

Les représentants des Ministres de l'Economie et des Classes moyennes siègent sans voie délibérative.

Art. 5. Le président et les membres sont nommés par le Ministre pour une durée de quatre ans. Leur mandat est renouvelable.

Au cas où le président ou un membre cesse définitivement ses fonctions avant l'expiration de son mandat, le nouveau titulaire achève le mandat de celui qu'il remplace.

Art. 6. L'Observatoire établit son règlement d'ordre intérieur qui est soumis à l'approbation du Ministre.

Art. 7. Il rédige un rapport annuel sur ses activités et le remet au Ministre.

Art. 8. Il est octroyé aux membres de l'Observatoire, à l'exception des représentants des Ministres de l'Economie et des Classes moyennes, un jeton de présence de 37,18 EUR par séance. Le président bénéficie d'un jeton de présence de 100 EUR par séance.

Les indemnités de déplacement des membres participant à une séance sont calculées par le secrétariat conformément aux dispositions de l'arrêté royal du 18 janvier 1965 portant réglementation générale en matière de frais de parcours. L'utilisation d'une bicyclette donne droit à l'indemnité visée à l'article 6 de l'arrêté royal du 20 avril 1999 accordant une indemnité pour l'utilisation de la bicyclette aux membres du personnel de certains services publics fédéraux.

Art. 9. Le présent arrêté entre en vigueur le jour de sa publication au *Moniteur belge*.

Art. 10. Notre Ministre de l'Economie est chargé de l'exécution du présent arrêté.

Donné à Bruxelles, le 26 novembre 2001.

ALBERT

Par le Roi :

Le Ministre de l'Economie,
Ch. PICQUE

De vertegenwoordigers van de Ministers van Economie en van Middenstand hebben zitting maar zijn niet stemgerechtigd.

Art. 5. De voorzitter en de leden worden door de Minister benoemd voor een duur van vier jaar. Hun mandaat is hernieuwbaar.

In het geval de voorzitter of een lid zijn functies definitief stopzet vóór de beëindiging van zijn mandaat, zal de nieuwe titularis het mandaat verder zetten van diegene die hij vervangt.

Art. 6. Het Observatorium stelt zijn huishoudelijk reglement op dat ter goedkeuring wordt voorgelegd aan de Minister.

Art. 7. Het stelt een jaarverslag over zijn activiteiten op en overhandigt het aan de Minister.

Art. 8. Een presentiegeld van 37,18 EUR is toegekend, per zitting, aan de leden van het Observatorium, met uitzondering van de vertegenwoordigers van de Ministers van Economie en van Middenstand. De voorzitter krijgt een presentiegeld van 100 EUR per zitting.

De verplaatsingsvergoedingen van de leden die deelnemen aan een zitting worden door het secretariaat berekend overeenkomstig de bepalingen van het koninklijk besluit van 18 januari 1965 houdende algemene regeling inzake reiskosten. Het gebruik van een fiets geeft recht op de vergoeding bedoeld in artikel 6 van het koninklijk besluit van 20 april 1999 houdende toekenning van een vergoeding voor het gebruik van de fiets aan personeelsleden van sommige federale overheidsdiensten.

Art. 9. Dit besluit treedt in werking de dag waarop het in het *Belgisch Staatsblad* wordt bekendgemaakt.

Art. 10. Onze Minister van Economie is belast met de uitvoering van dit besluit.

Gegeven te Brussel, 26 november 2001.

ALBERT

Van Koningswege :

De Minister van Economie,
Ch. PICQUE

F. 2001 — 3582

[C - 2001/11521]

**12 DECEMBRE 2001. — Arrêté ministériel
portant fixation des prix maximaux
pour la fourniture d'électricité**

La Vice-Première Ministre et Ministre de la Mobilité et des Transports, le Ministre de l'Economie et le Secrétaire d'Etat à l'Energie,

Vu la loi du 22 janvier 1945 sur la réglementation économique et les prix, notamment l'article 2, § 1^{er}, modifié par la loi du 23 décembre 1969;

Vu la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, notamment l'article 20, § 1^{er};

Vu l'arrêté ministériel du 5 novembre 1955 portant réglementation des prix de l'énergie électrique en basse tension;

Vu l'arrêté ministériel du 16 mai 1977 dérogeant aux dispositions de l'arrêté ministériel du 5 novembre 1955 portant réglementation des prix de l'énergie électrique en basse tension et homologuant des tarifs généraux comprenant un terme fixe;

Vu l'arrêté ministériel du 6 septembre 1994 portant réglementation des prix de l'énergie électrique en haute tension;

Vu la recommandation du 26 septembre 2001 du Comité de Contrôle de l'Electricité et du Gaz;

Vu l'avis de l'Inspecteur des Finances, donné le 4 octobre 2001;

N. 2001 — 3582

[C - 2001/11521]

**12 DECEMBER 2001. — Ministerieel besluit
houdende vaststelling van de maximumprijzen
voor de levering van elektriciteit**

De Vice-Eerste Minister en Minister van Mobiliteit en Vervoer, de Minister van Economie en de Staatssecretaris voor Energie,

Gelet op de wet van 22 januari 1945 op de economische reglementering en de prijzen, inzonderheid op artikel 2, § 1, gewijzigd bij de wet van 23 december 1969;

Gelet op de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt;

Gelet op het ministerieel besluit van 5 november 1955 houdende de reglementering der prijzen van elektrische laagspanningsenergie;

Gelet op het ministerieel besluit van 16 mei 1977 tot afwijking van de bepalingen van het ministerieel besluit van 5 november 1955 houdende reglementering der prijzen van de elektrische laagspanningsenergie en tot bekrachtiging van algemene tarieven met een vaste term;

Gelet op het ministerieel besluit van 6 september 1994 houdende reglementering van de prijzen van de elektrische hoogspanningsenergie;

Gelet op de aanbeveling van 26 september 2001 van het Controlecomité voor de Electriciteit en het Gas;

Gelet op het advies van de Inspecteur van Financiën, gegeven op 4 oktober 2001;

Vu l'urgence motivée par le fait que dans la perspective du passage définitif à l'euro le 1^{er} janvier 2002, des mesures doivent être prises sans délai afin de favoriser un basculement anticipé et harmonisé du secteur de la distribution de l'électricité; que ces mesures visent à accélérer l'utilisation de l'euro lors de la facturation des fournitures d'électricité; que l'ensemble de ces mesures contribueront à familiariser les clients finals à l'euro et empêcheront que d'éventuelles difficultés de mise en œuvre ne surgissent à la fin de 2001; que le Commissariat général à l'euro recommande que ce basculement anticipé à l'euro puisse être mis en œuvre pour les grands facturateurs à partir du 1^{er} juillet 2001; que le présent arrêté opérant la conversion en euro des constantes tarifaires, fixées par les arrêtés ministériels du 5 novembre 1955, du 16 mai 1977 et du 6 septembre 1994 portant réglementation des prix de l'électricité respectivement en basse et en haute tension, sur la base des recommandations du Comité de Contrôle de l'Electricité et du Gaz, doit dès lors être pris dans les délais les plus brefs;

Vu l'avis 32.356/1 du Conseil d'Etat, donné le 16 octobre 2001, en application de l'article 84, alinéa 1^{er}, 2^o, des lois coordonnées sur le Conseil d'Etat,

Arrêtent :

CHAPITRE I. — Généralités

Article 1^{er}. Les prix de vente de l'électricité fournie en basse et en haute tension par le réseau de distribution aux clients finals n'ayant pas la qualité de client éligible ne peuvent dépasser les prix maximaux établis conformément aux tarifs décrits aux annexes 1et 2 du présent arrêté.

Art. 2. Pour les raccordements basse tension définis au barème faisant l'objet de l'annexe 3, l'intervention du client final n'ayant pas la qualité de client éligible dans les frais de raccordement ne peut dépasser les montants respectifs fixés par ce barème.

Tant pour les raccordements visés à l'alinéa 1^{er} que pour les autres, cette intervention ne peut jamais dépasser le prix coûtant du raccordement.

CHAPITRE II. — Paramètres de variation de prix

Art. 3. Les prix de vente de l'électricité en basse et en haute tension visés à l'article 1^{er} varient mensuellement, selon les paramètres de révision de prix N_C et N_E .

Les valeurs des paramètres de révision de prix N_C et N_E sont publiées mensuellement au *Moniteur belge* par le Ministre qui a l'énergie dans ses attributions.

Art. 4. Les paramètres N_C et N_E correspondent aux formules suivantes :

$$1^{\circ} \quad N_C = \frac{C_e}{C_{er}}$$

Les symboles utilisés ci-dessus sont définis comme suit :

Ce représente le coût moyen, exprimé en EUR par kWh, des combustibles utilisés pour la production d'énergie électrique par les entreprises membres du Comité de Gestion des Entreprises d'Electricité, qui est égal au résultat de la pondération précisée ci-dessous du coût de la production d'origine nucléaire et du coût de la production à partir d'énergies d'autres origines.

Pour le mois m, mois de la fourniture d'énergie,

Gelet op het verzoek om spoedbehandeling, gemotiveerd door de omstandigheid dat in het perspectief van de definitieve overgang naar de euro op 1 januari 2002, onverwijld maatregelen moeten worden genomen om een vervroegde en geharmoniseerde kentering te bevorderen van de distributiesector van elektriciteit; dat deze maatregelen beogen het gebruik te versnellen van de euro bij de facturering van elektriciteitsleveringen; dat het geheel van deze maatregelen zal bijdragen tot het vertrouwd maken van de klanten met de euro en zullen verhinderen dat eventuele moeilijkheden inzake toepassing zullen ontstaan aan het einde van 2001; dat het Commissariaat-generaal voor de euro aanbeveelt dat deze vervroegde omslag naar de euro zou kunnen in het werk worden gesteld voor de grote facturatoren vanaf 1 juli 2001; dat dit besluit, dat de omzetting in euro bewerkt van de tarifiere constanten, die zijn vastgelegd in de ministeriele besluiten van 5 november 1955, van 16 mei 1977 en 6 september 1994, houdende reglementering van de elektriciteitsprijzen respectievelijk in laag- en hoogspanning, op basis van de aanbevelingen van het Controlecomité voor de Elektricititeit en het Gas, dus zo spoedig mogelijk moet worden genomen;

Gelet op het advies 32.356/1 van de Raad van State, gegeven op 16 oktober 2001, met toepassing van artikel 84, eerste lid, 2^o, van de gecoördineerde wetten op de Raad van State,

Besluit :

HOOFDSTUK I. — Algemeen

Artikel 1. De verkoopprijzen van elektriciteit geleverd in laag- en in hoogspanning die door het distributienet aan de eindafnemers die geen in aanmerking komende afnemers zijn, wordt geleverd, mogen niet hoger zijn dan de maximumprijzen die zijn vastgesteld overeenkomstig de tarieven die als bijlagen 1 en 2 bij dit besluit zijn toegevoegd.

Art. 2. Voor de laagspanningsaansluitingen, bepaald in de schaal vermeld in bijlage 3, mag de tussenkomst in de aansluitingskosten van de eindafnemer die geen in aanmerking komende afnemer is de respectieve bedragen die door deze schaal zijn vastgesteld, niet overschrijden.

Zowel voor de in lid 1 bedoelde aansluitingen als voor de overige, mag deze tussenkomst nooit de kostprijs van de aansluiting overschrijden.

