article D. 342-1 du code de l'énergie et du présent cahier des charges pour le raccordement d'une installation de consommation réalisé sans extension.

Accusé de réception en préfecture  
N° 001 21F00 2023-36  
Date de télétransmission : 12/04/2023  
Date de réception préfecture : 12/04/2023

Branchement individuel BT d'une installation de consommation suite à extension : branchement au sens de l'article D. 342-1 du code de l'énergie et du présent cahier des charges d'une installation de consommation BT réalisé avec extension.

Branchement de toute autre installation de production : branchement au sens de l'article D. 342-1 du code de l'énergie et du présent cahier des charges de toute installation de production.

Ouvrages de branchement et d'extension BT sur terrain d'assiette d'un raccordement collectif sous maîtrise d'ouvrage communale ou intercommunale (au moins 3 PDL) (immeuble, lotissement, ZAC) : travaux de branchement ou d'extension sur le terrain d'assiette d'une opération de raccordement collectif conduite sous maîtrise d'ouvrage communale ou intercommunale.

Ouvrages de branchement et d'extension BT sur terrain d'assiette d'un raccordement collectif sous maîtrise d'ouvrage autre que communale ou intercommunale (au moins 3 PDL) (immeuble, lotissement, ZAC) : travaux de branchement ou d'extension sur le terrain d'assiette d'une opération de raccordement collectif conduite sous maîtrise d'ouvrage autre que communale ou intercommunale.

Effacement : travaux d'effacement dont la finalité est l'amélioration de l'intégration des ouvrages dans l'environnement, laquelle peut notamment concourir à la sécurisation du réseau, par de l'enfouissement ou de la pose suivant la technique des réseaux sur façades d'immeubles ou toute autre technique appropriée, y compris la mise en œuvre de câble torsadé effectuée exclusivement dans le cadre de programmes de travaux au financement desquels le gestionnaire du réseau de distribution contribue directement.

### **C) Mise en œuvre de la répartition de la maîtrise d'ouvrage, bilan et clause de revoyure**

Les parties conviennent d'établir un retour d'expérience partagé, de sorte à apprécier l'efficacité de la répartition convenue, au regard de l'ambition conjointement recherchée de simplification du parcours client. Ce retour d'expérience pourra donner lieu à l'activation de la clause de revoyure a) de la convention de concession par l'une des parties. Il en est de même s'il est constaté une défaillance dans l'exercice de la répartition de la maîtrise d'ouvrage au préjudice de l'utilisateur.

Dans la cinquième année de mise en œuvre du présent contrat, les parties conviennent d'établir un bilan consolidé des 4 années d'exercice (2024 à 2027) en vue de réaliser ce retour d'expérience au cours de l'année 2028 et de décider ensuite de la poursuite ou de l'adaptation de la répartition convenue.

Sauf avis contraire des Parties, ce bilan sera effectué concomitamment à chaque actualisation de diagnostic, préalable au renouvellement des programmes pluriannuels d'investissements.

Seront examinés à cet effet et au minimum les points suivants :

- La simplification apportée au parcours « raccordement » de l'utilisateur,
- La performance opérationnelle associée à la répartition convenue par nature de travaux ;
- L'évolution de la répartition des volumes d'activités entre les Parties ;
- L'évolution du nombre de communes rurales tel que défini au B) du présent article.

En cas d'adaptation de la répartition de la maîtrise d'ouvrage, une troisième catégorie de communes pourra être rajoutée pour tenir compte des communes urbaines qui reversent au moins la moitié de la TCCFE qu'elles perçoivent ou lorsque le concédant conserve au moins la moitié de la TCCFE lorsqu'il collecte cette taxe en lieu et place de ces communes. Pour les communes d'au moins 70 000 habitants, la part de la TCCFE dont l'autorité concédante doit avoir la disposition est réduite à 35 %.

Accusé de réception en préfecture  
044-200014926-20230330-2023-32-DE  
Date de télétransmission : 12/04/2023  
Date de réception préfecture : 12/04/2023

Les parties examineront le cas échéant l'opportunité de distinguer les opérations sous maîtrise d'ouvrage publique, à des fins d'optimisation des parcours client, de lisibilité des parties prenantes externes, comme de maintien des équilibres établis.

La répartition de référence des volumes d'activités, établie sur la base de l'historique 2019-2021 des dépenses totales, considérée lors de l'établissement de la répartition de la maîtrise d'ouvrage définie en article 5 de la présente annexe, est de 61 % pour Enedis et 39 % pour Territoire d'énergie Loire-Atlantique, sur le périmètre exclusif des travaux listés ci-après :

#### Extensions pour le raccordement de clients BT :

- Extension BT pour le raccordement individuel d'une installation de consommation de puissance inférieure ou égale à 36 kVA (hors installation communale ou intercommunale)
- Extension BT pour le raccordement individuel d'une installation de consommation de puissance supérieure à 36 kVA et inférieure ou égale à 250 kVA (hors installation communale ou intercommunale)
- Extension BT pour le raccordement individuel d'une installation de consommation communale, intercommunale ou départementale de puissance inférieure ou égale à 250 kVA
- Extension BT pour le raccordement d'une installation de consommation collective (au moins 3 PDL) sous maîtrise d'ouvrage communale ou intercommunale (immeuble, lotissement) hors ZAC
- Extension BT pour le raccordement d'une installation de consommation collective dans les ZAC
- Extension BT pour le raccordement d'une installation de consommation collective (au moins 3 PDL) sous maîtrise d'ouvrage autre que communale ou intercommunale (immeuble, lotissement)
- Extension BT pour le raccordement d'une installation de production  $\leq$  6 kVA simultanément avec une installation individuelle de consommation puissance inférieure ou égale à 36kVA
- Extension BT pour le raccordement de bâtiments publics neufs comportant simultanément de la production d'électricité pour une puissance inférieure ou égale à 36 kVA et de la consommation pour une puissance inférieure ou égale à 36 kVA
- Extension BT pour le raccordement de bâtiments publics neufs (installations communales, intercommunales ou départementales exclusivement) comportant simultanément de la production d'électricité pour une puissance inférieure ou égale à 36 kVA et de la consommation pour une puissance inférieure ou égale à 250 kVA

