

**CONTRAT D'ACHAT DE L'ENERGIE ELECTRIQUE PRODUITE  
PAR LES INSTALLATIONS QUI UTILISENT, A TITRE PRINCIPAL, L'ENERGIE DEGAGEE  
PAR LA COMBUSTION DE MATIERES NON FOSSILES D'ORIGINE VEGETALE OU  
ANIMALE  
ET BENEFICIENT DE L'OBLIGATION D'ACHAT D'ELECTRICITE**

**CONDITIONS GENERALES "BM11-V01"**

**EXPOSE**

Le producteur exploite une installation de production d'électricité qui utilise, à titre principal, l'énergie dégagée par la combustion de matières non fossiles d'origine végétale ou animale telles que visées au 4<sup>o</sup> de l'article 2 du décret n°2000-1196 du 6 décembre 2000.

Cette installation, dont la production d'électricité est vendue à l'acheteur dans le cadre de la législation et de la réglementation en vigueur à la date de signature du présent contrat, est raccordée au réseau public de distribution ou de transport d'électricité.

L'installation objet du présent contrat est autorisée en application de l'article L311-5 du code de l'énergie 7 et du décret n°2000-877 du 7 septembre 2000.

Le producteur dispose d'un certificat ouvrant droit à l'obligation d'achat tel que prévu à l'article 1er du décret n°2001-410 du 10 mai 2001 modifié. Ce certificat est annexé au contrat.

Le présent contrat est établi sur la base des tarifs d'achat fixés par l'arrêté du 27 janvier 2011 fixant les conditions d'achat de l'électricité produite par les installations qui utilisent, à titre principal, l'énergie dégagée par la combustion de matières non fossiles d'origine végétale ou animale telles que visées au 4<sup>o</sup> de l'article 2 du décret n°2000-1196 du 6 décembre 2000.

Il comporte :

- d'une part, les présentes conditions générales conformes aux dispositions précitées,
- d'autre part, des conditions particulières adaptées aux caractéristiques de l'installation du producteur.

Lorsque l'acheteur est un distributeur non nationalisé dont les activités de gestionnaire de réseau n'ont pas été juridiquement séparées de ses autres activités, l'acheteur et le gestionnaire de réseau ne forment qu'une seule et même personne juridique et les termes « acheteur » et « gestionnaire de réseau » utilisés dans le présent contrat doivent donc être entendus comme étant des fonctions différentes exercées par cette même personne juridique.

La prise d'effet du présent contrat est subordonnée à la fourniture par le producteur des pièces complémentaires suivantes : certificat ouvrant droit à l'obligation d'achat, demande complète de contrat d'achat, attestation sur l'honneur rédigée selon le modèle joint en annexe 5, documents décrits en annexe 3 relatifs à l'éligibilité et au calcul de la prime à l'efficacité énergétique, accord de rattachement au périmètre d'équilibre de l'acheteur<sup>1</sup>, schéma de raccordement unifilaire, copie d'un document émis par le gestionnaire de réseau sur lequel figure la date de demande complète de raccordement et, sur demande de l'acheteur<sup>2</sup>, des extraits du contrat d'accès au réseau.

En cas d'évolution des modalités réglementaires et contractuelles relatives à l'accès au réseau public de distribution ou de transport d'électricité, ainsi qu'au rattachement à un périmètre d'équilibre, le présent contrat sera réexaminé en tant que de besoin par les deux parties, afin d'en garantir la bonne exécution.

## **Article I - Objet du contrat**

Le présent contrat précise les conditions techniques et tarifaires de fourniture à l'acheteur, au point de livraison, de l'énergie produite par l'installation du producteur et mise intégralement à la disposition de l'acheteur, déduction faite de la consommation des auxiliaires de cette installation et, le cas échéant, des consommations propres du producteur<sup>3</sup>.

Les caractéristiques principales de l'installation sont indiquées à l'article 2 des conditions particulières.

## **Article II - Raccordement et point de livraison**

L'installation est reliée au réseau public de distribution ou de transport d'électricité par un raccordement unique, aboutissant à un seul point de livraison.

Ce raccordement fait l'objet d'un contrat ou d'une convention entre le producteur et le gestionnaire du réseau public concerné dans lequel sont précisés le point de livraison et la limite de propriété.

## **Article III - Installation du producteur**

Le producteur exploite son installation à ses frais et sous son entière responsabilité.

Les modalités de fonctionnement de cette installation sont décrites dans le contrat d'accès au réseau passé entre le producteur et le gestionnaire du réseau public d'électricité concerné.

### **Responsable d'équilibre**

Dans le cadre de l'article L312-15 du code de l'énergie, le gestionnaire du réseau public de transport a mis en place un dispositif de responsable d'équilibre. L'acheteur est tenu de communiquer au producteur le responsable d'équilibre auquel il est rattaché, en tout état de cause avant la date de prise d'effet du présent contrat.

---

<sup>1</sup> Attention : un délai de deux mois est parfois nécessaire pour pouvoir effectuer cette démarche dans son ensemble

<sup>2</sup> Cf article 3.1 des conditions particulières

<sup>3</sup> Cf article VI

Le producteur met en œuvre, avant la date de prise d'effet du présent contrat, les dispositions nécessaires au rattachement de son installation au périmètre d'équilibre du responsable d'équilibre désigné par l'acheteur.

### **Responsable de programmation (pour une installation raccordée au réseau public de transport)**

Dans le cadre de l'article L321-9 du code de l'énergie, le gestionnaire du réseau de transport a mis en place un dispositif de responsable de programmation.