HOOFDSTUK II. — Prijsvariatieparameters

Art. 3. De in artikel 1 bedoelde verkoopprijzen van de elektriciteit in laag- en in hoogspanning variëren maandelijks volgens de prijsherzieningsparameters N_C en N_E .

De waarden van de prijsherzieningsparameters N_C en N_E worden maandelijks in het *Belgisch Staatsblad* bekendgemaakt door de Minister die de energie in zijn bevoegdheid heeft.

Art. 4. De parameters N_C en N_E beantwoorden aan de volgende formules :

De hierboven gebruikte symbolen worden als volgt bepaald :

Ce stelt de gemiddelde kosten voor, uitgedrukt in EUR per kWh, van de brandstoffen gebruikt voor de productie van elektrische energie door de ondernemingen die lid zijn van het Beheerscomité van de Elektricititeitsondernemingen, en is gelijk aan het resultaat van de hieronder nader aangegeven weging van de productiekosten van nucleaire oorsprong en van de productiekosten van energieën van andere oorsprong.

Voor de maand m, maand van de levering van energie,

$$C_e = \frac{1}{3} \sum_{i=2}^4 [(1 - T_e) \cdot A_{m-i} + T_e \cdot B_{m-i}] + K_e$$

Dans cette formule,

In deze formule,

$$T_e = \sum_{i=1}^{12} V_i \cdot X_{e_i}$$

où

waarin

$$X_{e_i} = \text{prévu} \left(\frac{E_{n_i}}{E_{n_i} + E_{f_i} + S E_{c_i} + S E_{s_i} - E_{p_i}} \right) \text{voorzien :}$$

$$A_i = \frac{D_{f_i} + S D_{c_i}}{E_{f_i} + S E_{c_i} + S E_{s_i} - E_{p_i}}$$

$$B_i = \frac{D_{n_i}}{E_{n_i}}$$

$$K_e = \frac{1}{3} \sum_{i=2}^4 \frac{V_{m-i}}{V_m} H_{m-i}$$

avec

met

$$H_{m-1} = (1 - R_{e_{m-1}}) \cdot A_{m-1} + R_{e_{m-1}} \cdot B_{m-1} - \frac{1}{3} \sum_{j=2}^4 [(1 - X_{e_{m-i}}) \cdot A_{m-i-j} + X_{e_{m-i}} \cdot B_{m-i-j}]$$

où

waarin

$$R_{e_i} = \text{réel} \frac{E_{n_i}}{E_{n_i} + E_{f_i} + S E_{c_i} + S E_{s_i} - E_{p_i}} \text{reëel}$$

T_e est un coefficient reflétant le rapport, prévu pour l'année civile comprenant le mois m , entre la production d'origine nucléaire, en kWh, et le total de l'énergie de référence, en kWh, aux barres des centrales, pour le réseau belge, qui est la somme des productions thermiques fossile et nucléaire à laquelle sont ajoutés le solde des importations et exportations d'énergie électrique en coordination avec l'étranger ainsi que le solde des échanges d'énergie électrique de restitution avec l'étranger et dont sont déduites les pertes de pompage/turbinage;

V_i représente le rapport prévu des ventes mensuelles du mois i aux ventes annuelles pour le secteur Production des entreprises membres du Comité de Gestion des Entreprises d'Electricité;

X_{e_i} est un coefficient reflétant le rapport prévu pour le mois i entre la production d'origine nucléaire, en kWh, et le total de l'énergie de référence, en kWh, aux barres des centrales, pour le réseau belge;

T_e is een coëfficiënt die de verhouding weerspiegelt, voorzien voor het kalenderjaar dat de maand m bevat, tussen de productie van nucleaire oorsprong, in kWh, en het totaal van de referentie-energie, in kWh, aan de klemmen van de centrales, voor het Belgische net, dat de som is van de fossiele en nucleaire thermische producties waarbij het saldo van de in- en uitvoer van elektrische energie in coördinatie met het buitenland evenals het saldo van de uitwisselingen van de elektrische restitutie-energie met het buitenland worden gevoegd en waarvan de verliezen bij het pompen/turbineren worden afgetrokken;

V_i stelt de voorziene verhouding voor van de maandelijkse verkopen van de maand i tot de jaarlijkse verkopen voor de sector Productie van de ondernemingen die lid zijn van het Beheerscomité van de Elektriciteitsondernemingen;

X_{e_i} is een coëfficiënt die de verhouding weerspiegelt, voorzien voor de maand i , tussen de productie van de nucleaire oorsprong, in kWh, en het totaal van de referentie-energie, in kWh, aan de klemmen van de centrale, voor het Belgische net;

E_i représente la quantité en kWh, d'énergie électrique produite d'origine nucléaire au mois i ;

E_f représente la quantité, en kWh, d'énergie électrique produite d'origine fossile au mois i ;

SEC_i représente le solde, en kWh, des échanges d'énergie électrique en coordination avec l'étranger au mois i ;

SEs_i représente le solde, en kWh, des échanges d'énergie électrique de restitution avec l'étranger au mois i ;

Ep_i représente les pertes, en kWh, de pompage/turbinage au mois i ;

A_i représente le coût, en EUR par kWh, des énergies d'autres origines que la production d'origine nucléaire, définies ci-dessus, pour le mois i ;

Df_i représente le total des dépenses, en EUR, pour la production thermique d'origine fossile pour le mois i et est déterminé par la formule ci-après :

$$Df_i = F_i \cdot Gf_i$$

où F_i représente le prix moyen en EUR, du GJ fossile consommé préparé

et Gf_i est égal à la quantité de GJ fossiles réels consommés;

SDc_i représente le solde, en EUR, des factures relatives aux importations et exportations d'énergie électrique en coordination avec l'étranger du mois i ;

B_i représente le coût, en EUR par kWh, de la production d'origine nucléaire du mois i ;

Dn_i représente le total des dépenses, en EUR, pour la production thermique d'origine nucléaire pour le mois i ;

Re_i est un coefficient reflétant le rapport réel pour le mois i entre la production d'origine nucléaire, en kWh, et le total de l'énergie de référence, en kWh, aux barres des centrales, pour le réseau belge.

Ce_r est égal à 0,0136711.

$$2^\circ \quad N_E = 0,425 + 0,390 \cdot \frac{s}{s_0} + 0,185 \cdot \frac{M_x}{M_{x0}}$$

Dans cette formule,

s caractérise le niveau des salaires ayant une incidence sur le prix de revient de l'énergie vendue par le secteur de l'électricité et est égal à la moyenne nationale du coût salarial de référence, en EUR par heure, de l'industrie des constructions métalliques, mécaniques et électriques, pendant le trimestre précédant d'un mois le mois de la fourniture d'énergie;

s_0 est égal à 8,88131;

M_x est égal à la moyenne arithmétique des deux valeurs représentant, d'une part, le coût des produits minéraux non énergétiques et des produits dérivés, des produits de l'industrie chimique et des fibres chimiques ainsi que, d'autre part, celui des ouvrages en métaux, des produits de la construction mécanique, électrique ou de précision et du matériel de transport (divisions 2 et 3 de l'indice des prix à la production industrielle, base 1980 = 100), pendant le trimestre précédant d'un mois le mois de la fourniture d'énergie; il est calculé de manière définitive sur la base des valeurs les plus récemment publiées;

M_{x0} est égal à 141,151.

Les arrondissements se font :

— à trois décimales pour M_x ;

— à quatre décimales pour

$$\frac{M_x}{M_{x0}}, \frac{s}{s_0}, N_C \text{ et } N_E$$

ainsi que pour les composantes de ce dernier paramètre;

— à cinq décimales pour s ;

— à sept décimales pour Ce .

Ils se font à la valeur la plus voisine et, en cas d'égalité d'écart, à la valeur inférieure.

CHAPITRE III. — Dispositions abrogatoires, transitoires et finales

Art. 5. Sont abrogés :

1° l'arrêté ministériel du 5 novembre 1955 portant réglementation des prix de l'énergie électrique en basse tension;

E_i stelt de hoeveelheid, in kWh, geproduceerde elektrische energie van nucleaire oorsprong in de maand i voor;

E_f stelt de hoeveelheid, in kWh, geproduceerde elektrische energie van fossiele oorsprong in de maand i voor;

SEC_i stelt het saldo, in kWh, van de uitwisselingen van elektrische energie in coördinatie met het buitenland in de maand i voor;

SEs_i stelt het saldo, in kWh, van de uitwisselingen van elektrische restitutie-energie met het buitenland in de maand i voor;

Ep_i stelt de verliezen, in kWh, bij het pompen/turbineren in de maand i voor;

A_i stelt de kosten, in EUR per kWh, van de hieronder bepaalde energieën van andere oorsprong dan de nucleaire productie in de maand i voor;

Df_i stelt het totaal van de uitgaven, in EUR, voor de thermische productie van fossiele oorsprong in de maand i voor en wordt bepaald door de volgende formule :

waarin F_i de gemiddelde prijs, in EUR, van de bereide, verbruikte, fossiele GJ voorstelt

en Gf_i gelijk is aan de hoeveelheid reële, verbruikte, fossiele GJ;

SDc_i stelt het saldo, in EUR, van de facturen van de in- en uitvoer van elektrische energie in coördinatie met het buitenland in de maand i voor;

B_i stelt de kosten, in EUR per kWh, van de productie van nucleaire oorsprong in de maand i voor;

Dn_i stelt het totaal van de uitgaven, in EUR, voor de nucleaire, thermische productie in de maand i voor;

Re_i is een coëfficiënt die de reële verhouding in de maand i weerspiegelt tussen de productie van nucleaire oorsprong, in kWh, en het totaal van de referentie-energie, in kWh, aan de klemmen van de centrales, voor het Belgische net.

Ce_r is gelijk aan 0,0136711.

In deze formule,

s karakteriseert het niveau van de lonen die een weerslag hebben op de kostprijs van de door de elektriciteitssector verkochte energie en is gelijk aan het nationaal gemiddelde, in EUR per uur, van de referentieloonkosten van de metaal-, machine- en elektrische constructies nijverheid, gedurende het trimester dat de maand waarin de energie wordt geleverd één maand voorafgaat;

s_0 is gelijk aan 8,88131;

M_x is gelijk aan het rekenkundig gemiddelde van de twee waarden die enerzijds de kostprijs van de niet-energetische delfstoffen en hun derivaten, van de producten van de chemische nijverheid en de chemische vezels voorstellen, evenals anderzijds die van de producten uit metaal, de producten uit mechanische, elektrische of fijnmechanische bouw en de transportmiddelen (afdelingen 2 en 3 van de prijsindex van de industriële productie, basis 1980 = 100), gedurende het trimester dat de maand waarin de energie wordt geleverd één maand voorafgaat; deze werd op definitieve wijze berekend op basis van de meest recent gepubliceerde waarden;

M_{x0} is gelijk aan 141,151.

De afrondingen gebeuren :

— op drie decimalen voor M_x ;

— op vier decimalen voor

$$\frac{M_x}{M_{x0}}, \frac{s}{s_0}, N_C \text{ en } N_E$$

evenals voor de componenten van deze laatste parameter;

— op vijf decimalen voor s ;

— op zeven decimalen voor Ce .

Zij gebeuren in de richting van de dichtstbijzijnde waarde en, in geval van een gelijke afstand, de afronding gebeurt naar de onderste waarde toe.