#### Branchements

- Branchement individuel BT d'une installation de consommation suite à extension supérieure à 36 et inférieure ou égale à 250 kVA
- Branchement individuel BT d'une installation de consommation suite à extension inférieure ou égale à 36 kVA
- Branchement individuel BT suite à extension pour le raccordement d'une installation de production  $\leq$  6 kVA simultanément avec une installation individuelle de consommation pour une puissance inférieure ou égale à 36 kVA
- Branchement individuel BT suite à extension BT pour le raccordement de bâtiments publics neufs comportant simultanément de la production d'électricité pour une puissance inférieure ou égale à 36 kVA et de la consommation pour une puissance inférieure ou égale à 36 kVA

#### Ouvrages BT sur terrain d'assiette des raccordements collectifs

- Ouvrages de branchement et d'extension BT sur terrain d'assiette d'une opération collective (au moins 3 PDL) dans les ZAC
- Ouvrages de branchement et d'extension BT sur terrain d'assiette d'une opération collective sous maîtrise d'ouvrage communale ou intercommunale (au moins 3 PDL) (immeuble, lotissement) hors ZAC
- Ouvrages de branchement et d'extension BT sur terrain d'assiette d'une opération collective sous maîtrise d'ouvrage autre que communale ou intercommunale (au moins 3 PDL) (immeuble, lotissement)

En particulier, les travaux suivants n'ont pas été pris en considération dans l'appréciation de la répartition de référence :

#### Extensions pour le raccordement de clients BT :

- Extension BT pour le raccordement de toute autre installation de production

#### Branchements :

- Branchement individuel BT d'une installation de consommation sans extension
- Branchement de toute installation de production

Accusé de réception en préfecture 044-200014926-20230330-2023-32-DE Date de télétransmission : 12/04/2023 Date de réception préfecture : 12/04/2023
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------



**ARTICLE 6**  
**MISE A DISPOSITION DE L'AUTORITE CONCEDANTE**  
**D'INFORMATIONS SUR L'ETAT DU RESEAU CONCEDE**

Chaque année, le gestionnaire du réseau de distribution fournit sans facturation additionnelle à l'autorité concédante, à sa demande, les informations nécessaires (état décrivant les contraintes, y compris la chute de tension dans le transformateur, et caractéristiques du réseau basse tension) lui permettant d'identifier le nombre et la localisation des départs du réseau basse tension nécessitant des travaux de renforcement relevant de sa maîtrise d'ouvrage et, le cas échéant, de procéder à l'instruction des avis d'urbanisme.

Cette communication est accompagnée d'un avis du gestionnaire du réseau de distribution précisant les départs pour lesquels des travaux de renforcement sont à réaliser de façon prioritaire. L'autorité concédante informe le gestionnaire du réseau de distribution de son programme prévisionnel de travaux.

En outre, le gestionnaire du réseau de distribution met à disposition de l'autorité concédante, à sa demande, des données qualifiées ou des informations issues des dispositifs de comptage aux fins de suivi de la qualité de fourniture. Les données à caractère personnel ne peuvent être communiquées par le gestionnaire du réseau de distribution à l'autorité concédante qu'après le consentement de la personne concernée.

**ARTICLE 7**  
**TRAVAUX SOUS TENSION**

Le gestionnaire du réseau de distribution s'engage à réaliser ou faire réaliser sous tension les travaux dont il est maître d'ouvrage sur le réseau concédé, aussi bien en haute qu'en basse tension, dans tous les cas où ce mode d'intervention est techniquement possible et conforme à l'intérêt général.

L'autorité concédante, pour les travaux dont elle assure la maîtrise d'ouvrage, fait réaliser ceux-ci sous tension, dans tous les cas où ce mode d'intervention est techniquement possible et conforme à l'intérêt général, sauf disposition contraire convenue entre les parties.

**ARTICLE 8**  
**COMPTE-RENDU ANNUEL D'ACTIVITE DE LA CONCESSION**

Le concessionnaire communique chaque année à l'autorité concédante, dans le cadre du compte-rendu d'activité du concessionnaire afférent à la concession, établi conformément à l'article 44 du cahier des charges, les indicateurs suivants :

**A) Indicateurs relatifs à la mission de développement et d'exploitation du réseau public de distribution d'électricité**

**1° Caractéristiques de la concession**

- Nombre d'utilisateurs desservis par le réseau concédé
- Quantités d'énergie acheminée (en kWh)
- Recettes d'acheminement détaillées par puissance
- Quantité d'énergie produite par type de production (en kWh)

Accusé de réception en préfecture 044-200014926-20230330-2023-32-DE Date de rétrotransmission : 12/04/2023 Date de réception en préfecture : 12/04/2023
------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

- Puissance nouvelle raccordée (consommation / production en kVA)
- Nombre de compteurs Linky posés
- Nombre de compteurs Linky communicants posés.

## 2° Indicateurs descriptifs physiques des ouvrages

- Nombre de kilomètres de réseau relevant du domaine de tension HTA
- Nombre de kilomètres de réseau relevant du domaine de tension BT, dont
  - Longueur des fils nus de faibles sections ( $\leq 14 \text{ mm}^2 \text{ Cu}$  et  $\leq 22 \text{ mm}^2 \text{ Alu}$ )
- Longueur moyenne des 10% de départs les plus longs (km)
- Taux d'enfouissement du réseau HTA
- Taux d'enfouissement du réseau BT
- Répartition par tranche d'âge de 10 ans des différents types d'ouvrage
- Nombre de postes HTA/BT par catégories :
  - dont poste sur poteau H61
  - dont poste cabine haute
  - dont poste cabine basse
- Nombre moyen d'OMT/départ HTA aérien