Suivant des besoins qui lui sont propres, le gestionnaire du réseau de transport peut demander au producteur titulaire du contrat d'accès au réseau ou d'un contrat de service de décompte de désigner un responsable de programmation.

Dans le cas contraire, EDF intègre l'installation du producteur dans sa prévision agrégée de la puissance qu'il adresse directement au gestionnaire du réseau de transport.

Le choix retenu est alors précisé à l'article 3.1 des conditions particulières.

De plus, le producteur, sur demande de l'acheteur, afin de minimiser le coût des écarts sur le périmètre d'équilibre de l'acheteur, s'engage à communiquer à celui-ci, chaque jour ouvrable avant 9 heures, une prévision de la puissance demi-horaire produite par son installation durant les 24 heures suivantes.

## **Article IV - Engagements réciproques - Arrêts pour entretien**

Le producteur s'engage à livrer à l'acheteur toute la production de l'installation en dehors de la consommation des auxiliaires de cette installation et, le cas échéant, de l'électricité qu'il consomme lui-même.

L'acheteur est alors détenteur de l'énergie achetée. Les droits attachés à la nature particulière de cette électricité sont attribués conformément aux dispositions législatives en vigueur<sup>4</sup>. L'acheteur s'engage à rémunérer toute l'énergie livrée au réseau public dans la limite de la puissance maximale d'achat indiquée aux conditions particulières.

Le producteur s'engage :

- à ne pas dépasser la puissance maximale d'achat indiquée aux conditions particulières,
- à ne pas facturer à l'acheteur de l'énergie électrique provenant d'une installation autre que celle décrite aux conditions particulières.

L'acheteur se réserve le droit de faire contrôler, par des organismes indépendants agréés, la provenance de l'énergie électrique achetée dans le cadre du présent contrat. Le non-respect avéré des conditions d'obtention du certificat ouvrant droit à l'obligation d'achat entraîne l'abrogation dudit certificat à l'initiative du préfet, et par suite la résiliation du contrat, conformément au décret n°2001-410 du 10 mai 2001 modifié.

La livraison ne peut être interrompue ou réduite que pour des raisons d'ordre technique. Le producteur s'efforce alors de rétablir la situation normale dans les meilleurs délais.

Des arrêts de livraison pour l'entretien normal du matériel sont admis dans la limite de dix jours par an, moyennant un préavis de 48 heures.

Outre ces arrêts de courte durée, un arrêt d'un mois par an en moyenne sur la durée du contrat est admis pour un entretien plus important de l'installation. Pour les seules installations faisant

---

<sup>4</sup> Conformément à l'article L314-14 du code de l'énergie l'acheteur est subrogé au producteur de cette électricité dans son droit à obtenir la délivrance des garanties d'origines correspondantes.

l'objet d'une autorisation d'exploiter, le producteur et l'acheteur fixent d'un commun accord la date de cet arrêt.

La consommation par l'installation d'une fraction d'énergie non admissible au titre de l'annexe 1 des présentes conditions générales doit correspondre à des nécessités techniques, notamment lors des phases de démarrage ou pour assurer une certaine stabilité à la combustion.

Conformément aux dispositions de l'arrêté du 2 octobre 2001 modifié par l'arrêté du 19 janvier 2005, fixant les limites dans lesquelles certaines installations qui utilisent à titre principal certaines énergies renouvelables ou des déchets peuvent consommer une fraction d'énergie d'autre origine, la valeur maximale de cette fraction est fixée en moyenne annuelle à 15 % de la quantité d'énergie primaire consommée par l'installation.

La quantité d'énergie non admissible consommée au titre de l'annexe 1 est égale à la quantité de combustible non renouvelable consommée, multipliée par son pouvoir calorifique inférieur.

Le producteur doit fournir chaque 1er novembre à l'acheteur une attestation conforme au modèle joint en annexe 6. L'acheteur se réserve le droit d'en demander les éléments justificatifs au producteur.

## Article V - Mesure et contrôle de l'énergie et de la puissance

La puissance et l'énergie électriques fournies à l'acheteur au point de livraison et au titre du présent contrat sont mesurées par un compteur à courbe de charge télérelevé dont les caractéristiques sont conformes à la réglementation en vigueur.

Ce dispositif de comptage est installé par le gestionnaire de réseau en un lieu choisi d'un commun accord entre le producteur, le gestionnaire de réseau et l'acheteur, afin de permettre la stricte application du présent contrat.

Si le dispositif de comptage est installé sur des circuits à une tension différente de la tension de livraison ou s'il n'est pas situé au point de livraison, les quantités mesurées sont corrigées, avant facturation, des éventuelles pertes de réseau et appareillage, selon les modalités décrites dans le contrat d'accès au réseau.

Les quantités d'énergie électrique facturées par le producteur sont contrôlées par l'acheteur sur la base des données de comptage validées et fournies mensuellement par le gestionnaire de réseau<sup>5</sup>, sous la forme d'une courbe de charge.

## Article VI - Livraison d'énergie

Au sens du présent contrat, les auxiliaires sont les matériels électriques nécessaires au fonctionnement de l'installation, strictement limitée à la production d'électricité et de chaleur<sup>6</sup>. Les matériels électriques nécessaires à la préparation ou au transit du combustible ne sont donc pas considérés ici comme des auxiliaires.