HOOFDSTUK III. — Opheffings-, overgangs-, en eindbepalingen

Art. 5. Opgeheven worden :

1° het ministerieel besluit van 5 november 1955 houdende de reglementering der prijzen van elektrische laagspanningsenergie;

2° l'arrêté ministériel du 16 mai 1977 dérogeant aux dispositions de l'arrêté ministériel du 5 novembre 1955 portant réglementation des prix de l'énergie électrique en basse tension et homologuant des tarifs généraux comprenant un terme fixe;

3° l'arrêté ministériel du 6 septembre 1994 portant réglementation des prix de l'énergie électrique en haute tension.

Art. 6. Durant la période prenant cours à la date d'entrée en vigueur du présent arrêté et se terminant le 31 décembre 2001, le montant total des factures de régularisation et celui des factures intermédiaires sont libellés en franc et en euro.

Art. 7. Le présent arrêté produit ses effets le 1^{er} juillet 2001, à l'exception de l'article 5 qui entre en vigueur le 1^{er} janvier 2002.

Bruxelles, le 12 décembre 2001.

La Vice-Première Ministre
et Ministre de la Mobilité et des Transports,
Mme I. DURANT
Le Ministre de l'Economie,
Ch. PICQUE
Le Secrétaire d'Etat à l'Energie,
O. DELEUZE

Annexe 1

TARIFICATION BASSE TENSION

1. Tarif normal

Ce tarif est appliqué aux clients basse tension, sans limite supérieure de puissance mise à disposition.

Ce tarif comporte :

— un terme fixe de :

39,99 N_E EUR/an;

— pour les clients disposant d'une puissance supérieure à 10 kVA, un terme fixe complémentaire de :

12,39 N_E EUR/an par kVA au-delà de 10.

Pour les points de fourniture antérieurs au 1^{er} septembre 1999, ce terme ne s'applique pas aux kVA ayant fait l'objet du paiement d'une redevance pour branchement puissant.

— un terme proportionnel de :

(8,577 N_E + 1,698 N_C) c/kWh.

2. Tarif puissance réduite

Ce tarif est appliqué automatiquement aux clients dont la puissance mise à disposition ne dépasse pas 6 kVA; il est plus avantageux que le tarif normal lorsque la consommation annuelle est inférieure ou égale à 2500 kWh/an.

Le tarif puissance réduite comporte :

— un terme fixe de :

12,05 N_E EUR/an;

— un terme proportionnel de :

(9,695 N_E + 1,698 N_C) c/kWh.

Lorsqu'il s'agit du domicile d'un client résidentiel, le prix moyen par kWh, résultant de l'application des termes ci-dessus, est édicté par un prix maximum égal à :

(12,995 N_E + 1,698 N_C) c/kWh.

3. Tarif petites fournitures

Lorsque la puissance mise à disposition est supérieure à 6 kVA, ce tarif s'applique automatiquement lorsqu'il est plus avantageux que le tarif normal, c'est-à-dire lorsque la consommation annuelle est inférieure à 1.500 kWh.

2° het ministerieel besluit van 16 mei 1977 tot afwijking van de bepalingen van het ministerieel besluit van 5 november 1955 houdende reglementering der prijzen van de elektrische laagspanningsenergie en tot bekrachtiging van algemene tarieven met een vaste term;

3° het ministerieel besluit van 6 september 1994 houdende reglementering van de prijzen van de elektrische hoogspanningsenergie.

Art. 6. Gedurende de periode die begint op de datum van inwerkingtreding van dit besluit en eindigt op 31 december, wordt het totaal bedrag van de regularisatiefacturen en van tussenliggende facturen uitgedrukt in frank en in euro.

Art. 7. Dit besluit heeft uitwerking met ingang van 1 juli 2001, met uitzondering van artikel 5 dat in werking treedt op 1 januari 2002.

Brussel, 12 december 2001.

De Vice-Eerste Minister en Minister van Mobiliteit en Vervoer,
Mevr. I. DURANT
De Minister van Economie,
Ch. PICQUE
De Staatssecretaris voor Energie,
O. DELEUZE

Bijlage 1

TARIEVEN LAAGSPANNING

1. Normaal Tarief

Dit tarief wordt toegepast op de afnemers in laagspanning, zonder beperking van het ter beschikking gesteld vermogen.

Dit tarief omvat :

— een vaste term van :

39,99 N_E EUR/jaar;

— voor de afnemers die beschikken over een vermogen van meer dan 10 kVA, een bijkomende vaste term van :

12,39 N_E EUR/jaar per kVA hoger dan 10.

Voor de leveringspunten die bestonden voor 1 september 1999 wordt deze term niet toegepast op de kVA waarvoor een vergoeding voor aansluiting voor groot vermogen werd betaald.

— een proportionele term van :

(8,577 N_E + 1,698 N_C) c/kWh.

2. Tarief beperkt vermogen

Dit tarief wordt automatisch toegepast op de afnemers waarvan het ter beschikking gesteld vermogen niet meer dan 6 kVA bedraagt; het is voordeliger dan het normaal tarief wanneer het jaarlijks verbruik kleiner is dan of gelijk is aan 2500 kWh/jaar.

Het tarief beperkt vermogen omvat :

— een vaste term van :

12,05 N_E EUR/jaar;

— een proportionele term van :

(9,695 N_E + 1,698 N_C) c/kWh.

Wanneer het gaat over de woonplaats van een residentiële afnemer wordt de gemiddelde prijs per kWh die ontstaat door toepassing van bovenstaande termen, afgetopt tot een maximumprijs gelijk aan :

(12,995 N_E + 1,698 N_C) c/kWh.

3. Tarief kleine leveringen

Wanneer het ter beschikking gesteld vermogen meer dan 6 kVA bedraagt, wordt dit tarief automatisch toegepast wanneer het voordeliger is dan het normaal tarief, dit wil zeggen wanneer het jaarlijks verbruik minder dan 1.500 kWh bedraagt.

Le tarif petites fournitures s'applique exclusivement aux consommations effectuées au domicile du client résidentiel et comporte :

- un terme fixe de :
8,45 N_E EUR/an;
- un terme proportionnel de :
(10,679 N_E + 1,698 N_C) c/kWh.

Le prix moyen par kWh, résultant de l'application des termes ci-dessus, est écrié par un prix maximum égal à :

- (12,995 N_E + 1,698 N_C) c/kWh.

Pour les nouveaux points de fourniture après le 1^{er} septembre 1999 ainsi que pour les points de fourniture existants avant le 1^{er} septembre 1999 pour lesquels une adaptation de la puissance a été demandée, l'accès à ce tarif est limité à une puissance à disposition de 10 kVA.

Le tarif petites fournitures n'est pas applicable aux consommations :

- des résidences secondaires,
- des parties communes des immeubles résidentiels,
- des clients professionnels assimilés aux clients résidentiels,
- des clients temporaires,
- des clients professionnels.

4. Tarif bihoraire

Ce tarif est applicable, sur demande, quelle que soit la puissance mise à disposition et comporte :

- un terme fixe de :
(39,99 N_E + 26,00 N_E) EUR/an;

comprenant la redevance pour l'horloge ou le récepteur de télécommande;

— pour les clients disposant d'une puissance supérieure à 10 kVA, un terme fixe complémentaire de :

- 12,39 N_E EUR/an par kVA au-delà de 10.

Pour les points de fourniture antérieurs au 1^{er} septembre 1999, ce terme ne s'applique pas aux kVA ayant fait l'objet du paiement d'une redevance pour branchement puissant.

- un terme proportionnel de jour de :
(8,577 N_E + 1,698 N_C) c/kWh_d;
- un terme proportionnel de nuit de :
(3,627 N_E + 1,396 N_C) c/kWh_n

L'octroi du prix de nuit est limité à une durée de neuf heures par nuit, le choix de l'horaire étant laissé au distributeur.

5. Tarifs 30 kVA

5.1. Tarif 30 kVA normal

Le tarif 30 kVA normal est appliqué aux clients ayant un minimum de 30 kVA mis à disposition et pour autant que le tarif normal visé au point 1. ne soit pas plus avantageux.

Ce tarif comporte :

- un terme fixe de :
39,99 N_E EUR/an;
- un terme fixe complémentaire de :
27,00 N_E EUR/an par kVA, avec un minimum de 30 kVA facturés.

Pour les points de fourniture antérieurs au 1^{er} septembre 1999, ce terme ne s'applique pas aux kVA ayant fait l'objet du paiement d'une redevance pour branchement puissant.

- un terme proportionnel de :
(5,454 N_E + 1,698 N_C) c/kWh.

Het tarief kleine leveringen wordt uitsluitend toegepast op het verbruik dat heeft plaatsgevonden in de woonplaats van de residentiële afnemer en omvat :

- een vaste term van :
8,45 N_E EUR/jaar;
- een proportionele term van :
(10,679 N_E + 1,698 N_C) c/kWh.

De gemiddelde prijs per kWh die ontstaat door toepassing van bovenstaande termen, wordt afgetopt tot een maximumprijs gelijk aan :

- (12,995 N_E + 1,698 N_C) c/kWh.

Voor leveringspunten van na 1 september 1999 en voor leveringspunten die bestonden voor 1 september 1999 waarvoor een vermogenaanpassing is aangevraagd, wordt de toegang tot dit tarief beperkt tot een ter beschikking gesteld vermogen van 10 kVA.

Het tarief kleine leveringen is niet van toepassing op het verbruik :

- van tweede verblijven;
- van gemeenschappelijke delen van residentiële gebouwen;
- van met residentiële afnemers gelijkgestelde professionele afnemers,
- van tijdelijke afnemers,
- van professionele afnemers.

4. Twee-urentarief

Dit tarief is, op aanvraag, van toepassing voor eender welk ter beschikking gesteld vermogen en omvat :

- een vaste term van :
(39,99 N_E + 26,00 N_E) EUR/jaar;

met inbegrip van de vergoeding voor de klok of het op afstand bediende ontvangstrelais;

— voor afnemers die beschikken over een vermogen van meer dan 10 kVA, een bijkomende vaste term van :

- 12,39 N_E EUR/jaar per kVA hoger dan 10.

Voor leveringspunten die bestonden voor 1 september 1999 wordt deze term niet toegepast op de kVA waarvoor een vergoeding voor aansluiting voor groot vermogen werd betaald.

- een proportionele term voor dagverbruik van :
(8,577 N_E + 1,698 N_C) c/kWh_d;
- een proportionele term voor nachtverbruik van :
(3,627 N_E + 1,396 N_C) c/kWh_n

De prijs voor nachtverbruik wordt enkel toegepast gedurende negen uren per nacht en de keuze van de uurregeling wordt aan de verdeler overgelaten.

5. Tarieven 30 kVA

5.1. Normaal tarief 30 kVA

Het normaal tarief 30 kVA wordt toegepast op afnemers met ten minste 30 ter beschikking gestelde kVA en voor zover het normaal tarief bedoeld in punt 1. niet voordeliger is.

Dit tarief omvat :

- een vaste term van :
39,99 N_E EUR/jaar;
- een bijkomende vaste term van :
27,00 N_E EUR/jaar per kVA, met een minimum van 30 gefactureerde kVA.

Voor leveringspunten die bestonden voor 1 september 1999 wordt deze term niet toegepast op de kVA waarvoor een vergoeding voor krachtige aansluiting voor groot vermogen werd betaald.

- een proportionele term van :
(5,454 N_E + 1,698 N_C) c/kWh.

