

**Arrêté du 2 octobre 2001 fixant les conditions d'achat de l'électricité produite
par les installations qui valorisent des déchets ménagers ou assimilés,
à l'exception des installations utilisant le biogaz**

*(modifié par l'arrêté du 26 mars 2003,
par l'arrêté du 23 décembre 2004
et par l'arrêté du 23 août 2005)*

Le ministre de l'économie, des finances et de l'industrie,

Le secrétaire d'Etat à l'industrie,

Vu la loi n° 2000-108 du 10 février 2000 relative à la modernisation et au développement du service public de l'électricité, notamment son article 10 ;

Vu le décret n° 2001-410 du 10 mai 2001 relatif aux conditions d'achat de l'électricité produite par des producteurs bénéficiant de l'obligation d'achat, et notamment son article 8 ;

Vu l'avis du Conseil supérieur de l'électricité et du gaz en date du 5 septembre 2001 ;

Vu l'avis de la Commission de régulation de l'électricité en date du 5 juin 2001 ;

Arrêtent :

Article 1er

Le présent arrêté fixe les conditions d'achat de l'électricité produite par les installations, telles que visées au deuxième alinéa (1°) de l'article 10 de la loi du 10 février 2000 susvisée, qui valorisent des déchets ménagers ou assimilés mentionnés aux articles L. 2224-13 et L. 2224-14 du code général des collectivités territoriales, à l'exception des installations utilisant le biogaz.

Article 2

L'installation du producteur est décrite dans le contrat d'achat, qui précise ses caractéristiques principales :

1. nombre et type de générateurs ;
2. puissance électrique maximale installée ;
3. puissance électrique active maximale de fourniture (puissance électrique maximale produite par l'installation et fournie à l'acheteur) et, le cas échéant, puissance électrique active maximale d'autoconsommation (puissance électrique maximale produite par l'installation et consommée par le producteur pour ses besoins propres) ;
4. productibilité moyenne annuelle estimée (quantité d'énergie électrique que l'installation est susceptible de produire en moyenne sur une période d'un an) ;
5. fourniture moyenne annuelle estimée (quantité d'énergie électrique que le producteur est susceptible de fournir à l'acheteur en moyenne sur une période d'un an) et, le cas échéant, autoconsommation moyenne annuelle estimée (quantité d'énergie électrique que le producteur est susceptible de consommer pour ses besoins propres en moyenne sur une période d'un an) ;
6. point de livraison ;

7. tension de livraison.

Article 3

L'hiver tarifaire est compris entre le 1^{er} novembre et le 31 mars. L'été tarifaire est compris entre le 1^{er} avril et le 31 octobre.

Toutefois, en Corse, l'hiver tarifaire est compris entre le 1^{er} novembre et le 1^{er} mars. L'été tarifaire est compris entre le 1^{er} mars et le 1^{er} novembre.

A l'île de la Réunion, l'hiver tarifaire est compris entre le 1^{er} mai et le 31 octobre. L'été tarifaire est compris entre le 1^{er} novembre et le 30 avril.

En métropole, un producteur bénéficie d'un tarif différencié en hiver et en été.

Un producteur situé hors de la métropole bénéficie d'une tarification unique durant toute l'année.

Article 4

La date de demande complète de contrat d'achat par le producteur détermine les tarifs applicables à une installation. Cette demande est considérée comme étant complète lorsqu'elle comporte la copie de la lettre de notification mentionnée à l'article R. 421-12 du code de l'urbanisme, lorsqu'un permis de construire est nécessaire, ainsi que les éléments définis à l'article 2 du présent arrêté.