## 3° Indicateurs relatifs aux raccordements

- Nombre de raccordements neufs de consommateurs au réseau public de distribution réalisés
  - dont nombre de raccordements en BT concernant des installations de consommation de puissance inférieure à 36 kVA
    - dont raccordements individuels sans adaptation de réseau
    - dont raccordements collectifs sans adaptation de réseau
    - dont raccordements individuels et collectifs avec adaptation de réseau
  - dont nombre de raccordements en BT concernant des installations de consommation de puissance comprise entre 36 kVA et 250 kVA
  - dont nombre de raccordements en moyenne tension HTA
- Nombre de raccordements neufs d'installations de production de puissance inférieure ou égale à 36 kVA réalisés
  - dont nombre de raccordements sans adaptation de réseau
  - dont nombre de raccordements avec adaptation de réseau
- Envoi des devis de raccordement :
  - taux de devis de raccordement envoyés dans les délais pour les consommateurs BT individuels de puissance souscrite inférieure ou égale à 36 kVA (sans adaptation de réseau)
  - délai moyen d'envoi du devis pour les consommateurs BT individuels de puissance souscrite inférieure ou égale à 36 kVA (sans adaptation de réseau)
  - taux de devis de raccordement envoyés dans les délais pour les producteurs BT de puissance souscrite inférieure ou égale à 36 kVA (sans adaptation de réseau)
  - délai moyen d'envoi du devis pour les producteurs BT de puissance souscrite inférieure ou égale à 36 kVA (sans adaptation de réseau).

## 4° Indicateurs de performance : qualité de la distribution et continuité d'alimentation

- Durée moyenne annuelle de coupure perçue par un client alimenté en BT, toutes causes d'interruption confondues (en minutes)

Accusé de réception en préfecture 044-200014926-20230330-2023-32-DE Date de télétransmission : 12/04/2023 Date de réception préfecture : 12/04/2023
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

- Durée moyenne annuelle de coupure perçue par un client alimenté en BT, toutes causes d'interruption confondues, hors incident exceptionnel<sup>10</sup> (en minutes)
  - dont l'origine de l'incident est située sur le réseau d'électricité géré par une société gestionnaire d'un réseau de transport d'électricité
  - dont l'origine de l'incident est située au niveau d'un poste source
  - dont l'origine de l'incident est située sur un ouvrage du réseau public de distribution d'électricité relevant du domaine de tension HTA (« incident HTA »)
  - dont l'origine de l'incident est située sur un ouvrage du réseau public de distribution d'électricité relevant du domaine de tension BT (« incident BT »)
  - ayant pour origine des travaux sur le réseau public de distribution d'électricité.
- Nombre d'incidents HTA pour 100 km de réseau
  - dont aérien
  - dont souterrain
- Nombre d'incidents BT pour 100 km de réseau
  - dont aérien
  - dont souterrain
- Nombre de coupures à la suite d'incidents sur le réseau public de distribution d'électricité
  - dont nombre de coupures d'une durée supérieure à 3 minutes (ci-après « coupure longue »)
  - dont nombre de coupures d'une durée supérieure ou égale à 1 seconde et inférieure ou égale à 3 minutes (ci-après « coupure brève »).
- Nombre de coupures pour travaux sur le réseau public de distribution d'électricité
  - dont nombre de coupures pour travaux sur un ouvrage du domaine de tension HTA
  - dont nombre de coupures pour travaux sur un ouvrage du domaine de tension BT.
- Durée moyenne des coupures pour travaux perçue par un client alimenté en BT
  - dont pour travaux sur un ouvrage du domaine de tension HTA
  - dont pour travaux sur un ouvrage du domaine de tension BT.
- Fréquence des coupures longues, toutes causes confondues
- Fréquence des coupures brèves, toutes causes confondues.
- Nombre de clients BT ayant subi plus de 6 coupures longues, toutes causes confondues
  - dont nombre de clients BT affectés par plus de 6 coupures longues, hors incidents BT
- Nombre de clients BT ayant subi plus de 30 coupures brèves, toutes causes confondues
- Nombre de clients BT ayant subi plus de 3 heures de coupure, en durée cumulée sur l'année, toutes causes confondues
  - dont nombre de clients BT ayant subi plus de 3 heures de coupure, en durée cumulée sur l'année, hors incidents BT
- Nombre de clients BT affectés par une interruption de fourniture d'une durée supérieure à 6 heures consécutives, quelle que soit la cause de l'interruption de fourniture.
- Taux (en %) de départs BT comportant au moins un client BT mal alimenté<sup>11</sup>

<sup>10</sup> Les incidents exclus des statistiques de coupure de façon à déterminer l'indicateur « hors incidents exceptionnels » sont ceux qui sont définis par la Commission de régulation de l'énergie (CRE) dans ses délibérations tarifaires comme des événements exceptionnels au sens de la régulation incitative de la continuité d'alimentation.

<sup>11</sup> Un client BT est considéré comme mal alimenté lorsque, au moins une fois au cours de l'année civile dont il est rendu compte, sa tension d'alimentation, moyennée sur 10 minutes, est inférieure à 90% de la tension nominale mentionnée à l'article 1er de l'arrêté du 24 décembre 2007 pris en application du décret n°2007-1482 du 24 décembre 2007 relatif aux niveaux de qualité et aux prescriptions techniques en matière de qualité des réseaux publics de distribution et de transport d'électricité ou supérieure à 110% de la tension nominale.

- Taux (en %) de départs HTA comportant au moins un point de livraison HTA dont la tension d'alimentation est inférieure de plus de 5% à la tension contractuelle.
- Nombre de clients BT mal alimentés
- Taux (en %) de clients BT mal alimentés.

## 5° Indicateurs de la qualité du service au client

- Taux de mise en service sur installation existante dans les délais standards ou convenus
- Taux de résiliation dans les délais standards ou convenus
- Délai moyen de réalisation des travaux de raccordement concernant des installations de consommation de puissance inférieure à 36 kVA (entre date de réception de l'accord sur la proposition de raccordement et date réelle de mise en exploitation), pour les branchements simples C5
- Taux de réponse aux réclamations sous 15 jours calendaires
- % des réclamations des clients particuliers (segment C5), concernant les activités suivantes :
  - Raccordement
  - Relève et facturation
  - Accueil
  - Intervention techniques et mises en service
  - Qualité de la fourniture
- Taux d'accessibilité de l'accueil dépannage par les clients BT avec une puissance inférieure ou égale à 36 kVA
  - Nombre d'appels reçus
  - Nombre d'appels donnant lieu à un dépannage.