L'installation se trouve dans l'une des deux situations suivantes :

- vente en totalité : **la consommation électrique du site sur lequel est implantée l'installation de production se limite à celle des auxiliaires de cette installation.**

<sup>5</sup> Les données de comptage appartiennent au producteur qui autorise le gestionnaire de réseau à les fournir à l'acheteur

<sup>6</sup>Par exemple ( liste non exhaustive ) : aéroréfrigérants, ventilateurs, armoires de commande dédiées, transformateurs dédiés, ...

Dans ce cas, le producteur s'engage à fournir à l'acheteur, au point de livraison, la totalité de l'énergie produite par l'installation, déduction faite de la consommation d'énergie électrique de ses auxiliaires.

- **vente en surplus : la consommation électrique du site sur lequel est implantée l'installation de production ne se limite pas à celle des auxiliaires de cette installation.**

Dans ce cas, le producteur s'engage à fournir à l'acheteur, au point de livraison, la totalité de l'énergie produite par l'installation, déduction faite de l'ensemble des consommations (besoins propres du producteur et auxiliaires de l'installation). L'acheteur achète alors, dans le cadre du présent contrat, les seuls excédents d'énergie électrique produite par l'installation et livrés sur le réseau public.

En dehors des périodes de production de l'installation, l'énergie électrique consommée n'entre pas dans le cadre du présent contrat.

Le choix du producteur entre vente « en totalité » et vente « en surplus » est indiqué à l'article 3.3 des conditions particulières du présent contrat. Il ne peut être modifié pendant toute la durée du contrat.

## Article VII - Rémunération de l'énergie électrique achetée

La rémunération du producteur est déterminée conformément aux dispositions de l'arrêté du 27 janvier 2011. Les différents termes entrant en compte dans cette rémunération sont arrondis conformément aux dispositions décrites dans l'annexe 4 – Règles d'arrondis.

### 1. Tarif fixé par l'arrêté du 27 janvier 2011

Le tarif d'achat est constitué :

- du tarif de référence T
- le cas échéant, d'une prime à l'efficacité énergétique X

#### 1-1 Tarif de référence T

Le tarif de référence T est égal à 4,340 c€/kWh.

#### 1-2 Prime à l'efficacité énergétique X

La prime à l'efficacité énergétique X est égale à :

$$7.710 + 0.964 * (V - 50) / 10 \text{ c€/kWh.}$$

formule dans laquelle V est l'efficacité énergétique de l'installation.

##### 1-2-1 Définition de l'efficacité énergétique V

L'efficacité énergétique de l'installation V est définie comme suit :

$$V = [(E_{th} + E_{elec}) / E_p] \times 100$$

formule dans laquelle

- $E_{th}$  est l'énergie thermique valorisée autrement que par la production d'électricité, l'autoconsommation ou la transformation de la biomasse entrante
- $E_{elec}$  est l'énergie électrique produite nette, c'est-à-dire la production électrique totale produite de laquelle est retirée la consommation électrique des auxiliaires
- $E_p$  est l'énergie primaire à l'entrée de l'installation, calculée sur la base du pouvoir calorifique inférieur (PCI) des combustibles définis à l'annexe 1 et consommés

Lorsque l'installation objet du présent contrat valorise la chaleur uniquement à travers un réseau de chauffage urbain, la valeur de l'efficacité énergétique V est calculée du 1er

novembre au 31 mars (hiver), sauf pour la première et la dernière année contractuelle, où V est calculée sur la partie de l'hiver concernée.

Dans les autres cas, la valeur de V est calculée du 1<sup>er</sup> novembre au 31 octobre.

S'agissant de :

- la première année contractuelle, V est calculée entre la date d'effet du présent contrat et le 31 octobre,
- la dernière année contractuelle, V est calculée entre le 1<sup>er</sup> novembre et la date d'échéance du présent contrat

### **1-2-2 Conditions d'attribution de la prime X**

La prime à l'efficacité énergétique X est attribuée au producteur si toutes les conditions suivantes sont remplies :

- La valeur de V est supérieure ou égale à 50 %.
- La biomasse utilisée répond aux exigences de l'annexe 1 aux présentes conditions générales.
- La puissance électrique maximale installée Pmax est supérieure ou égale à 5 MW ; Toutefois, dans le cas d'une installation exploitée par une entreprise référencée sous le code NAF 1610A dont l'énergie thermique est exclusivement valorisée pour le séchage et autres traitements thermiques de la production de cette même entreprise, Pmax doit être supérieure ou égale à 1 MW.
- Les rejets atmosphériques répondent aux exigences de l'annexe 2 aux présentes conditions générales.

Le producteur transmet le 1er novembre de chaque année au préfet et à l'acheteur un rapport dont les pièces sont détaillées en annexe 3.

Si l'une des pièces ci-dessus est manquante ou incomplète, le producteur dispose d'un mois supplémentaire pour la fournir ou la compléter. A l'issue de ce délai, l'installation est jugée non conforme aux conditions mentionnées ci-dessus.

L'acheteur et le préfet se réservent le droit de faire procéder à une vérification de la conformité de l'installation vis-à-vis des éléments déclarés par le producteur, à l'aide de contrôles in situ réalisés par des organismes indépendants.

Ces contrôles sont :

- à la charge financière du producteur si l'organisme de contrôle constate une non-conformité de l'installation vis-à-vis d'au moins un des éléments déclarés par le producteur.
- à la charge de l'acheteur dans le cas contraire.

L'acheteur s'engage à respecter la confidentialité des informations communiquées dans le cadre des contrôles d'efficacité énergétique sous réserve des dispositions législatives et réglementaires prévues en matière d'information et de communication.