A partir du 1^{er} janvier 2002, les tarifs des annexes 1 et 2 sont indexés au 1^{er} janvier de l'année de la demande par l'application du coefficient K défini ci-après :

$$K = 0,5 \frac{ICHTTS1}{ICHTTS1_0} + 0,5 \frac{IA}{PsdA_0}$$

formule dans laquelle :

1° - ICHTTS1 est la dernière valeur connue au 1^{er} janvier de l'année de la demande de l'indice du coût horaire du travail (tous salariés) dans les industries mécaniques et électriques,

$$2^\circ - IA = \left(0,65 \frac{PPEI}{PPEI_{0704}} + 0,35 \frac{TCH}{TCH_{0704}}\right) \times PsdA_{0704}$$

formule dans laquelle :

- a) TCH est la dernière valeur connue au 1^{er} janvier de l'année de la demande de l'indice des services de transport, communications et hôtellerie, cafés, restauration ;
- b) PPEI est la valeur définitive de la dernière valeur connue au 1^{er} janvier de l'année de la demande de l'indice des prix à la production de l'industrie et des services aux entreprises pour l'ensemble de l'industrie (marché français) ;
- c) $PPEI_{0704}$, TCH_{0704} sont les valeurs définitives des indices pour le mois de juillet 2004 ;
- d) $PsdA_{0704}$ est la valeur de l'indice des produits et services divers A pour le mois de juillet 2004.

3° - $ICHTTS1_0$ et $PsdA_0$ sont les dernières valeurs connues à la date de publication du présent arrêté.

Article 5

Le producteur garantit une puissance PGH pendant la période d'hiver et une puissance PGE pendant la période d'été. Les tarifs de l'énergie fournie sont différents selon que ces puissances sont respectées ou non ; les modalités sont prévues aux annexes 1 et 2.

Les puissances garanties sont précisées dans le contrat. Elles peuvent être modifiées par avenant à l'initiative du producteur, dans la limite de trois modifications, pendant toute la durée du contrat, sans que la date d'échéance du contrat soit modifiée.

Article 6

Peut bénéficier d'un contrat aux tarifs définis à l'annexe 1, dans la mesure où elle respecte à la date de signature du contrat les conditions du décret du 10 mai 2001 susvisé, une installation :

- 1° - mise en service pour la première fois après la date de publication du présent arrêté. Le contrat est conclu pour une durée de 15 ans à compter de la mise en service industrielle de l'installation. Cette mise en service doit avoir lieu dans un délai de quatre ans à compter de la date de demande complète de contrat par le producteur. En cas de dépassement de ce délai, la durée du contrat est réduite d'autant.
- 2° - mise en service entre la date de publication de la loi du 10 février 2000 susvisée et la date de publication du présent arrêté, s'il y a accord des parties. Le contrat est conclu dans les 6 mois qui suivent la demande complète du producteur et l'échéance de ce contrat est fixée à 15 ans à compter de la mise en service industrielle de l'installation.

Article 7

Lorsqu'une installation ne peut bénéficier des tarifs définis à l'annexe 1 et n'a jamais bénéficié d'un contrat d'obligation d'achat en application des articles 10 ou 50 de la loi du 10 février 2000 susvisée, elle peut bénéficier d'un contrat aux tarifs définis à l'annexe 2, dans la mesure où elle respecte à la date de signature du contrat les conditions du décret du 10 mai 2001 susvisé. Le contrat est conclu pour une durée de quinze ans à compter de sa date de signature.

Article 8

Chaque contrat comporte les dispositions relatives à l'indexation des tarifs qui lui sont applicables. Cette indexation s'effectue annuellement au premier novembre par l'application du coefficient L défini ci-après :

$$L = 0,3 + 0,3 \frac{ICHTTS1}{ICHTTS1_0} + 0,4 \frac{IA}{IA_0}$$

formule dans laquelle :

- 1° - ICHTTS1 est la dernière valeur connue au premier novembre de chaque année de l'indice du coût horaire du travail (tous salariés) dans les industries mécaniques et électriques,
- 2° - Avant le 15 novembre 2004, IA = PsdA, où PsdA est la dernière valeur connue au premier novembre de chaque année de l'indice des produits et services divers A.

Après le 15 novembre 2004 :

$$IA = (0,65 \frac{PPEI}{PPEI_{0704}} + 0,35 \frac{TCH}{TCH_{0704}}) \times PsdA_{0704}$$

formule dans laquelle :

- a) TCH est la dernière valeur connue au 1^{er} novembre de l'indice des services de transport, communications et hôtellerie, cafés, restauration ;
- b) PPEI est la valeur définitive de la dernière valeur connue au 1^{er} novembre de l'indice des prix à la production de l'industrie et des services aux entreprises pour l'ensemble de l'industrie (marché français) ;
- c) PPEI₀₇₀₄, TCH₀₇₀₄ sont les valeurs définitives des indices pour le mois de juillet 2004 ;
- d) PsdA₀₇₀₄ est la valeur de l'indice des produits et services divers A pour le mois de juillet 2004.