## 6° Indicateurs de satisfaction des clients

- Taux de satisfaction globale :
  - des clients particuliers raccordés en BT avec une puissance inférieure ou égale à 36 kVA
  - des clients professionnels raccordés en BT avec une puissance inférieure ou égale à 36 kVA
  - des clients Entreprises raccordés en BT ou HTA, avec une puissance supérieure à 36 kVA
- Taux de satisfaction spécifique aux raccordements :
  - des clients particuliers raccordés en BT avec une puissance inférieure ou égale à 36 kVA
  - des clients professionnels raccordés en BT avec une puissance inférieure ou égale à 36 kVA.

## 7° Indicateurs sur les éléments financiers

- Produits et charges liés à l'exploitation courante de la concession :
  - Rubriques relatives aux produits d'exploitation :

- Recettes d'acheminement par type de client final (en fonction du domaine de tension et de la puissance maximale souscrite : HTA, BT de puissance supérieure à 36 kVA, BT de puissance inférieure à 36 kVA) découlant du tarif d'utilisation des réseaux visé à l'article L. 341-2 du code de l'énergie,
- Recettes de raccordement, de prestations annexes et autres recettes,
- Production stockée et immobilisée,
- Reprises sur amortissements distinguant les reprises d'amortissements de financements du concédant des autres types de reprises,
- Reprises sur provisions distinguant les reprises de provisions pour renouvellement et les reprises d'autres catégories de provisions,
- Total des autres produits d'exploitation,
- Rubriques relatives aux charges d'exploitation :
  - Achats dont coût d'accès au réseau amont et couverture de pertes,
  - Charges de personnel,
  - Redevances de concession,
  - Impôts et taxes,
  - Charges centrales et autres charges d'exploitation,
  - Charges calculées :
    - dotations aux amortissements des biens en concession distinguant l'amortissement des financements du concessionnaire d'une part, et celui des financements de l'autorité concédante et des tiers d'autre part,
    - autres amortissements,
    - autres dotations d'exploitation.
- Produits et charges exceptionnels, le cas échéant.

## 8° Indicateurs relatifs au patrimoine concédé

- Valorisation en fin d'exercice des ouvrages concédés avec un détail par catégories d'ouvrages (en euros) :
  - Valeur brute des ouvrages
  - Amortissement cumulés
  - Valeur nette comptable
  - Provisions pour renouvellement cumulées
  - Valeur de remplacement
- Variation des valeurs brutes au cours de l'exercice écoulé, par catégories d'ouvrages (en euros) :
  - Valeur brute au 1<sup>er</sup> janvier
  - Mises en service dans l'année dont apports nets du concessionnaire et apports externes nets
  - Retraits en valeur brute dans l'année
  - Valeur brute au 31 décembre
- Information sur les durées d'amortissement par catégories d'ouvrages
- Synthèse des passifs spécifiques de concession, par catégories d'ouvrages, distinguant les financements respectifs du concédant et du concessionnaire, les amortissements de financements du concédant et le solde de la provision pour renouvellement (en euros)

## B) Indicateurs relatifs à la mission de fourniture d'énergie électrique aux clients bénéficiant des tarifs réglementés de vente

### 1° Caractéristiques de la concession

Accusé de réception en préfecture 044-200014926-20230330-2023-32-DE Date de télétransmission : 12/04/2023 Date de réception préfecture : 12/04/2023
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

#### a) Caractéristiques des clients de la concession :

- Nombre total de clients de la concession aux tarifs réglementés de vente (TRV) au 31 décembre
- Nombre de clients ayant souscrit un contrat TRV au cours de l'exercice
- Nombre de clients ayant résilié leur contrat TRV au cours de l'exercice
- Ventilation<sup>12</sup> des clients de la concession au 31 décembre
  - o par tarif : Bleu résidentiel, Bleu non résidentiel
  - o par option : Base, Heure Pleine / Heure Creuse, EJP / TEMPO, Eclairage Public
  - o par puissance souscrite (hors éclairage public) : 3 kVA, 6 kVA, 9 kVA, 12 kVA et plus

#### b) Caractéristiques des ventes d'électricité sur la concession :

- Energie facturée (en kWh) par tarif et option au cours de l'exercice
- Recettes facturées (en euros) par tarif au cours de l'exercice

### 2° Qualité du service rendu aux clients

#### a) Facturation :

- Nombre de clients ventilés par fréquence de facturation au 31 décembre
- Nombre de clients bénéficiant d'une facturation électronique au 31 décembre
- Nombre total de factures émises au cours de l'exercice
- Nombre de factures établies sur la base du relevé effectué par le client au cours de l'exercice
- Nombre de factures établies sur la base d'un télé-relevé au cours de l'exercice
- Nombre de factures rectificatives au cours de l'exercice

#### b) Traitement des difficultés de paiement des clients particuliers de la concession :

- Nombre de lettres uniques de relance envoyées au cours de l'exercice, dans le cadre des dispositions du décret n°2008-780 du 13 août 2008 relatif à la procédure applicable en cas d'impayés des factures d'électricité, de gaz, de chaleur et d'eau
- Nombre de coupures demandées par le fournisseur aux tarifs réglementés de vente au gestionnaire du réseau de distribution au cours de l'exercice
- Nombre de coupures effectives réalisées par le gestionnaire du réseau de distribution au cours de l'exercice
- Taux de coupures effectives par rapport à celles demandées au cours de l'exercice
- Nombre de résiliations de contrats à l'initiative du fournisseur aux tarifs réglementés de vente suite à coupure au cours de l'exercice
- Nombre de clients en situation de coupures effectives réalimentés au début de la période hivernale de l'exercice considéré<sup>13</sup>, au titre de l'article L. 115-3 du code de l'action sociale et des familles
- Nombre de réductions de puissance effectuées pendant la période hivernale<sup>14</sup>
- Nombre de réductions de puissance effectuées au cours de l'exercice
- Nombre de clients en situation de réduction de puissance au 31 décembre
- Nombre de clients dont le compte clients a été crédité avec un chèque énergie au cours de l'exercice

#### c) Autres services rendus aux clients de la concession :

<sup>12</sup> Les segmentations des tarifs, options et puissances souscrites sont mentionnées telles qu'elles existent à la date de signature du présent contrat. Les clients résidentiels correspondent aux clients particuliers.