Les non-conformités constatées (éventuellement notifiées par le préfet à l'acheteur) ont pour conséquence, sous réserve des dispositions décrites à l'alinéa suivant 1.2.3 Variations de la prime X, la perte de la prime X et le remboursement éventuel des montants indûment perçus. Le cas échéant, le préfet notifiera à l'acheteur la levée des non-conformités et l'éligibilité du producteur à la prime X.

### **1-2-3 Variations de la prime X**

Si la valeur de V devient inférieure à 50 % entre les 3<sup>ème</sup> et 10<sup>ème</sup> années après la mise en service de l'installation du fait de la cessation d'activité d'un acheteur de chaleur, la valeur

---

de X est fixée à 7.710 c€/kWh pendant 2 ans, puis elle est égale à 7,110 c€/MWh chaque année où la valeur de V est inférieure à 50 %.

A partir de la 11<sup>ème</sup> année après la mise en service de l'installation, la valeur de X est fixée à 7.710 c€/kWh chaque année où la valeur de V est inférieure à 50 %.

Dans tous les autres cas, si la valeur de V est inférieure à 50 %, aucune prime à l'efficacité énergétique n'est versée au producteur.

### **1-3 Installation définie à l'article XI-2 des présentes conditions générales**

Le tarif d'achat est celui dont aurait bénéficié l'installation si elle avait appartenu à la catégorie définie à l'article XI-1 des présentes conditions générales, multiplié par le coefficient S ainsi calculé :

- $S = (20 - N) / 20$  si N est strictement inférieur à 20 ans
- $S = 1/20$  si N est supérieur ou égal à 20 ans

où N est le nombre – entier - d'années, complètes ou partielles, comprises entre la date de mise en service de l'installation et la date de signature du contrat d'achat.

## **2. Tarif appliqué à la date de prise d'effet du contrat**

Le **tarif appliqué à la date de prise d'effet du contrat**<sup>7</sup> dépend du tarif d'achat défini à l'article VII-1, ainsi que de la **date de la demande complète de raccordement**.

### **2-1 Demande complète de contrat**

La demande de contrat, déposée par le producteur auprès de l'acheteur, est considérée comme étant complète lorsqu'elle comporte :

- la copie du récépissé mentionné à l'article R. 423-3 du code de l'urbanisme,
- la copie d'un document émis par le gestionnaire de réseau public auquel l'installation est raccordée sur lequel figure la date de demande complète de raccordement<sup>8</sup>
- les éléments définis à l'article 2 de l'arrêté du 27 janvier 2011

### **2-2 Calcul du tarif appliqué à la date de prise d'effet du contrat**

- **si la demande complète de raccordement a été déposée avant le 1er janvier 2011**, le tarif appliqué est le tarif d'achat défini à l'article VII-1.
- **si la demande complète de raccordement par le producteur a été déposée à compter du 1er janvier 2011 (inclus)**, le tarif appliqué est obtenu à partir du tarif d'achat défini à l'article VII-1 dont chaque composante est multipliée par le coefficient K ainsi calculé :

$$K = 0,5 \times \frac{\text{ICTrev} - \text{TS}}{\text{ICTrev} - \text{TSo}} + 0,5 \times \frac{\text{FM0ABE0000}}{\text{FM0ABE0000o}}$$

Formule dans laquelle

- **ICTrev-TS** : dernière valeur définitive connue au 1er janvier de l'année de la demande complète de raccordement de l'indice ICTrev-TS (base 100 – 2008) (coût horaire du travail révisé -tous salariés- dans les industries mécaniques et électriques)
- **FM0ABE0000** : dernière valeur définitive connue au 1er janvier de l'année de la demande complète de raccordement de l'indice FM0ABE0000 (base 100 – 2010) (Ensemble de l'industrie - A10 BE - Marché français - Prix départ usine)

<sup>7</sup> La prise d'effet est ici synonyme d'entrée en vigueur.

<sup>8</sup> Une demande de raccordement est considérée comme complète lorsqu'elle contient les éléments précisés dans la documentation technique de référence du gestionnaire de réseau public auquel l'installation est raccordée.

- **ICTrev-TS<sub>0</sub>** : dernière valeur définitive de l'indice ICTrev-TS (base 100 - 2008) connue le 30 janvier 2011, date de publication de l'arrêté du 27 janvier 2011
- **FM0ABE0000<sub>0</sub>** : valeur de l'indice FM0ABE0000 (base 100 - 2010) calculée sur la base de la dernière valeur définitive de l'indice FM0ABE0000 (base 100 - 2005) connue au 30 janvier 2011, date de publication de l'arrêté du 27 janvier 2011.
- **ICTrevTS<sub>0</sub> = 103,6 (base 100 - 2008)**
- **FM0ABE0000<sub>0</sub> = 100,0 (base 100 - 2010)**

### **3. Indexation annuelle du tarif appliqué à la date de prise d'effet du contrat**

Chacune des composantes du tarif appliqué à la date de prise d'effet du contrat est indexée chaque année au 1<sup>er</sup> novembre, par l'application du coefficient L défini ci-après :

$$L = 0,3 + 0,3 \times \frac{\text{ICTrev} - \text{TS}}{\text{ICTrev} - \text{TSo}} + 0,4 \times \frac{\text{FM0ABE0000}}{\text{FM0ABE0000}_0}$$

Formule dans laquelle :