5.2. Tarif 30 kVA bihoraire

Le tarif 30 kVA bihoraire est appliqué, sur demande, aux clients dont la puissance mise à disposition est au moins égale à 30 kVA et pour autant que le tarif bihoraire visé au point 4. ne soit pas plus avantageux.

Ce tarif comporte :

— un terme fixe de :

$(39,99 N_E + 26,00 N_E)$ EUR/an;

comprenant la redevance pour l'horloge ou le récepteur de télécommande;

— un terme fixe complémentaire de :

$27,00 N_E$ EUR/an par kVA, avec un minimum de 30 kVA facturés.

Pour les points de fourniture antérieurs au 1^{er} septembre 1999, ce terme ne s'applique pas aux kVA ayant fait l'objet du paiement d'une redevance pour branchement puissant.

— un terme proportionnel de jour de :

$(5,454 N_E + 1,698 N_C)$ c/kWh_j

— un terme proportionnel de nuit de :

$(3,627 N_E + 1,396 N_C)$ c/kWh_n.

L'octroi du prix de nuit est limité à une durée de 9 heures par nuit, le choix de l'horaire étant laissé au distributeur.

6. Tarif pour usages exclusifs de nuit

Ce tarif comporte :

— une redevance pour l'appareillage spécial de comptage de :

$26,00 N_E$ EUR/an; lorsqu'il est associé chez le client, au tarif normal, au tarif puissance réduite, au tarif petites fournitures ou au tarif 30 kVA normal;

$12,39 N_E$ EUR/an; lorsqu'il est associé, chez le client, au tarif bihoraire ou au tarif 30 kVA bihoraire;

— un terme proportionnel de :

$(2,623 N_E + 1,396 N_C)$ c/kWh.

Ce tarif est réservé aux appareils utilisés exclusivement la nuit.

Ce tarif est applicable pendant 9 heures de nuit, le choix de l'horaire étant laissé au distributeur; il peut être appliqué, à la demande du client, pendant les 15 heures de jour des dimanches, le distributeur conservant toutefois dans ce cas la faculté d'interrompre l'alimentation pendant les heures les plus chargées.

7. Tarif à effacement en heures de pointe

Le tarif comporte :

— une redevance pour l'appareillage spécial de comptage de :

$26,00 N_E$ EUR/an;

— un terme proportionnel de :

$(3,292 N_E + 1,698 N_C)$ c/kWh

Les appareils dont les consommations bénéficient de ce tarif doivent être raccordés de manière fixe et séparée et faire l'objet d'un comptage distinct. Les fournitures peuvent être interrompues par le distributeur sans préavis. La durée journalière d'interruption sera au maximum de 15 heures se situant normalement au cours des mois de novembre à février. La durée des interruptions cumulées sera au maximum de 500 h/an.

8. Tarifs sociaux spécifiques.

8.1. Les tarifs sociaux spécifiques visés aux points 8.2. et 8.3. sont applicables, sur demande, à tout client résidentiel qui peut prouver que lui-même ou toute personne vivant sous le même toit bénéficie d'une décision d'octroi :

a) du minimum de moyens d'existence, en vertu de la loi du 7 août 1974 instituant le droit à un minimum de moyens d'existence;

b) du revenu garanti aux personnes âgées, en vertu de la loi du 1^{er} avril 1969 instituant un revenu garanti aux personnes âgées;

c) d'une allocation aux handicapés suite à une incapacité permanente de travail ou une invalidité d'au moins 65 %, en vertu de la loi du 27 juin 1969 relative à l'octroi d'allocations aux handicapés;

d) d'une allocation de remplacement de revenus aux handicapés, en vertu de la loi du 27 février 1987 relative aux allocations aux handicapés;

5.2 Het twee-urentarief 30 kVA

Het twee-urentarief 30 kVA wordt, op aanvraag, toegepast op afnemers waarvan het ter beschikking gesteld vermogen ten minste gelijk is aan 30 kVA en voor zover het twee-urentarief bedoeld in punt 4. niet voordeliger is.

Dit tarief omvat :

— een vaste term van :

$(39,99 N_E + 26,00 N_E)$ EUR/jaar;

met inbegrip van de vergoeding voor de klok of het op afstand bediende ontvangstrelais;

— een bijkomende vaste term van :

$27,00 N_E$ EUR/jaar per kVA, met een minimum van 30 gefactureerde kVA.

Voor de leveringspunten die bestonden voor 1 september 1999 wordt deze term niet toegepast op de kVA waarvoor een vergoeding voor aansluiting voor groot vermogen werd betaald.

— een proportionele term voor dagverbruik van :

$(5,454 N_E + 1,698 N_C)$ c/kWh_d

— een proportionele term voor nachtverbruik van :

$(3,627 N_E + 1,396 N_C)$ c/kWh_n.

De prijs voor nachtverbruik wordt enkel toegepast gedurende negen uren per nacht en de keuze van de uurregeling wordt aan de verdeler overgelaten.

6. Tarif voor uitsluitend nachtaanwendingen

Dit tarief omvat :

— een vergoeding voor bijzondere meetapparatuur van :

$26,00 N_E$ EUR/jaar; wanneer het bij de afnemer geassocieerd is met het normaal tarief, het tarief beperkt vermogen, het tarief kleine leveringen of het normaal tarief 30 kVA;

$12,39 N_E$ EUR/jaar; wanneer het bij de afnemer geassocieerd is met het twee-urentarief of met het twee-urentarief 30 kVA;

— een proportionele term van :

$(2,623 N_E + 1,396 N_C)$ c/kWh.

Dit tarief is voorbehouden aan toestellen die uitsluitend tijdens de nacht worden gebruikt.

Dit tarief wordt toegepast gedurende negen uren per nacht waarbij de keuze van de uurregeling aan de verdeler wordt overgelaten; het kan, op aanvraag van de afnemer, worden toegepast gedurende 15 uren overdag op zondag waarbij de verdeler evenwel over de mogelijkheid beschikt de bevoorrading te onderbreken gedurende de meer belaste uren.

7. Buiten spits tarief

Dit tarief omvat :

— een vergoeding voor bijzondere meetapparatuur van :

$26,00 N_E$ EUR/jaar;

— een proportionele term van :

$(3,292 N_E + 1,698 N_C)$ c/kWh

De toestellen met een verbruik dat geniet van dit tarief, moeten vast en afzonderlijk worden aangesloten en het voorwerp uitmaken van een afzonderlijke telling. De leveringen mogen door de verdeler zonder verwittiging worden onderbroken. De onderbreking zal per dag maximum 15 uren bedragen en zich normaal situeren in de loop van de periode van november tot februari. De duur van de gecumuleerde onderbrekingen zal maximaal 500 h/jaar zijn.

8. Specifieke sociale tarieven.

8.1. De specifieke sociale tarieven die bedoeld zijn in punt 8.2. en 8.3. zijn, op aanvraag, van toepassing op iedere residentiële afnemer die kan bewijzen dat hijzelf of alle personen die onder zijn dak leven, genieten van een beslissing tot toekenning van :

a) het bestaansminimum, krachtens de wet van 7 augustus 1974 tot instelling van het recht op een bestaansminimum;

b) een gewaarborgd inkomen voor bejaarden, krachtens de wet van 1 april 1969 tot instelling van een gewaarborgd inkomen voor bejaarden;

c) een tegemoetkoming aan de mindervaliden ingevolge een blijvende arbeidsongeschiktheid of een invaliditeit van ten minste 65 %, krachtens de wet van 27 juni 1969 betreffende het toekennen van tegemoetkomingen aan de mindervaliden;

d) een inkomensvervangende tegemoetkoming aan gehandicapten, krachtens de wet van 27 februari 1987 betreffende de tegemoetkomingen aan gehandicapten;

e) d'une allocation d'intégration aux handicapés appartenant aux catégories II, III ou IV, en vertu de la loi du 27 février 1987 relative aux allocations aux handicapés;

f) d'une allocation pour l'aide aux personnes âgées, en vertu de la loi du 27 février 1987 relative aux allocations aux handicapés;

g) d'une allocation pour l'aide d'une tierce personne, en vertu de la loi du 27 juin 1969 relative à l'octroi d'allocations aux handicapés

h) d'une allocation d'attente de l'une des prestations visées aux b), c), d), e), f) et g), qui lui est accordée par le centre public d'aide sociale.

La preuve de la cohabitation ainsi que l'attestation ouvrant le droit seront fournies annuellement au distributeur par le client.

8.2. Tarif social spécifique normal

Le tarif social spécifique normal comporte :

— un terme proportionnel de :

$(8,577 N_E + 1,698 N_C) \text{ c/kWh}$;

— pour les clients disposant d'une puissance supérieure à 10 kVA, un terme fixe de :

$12,39 N_E \text{ EUR/an}$ par kVA au-delà de 10,

qui s'applique :

aux kVA résultant d'un renforcement de puissance après le 1^{er} septembre 1999 d'un point de fourniture existant avant cette date;

aux nouveaux points de fourniture après le 1^{er} septembre 1999.

8.3. Tarif social spécifique bihoraire

Le tarif social spécifique bihoraire comporte :

— un terme fixe de :

$26,00 N_E \text{ EUR/an}$

— pour les clients disposant d'une puissance supérieure à 10 kVA, un terme fixe complémentaire de :

$12,39 N_E \text{ EUR/an}$ par kVA au-delà de 10,

qui s'applique :

aux kVA résultant d'un renforcement de puissance après le 1^{er} septembre 1999 d'un point de fourniture existant avant cette date;

aux nouveaux points de fourniture après le 1^{er} septembre 1999.

— un terme proportionnel de jour de :

$(8,577 N_E + 1,698 N_C) \text{ c/kWhj}$;

— un terme proportionnel de nuit de :

$(3,627 N_E + 1,396 N_C) \text{ c/kWhn}$.

8.4. Les clients résidentiels disposant des tarifs sociaux spécifiques visés aux points 8.2. et 8.3. bénéficient de 500 kWh gratuits par an.

8.5. Les tarifs sociaux spécifiques ne sont pas applicables aux consommations :

— des résidences secondaires;

— des parties communes des immeubles résidentiels;

— des clients professionnels assimilés aux clients résidentiels;

— des clients temporaires;

— des clients professionnels.

9. Modalités d'application

9.1. Parties communes des immeubles résidentiels à appartements.

On distingue deux catégories d'immeubles :

9.1.1. Immeubles sans ascenseur.

Les tarifs basse tension visés aux points 1., 2., 4. et 5. sont applicables à l'alimentation en basse tension des parties communes d'immeubles résidentiels sans ascenseur lorsque celle-ci est effectuée avec un comptage sur circuit séparé ou par un branchement sur l'installation d'un occupant ou du concierge.

9.1.2. Immeubles avec ascenseur

Les tarifs basse tension visés aux points 1., 2., 4., et 5., sont d'application pour les parties communes d'immeubles résidentiels avec ascenseur; si la puissance mise à disposition de l'installation le justifie, le tarif haute tension binôme A peut être appliqué lorsqu'une cabine spéciale de transformation haute tension-basse tension a été installée aux frais des copropriétaires pour l'alimentation des parties communes.

e) een integratietegemoetkoming aan gehandicapten behorend tot de categorieën II, III of IV, krachtens de wet van 27 februari 1987 betreffende de tegemoetkomingen aan gehandicapten;

f) een tegemoetkoming voor hulp aan bejaarden, krachtens de wet van 27 februari 1987 betreffende de tegemoetkomingen aan gehandicapten;

g) een tegemoetkoming voor hulp van derde, krachtens de wet van 27 juni 1969 betreffende het toekennen van tegemoetkomingen aan de mindervaliden;

h) een tegemoetkoming voor de wachttijd voor een van de prestaties die beoogd zijn in b), c), d), e), f) en g) die hem is toegestaan door het openbaar centrum voor maatschappelijk welzijn.