3° - ICHTTS1o et IAo sont les dernières valeurs connues à la date de signature du contrat d'achat.

Article 9

La directrice du gaz, de l'électricité et du charbon est chargée de l'exécution du présent arrêté, qui sera publié au *Journal officiel* de la République française.

Fait à Paris, le

Le ministre de l'économie,
des finances et de l'industrie,

Le secrétaire d'Etat à l'industrie,

ANNEXE 1 : TARIFS MENTIONNES A L'ARTICLE 6 DE L'ARRETE

Les tarifs mentionnés à l'article 6 de l'arrêté comportent :

- une prime fixe fonction de la tension de raccordement de l'installation et du respect de la puissance garantie par le producteur. Cette prime est calculée conformément au 1° de la présente annexe.
- une rémunération de l'énergie active fournie prévue au 2° de la présente annexe.

1° PRIME FIXE

L'acheteur verse à la fin de chaque mois d'hiver, pour la mise à disposition par le producteur de la puissance garantie stipulée dans le contrat, une prime fixe dont le montant est calculé comme ci-après.

A. La prime fixe annuelle PF est égale à :

$$\bullet PF = PGH \times TB \times d \text{ si } d \geq 0,8$$

$$\bullet PF = PGH \times TB \times (0,8 - 1,5 \times (0,8 - d)) \text{ si } d < 0,8$$

Formules dans lesquelles :

PGH est la puissance garantie par le producteur en hiver, figurant dans le contrat.

TB est le taux de base annuel de la prime fixe. Sa valeur en €/kW installé hors TVA figure au 3° de la présente annexe.

d est la disponibilité effective en hiver, définie comme le rapport de l'énergie effectivement fournie en hiver sous une puissance instantanée inférieure ou égale à la puissance garantie PGH et de l'énergie qu'aurait fournie l'installation si elle avait fonctionné sous la puissance garantie en permanence pendant la totalité de la période d'hiver.

Cette prime fixe annuelle ne peut être négative. Elle est versée mensuellement selon les modalités suivantes.

B. La prime fixe mensuelle PFM, mois de mars excepté, est égale à :

$$\bullet PFM = PGH \times TBM \times 0,85$$

La prime fixe du mois de mars PFM_{mars} est égale à :

$$\bullet PFM_{\text{mars}} = PF - 4 \times (PGH \times TBM \times 0,85)$$

Formules dans lesquelles : TBM est le taux de base de la prime fixe mensuelle, égal au cinquième du taux de base annuel TB défini ci-dessus.

C. En ce qui concerne la Corse, la prime fixe mensuelle PFM, mois de février excepté, est égale à :

$$\bullet PFM = PGH \times TBM \times 0,85$$

La prime fixe du mois de février PFM_{février} est égale à :

$$\bullet PFM_{\text{février}} = PF - 3 \times (PGH \times TBM \times 0,85)$$

Formules dans lesquelles : TBM est le taux de base de la prime fixe mensuelle, égal au quart du taux de base annuel TB défini ci-dessus.

D. En ce qui concerne l'île de la Réunion, la prime fixe mensuelle PFM, mois d'octobre excepté, est égale à :

$$\bullet \text{PFM} = \text{PGH} \times \text{TBM} \times 0,85$$

La prime fixe du mois d'octobre PFMoctobre est égale à :

$$\bullet \text{PFM}_{\text{octobre}} = \text{PF} - 5 \times (\text{PGH} \times \text{TBM} \times 0,85)$$

Formules dans lesquelles : TBM est le taux de base de la prime fixe mensuelle, égal au sixième du taux de base annuel TB défini ci-dessus.

2° REMUNERATION DE L'ENERGIE ACTIVE FOURNIE

L'énergie active fournie est facturée à l'acheteur sur la base des montants définis au 3°.

Ces tarifs sont exprimés en c€/kWh hors TVA et incluent une prime à l'efficacité énergétique appelée M, calculée conformément aux dispositions ci-après.