- **ICTrev-TS** : dernière valeur définitive connue au 1er novembre de chaque année de l'indice ICTrev-TS (base 100 – 2008) (coût horaire du travail révisé -tous salariés- dans les industries mécaniques et électriques)
- **FM0ABE0000** : dernière valeur définitive connue au 1er novembre de chaque année de l'indice FM0ABE0000 (base 100 – 2010) (Ensemble de l'industrie - A10 BE - Marché français - Prix départ usine)
- **ICTrev-TS<sub>0</sub>** : dernière valeur définitive de l'indice ICTrev-TS (base 100 - 2008) connue à la date de prise d'effet du contrat
- **FM0ABE0000<sub>0</sub>** : dernière valeur définitive de l'indice FM0ABE0000 (base 100 - 2010) connue à la date de prise d'effet du contrat

Si la définition ou la contenance de l'un des paramètres d'indexation vient à être modifiée, s'il cesse d'être publié, l'une ou l'autre des parties pourra demander, en l'absence de nouveaux textes législatifs et réglementaires, un aménagement en vue de rétablir, en tant que de besoin, une équitable concordance entre la tarification et les conditions économiques de l'époque.

## **Article VIII - Impôts et taxes**

Les prix stipulés au présent contrat sont hors taxes.

Toute modification, changement de taux ou de montant, suppression ou création de taxe, impôt, redevance ou contribution à la charge du producteur sera immédiatement répercutée dans la facturation, soit en hausse, soit en baisse, à condition que la loi impose de répercuter cette taxe, impôt, redevance ou contribution à l'acheteur d'électricité.

La taxe sur la valeur ajoutée (TVA) applicable à chaque opération du contrat sera établie conformément aux dispositions du code général des impôts, au taux en vigueur pour la vente d'électricité.

Pour les besoins de l'application des règles de TVA, le producteur déclare à l'acheteur la situation dans laquelle il se trouve, cette dernière étant indiquée dans les Conditions Particulières associées aux présentes Conditions Générales.

Le producteur, titulaire du présent contrat, s'engage à signifier à l'acheteur toute modification liée à sa situation et à vérifier qu'il respecte la législation dans ce domaine.

Chaque partie doit déclarer à l'autre partie tout changement qui affecte l'exactitude ou la validité des déclarations faites ci-dessus, dans les quinze (15) jours qui suivent ce changement. Lorsqu'une des parties a fait une déclaration erronée ou incomplète ou n'a pas respecté l'engagement de suivi de sa déclaration prévu ci-dessus, cette partie doit, sur demande, indemniser l'autre partie de toute dette de TVA, ainsi que de toute charge ou pénalité associées, mises à la charge de cette autre partie à raison de l'électricité fournie en vertu du présent contrat.



## Article IX - Paiements

Le producteur établit sur la base des données de comptage validées et fournies mensuellement par le gestionnaire de réseau, le décompte de l'énergie livrée et mesurée au cours de chaque mois.

Sur la base de ce décompte, le producteur expédie à l'acheteur des factures mensuelles (calculées avec les règles d'arrondis de l'annexe 4) au plus tard le 10 du mois suivant, le cachet de la poste faisant foi. Ces factures sont payables au plus tard en fin de mois, sans escompte en cas de paiement anticipé. Ce délai sera augmenté d'autant de jours que ceux compris entre le 10 du mois et la date d'expédition, si le producteur expédie ses factures après le 10.

Lorsque l'installation objet du présent contrat est éligible à la prime à l'efficacité énergétique X prévue à l'article VII-1-2 des présentes conditions générales, le producteur ajoute, sur les factures mensuelles mentionnées supra, un montant égal au produit de la quantité de l'énergie livrée au cours du mois écoulé par la valeur de X calculée sur la dernière période de fonctionnement de l'installation, telle que précisée à l'article VII-1-2 des présentes conditions générales. En l'absence d'historique, la valeur de V utilisée dans ce calcul est celle déclarée par le producteur à l'article 2.3 des conditions particulières du présent contrat.

Le producteur effectue, à la fin de chaque mois de novembre<sup>9</sup>, la régularisation de la prime à l'efficacité énergétique annuelle en adressant à l'acheteur une facture ou un avoir séparé. Le montant de cette régularisation est alors égal à la différence entre :

- la prime à l'efficacité énergétique, déterminée avec la valeur de V calculée par le producteur<sup>10</sup> sur la dernière période de fonctionnement précisée à l'article VII-1-2 des présentes conditions générales
- la somme des montants de prime à l'efficacité énergétique versés par l'acheteur pour les douze mois de fonctionnement précédents (de novembre à octobre inclus), à l'exclusion des montants liés aux régularisations.

A défaut de paiement intégral dans le délai contractuel, les sommes dues seront majorées de plein droit, en application de la Loi n° 92-1442 du 31 décembre 1992, et sans qu'il soit besoin d'une mise en demeure, de pénalités calculées sur la base du taux d'intérêt légal multiplié par trois<sup>11</sup>, ce taux étant celui du dernier jour du mois précédant l'émission de la facture.

Lorsqu'une erreur ou omission est décelée sur la facture du producteur, celle-ci lui est immédiatement retournée.

Toutefois, l'acheteur s'engage à régler au producteur le montant non contesté de toute facture erronée dans un délai de 20 jours, le cachet de la poste faisant foi, sur la base d'une nouvelle facture émise par le producteur, d'un montant égal au montant non contesté de la facture précédente. Le producteur et l'acheteur se rapprochent ensuite pour fixer d'un commun accord le montant restant dû qui fait alors l'objet d'une facture séparée. En cas de désaccord persistant entre le producteur et l'acheteur sur ce montant restant dû, les dispositions de l'article XIII du présent contrat sont mises en œuvre.