Het bewijs van samenwonen zal jaarlijks moeten voorgelegd worden, gelijktijdig met het attest dat het recht tot toekenning verschaft.

8.2. Normaal specifiek sociaal tarief

Het normaal specifiek sociaal tarief omvat :

— een proportionele term van :

$(8,577 N_E + 1,698 N_C) \text{ c/kWh}$;

— voor de afnemers die beschikken over een vermogen van meer dan 10 kVA, een bijkomende vaste term van :

$12,39 N_E \text{ EUR/jaar}$ per kVA hoger dan 10,

die van toepassing is :

op de kVA die het resultaat zijn van een vermogenversterking na 1 september 1999 van een leveringspunt dat voor die datum bestond;

op de nieuwe leveringspunten na 1 september 1999.

8.3. Twee-uren specifiek sociaal tarief

Het twee-uren specifiek sociaal tarief omvat :

— een vaste term van :

$26,00 N_E \text{ EUR/jaar}$

— voor de afnemers die beschikken over een vermogen van meer dan 10 kVA, een bijkomende vaste term van :

$12,39 N_E \text{ EUR/jaar}$ per kVA hoger dan 10,

die van toepassing is :

op de kVA die het resultaat zijn van een vermogenversterking na 1 september 1999 van een leveringspunt dat voor die datum bestond;

op de nieuwe leveringspunten na 1 september 1999.

— een proportionele term voor dagverbruik :

$(8,577 N_E + 1,698 N_C) \text{ c/kWh}_d$;

— een proportionele term voor nachtverbruik van :

$(3,627 N_E + 1,396 N_C) \text{ c/kWh}_n$.

8.4. De residentiële verbruikers, die beschikken over de specifieke sociale tarieven bedoeld in de punten 8.2. en 8.3., genieten van 500 kWh per jaar.

8.5. De specifieke sociale tarieven zijn niet van toepassing op het verbruik :

— van de tweede verblijfplaatsen;

— van de gemeenschappelijke delen van residentiële gebouwen;

— van met residentiële afnemers gelijkgestelde professionele afnemers;

— van tijdelijke afnemers;

— van professionele afnemers.

9. Toepassingsmodaliteiten

9.1. Gemeenschappelijke gedeelten van residentiële appartementsgebouwen.

Men onderscheidt twee categorieën gebouwen :

9.1.1. Gebouwen zonder lift.

De laagspanningstarieven bedoeld bij de punten 1., 2., 4. en 5. zijn van toepassing op het laagspanningsverbruik van de gemeenschappelijke gedeelten zonder lift wanneer dat verbruik bepaald wordt door meting op afzonderlijke stroomkring of door een aansluiting op de installatie van een bewoner of van de conciërge.

9.1.2. Gebouwen met lift

De laagspanningstarieven bedoeld in de punten 1., 2., 4., en 5. zijn van toepassing voor de gemeenschappelijke gedeelten van residentiële gebouwen met lift; indien het ter beschikking gesteld vermogen zulks rechtvaardigt, kan het tweeledig tarief A hoogspanning worden toegepast wanneer voor het voeden van de gemeenschappelijke gedeelten een speciale transformatiecabine hoogspanning-laagspanning op kosten van de mede-eigenaars werd geïnstalleerd.

9.2. Consommations professionnelles et résidentielles.

Les clients professionnels mixtes, c'est-à-dire les clients professionnels dont le comptage enregistré également des consommations résidentielles, sont traités comme des clients professionnels purs.

Toutefois sont assimilés aux clients résidentiels, les clients professionnels mixtes dont la puissance mise à disposition pour les usages professionnels ne dépasse pas 1 KW.

9.3. Puissance mise à disposition

La puissance mise à disposition, qui intervient dans les tarifs, est déterminée sur base du calibre de la protection adapté aux besoins du client, en accord avec celui-ci et s'exprime en kVA avec une décimale.

10. Modalités de facturation

Les tarifs décrits ci-avant se réfèrent à une période annuelle. Lorsque la période de consommation est inférieure à un an, les termes fixes et les redevances spéciales de comptage sont réduits proportionnellement au nombre de mois, tout mois commencé étant dû.

En cas de relevés annuels des compteurs, des factures intermédiaires sont adressées à la clientèle à intervalles réguliers pendant la période de 12 mois s'écoulant entre deux factures annuelles successives.

Les valeurs moyennes des paramètres de la tarification utilisées pour l'établissement de ces factures annuelles varieront mensuellement. Lorsque celles-ci sont établies au cours d'un mois m , la valeur des paramètres de variations de prix à prendre en considération est la moyenne arithmétique des douze valeurs mensuelles successives se terminant à la valeur mensuelle relative au mois $(m - 1)$.

Quant aux versements intermédiaires, ils sont calculés sur la base de la formule suivante :

Si F représente le montant de la facture relative à l'exercice clôturé (hors la cotisation sur l'énergie établie par la loi du 22 juillet 1993 instaurant une cotisation sur l'énergie en vue de sauvegarder la compétitivité et l'emploi), E l'électricité (en kWh/an) consommée pendant cet exercice et n le nombre de versements intermédiaires, le montant d'un versement est égal à :

$$V = \frac{(F - T) \cdot x_c + T}{n + 1} \cdot X_i + X_c \cdot \frac{a \cdot E}{n + 1}$$

où

T représente le montant du (des) terme(s) fixe(s) et redevances de comptage apparaissant dans la facture relative à l'année écoulée;

x_i est un facteur caractérisant l'évolution prévue des prix pour l'année de consommation en cours par rapport à l'année écoulée; le coefficient x_i est calculé sur base des prévisions trimestrielles des paramètres établies par le Comité de Gestion des Entreprises d'Electricité;

x_c est un coefficient caractérisant l'évolution prévue de la consommation de l'année en cours par rapport à l'année écoulée;

a est le montant unitaire pour l'électricité basse tension (en c/kWh) de la cotisation sur l'énergie, tel qu'établi par l'article 2, C, de la loi précitée du 22 juillet 1993; pour les bénéficiaires des tarifs sociaux spécifique, a est égal à 0.

Vu pour être annexé à l'arrêté ministériel du 12 décembre 2001 portant fixation des prix maximaux pour la fourniture d'électricité.

La Vice-Première Ministre
et Ministre de la Mobilité et des Transports,

Mme I. DURAN

Le Ministre de l'Economie,

Ch. PICQUE

Le Secrétaire d'Etat à l'Energie,

O. DELEUZE

9.2. Professioneel en residentieel verbruik

Evenzo worden de gemengde professionele afnemers, d.w.z. de professionele afnemers waarvan de meters ook het verbruik voor residentiële toepassingen registreren, behandeld als zuiver professionele afnemers.

Worden echter met de residentiële afnemers gelijkgesteld, de gemengde professionele afnemers waarvan het voor professionele toepassingen ter beschikking gesteld vermogen 1 KW niet overschrijdt.

9.3. Ter beschikking gesteld vermogen

Het ter beschikking gesteld vermogen dat in de tarieven een rol speelt, wordt bepaald op basis van het kaliber van de beveiliging dat, in samenspraak met de afnemer, aan diens behoeften is aangepast en wordt uitgedrukt in kVA met een decimaal.

10. Factureringsmodaliteiten

De hierboven beschreven tarieven hebben betrekking op een jaarlijkse periode. Wanneer de verbruiksperiode kleiner is dan één jaar, worden de vaste termen en de bijzondere meetvergoedingen vermindert in evenredigheid met het aantal maanden, waarbij iedere begonen maand als verschuldigd wordt beschouwd.

In geval van jaarlijkse meteropnamen, worden gedurende de periode van 12 maanden die verloopt tussen twee achtereenvolgende jaarfacturen met regelmatige tussentijden tussenliggende facturen aan de afnemers gezonden.

De voor het opmaken van de jaarfacturen gebruikte gemiddelde waarden van de tarifieringsparameters variëren maandelijks. Wanneer die facturen worden opgemaakt in de loop van de maand m , is de in aanmerking te nemen waarde van de parameters voor prijsaanpassing het rekenkundig gemiddelde van de twaalf opeenvolgende maandwaarden eindigend met de maandwaarde voor de maand $(m - 1)$.

Wat de tussenstortingen betreft, deze worden berekend op basis van de volgende formule :

Zo F het bedrag voorstelt van de factuur die betrekking heeft op het afgesloten dienstjaar (buiten de bijdrage op de energie opgericht bij de wet van 22 juli 1993 tot instelling van een bijdrage op de energie ter vrijwaring van het concurrentievermogen en de werkgelegenheid), E de elektriciteit (in kWh/jaar) verbruikt gedurende dit dienstjaar en n het aantal tussenstortingen, is het bedrag van een storting gelijk aan :

waarbij

T vertegenwoordigt het bedrag van de vaste term(en) en de meetvergoedingen welke voorkomen in de factuur van het afgelopen jaar;

x_i is een factor welke rekening houdt met de voorziene evolutie van de prijzen van het lopend verbruiksjaar t.o.v. het afgelopen jaar; de coëfficiënt x_i wordt berekend op basis van de drie maandelijks prognoses van de parameters vastgesteld door het Beheerscomité der Elektriciteitsondernemingen.

x_c is een coëfficiënt die rekening houdt met de voorziene evolutie van het verbruik van het lopende verbruiksjaar t.o.v. het afgelopen jaar;

a is de eenheidsprijs voor laagspannings-elektriciteit (in c/kWh) van de bijdrage op de energie, zoals opgesteld door het artikel 2, C, van de voorgenoemde wet van 22 juli 1993; voor de rechthebbende op specifieke sociale tarieven is a gelijk aan 0.

Gezien om te worden toegevoegd aan het ministerieel besluit van 12 december 2001 houdende vaststelling van de maximumprijzen voor de levering van elektriciteit.

De Vice-Eerste Minister en Minister van Mobiliteit en Vervoer,

Mevr. I. DURANT

De Minister van Economie,

Ch. PICQUE

De Staatssecretaris voor Energie,

O. DELEUZE

Annexe 2

TARIFICATION HAUTE TENSION

I. Tarif Binome A

1. Domaine d'application

Le tarif binôme A est appliqué à la clientèle prélevant, en moyenne (arithmétique) sur les douze mois de l'année civile, une puissance inférieure à 4000 kW, pour autant que l'application du tarif binôme B (avec un minimum facturé de 1MW en terme de puissance mise à disposition) ne lui soit pas plus favorable sur base annuelle.

2. Tarification

Le tarif binôme A comporte :

a) un terme de puissance égal à :

7,139.D.N_E EUR/kW par mois

pour les fournitures de force motrice;

8,428.D.N_E EUR/kW par mois

pour les fournitures d'éclairage.

Le terme puissance force motrice est appliqué si moins de 15 % de la consommation est utilisée à des fins d'éclairage. Le terme puissance éclairage est facturé dans le cas contraire.

b) un terme proportionnel pour l'énergie active consommée en heures pleines égal à :

$(4,598.D.N_E + 1,591.N_C) c/kWh_p$

Les heures pleines couvrent une période de 15 heures par jour, dont les limites sont fixées par le distributeur, du lundi au vendredi, à l'exception des jours fériés légaux nationaux.