<sup>13</sup> A la date de signature du présent contrat : le 1<sup>er</sup> novembre de l'année dont il est rendu compte au 31 décembre inclus de l'année dont il est rendu compte

<sup>14</sup> A la date de signature du présent contrat : du 1<sup>er</sup> janvier au 31 mars inclus et du 1<sup>er</sup> novembre au 31 décembre inclus de l'année dont il est rendu compte

- Nombre de conseils tarifaires dispensés par le fournisseur aux tarifs réglementés de vente auprès des clients particuliers au cours de l'exercice
- Nombre de clients particuliers bénéficiant d'un accompagnement énergie de la part du fournisseur aux tarifs réglementés de vente au cours de l'exercice
- Nombre de souscriptions sans interruption de fourniture au cours de l'exercice
- Nombre d'appels téléphoniques traités pour les clients particuliers au cours de l'exercice, à la maille de la zone de desserte nationale du fournisseur aux tarifs réglementés de vente
- Nombre de pages vues sur le(s) site(s) internet proposé(s) au cours de l'exercice, à la maille de la zone de desserte nationale du fournisseur aux tarifs réglementés de vente
- Nombre d'espaces internet client ouverts au 31 décembre, à la maille de la zone de desserte nationale du fournisseur aux tarifs réglementés de vente
- Modalités de contact et d'accueil proposées aux clients par le fournisseur aux tarifs réglementés de vente (sites internet, services téléphoniques, points d'accueils, ...)

d) Traitement des réclamations des clients particuliers de la concession :

- Nombre total de réclamations écrites<sup>15</sup> reçues au cours de l'exercice
- Ventilation du nombre de réclamations écrites par typologie<sup>16</sup> :
  - o Accueil
  - o Contrat
  - o Facturation
  - o Qualité de fourniture et réseau
  - o Recouvrement
  - o Relation avec le distributeur
  - o Relevé
- Taux de réclamations écrites avec réponse dans les 30 jours

e) Satisfaction des clients :

- Taux de satisfaction des clients résidentiels à la maille de la zone de desserte nationale du fournisseur aux tarifs réglementés de vente
- Taux de satisfaction des clients non résidentiels à la même maille.

**3° Eléments financiers de la concession :**

Etablis au regard des quantités facturées dans l'année aux clients de la concession raccordés aux réseaux publics de distribution d'électricité bénéficiant du tarif réglementé de vente dit « bleu » mentionné à l'article R.337-18 du code de l'énergie :

- chiffre d'affaires ;
- coûts commerciaux établis, pour les clients de la concession, sur la base des coûts nationaux de l'exercice considéré correspondant à ceux communiqués par le fournisseur aux tarifs réglementés de vente à la Commission de régulation de l'énergie.

**ARTICLE 9  
EXERCICE DU CONTROLE**

Les opérations de contrôle du bon accomplissement par le concessionnaire de ses missions, mentionnées à l'article 44 du cahier des charges, sont organisées par l'autorité concédante. Sans préjudice de la faculté pour les agents de contrôle de l'autorité concédante de procéder à tout moment à toutes vérifications et de prendre connaissance sur place, ou copie, de toutes informations d'ordre

<sup>15</sup> Correspond aux réclamations reçues par courrier et par voie numérique

<sup>16</sup> Répartition à la date de la signature du présent contrat.

économique, commercial, industriel, financier ou technique utiles à l'exercice de leur mission, l'autorité concédante a la faculté d'exercer un contrôle annuel dans le cadre précisé ci-après.

Pour les missions périodiques ainsi diligentées par l'autorité concédante, les parties conviennent des principes ci-après.

#### **A) Information préalable**

Toute mission périodique de contrôle est notifiée par l'agent de contrôle désigné par l'autorité concédante au moins 2 mois avant la date prévisionnelle des opérations de contrôle. Cette notification est adressée par écrit au(x) représentant(s) du concessionnaire concerné(s) tel(s) que désigné(s) à l'article 54 du cahier des charges.

Elle précise, notamment, l'objectif de la mission, les informations attendues et leur délai de mise à disposition qui ne sera pas inférieur à 2 mois.

#### **B) Organisation de la mission de contrôle**

A la demande de la partie la plus diligente, une réunion préparatoire pourra être organisée afin de compléter ou de préciser les indications ainsi notifiées et de convenir du calendrier de la mission.

#### **C) Déroulement de la mission de contrôle**

Dans le cadre du calendrier ainsi convenu, le concessionnaire désigne des agents qualifiés qui sont les interlocuteurs des agents de contrôle de l'autorité concédante et qui leur fournissent les informations utiles à l'exercice de leur mission de contrôle sans préjudice des dispositions du D) ci-après.

En toutes circonstances, les agents de contrôle de l'autorité concédante veilleront à limiter au strict nécessaire la gêne occasionnée à l'exploitation.

#### **D) Informations sensibles**

Les informations d'ordre économique, commercial, industriel, financier ou technique dont la communication serait de nature à porter atteinte aux règles de concurrence libre et loyale et de non-discrimination imposées par la loi, dont la liste figure notamment à l'article R. 111-26 du code de l'énergie, seront remises par le concessionnaire exclusivement à l'agent de contrôle de l'autorité concédante habilité et assermenté<sup>17</sup> à cet effet.

Ces informations lui seront remises en main propre contre signature d'une attestation mentionnant notamment la date de la mission de contrôle, l'identité de l'agent de contrôle et la description des informations remises.