Au cas où il est établi que le producteur est débiteur de l'acheteur, le producteur s'oblige à émettre une facture d'avoir accompagnée du règlement au bénéfice de l'acheteur. Cette facture d'avoir fait éventuellement l'objet d'une compensation sur les factures émises ultérieurement par le producteur à l'attention de l'acheteur.

---

<sup>9</sup> Sauf au terme du présent contrat, où la régularisation s'effectue sur la facture du dernier mois contractuel.

<sup>10</sup> Pro rata temporis, si l'installation a été mise en service en cours d'hiver

<sup>11</sup> En application de la loi du 4 août 2008.

## Article X - Exécution du contrat

Le producteur doit tenir l'acheteur régulièrement informé de la production, du fonctionnement de son installation et des modifications éventuelles de celle-ci.

En cas d'arrêt définitif de l'activité de l'installation de production, le producteur doit en avvertir l'acheteur par lettre recommandée avec avis de réception un mois au moins avant la cessation d'activité.

## Article XI - Durée du contrat

**1 - Si l'installation de production est mise en service pour la première fois à une date postérieure ou égale au 30 janvier 2011, date de publication de l'arrêté du 27 janvier 2011, et si ses éléments principaux (chaudières, moteurs, turbines, alternateur) n'ont jamais produit d'électricité à des fins d'autoconsommation ou dans le cadre d'un contrat commercial<sup>12</sup>, le contrat prend effet à la date de mise en service de l'installation. Il est conclu pour une durée de 20 ans à compter de cette date.**

La mise en service de l'installation doit avoir lieu dans un délai maximal de 3 ans à compter de la date de demande complète de raccordement.

La date de mise en service de l'installation correspond à la date de mise en service de son raccordement au réseau public.

En cas de dépassement de ce délai, la durée du contrat est réduite à due concurrence.

**2 - Si l'installation a été mise en service pour la première fois avant le 30 janvier 2011, date de publication de l'arrêté du 27 janvier 2011 ou si elle a déjà produit de l'électricité à des fins d'autoconsommation ou dans le cadre d'un contrat commercial, et n'a jamais bénéficié d'un contrat d'obligation d'achat, le contrat prend effet à la date de sa signature par l'acheteur. Il est conclu pour une durée de 20 ans à compter de cette date.**

Le producteur doit fournir à l'acheteur une attestation sur l'honneur conforme au modèle joint en annexe 5.

## Article XII - Suspension, modification ou résiliation du contrat

Le contrat pourra être suspendu ou résilié par l'autorité administrative dans les cas mentionnés au deuxième alinéa de l'article L311-14 du code de l'énergie.

De plus, toute modification portant sur les caractéristiques de l'installation conformément à l'article 3 du décret du 10 mai 2001 modifié doit faire l'objet, avant sa réalisation, d'une demande adressée au préfet (Direction Régionale de l'Environnement, de l'Aménagement et du Logement), et entraîne, selon le cas :

- soit la délivrance au producteur d'un certificat modificatif, ce qui entraîne la modification du contrat par les parties et la conclusion d'un avenant pour la durée restant à courir,
- soit l'abrogation du certificat, qui entraîne la résiliation du contrat.

Toute modification portant sur les caractéristiques de l'installation (ajout, suppression ou remplacement de moteur ou alternateur) doit faire l'objet d'une demande écrite de la part du producteur, adressée à l'acheteur avec un préavis de 3 mois. Les deux parties se rapprochent

---

<sup>12</sup> Une convention conclue entre le producteur et l'acheteur pour rémunérer la production de l'installation pendant les périodes d'essais précédant la mise en service de cette dernière n'est pas considérée ici comme un contrat commercial

ensuite pour examiner les nouvelles conditions techniques et financières d'exécution du présent contrat. Le cas échéant, un avenant est conclu pour la durée contractuelle restant à courir.

En cas de cession de l'installation et sous réserve que le transfert du certificat ouvrant droit à l'obligation d'achat tel que prévu à l'article 2 du décret n°2001-410 du 10 mai 2001 modifié ait été accordé, le nouveau titulaire du certificat qui en fait la demande à l'acheteur bénéficie de plein droit des clauses et conditions du contrat pour la durée restant à courir. Un avenant au contrat est conclu en ce sens.

Conformément au décret n° 2001-410 du 10 mai 2001 modifié, le contrat est résilié de plein droit lorsque le certificat ouvrant droit à l'obligation d'achat est abrogé, notamment dans les cas où :

- une augmentation de la puissance installée de l'installation entraîne un dépassement de la limite de puissance fixée par le décret n°2000-1196 du 6 décembre 2000,
- les modifications de l'installation ont pour effet qu'elle ne respecte plus les conditions qui découlent de l'article L314-1 du code de l'énergie

Le contrat est résilié de plein droit en cas d'arrêt définitif de l'activité de l'installation.

Le contrat peut être résilié avant sa date d'échéance sur simple demande du producteur, formulée dans une lettre recommandée avec avis de réception adressée à l'acheteur avec un préavis minimal de trois mois.

### **Article XIII - Conciliation**

Les parties s'efforcent de résoudre à l'amiable tout différend relatif à la validité, l'interprétation ou l'exécution auquel donnerait lieu le présent contrat.