Valeur de V	Montant de la prime M (en c€/kWh)
V ≤ 40 %	0
V = 50 %	0,1
V ≥ 60 %	0,3

Tableau dans lequel :

$V = (\text{énergie thermique valorisée (vendue ou autoconsommée)} + \text{énergie électrique valorisée (vendue ou autoconsommée)}) / \text{énergie sortie chaudière}$

Les valeurs intermédiaires sont obtenues par interpolation linéaire.

3° VALEURS DU TAUX DE BASE ANNUEL ET DE LA REMUNERATION DE L'ENERGIE

- En métropole continentale et en Corse

Tension de raccordement	Taux de base annuel (€/kW)	Energie fournie sous une puissance instantanée inférieure ou égale à la puissance garantie		Energie fournie sous une puissance instantanée supérieure à la puissance garantie	
		Rémunération de l'énergie en hiver (c€/kWh)	Rémunération de l'énergie en été (c€/kWh)	Rémunération de l'énergie en hiver (c€/kWh)	Rémunération de l'énergie en été (c€/kWh)
BT et HTA (basse et moyenne tension)	101,03	4,42 + M	2,58 + M	3,72 + M	2,12 + M
HTB (haute tension)	79,88	4,27 + M	2,53 + M	3,72 + M	2,12 + M

- Dans les départements d'outre-mer et dans la collectivité territoriale de Saint-Pierre-et-Miquelon

Tension de raccordement	Taux de base annuel (€/kW)	Energie fournie sous une puissance instantanée inférieure ou égale à la puissance garantie		Energie fournie sous une puissance instantanée supérieure à la puissance garantie	
		Rémunération de l'énergie en hiver (c€/kWh)	Rémunération de l'énergie en été (c€/kWh)	Rémunération de l'énergie en hiver (c€/kWh)	Rémunération de l'énergie en été (c€/kWh)
BT et HTA (basse et moyenne tension)	101,03	4,27 + M	4,27 + M	3,72 + M	3,72 + M
HTB (haute tension)	79,88	4,18 + M	4,18 + M	3,72 + M	3,72 + M

ANNEXE 2 : TARIFS MENTIONNES AUX ARTICLES 6 ET 7 DE L'ARRETE

Les tarifs mentionnés aux articles 6 et 7 de l'arrêté comportent :

- une prime fixe fonction de la tension de raccordement de l'installation et du respect de la puissance garantie par le producteur. Cette prime est calculée conformément au 1° de la présente annexe.
- une rémunération de l'énergie active fournie prévue au 2° de la présente annexe.

1° PRIME FIXE

Les dispositions du 1° de l'annexe 1 s'appliquent.

2° REMUNERATION DE L'ENERGIE ACTIVE FOURNIE

L'énergie active fournie est facturée à l'acheteur sur la base des montants définis au 3°. Ces tarifs sont exprimés en c€/kWh hors TVA.

3° VALEURS DU TAUX DE BASE ANNUEL ET DE LA REMUNERATION DE L'ENERGIE

- En métropole continentale et en Corse

Tension de raccordement	Taux de base annuel (€/kW)	Energie fournie sous une puissance instantanée inférieure ou égale à la puissance garantie		Energie fournie sous une puissance instantanée supérieure à la puissance garantie	
		Rémunération de l'énergie en hiver (c€/kWh)	Rémunération de l'énergie en été (c€/kWh)	Rémunération de l'énergie en hiver (c€/kWh)	Rémunération de l'énergie en été (c€/kWh)
toute tension	85,07	3,72	2,12	3,05	1,74

- Dans les départements d'outre-mer et dans la collectivité territoriale de Saint-Pierre-et-Miquelon

Tension de raccordement	Taux de base annuel (€/kW)	Energie fournie sous une puissance instantanée inférieure ou égale à la puissance garantie		Energie fournie sous une puissance instantanée supérieure à la puissance garantie	
		Rémunération de l'énergie en hiver (c€/kWh)	Rémunération de l'énergie en été (c€/kWh)	Rémunération de l'énergie en hiver (c€/kWh)	Rémunération de l'énergie en été (c€/kWh)
toute tension	85,07	3,72	3,72	3,05	3,05