Le prix moyen par kWh consommé en heures pleines, résultant de l'application des termes a et b ci-dessus, est écrêté par un prix plafond égal à :

$(10,535.N_E + 1,591.N_C) c/kWh_p$

c) un terme proportionnel pour l'énergie active consommée en heures creuses égal à :

$(2,241.N_E + 1,344.N_C) c/kWh_c$

Les heures creuses couvrent la période en dehors des heures pleines.

d) un terme proportionnel pour la quote-part de l'énergie réactive - tant inductive que capacitive - consommée, en heures pleines et en heures creuses, au-delà de 50 % de la quantité d'énergie active totale consommée ($kWh_p + kWh_c$).

Ce terme, exprimé en c/kvarh, est égal à 20 % du prix moyen par kWh déterminé en application :

— soit des termes a (terme de puissance), b et c;

— soit, le cas échéant, du prix plafond et du terme c.

II. Tarif binome B

1. Domaine d'application

Le tarif binôme B est appliqué à la clientèle haute tension prélevant, en moyenne (arithmétique) sur les douze mois de l'année civile, une puissance inférieure à 4000 kW, pour autant que l'application du tarif binôme A ne soit pas plus favorable sur base annuelle. Une puissance minimale de 1000 kW est facturée en terme de puissance mise à disposition.

A la demande de l'autoproduit et si celui-ci prélève plus de 1000 kW, le tarif binôme B peut lui être appliqué comme tarif de secours et de complément aux autoproducteurs en lieu et place du tarif horosaisonnier.

2. Tarification

Le tarif binôme B comporte :

a) un terme pour la puissance mise à disposition égal à : 33,466.N_E EUR/kWa par an. Ce terme est facturé mensuellement par douzième.

b) un terme pour la puissance mensuelle égal à :

10,734.E.N_E EUR/kWm par mois pour les prélèvements en hiver;

8,106.E.N_E EUR/kWm par mois pour les prélèvements à la mi-saison;

3,396.E.N_E EUR/kWm par mois pour les prélèvements en été.

Les saisons tarifaires sont déterminées comme suit :

— hiver : de novembre à février

mi-saison : mars, avril, mai, juin, septembre et octobre

— été : juillet et août.

Bijlage 2

TARIEVEN HOOGSPANNING

I. Tweeledig Tarief A

1. Toepassingsgebied

Het tweeledig tarief A wordt toegepast op de klanten die gemiddeld (rekenkundig) over de twaalf kalendermaanden een vermogen van minder dan 4000 kW afnemen voor zover de toepassing van het tweeledig tarief B (met een aangerekend minimum van 1 MW in termen van ter beschikking gesteld vermogen) voor hen, op jaarbasis, niet gunstiger uitvalt.

2. Tarifiering

Het tweeledig tarief A omvat :

a) een vermogenterm gelijk aan :

7,139.D.N_E EUR/kW per maand

voor de leveringen drijfkracht;

8,428.D.N_E EUR/kW per maand

voor de leveringen verlichting.

De vermogenterm drijfkracht wordt toegepast indien minder dan 15 % van het verbruik aangewend wordt voor verlichtingsdoeleinden. Indien dit percentage meer dan 15 % bedraagt, past men de variante "verlichting" toe.

b) een proportionele term voor de tijdens de normale uren verbruikte actieve energie, gelijk aan :

$(4,598.D.N_E + 1,591.N_C) c/kWh_{nu}$

De normale uren bestrijken 15 uren per dag, van maandag tot en met vrijdag, met uitzondering van de nationale wettelijke feestdagen. Het uurooster wordt door de verdeler bepaald.

De gemiddelde prijs per kWh "normale uren", die voortvloeit uit de toepassing van de termen bepaald in a) en b) hierboven, wordt beperkt tot een maximumprijs gelijk aan :

$(10,535.N_E + 1,591.N_C) c/kWh_{nu}$

c) een proportionele term voor de tijdens de stille uren verbruikte actieve energie, gelijk aan :

$(2,241.N_E + 1,344.N_C) c/kWh_{su}$

De stille uren omvatten de periode buiten de normale uren.

d) een proportionele term voor het gedeelte reactief verbruik, zowel inductief als capacitief, afgenomen gedurende de normale en de stille uren, dat de grens van 50 % van de totale hoeveelheid verbruikte actieve energie ($kWh_{nu} + kWh_{nu}$) overschrijdt.

Deze term, uitgedrukt in c/kvarh, is gelijk aan 20 % van de gemiddelde kWh-prijs bepaald op basis :

— hetzij van de termen a (vermogenterm), b en c;

— hetzij, in voorkomend geval, van de maximumprijs en de term c.

II. Tweeledig tarief B

1. Toepassingsgebied

Het tweeledig tarief B wordt toegepast op de hoogspanningsklanten die gemiddeld (rekenkundig) over de twaalf kalendermaanden een vermogen kleiner dan 4000 kW afnemen, voor zover de toepassing van het tweeledig tarief A, op jaarbasis, niet voordeliger is. Een minimumvermogen van 1000 kW wordt in termen van ter beschikking gesteld vermogen aangerekend.

Op vraag van de zelfproducent en indien hij meer dan 1000 kW afneemt, kan het tweeledig tarief B voor hem toegepast worden als tarief voor hulpleveringen en aanvullende leveringen aan zelfproducenten i.p.v. het uurseizoentarief.

2. Tarifiering

Het tweeledig tarief B omvat :

a) een term voor het ter beschikking gesteld vermogen gelijk aan : 33,466.N_E EUR/kWa per jaar. Deze term wordt maandelijks per twaalfde gefactureerd.

b) een term voor het maandelijks vermogen gelijk aan :

10,734.E.N_E EUR/kWm per maand voor de afname in de winter;

8,106.E.N_E EUR/kWm per maand voor de afname in het tussenseizoen;

3,396.E.N_E EUR/kWm per maand voor de afname in de zomer.

De seizoentarieven worden als volgt bepaald :

— winter : van november tot februari

— tussenseizoen : maart, april, mei, juni, september en oktober

— zomer : juli en augustus.

c) un terme proportionnel pour l'énergie active égal à :
 — durant l'hiver :
 $(2,578.N_E + 1,591.N_C)$ c/kWh pour les prélèvements en heures pleines;
 $(1,239.N_E + 1,344.N_C)$ c/kWh pour les prélèvements en heures creuses;
 — durant la mi-saison :
 $(2,132.N_E + 1,591.N_C)$ c/kWh pour les prélèvements en heures pleines;
 $(0,930.N_E + 1,344.N_C)$ c/kWh pour les prélèvements en heures creuses;
 — durant l'été :
 $(1,636.N_E + 1,591.N_C)$ c/kWh pour les prélèvements en heures pleines;
 $(0,595.N_E + 1,344.N_C)$ c/kWh pour les prélèvements en heures creuses.

Les heures pleines couvrent une période de 15 heures par jour, dans les limites fixées par le distributeur, du lundi au vendredi, à l'exception des jours fériés légaux nationaux. Les heures creuses couvrent la période en dehors des heures pleines.

d) un terme proportionnel pour la quote-part de l'énergie réactive - tant inductive que capacitive - consommée, en heures pleines et en heures creuses, au-delà de 50 % de la quantité d'énergie active totale consommée (kWh_p + kWh_c).

Ce terme, exprimé en c/kvarh, est égal à 20 % du prix moyen global par kWh déterminé en application des termes a) et b) (termes de puissance) ainsi que c) décrits ci-dessus.

III. TARIF HORO-SAISONNIER OPTIONNEL

1. Domaine d'application

Le tarif horo-saisonnier optionnel est accessible à tous les clients qui se trouvent dans les conditions d'octroi des tarifs binôme A, quelle que soit la variante (force motrice ou éclairage), ou binôme B. Il s'applique à la consommation totale du client, et il n'est appliqué que par période(s) indivisible(s) de 12 mois.

L'intervention pour l'adaptation du groupe de comptage au tarif horo-saisonnier est indexée annuellement sur base de la valeur de s de décembre de l'année précédente.

L'intervention s'élève à :

201,09(0,2 + 0,8 $\frac{s}{9,39963}$) EUR

2. Tarification

Le tarif horo-saisonnier comporte :

a) un terme pour la puissance mise à disposition égal à :

$33,466.N_E$ EUR/kWa par an. Ce terme est facturé mensuellement par douzième.

b) un terme pour la puissance mensuelle égal à :

$9,197.D.N_E$ EUR/kWm par mois pour les prélèvements en heures de pointe durant l'hiver;

$1,512.D.N_E$ EUR/kWm par mois pour le supplément éventuel de puissance prélevée en dehors des heures de pointe durant l'hiver;

$1,512.D.N_E$ EUR/kWm par mois pour les prélèvements durant la mi-saison.

Les saisons tarifaires sont déterminées comme suit :

— hiver : de novembre à février

— mi saison : mars, avril, mai, juin, septembre et octobre

— été : juillet et août

Les heures de pointe couvrent 4 heures par jour, fixées par le distributeur, au cours des heures pleines durant l'hiver.

Les heures pleines couvrent une période de 15 heures par jour, dans les limites fixées par le distributeur, du lundi au vendredi, à l'exception des jours fériés légaux nationaux. Les heures creuses couvrent la période en dehors des heures pleines.

c) un terme proportionnel pour l'énergie active égal à :

— durant l'hiver :

$(9,916.D.N_E + 1,591.N_C)$ c/kWh pour les prélèvements en heures de pointe

$(4,214.D.N_E + 1,591.N_C)$ c/kWh pour les prélèvements en heures pleines en dehors des heures de pointe

$(2,727.N_E + 1,344.N_C)$ c/kWh pour les prélèvements en heures creuses.

c) een proportionele term voor actieve energie gelijk aan :

— tijdens de winter :

$(2,578.N_E + 1,591.N_C)$ c/kWh voor de afname tijdens de normale uren;

$(1,239.N_E + 1,344.N_C)$ c/kWh voor de afname tijdens de stille uren;

— tijdens het tussenseizoen :

$(2,132.N_E + 1,591.N_C)$ c/kWh voor de afname tijdens de normale uren;

$(0,930.N_E + 1,344.N_C)$ c/kWh voor de afname tijdens de stille uren;

— tijdens de zomer :

$(1,636.N_E + 1,591.N_C)$ c/kWh voor de afname tijdens de normale uren;

$(0,595.N_E + 1,344.N_C)$ c/kWh voor de afname tijdens de stille uren.

De normale uren bestrijken 15 uren per dag, van maandag tot en met vrijdag, met uitzondering van de nationale wettelijke feestdagen. Het uurrooster wordt door de verdeler bepaald. De stille uren omvatten de periode buiten de normale uren.

d) een proportionele term voor het gedeelte reactief verbruik, zowel inductief als capacitief, afgenomen gedurende de normale en de stille uren, dat de grens van 50 % van de totale hoeveelheid verbruikte actieve energie (kWh_{nu} + kWh_{su}) overschrijdt.

Deze term uitgedrukt in c/kvarh, is gelijk aan 20 % van de gemiddelde kWh-prijs bepaald op basis van bovenvermelde termen a) en b) (vermogenstermen) en c).