Cet agent devra être en mesure de présenter aux représentants du concessionnaire tout titre ou document attestant de sa désignation par l'exécutif de l'autorité concédante, de son habilitation à recevoir les informations ci-dessus et de sa prestation de serment.

Sans préjudice de la protection par la loi d'autres données, les données à caractère personnel ne peuvent être communiquées par le concessionnaire à l'agent de contrôle qu'après le consentement de la personne concernée.

#### **E) Rapport de contrôle intégrant les préconisations de l'autorité concédante**

A l'issue de ces opérations de contrôle périodique, si l'agent de contrôle désigné par l'autorité concédante formule des recommandations relatives à l'exécution du contrat par le concessionnaire, il notifie le projet de rapport à ce dernier. Celui-ci dispose d'un délai de 4 semaines pour apporter ses observations.

---

<sup>17</sup> Conformément à la législation en vigueur  
Concession de Territoire d'énergie Loire-Atlantique – Annexe 1



Un exemplaire du rapport final est transmis au concessionnaire. Ce dernier présente, le cas échéant, les actions éventuelles en réponse aux recommandations de l'autorité concédante dans un délai de 4 semaines.

L'autorité concédante arrête le montant de la pénalité mentionnée à l'article 46 du cahier des charges au plus tard dans les douze mois suivant la date d'expiration de la mise en demeure qu'elle a adressée au concessionnaire dans le cadre de l'exercice de son contrôle de la concession.

## ARTICLE 10

### MOYENS DE DESSERTE DECENTRALISES NON CONNECTES A L'ENSEMBLE DU RESEAU

#### A) Conditions de mise en œuvre de moyens de desserte décentralisés

Dans le cadre de la mission de développement et d'exploitation du réseau public de distribution d'énergie électrique du gestionnaire du réseau de distribution exposée à l'article 1<sup>er</sup> du cahier des charges et incluant notamment la desserte rationnelle du territoire national, l'autorité concédante et le gestionnaire du réseau de distribution peuvent mettre en œuvre d'un commun accord des moyens de desserte décentralisés non raccordés au réseau public de distribution d'électricité existant, à partir d'une source de production autonome d'électricité utilisant l'énergie photovoltaïque<sup>18</sup> et dont l'usage s'inscrit dans la durée (ci-après « les moyens de desserte décentralisés »).

Conformément au septième alinéa de l'article 2 du cahier des charges, la mise en œuvre de moyens de desserte décentralisés doit satisfaire à un motif d'intérêt général. A cet effet, et préalablement à sa mise en œuvre, l'autorité concédante et le gestionnaire du réseau de distribution examinent conjointement l'intérêt technico-économique de l'opération projetée par rapport à un raccordement au réseau public de distribution d'électricité.

Pour qu'une solution reposant sur la mise en œuvre de moyens de desserte décentralisés soit retenue en substitution à une extension du réseau existant, elle doit en particulier être mise en œuvre conformément aux règles techniques du gestionnaire de réseaux, présenter un coût global actualisé pour la collectivité nationale inférieur à celui relatif à une alimentation à partir d'une extension du réseau public de distribution d'électricité et favoriser le développement d'une activité contribuant à l'aménagement du territoire. Elle doit en outre s'accompagner d'un engagement de non raccordement du site au réseau pendant 5 ans, à besoin constant.

Lorsque la maîtrise d'ouvrage des travaux est assurée par l'autorité concédante, l'accord des parties est matérialisé par la signature préalable par le gestionnaire du réseau de distribution d'un document de prise en concession de l'installation projetée après examen du dossier correspondant.

Dans les cas où les conditions mentionnées précédemment sont satisfaites, les moyens de desserte décentralisés intègrent les ouvrages concédés conformément aux dispositions de l'article 2 du cahier des charges.

Les moyens de desserte décentralisés incorporés dans la concession (ci-après « installations en site isolé ») comprennent l'ensemble des installations en amont des bornes de sortie du disjoncteur des clients, soit :

- les installations de production proprement dites : champ de modules photovoltaïques, avec leur boîtier de raccordement, et/ou générateur éolien ou générateur hydroélectrique ;
- la batterie de stockage de l'énergie, associée à un système de contrôle de la charge et de la décharge destiné à protéger la batterie ;

<sup>18</sup> Selon les circonstances, des moyens de desserte décentralisés non raccordés utilisant l'énergie éolienne ou hydroélectrique peuvent être envisagés.

- le cas échéant, l'onduleur assurant la transformation du courant continu en courant alternatif 230 volts ;
- les ouvrages de distribution compris entre la source de production d'énergie et les bornes de sortie des disjoncteurs des usagers.

Pour les générateurs hydrauliques, les installations en concession comprennent la turbine et tous les systèmes de régulation, à l'exclusion des vannes et de leur asservissement, des ouvrages de génie civil, conduites forcées, bassins de captage d'eau.

Pendant la durée du contrat de concession, le gestionnaire du réseau de distribution informe l'autorité concédante de toute évolution significative des usages et/ou des caractéristiques techniques des installations en site isolé mises en œuvre conformément aux dispositions mentionnées ci-dessus, en particulier lorsque ces usages ou ces caractéristiques sont devenues notoirement en écart par rapport à la situation initiale.

Dans l'hypothèse où il serait nécessaire d'augmenter la capacité de l'installation en site isolé eu égard aux évolutions des besoins des clients desservis par cette installation, l'augmentation de puissance fait l'objet d'une étude par le maître d'ouvrage concernée visant à déterminer la solution technique la mieux adaptée pour satisfaire cette demande comme s'il s'agissait d'une nouvelle desserte.

Sur la base des informations communiquées par le gestionnaire du réseau de distribution, ce dernier pourra décider, le cas échéant, en accord avec l'autorité concédante, de mettre fin à l'exploitation d'une installation en site isolé et d'organiser son retrait du périmètre de la concession.

Par ailleurs, à l'échéance de la durée d'amortissement de chaque installation en site isolé fixée à 20 ans, l'autorité concédante et le gestionnaire du réseau de distribution en charge de l'exploitation du site isolé se rapprochent afin d'évaluer l'intérêt d'une poursuite de l'activité de ce dernier au regard des conditions énoncées au troisième alinéa du présent article, appréciées à la date de l'évaluation précitée, et du renouvellement de ladite installation.