Tout différend doit être dûment notifié par la partie requérante à l'autre partie par lettre recommandée avec avis de réception et en se référant expressément au présent article. Les parties disposent alors d'un délai de soixante jours calendaires pour tenter de régler le différend à l'amiable à compter de la réception de ladite notification.

A défaut d'un règlement amiable à l'expiration du délai susvisé, la partie la plus diligente pourra saisir la juridiction compétente pour statuer sur ce différend.

### **Article XIV - Timbre et enregistrement**

Le présent contrat est dispensé des frais de timbre et d'enregistrement.

Les droits d'enregistrement seront à la charge de celle des parties qui aura motivé leur perception.

---

**ANNEXE 1****RESSOURCES BIOMASSE ADMISSIBLES  
POUR LE BENEFICE DE LA PRIME A L'EFFICACITE ENERGETIQUE X**

Les déchets ménagers ne sont pas admissibles. Le biogaz (gaz de décharge, gaz de stations d'épuration d'eaux usées, méthanisation de déchets) n'est pas admissible.

Les algues vertes récoltées, ainsi que les résidus issus de leur transformation, sont des ressources admissibles.

Au titre des déchets industriels sont admissibles :

- Les sous-produits de l'industrie papetière tels que les liqueurs noires ou les boues papetières
- Les déchets de l'industrie agro-alimentaire

Au titre des produits, déchets et résidus provenant de l'agriculture sont notamment admissibles la paille et les cultures énergétiques.

S'agissant des produits, déchets et résidus provenant de la sylviculture sont admissibles les cinq catégories suivantes :

- Les connexes et sous-produits de l'industrie du bois pouvant faire l'objet d'une utilisation matière (dosses, délignures, plaquettes non forestières, sciures ...)
- Les connexes et sous-produits de l'industrie du bois ne pouvant faire l'objet d'une utilisation matière (écorces, chutes, etc ...)
- Les broyats notamment issus de centres de tri de déchets industriels banals recyclables
- Les broyats notamment issus de centres de tri de déchets industriels banals non recyclables
- Toute biomasse issue de forêt et par extension de haies, bosquets et arbres d'alignement.

Tout approvisionnement, partiel ou intégral, en biomasse d'origine sylvicole décrite par les catégories 1, 2, 3, 5 mentionnées ci-dessus doit comporter pour la part correspondante de l'approvisionnement, une proportion issue de la 5<sup>ème</sup> catégorie supérieure ou égale à 50 % (en PCI des intrants dans la centrale de production d'électricité).

Toutefois :

- Pour les projets des industries de sciage valorisant énergétiquement, sur le site même de leur production, des ressources issues de la 2<sup>ème</sup> catégorie (écorces, chutes, etc ...), la proportion minimale de 50 % requise ci-dessus pourra exceptionnellement être issue des 2<sup>ème</sup> et 5<sup>ème</sup> catégories précitées
- Lorsque l'approvisionnement en biomasse d'origine sylvicole comporte une part de catégorie 4 et que l'installation relève de la rubrique ICPE 2770 ou 2771, la proportion minimale de l'approvisionnement issu de la 5<sup>ème</sup> catégorie est réduite à 25 % (en PCI des combustibles d'origine sylvicole consommés par la centrale).

La part maximale des ressources non admissible est fixée à 15 %. Ce calcul s'effectue sur la base du PCI de ces ressources.

**ANNEXE 2****CONDITIONS SUR LES REJETS ATMOSPHÉRIQUES  
POUR LE BÉNÉFICE DE LA PRIME A L'EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE X**

Pour bénéficier de la prime X, les installations qui relèvent de la rubrique 2910 des installations classées pour la protection de l'environnement (ICPE) doivent répondre aux exigences formulées dans cette annexe.

On note  $P_{th}$  la puissance thermique de l'installation définie comme la quantité maximale de combustible, exprimée en PCI, susceptible d'être consommée par seconde.

En fonction de la puissance thermique de l'installation, les seuils suivants pour les émissions de poussières doivent être respectés :

PUISSANCE THERMIQUE	VALEUR LIMITE D'ÉMISSION DE POUSSIÈRES EXIGÉE
$P_{th} < 20$ MW	30 mg/Nm <sub>3</sub> à 11 % d'O <sub>2</sub> (soit 45 mg/Nm <sub>3</sub> à 6 % d'O <sub>2</sub> )
20 MW $\leq$ $P_{th}$ $\leq$ 50 MW	20 mg/Nm <sub>3</sub> à 11 % d'O <sub>2</sub> (soit 30 mg/Nm <sub>3</sub> à 6 % d'O <sub>2</sub> )
$P_{th} > 50$ MW	13,3 mg/Nm <sub>3</sub> à 11 % d'O <sub>2</sub> (soit 20 mg/Nm <sub>3</sub> à 6 % d'O <sub>2</sub> )

Les méthodes utilisées pour mesurer les émissions puis comparer les mesures aux valeurs limites d'émission sont identiques à celles applicables à l'installation au titre de la réglementation des installations classées pour la protection de l'environnement.