III. Optioneel uurseizoentarief

1. Toepassingsgebied

Het optioneel uurseizoentarief is toegankelijk voor alle klanten die aan de voorwaarden voor de toepassing van de tweeledige tarieven A, ongeacht de variante (drijfkracht of verlichting), of van het tweeledig tarief B voldoen. Het wordt toegepast op het totaal verbruik van de klant en het wordt slechts toegepast per ondeelbare periode(s) van twaalf maanden.

De tussenkomst voor de aanpassing van de meetgroep aan het uurseizoentarief wordt jaarlijks geïndexeerd op basis van de waarde van s van december van het voorgaande jaar.

De tussenkomst bedraagt :

2. Tarifiering

Het uurseizoentarief omvat :

a) een vermogensterm voor het ter beschikking gesteld vermogen gelijk aan :

$33,466.N_E$ EUR/kWa per jaar. Deze term wordt maandelijks per twaalfde gefactureerd.

b) een term voor het maandelijks vermogen gelijk aan :

$9,197.D.N_E$ EUR/kWm per maand voor de afname in de piekuren tijdens de winter;

$1,512.D.N_E$ EUR/kWm per maand voor het eventueel aanvullend vermogen dat wordt afgenomen buiten de piekuren tijdens de winter;

$1,512.D.N_E$ EUR/kWm per maand voor de afname tijdens het tussenseizoen.

De tariefseizoenen worden als volgt bepaald :

— winter : van november tot februari

— tussenseizoen : maart, april, mei, juni, september en oktober

— zomer : juli en augustus.

De piekuren bestrijken 4 uren per dag tijdens de normale uren gedurende de winter. Het uurrooster wordt door de verdeler bepaald.

De normale uren bestrijken 15 uren per dag, van maandag tot en met vrijdag, met uitzondering van de nationale wettelijke feestdagen. Het uurooster wordt door de verdeler bepaald. De stille uren omvatten de periode buiten de normale uren.

c) een proportionele term voor de actieve energie gelijk aan :

— tijdens de winter :

$(9,916.D.N_E + 1,591.N_C)$ c/kWh voor de afname tijdens de piekuren

$(4,214.D.N_E + 1,591.N_C)$ c/kWh voor de afname tijdens de normale uren buiten de piekuren

$(2,727.N_E + 1,344.N_C)$ c/kWh voor de afname tijdens de stille uren.

— durant la mi-saison :

(4,214.D.N_E + 1,591.N_C) c/kWh pour les prélèvements en heures pleines

(2,107.N_E + 1,344.N_C) c/kWh pour les prélèvements en heures creuses.

— durant l'été :

(3,471.D.N_E + 1,591.N_C) c/kWh pour les prélèvements en heures pleines

(1,611.N_E + 1,344.N_C) c/kWh pour les prélèvements en heures creuses.

d) un terme proportionnel pour la quote-part de l'énergie réactive - tant inductive que capacitive - consommée, en heures pleines et en heures creuses, au-delà de 50 % de la quantité d'énergie active totale consommée (kWh_p + kWh_c + kWh_{po}).

Ce terme, exprimé en c/kvarh, est égal à 20 % du prix moyen global par kWh déterminé en application des termes a) et b) (termes de puissance) ainsi que c) décrits ci-dessus.

IV. Tarifs pour fournitures de secours et de complément aux autoproducteurs.

Pour les fournitures effectuées dans le réseau de distribution, en substitution ou en complément à l'autoproduction, le tarif horo-saisonnier est d'application. Si la puissance prélevée est supérieure à 1000 kW, l'autoproduteur peut opter pour le tarif binôme B.

V. Tarif exclusif de nuit

Le tarif haute tension pour usages exclusifs de nuit comporte uniquement un terme proportionnel pour l'énergie active consommée égal à :

$$(1,847.N_E + 1,344.N_C) \text{ c/kWh}$$

Ce tarif s'applique aux appareils raccordés sur circuit séparé, dont la consommation fait l'objet d'un comptage séparé, et qui ne fonctionnent que la nuit, c'est-à-dire pendant une période de 9 heures dont les limites sont fixées par le distributeur.

A la demande du client, l'application de ce tarif peut être étendue à la totalité des heures des samedis, dimanches et jours fériés légaux nationaux.

VI. Définitions, modalités d'application et remarques générales

1. Puissances

1.1. Puissance mise à disposition (kW_a)

La puissance mise à disposition est définie sur la base de la puissance quart-horaire maximale prélevée pendant les heures pleines des 12 derniers mois, mois de facturation compris. Les puissances prélevées en juillet et en août ne sont pas prises en considération.

1.2. Puissance mensuelle (kW_m)

1.2.1. Règle générale

D'une manière générale, la puissance mensuelle est égale à la puissance maximale quart-horaire enregistrée au cours du mois, exprimée en kW et arrondie à l'unité inférieure.

1.2.2. Puissance maximale en heures creuses

Pour le tarif binôme A, à la demande du client, il est procédé à la mesure séparée de la puissance maximale en heures pleines (kW_p) et de la puissance maximale en heures creuses (kW_c).

Lorsque la puissance maximale quart-horaire enregistrée au cours du mois se présente pendant les heures creuses, la puissance (kW_m) mensuelle prise en considération pour la facturation du tarif binôme A est définie comme suit :

$$\text{kW}_m = \text{kW}_p + 0,10 (\text{kW}_c - \text{kW}_p)$$

dont le résultat est arrondi à l'unité inférieure.

Pour le tarif binôme B, la mesure séparée de kW_p et kW_c est effectuée d'office et en cas de dépassement d'heures creuses, la puissance mensuelle (kW_m) prise en compte pour la facturation est définie par l'expression :

$$\text{kW}_m = \text{kW}_p + 0,15 (\text{kW}_c - \text{kW}_p)$$

dont le résultat est arrondi à l'unité inférieure.

La facturation à 15 % du supplément de puissance en heure creuse ne peut être combinée ni avec le tarif horo-saisonnier optionnel, ni avec le tarif correspondant pour fournitures de secours et de complément aux autoproducteurs.

2. Coefficients D et E

Les coefficients D et E sont définis en fonction de la puissance prise en considération dans la facturation par les formules :

$$D = 0,741 + \frac{47}{340 + \text{kW}}$$

$$E = 0,65 + \frac{242}{690 + \text{kW}}$$

Les coefficients D et E sont arrondis à la 4^e décimale.

— tijdens het tussenseizoen :

(4,214.D.N_E + 1,591.N_C) c/kWh voor de afname tijdens de normale uren

(2,107.N_E + 1,344.N_C) c/kWh voor de afname tijdens de stille uren.

— tijdens de zomer :

(3,471.D.N_E + 1,591.N_C) c/kWh voor de afname tijdens de normale uren

(1,611.N_E + 1,344.N_C) c/kWh voor de afname tijdens de stille uren.

d) een proportionele term voor het gedeelte reactief verbruik, zowel inductief als capacitief, afgenomen gedurende de normale en de stille uren, dat de grens van 50 % van de totale hoeveelheid verbruikte actieve energie (kWh_{nu} + kWh_{su} + kWh_{po}) overschrijdt.

Deze term, uitgedrukt in c/kvarh, is gelijk aan 20 % van de gemiddelde kWh-prijs, bepaald op basis van bovenvermelde termen a) en b) (vermogenstermen) en c).

IV. Tarieven voor hulpleve-ringen en aanvullende leveringen aan zelfproducenten.

Voor de in het distributienet uitgevoerde leveringen ter vervanging of ter aanvulling van zelfproductie is het uurseizoenstarief van toepassing. Indien het afgenomen vermogen groter is dan 1000 kW, kan de zelfproducent kiezen voor het tweeledig tarief B.

V. Tarief voor uitsluitend nachtverbruik

Het hoogspanningstarief voor uitsluitend nachtverbruik omvat enkel een proportionele term voor de verbruikte actieve energie, gelijk aan :

$$(1,847.N_E + 1,344.N_C) \text{ c/kWh}$$

Dit tarief is van toepassing op de toestellen aangesloten op een afzonderlijke kringloop, waarvan het verbruik afzonderlijk gemeten wordt en die alleen 's nachts werken, d.w.z. gedurende een tijdsperiode van 9 uur waarvan het begin- en einduur door de verdeler worden bepaald.

Op aanvraag van de klant kan de toepassing van dit tarief uitgebreid worden tot het geheel van de uren van zaterdag, zondag en de wettelijke nationale feestdagen.

VI. Definities, toepassingsmodaliteiten en algemene opmerkingen

1. Vermogen

1.1. Ter beschikking gesteld vermogen (kW_a)

Het ter beschikking gesteld vermogen wordt bepaald op basis van het maximum kwartuurvermogen dat gedurende de normale uren van de 12 laatste maanden, met inbegrip van de factuurmaand, is afgenomen. Het in juli en augustus afgenomen vermogen wordt niet meegerekend.

1.2. Maandelijks vermogen (kW_m)

1.2.1. Algemene maatregel

Algemeen gezien is het maandelijks afgenomen vermogen gelijk aan het gedurende de maand geregistreerde maximum kwartuurvermogen, uitgedrukt in kW en afgerond op de lagere eenheid.

1.2.2. Maximumvermogen tijdens de stille uren

Voor het tweeledig tarief A kan, indien de klant erom vraagt, overgegaan worden tot de afzonderlijke meting van het maximumvermogen tijdens de normale uren (kW_{nu}) en de stille uren (kW_{su}).

Wanneer het maximum kwartuurvermogen dat tijdens de maand wordt gemeten in de stille uren valt, wordt het voor de facturering volgens het tweeledig tarief A in aanmerking te nemen maandelijks vermogen (kW_m) bepaald door de hierna weergegeven uitdrukking :

$$\text{kW}_m = \text{kW}_{nu} + 0,10 (\text{kW}_{su} - \text{kW}_{nu})$$

afgerond op de lagere eenheid.

Voor de tweeledig tarief B wordt de afzonderlijke meting van kW_{nu} en kW_{su} ambtshalve uitgevoerd in geval van overschrijding tijdens de stille uren en het maandelijks vermogen (kW_m) voor de facturering in aanmerking te nemen wordt bepaald door de hierna weergegeven uitdrukking :

$$\text{kW}_m = \text{kW}_{nu} + 0,15 (\text{kW}_{su} - \text{kW}_{nu})$$

afgerond op de lagere eenheid.

De facturering van de vermogenoverschrijding tijdens de stille uren tegen 15 % kan niet gecombineerd worden met het optioneel uurseizoenstarief, noch met het overeenkomstige tarief voor hulpleveringen en aanvullende leveringen aan zelfproducenten.

2. Coëfficiënten D en E

De coëfficiënten D en E worden bepaald in functie van het voor de facturering in aanmerking genomen vermogen aan de hand van de formules :

$$D = 0,741 + \frac{47}{340 + \text{kW}}$$

$$E = 0,65 + \frac{242}{690 + \text{kW}}$$

De coëfficiënten D en E worden afgerond op vier cijfers na de komma.

Dans l'application du tarif horo-saisonnier, au cours de mois d'hiver, le coefficient D est calculé en prenant en considération la plus élevée des puissances, en heures de pointe et en dehors des heures de pointe.

3. Absence de comptage d'énergie en heures creuses

Si le client renonce au comptage d'énergie en heures creuses, l'ensemble de la consommation est facturée comme si elle se présentait en heures pleines.