## **B) Etat récapitulatif des moyens de desserte décentralisés**

Le concessionnaire fournit un état annuel récapitulatif, au 31 décembre de l'année précédant la production de cet état, les installations en site isolé. Cet état précise la localisation de chaque installation, sa puissance et la date d'entrée en concession.

Le gestionnaire du réseau de distribution précise la liste des sites isolés dont il a été mis fin à l'exploitation, d'un commun accord avec l'autorité concédante, au cours de l'année précédant la communication de l'état annuel mentionné ci-dessus.

Le concessionnaire communique à l'autorité concédante l'état annuel mentionné au premier alinéa au plus tard le 1<sup>er</sup> juin de chaque année civile.

## **ARTICLE 11**

### **EVOLUTIONS DES TECHNIQUES DE DISTRIBUTION ET NIVEAU DE TENSION**

En cas de modification des dispositions législatives relatives à la tension maximale des réseaux publics de distribution, les parties précisent par voie d'avenant, en tant que de besoin, les modalités de gestion par le concessionnaire des éventuels ouvrages et installations concernés de tension égale ou supérieure à 50 000 volts, sous réserve des droits des autres gestionnaires de réseau public d'électricité.

## **ARTICLE 12**

### **CONDITIONS DE VERSEMENT DES CONTRIBUTIONS DES COMMUNES OU DES ETABLISSEMENTS PUBLICS DE COOPERATION INTERCOMMUNALE**

Lorsqu'elle est débitrice de la contribution prévue aux articles L. 342-6 et L. 342-11 du code de l'énergie, la commune, ou l'établissement public de coopération intercommunale compétent pour la perception des participations d'urbanisme, procède au mandatement des sommes dues à l'issue des travaux, permettant un règlement dans un délai maximal de 45 jours, à réception de la facture.

Le dépassement du délai de paiement ouvre de plein droit et sans autre formalité le bénéfice d'intérêts moratoires, à compter du jour suivant l'expiration du délai.

## **ARTICLE 13**

### **MISE A DISPOSITION DES DONNEES**

L'autorité concédante entend contribuer activement à la mise en œuvre de la stratégie énergétique des territoires en accompagnant ses membres, communes et groupement de communes, dans ses trois composantes : sobriété, efficacité énergétique et énergie renouvelable. La complémentarité des territoires et le développement des réseaux électriques intelligents sont au cœur de la construction des équilibres énergétiques locaux et nationaux.

Dans ce contexte, l'autorité concédante et le gestionnaire du réseau souhaitent inscrire la complémentarité de leurs missions respectives au service de la transition énergétique du territoire. Ils souhaitent à cet effet partager et exploiter les données énergétiques à leur disposition pour construire le cadre de travaux conjoints.

Ainsi, les données descriptives du réseau public de distribution, les données de mesure de consommation et de production, notamment celles issues des compteurs communicants, utiles à la mise en œuvre des cas d'usage identifiés, disponibles et collectées ou constituées par le gestionnaire du réseau de distribution dans le cadre du service public concédé pourront, à l'exception de celles relatives à la gestion de l'exploitation (en tant qu'elles portent sur le métier d'exploitant et le savoir-faire du gestionnaire du réseau de distribution en la matière), être mises à la disposition de l'autorité concédante, à titre gratuit, pour l'exercice de ses compétences, dans le respect des règles de confidentialité, de protection des données à caractère personnel et de protection des informations commercialement sensibles.

A cet effet et dans ce cadre, l'autorité concédante et le gestionnaire du réseau de distribution d'électricité conviennent de définir par voie de convention les détails et modalités de transmission des données susvisées, dans le respect des dispositions légales et réglementaires en vigueur. Un comité de suivi de la convention sera instauré entre l'autorité concédante et le gestionnaire du réseau de distribution. Il pilotera le suivi et la planification de la mise à disposition de l'ensemble des données prévues dans le cadre de ce contrat.

Accusé de réception en préfecture 044-200014926-20230330-2023-32-DE Date de télétransmission : 12/04/2023 Date de réception préfecture : 12/04/2023
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

## **ARTICLE 14**

### **SUIVI PARTAGE DES RACCORDEMENTS**

Le territoire de la concession connaît un fort dynamisme de la demande en soutirage comme en injection. On notera en particulier le développement de la production décentralisée, impulsé par les pouvoirs publics et la considération citoyenne d'une nécessaire adaptation au changement climatique.

L'autorité concédante accompagne les collectivités locales dans la mise en œuvre de leur stratégie énergétique, dans le développement de leurs projets d'énergies renouvelables comme dans leurs actions d'efficacité et de sobriété énergétique. Par ailleurs, l'autorité concédante et le gestionnaire du réseau de distribution interviennent chacun dans le raccordement des installations nouvelles selon les dispositions de l'article 5 de la présente annexe. Ils partagent l'ambition de simplification du parcours client et d'efficacité globale du service rendu. Dans ce contexte, l'autorité concédante et le gestionnaire du réseau de distribution souhaitent inscrire la complémentarité de leurs missions respectives dans une perspective d'optimisation du raccordement au service de la transition énergétique du territoire.

Pour ce faire, le gestionnaire du réseau de distribution d'électricité et l'autorité concédante partagent l'intention de construire un socle commun de connaissances relatif aux usages du réseau comme au développement de la production d'énergies renouvelables sur le territoire. Ils souhaitent, à cet effet, construire un dispositif de suivi des raccordements électriques des utilisateurs du réseau, sous les deux maîtrises d'ouvrages, à la maille de la concession. Les modalités de ces suivis seront définies par voie de convention précisant les moyens, les données et les ressources consacrées de part et d'autre. Une instance de pilotage de la convention sera instaurée entre l'autorité concédante et le gestionnaire du réseau de distribution afin notamment de prévoir et d'encadrer les modalités de restitution et de communication des résultats de ce suivi partagé.