**ANNEXE 3****CALCUL DE L'EFFICACITE ENERGETIQUE**

**Pour permettre le calcul de la valeur de l'efficacité énergétique**, le producteur doit communiquer à l'acheteur et au préfet les éléments suivants :

**1. à la signature du contrat**

- le périmètre de l'installation en distinguant :
  - les limites physiques des points de livraison des énergies électriques et thermiques valorisées conformément au I de l'annexe de l'arrêté du 27 janvier 2011,
  - les points de comptage et de soutirage de l'énergie en sortie de chaudière, ou le cas échéant, de circuits secondaires ou à défaut primaires d'échangeurs du moteur,
- les moyens de production d'électricité autonomes,
- la liste des modes de fonctionnement de l'installation et l'identification des modes de fonctionnement donnant droit à l'obligation d'achat,
- les certificats d'étalonnage, de vérification *in situ*, ou de plombage de l'ensemble des équipements intervenant dans le comptage des énergies,
- la liste et l'emplacement exact de tous les comptages intervenants dans le comptage des énergies, y compris les comptages correspondant aux énergies auto consommées,
- les dispositions prises par le producteur pour garantir l'intégrité des données provenant des dispositifs de comptage (plombages...),
- une note de synthèse explicitant le calcul de  $V$  d'après l'algorithme<sup>13</sup> retenu par le producteur,
- une note de synthèse des calculs d'incertitude associés aux chaînes de comptage.

Ces éléments seront annexés au présent contrat et auront par conséquent valeur contractuelle.

**2. à la fin de chaque période de calcul de  $V$  :**

- les justificatifs d'une utilisation effective de la chaleur émis par le producteur ou par des tiers, en application notamment de contrats commerciaux,
- les relevés de tous les comptages permettant de calculer  $V$ ,
- le justificatif de la consommation de combustible non admissible au titre de l'annexe 1,
- le justificatif du respect des exigences relatives aux rejets atmosphériques définies à l'annexe 2,
- en cas de modification de l'installation, une mise à jour des documents fournis au §1.

**3. à tout moment, pendant la durée du contrat :**

Le producteur s'engage à conserver pendant toute la durée du contrat les certificats de vérification ou les rapports d'intervention portant sur l'ensemble des équipements intervenant dans le comptage des énergies. Ces documents pourront être demandés à tout moment par l'acheteur ou le préfet.

---

<sup>13</sup> Cet algorithme précisera notamment les équipements auto-consommant de l'énergie thermique ou électrique produite par l'installation objet du présent contrat et les comptages qui leur sont associés, ainsi que les règles de répartition de cette énergie ( à titre d'exemple et le cas échéant, au prorata des énergies produites par les différentes chaudières), lorsque la production de chaleur ou d'électricité est mutualisée avec celle d'une installation d'appoint fonctionnant à partir d'énergie fossile ou non renouvelable.

**ANNEXE 4****REGLES D'ARRONDIS**

- Les valeurs de K et L sont arrondies à la cinquième décimale la plus proche.
  - S est calculé avec une valeur de N toujours entière et le résultat est arrondi à la troisième décimale la plus proche.
  - Pour le calcul du tarif appliqué à l'installation, les règles suivantes sont retenues :
    - 1) La valeur de l'efficacité énergétique V, exprimée en pourcents, est arrondie à la première décimale la plus proche.
    - 2) La valeur de la prime à l'efficacité énergétique X est arrondie à la troisième décimale la plus proche
    - 3) Le tarif de référence T est arrondi à la troisième décimale la plus proche
    - 4) Les composantes du tarif appliqué à la prise d'effet du contrat sont égales aux produits respectifs, arrondis à la troisième décimale la plus proche, des coefficients K et S par le tarif de référence T et la prime à l'efficacité énergétique X.
    - 5) Les composantes indexées du tarif sont égales aux produits, arrondis à la troisième décimale la plus proche, de L par les composantes du tarif applicable à la prise d'effet du contrat telles que définies au point 4). Cette indexation est effectuée le 1er novembre de chaque année.
-

**ANNEXE 5**

**MODELE D'ATTESTATION  
PREVUE PAR L'ARTICLE XI**

Je soussigné(e), Madame, Monsieur ..... dûment habilité(e) à représenter le producteur.....,

( rayer la variante inutile )

*Variante 1 : cas d'une installation mise en service pour la première fois à une date postérieure ou égale au 30/01/2011*

atteste sur l'honneur que les éléments principaux de l'installation objet du présent contrat (chaudières, moteurs, turbines, alternateur) n'ont jamais produit d'électricité à des fins d'autoconsommation ni dans le cadre d'un contrat commercial.

Je tiens les justificatifs correspondants à la disposition de l'acheteur.

La date de mise en service est le .....

*Variante 2 : cas d'une installation :*

- *soit mise en service pour la première fois avant le 30/01/2011*
- *soit ayant déjà produit de l'électricité à des fins d'autoconsommation ou dans le cadre d'un contrat commercial*

atteste sur l'honneur que l'installation objet du présent contrat n'a jamais bénéficié de l'obligation d'achat.

Elle a été mise en service pour la première fois le .....

Daté et signé



**ANNEXE 6**

**ATTESTATION SUR L'HONNEUR  
FRACTION D'ENERGIE NON RENOUVELABLE CONSOMMEE**

Conformément aux dispositions de l'arrêté du 2 octobre 2001 modifié fixant les limites dans lesquelles certaines installations utilisant, à titre principal, certaines énergies renouvelables ou des déchets peuvent utiliser une fraction d'énergie non renouvelable, et correspondant à des nécessités techniques, notamment lors des phases de démarrage des installations et pour assurer une certaine stabilité à la combustion,

Je soussigné(e), Madame, Monsieur ..... dûment habilité(e) à représenter le producteur....., atteste sur l'honneur que la valeur de la fraction d'énergie non renouvelable utilisée par l'installation de production objet du présent contrat pour la période allant du .../.../.... au .../.../....., s'est élevée en moyenne, à ..... % de la quantité d'énergie primaire consommée par l'installation.

Daté et signé

à conserver