## **ARTICLE 15**

### **COHERENCE ET FIABILITE DES INVENTAIRES TECHNIQUES, COMPTABLES ET CARTOGRAPHIQUES DES OUVRAGES**

Le gestionnaire du réseau de distribution d'électricité et l'autorité concédante partagent l'ambition d'améliorer en continu à la fois la fiabilité des données d'inventaire des ouvrages de la concession par la cohérence entre les inventaires techniques, comptables et la cartographie des réseaux.

L'autorité concédante peut contribuer à la fiabilisation des données du patrimoine concédé, en sa qualité de maître d'ouvrage des travaux sur le réseau de distribution publique par l'amélioration de la collecte des données cartographiques des travaux réalisés, comme dans le cadre de l'exercice du contrôle en informant le concessionnaire des écarts constatés entre les données issues de l'inventaire et informations relevées sur le terrain.

Les parties partagent donc l'objectif d'améliorer la traçabilité et la prise en compte des corrections dans les inventaires des ouvrages, pour répondre à une exigence de qualité réciproque. Elles définiront par voie de convention, à la demande d'une des Parties dans un délai maximum d'un an suivant la signature du contrat, les modalités d'application, les procédures et les délais de mise en œuvre pour concourir à cet objectif.

Accusé de réception en préfecture 044-200014926-20230330-2023-32-DE Date de télétransmission : 12/04/2023 Date de réception préfecture : 12/04/2023
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

**ARTICLE 16**  
**INCIDENCE D'UNE DECISION DE JUSTICE DEVENUE DEFINITIVE**

Dans l'éventualité où il résulterait d'une décision de justice devenue définitive des évolutions dans l'interprétation des obligations pesant sur le concessionnaire au titre du précédent contrat notamment en matière de constitution des passifs, les parties conviennent de se rencontrer, sur demande de la partie la plus diligente, afin d'en tirer les conséquences.

**ARTICLE 17**  
**ACTIONS PARTENARIALES AU SERVICE DU TERRITOIRE DE LA CONCESSION**

Par-delà les engagements définis par le présent contrat, l'autorité concédante et le gestionnaire du réseau de distribution souhaitent développer des coopérations thématiques en lien avec leurs ambitions partagées, en particulier pour la mise en œuvre de la transition écologique sur le territoire de la concession.

A cet effet, les parties s'autorisent à signer des conventions de partenariat dont les stipulations s'inscrivent en cohérence avec les chapitres « Investissements au bénéfice de la concession », « Engagements Environnementaux et Sociétaux » et « Conditions de service aux clients » du présent contrat.

Accusé de réception en préfecture 044-200014926-20230330-2023-32-DE Date de télétransmission : 12/04/2023 Date de réception préfecture : 12/04/2023
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

ATTESTATION n° : \_\_\_\_\_ (une attestation par groupement d'affaires)  
PERIODE DU : \_\_\_\_\_ (une attestation globale par mois)

**ATTESTATION D'INVESTISSEMENT  
SUR LE RESEAU PUBLIC DE DISTRIBUTION D'ÉLECTRICITÉ  
ETABLIE POUR LE CALCUL DE LA REDEVANCE DE CONCESSION**

Annexe 1 au cahier des charges de la concession

**I – MAITRE D'OUVRAGE :**

*Nom et adresse de l'autorité concédante*  
Représenté par *nom du président ou du maire*

**II – RECEVEUR – PAYEUR DE LA COLLECTIVITE :**

Trésorerie de *nom de la trésorerie*

**III – REPRESENTANT DU CONCESSIONNAIRE :**

Enedis  
*Adresse de la Direction Territoriale*

**IV – CONTRAT :**

Contrat de concession pour le service public de la distribution d'énergie électrique signé le *date de signature du contrat*

**V – NATURE ET SITUATION DES BIENS :**

Voir le tableau annexé à la présente attestation.

**VI – MISE A DISPOSITION DES BIENS :**

Après réception par *nom du concédant*, les ouvrages ont été mis à la disposition du concessionnaire de distribution publique d'énergie électrique aux dates indiquées dans le tableau annexé à la présente attestation.

**VII – PROGRAMME & FINANCEMENT :**

Voir le tableau annexé à la présente attestation. Sont exclus tous les travaux bénéficiant des aides versées par le CAS FACE.

**VIII – ETAT DES PAIEMENTS EFFECTUES ET TAXE AFFERENTE :**

Mandats			Montants (euros)		
Exercice	Date	N°	TTC	H.T.	T.V.A.
			,	,	,
			,	,	,

MAITRE D'OUVRAGE

Fait à :

Le :

Cachet du maître d'ouvrage

Signature du représentant du maître d'ouvrage

COMPTABLE PUBLIC

Fait à :

Le :

Cachet

Signature

Accusé de réception en préfecture  
044-200014926-20230330-2023-32-DE  
Date de télétransmission : 12/04/2023  
Date de réception préfecture : 12/04/2023

**ATTESTATION D'INVESTISSEMENT N° \_\_\_\_\_ POUR LA PERIODE DU *XX/XX/XXXX* AU *XX/XX/XXXX***

NATURE ET SITUATION DES BIENS						FINANCEMENT		REMISE DES OUVRAGES	MANDATS	MONTANTS (EUROS)		
N° affaire Enedis (ex. D327/XXX)	N° affaire autorité concédante	Nature du bien (à titre d'exemple : réseau BT, poste HTA/BT, réseau HTA)	Type de travaux (renforcement, effacement, sécurisation, étude, ...)	Commune / lieu-dit	Situation du bien (préciser adresse postale ou repère géographique)	Nature du financement (Préciser la nature et la répartition des financements : fonds propres, article 8, convention, autres)	En cas de financement par des tiers : Indiquer le montant de la participation des tiers	Date de mise à disposition du bien	Date de mandatement	Montant TTC	Montant HT	Montant TVA

MAITRE D'OUVRAGE

Fait à :

Le :

Cachet du maître d'ouvrage

Signature du représentant du maître d'ouvrage

COMPTABLE PUBLIC

Fait à :

Le :

Cachet

Signature