4. Comptage effectué en basse tension

Lorsque, pour une fourniture en haute tension, le comptage est effectué en basse tension, les quantités mesurées sont ramenées en haute tension préalablement à la facturation, selon l'une des deux méthodes décrites ci-dessous :

4.1. Méthode objective d'estimation des pertes fer et cuivre.

4.1.1. Pertes en énergie :

Les pertes fer actives résultent des caractéristiques du transformateur, communiquées par le constructeur, et de la durée mensuelle de fonctionnement de l'appareil qui est, soit mesurée par un compteur horaire, soit convenue. Lorsque les valeurs des pertes fer ne sont pas disponibles, les valeurs de la norme en fonction de laquelle le transformateur a été construit serviront de base à l'estimation des pertes fer.

Les pertes fer réactives sont calculées en multipliant les pertes actives par un coefficient 7,5.

Les pertes cuivre sont estimées à 0,5 % de l'énergie consommée, quelle que soit la puissance du transformateur.

4.1.2. Pertes en puissance :

Les pertes à vide (fer) actives réelles du transformateur, telles qu'elles résultent du procès-verbal de réception de celui-ci, sont ajoutées à la puissance 1/4 h. Lorsque les valeurs des pertes fer ne sont pas disponibles, les valeurs de la norme en fonction de laquelle le transformateur a été construit serviront de base à l'estimation des pertes.

Les pertes en charge (cuivre) sont comptabilisées à 0,5 % de la puissance maximale 1/4 h. observée au cours du mois.

4.2. Méthode forfaitaire.

Par dérogation à la méthode objective et de commun accord entre le distributeur et le client, les pertes fer et cuivre peuvent faire l'objet d'un forfait.

Elles prennent dans ce cas la forme d'un pourcentage de majoration de la facture mensuelle, graduée selon 4 segments d'utilisation mensuelle globale U (h/mois) de la puissance maximum :

- U de 1 à 60 h/mois : % = 40,0 - 0,500 U
- U de 61 à 200/mois : % = 13,2 - 0,053 U
- U de 201 à 400 u/mois : % = 4,2 - 0,008 U
- U > 400 h/mois : % = 1

5. Remarques générales

Les coûts de comptage, de relevé et de facturation sont couverts par une redevance fixe égale à 18,59.N_E EUR par mois.

Cette redevance fixe mensuelle s'applique par point de fourniture.

Vu pour être annexé à l'arrêté ministériel du 12 décembre 2001 portant fixation des prix maximaux pour la fourniture d'électricité.

La Vice-Première Ministre
et Ministre de la Mobilité et des Transports,

Mme I. DURAN

Le Ministre de l'Economie,

Ch. PICQUE

Le Secrétaire d'Etat à l'Energie,

O. DELEUZE

In de toepassing van het uurseizoentarief tijdens de wintermaanden, wordt de coëfficiënt D berekend door rekening te houden met het hoogste vermogen, tijdens de piekuren en buiten de piekuren.

3. Afwezigheid van energiemeting tijdens de stille uren

Wanneer de klant afziet van energiemeting tijdens de stille uren, wordt het volledig verbruik gefactureerd alsof het tijdens de normale uren heeft plaatsgevonden.

4. Meting in laagspanning

Wanneer voor een levering in hoogspanning de meting in laagspanning gebeurt, worden de gemeten hoeveelheden omgezet in hoogspanning vóór facturatie, volgens één van twee hieronder beschreven methodes :

4.1. Objectieve ramingsmethode voor de ijzer- en koperverliezen.

4.1.1. Energieverliezen :

De actieve ijzerverliezen resulteren uit de door de constructeur gegeven karakteristieken van de transformator en de maandelijke gebruiksduur van het toestel, gemeten door een uurteller of overeengekomen. Wanneer de waarden van de ijzerverliezen niet beschikbaar zijn, zullen de waarden van de norm volgens dewelke de transformator werd gebouwd, als basis dienen voor het ramen van de ijzerverliezen.

De reactieve ijzerverliezen worden berekend door de actieve ijzerverliezen te vermenigvuldigen met een coëfficiënt 7,5.

De koperverliezen worden geraamd op 0,5 % van de verbruikte energie, ongeacht het vermogen van de transformator.

4.1.2. Vermogensverliezen :

De werkelijke actieve nullastverliezen (ijzer) van de transformator, zoals zij blijken uit zijn opleveringsverslag, worden aan het 1/4-uurvermogen toegevoegd. Wanneer de ijzerverlieswaarden niet beschikbaar zijn, zullen de waarden van de norm volgens dewelke de transformator gebouwd werd, dienen als basis om de verliezen te ramen.

De belastingsverliezen (koper) worden in rekening genomen voor 0,5 % van het maximaal in de loop van de maand genoteerde 1/4-uurvermogen.

4.2. Forfaitaire methode.

In afwijking van de objectieve methode en in onderlinge overeenstemming tussen de verdeler en de klant, kunnen de ijzer- en koperverliezen het onderwerp uitmaken van een forfaitair bedrag.

Ze nemen in dat geval de vorm aan van een verhogingspercentage van de maandelijke factuur, stapsgewijs afdalend volgens 4 segmenten van globale maandelijke utilisatie U (u/maand) van het maximum vermogen :

- U van 1 tot 60 u/maand : % = 40,0 - 0,500 U
- U van 61 tot 200 u/maand : % = 13,2 - 0,053 U
- U van 201 tot 400 u/maand : % = 4,2 - 0,008 U
- U > 400 u/maand : % = 1

5. Algemene opmerkingen

De kosten van meting, opname en facturering worden gedekt door een vaste vergoeding gelijk aan 18,59.N_E EUR per maand.

Deze vaste maandelijke vergoeding wordt toegepast per leveringspunt.

Gezien om te worden toegevoegd aan het ministerieel besluit van 12 december 2001 houdende vaststelling van de maximumprijzen voor de levering van elektriciteit.

De Vice-Eerste Minister en Minister van Mobiliteit en Vervoer,

Mevr. I. DURANT

De Minister van Economie,

Ch. PICQUE

De Staatssecretaris voor Energie,

O. DELEUZE

Annexe 3

BAREMES DE RACCORDEMENTS BASSE TENSION

I. Modalités

1. Domaine d'application

Le présent barème, qui constitue un maximum, concerne les raccordements normaux monophasés (2 fils) et polyphasés (3 ou 4 fils) jusqu'à une puissance de 10 kVA par raccordement.

2. Raccordement aérien

Le barème s'applique aux raccordements ne comportant aucun support intermédiaire ou ferrure de rehaussement.

Le barème indique le montant de l'intervention du client dans les frais de raccordement extérieur ainsi que la pose d'un premier compteur et de ses fusibles de protection sur supports appropriés.

Que le raccordement soit monophasé ou polyphasé, le barème comporte un montant de base pour un raccordement correspondant à une distance conventionnelle ne dépassant pas 10 mètres mesurés perpendiculairement du point d'entrée dans l'immeuble jusqu'à l'axe de la voirie et un montant supplémentaire par tranche entamée de 5 mètres au-delà des 10 mètres précités.

3. Raccordement souterrain

Le barème s'applique aux raccordements dont la longueur réelle n'excède pas 30 mètres depuis le compteur jusqu'au réseau. Il n'est pas applicable aux branchements souterrains réalisés à partir d'un support du réseau aérien.

Le barème indique le montant de l'intervention du client dans les frais du raccordement souterrain (boîte terminale incluse) ainsi que de la pose d'un premier compteur et de ses fusibles de protection sur supports appropriés.

Le barème comporte :

a) un montant de base pour un raccordement correspondant à une distance ne dépassant pas :

10 mètres de distance conventionnelle mesurée perpendiculairement du point d'entrée dans la propriété riveraine jusqu'à l'axe de la voirie;

2 mètres de distance réelle comptée depuis le point d'entrée dans la propriété jusqu'au compteur.

b) un montant supplémentaire par tranche entamée de 1 mètre pour toute la longueur conventionnelle ou réelle, suivant le cas, dépassant les deux distances précitées.

4. Dispositions communes aux deux types de raccordements

Les fusibles de protection peuvent être remplacés par un disjoncteur; dans ce cas, le distributeur peut percevoir soit une redevance mensuelle, soit une intervention unique.

II. Intervention du client dans le coût du raccordement

1. Raccordement aérien

a) montant de base :

2 fils : 13,01 EUR

3 fils : 17,35 EUR

4 fils : 21,07 EUR

b) montant supplémentaire :

2 fils : 1,12 EUR

3 ou 4 fils : 1,86 EUR

2. Raccordement souterrain

a) montant de base : 57,02 EUR

b) montant supplémentaire :

2,48 EUR par mètre de câble apparent

4,96 EUR par mètre de câble enfoui.

3. Intervention ou redevance pour disjoncteur

2 fils :

— intervention : 6,82 EUR

— ou redevance mensuelle : 0,1239 EUR

3 ou 4 fils

— intervention : 13,63 EUR

— ou redevance mensuelle : 0,1859 EUR

III. Indexation

Les montants ci-dessus correspondent à la valeur 0,242 du paramètre N_E et sont adaptés chaque année à la valeur de ce paramètre au mois de décembre de l'année précédente.

Bijlage 3

SCHALEN VOOR LAAGSPANNINGSAANSLUITINGEN

I. Modaliteiten

1. Toepassingsgebied

Onderhavige schaal, die een maximum voorstelt, betreft de normale éénfasige (2 draden) en meerfasige aansluitingen (3 of 4 draden) tot een vermogen van 10 kVA per aansluiting.

2. Bovengrondse aansluiting

De schaal is toepasselijk op de aansluiting waarvoor er geen bijkomende steun of geen verhogingsijzer nodig is.

De schaal geeft het bedrag aan van de tussenkomst van de klant in de kosten van de buitenaansluiting en van het plaatsen van een eerste meter met zijn smeltbeveiligingen op aangepast onderstel.

Of de aansluiting éénfasig of meerfasig is, de schaal bepaalt een basisbedrag voor een aansluiting die overeenstemt met een conventionele afstand, loodrecht gemeten vanaf het ingangspunt in het gebouw tot aan de as van de weg, welke 10 meter niet overschrijdt, en een bijkomend bedrag per aangesneden schijf van 5 meter boven deze 10 meter.

3. Ondergrondse aansluiting

De schaal is toepasselijk op de aansluitingen waarvan de werkelijke lengte, van de meter tot het net, 30 meter niet overschrijdt. Zij is niet toepasselijk op de ondergrondse aansluitingen die verwezenlijkt worden vanaf een steun van het bovengronds net.

De schaal geeft het bedrag aan van de tussenkomst van de klant in de kosten van de ondergrondse aansluiting (eindkast inbegrepen) en van het plaatsen van een eerste meter met zijn smeltbeveiligingen op aangepast onderstel.

De schaal bepaalt :

a) een basisbedrag voor een aansluiting die overeenstemt met een afstand welke :

een conventionele afstand van 10 meter, loodrecht gemeten vanaf het ingangspunt van het belendende eigendom tot aan de as van de weg niet overschrijdt;

een werkelijke afstand van 2 meter, berekend vanaf het ingangspunt van het eigendom tot aan de meter niet overschrijdt.

b) een bijkomend bedrag per aangesneden schijf van 1 meter voor iedere conventionele of werkelijke lengte, naargelang het geval, die de twee voornoemde afstanden overschrijdt.

4. Schikkingen die gemeenschappelijk zijn aan de twee aansluitingstypen

De smeltbeveiligingen kunnen vervangen worden door een automatische schakelaar; in dit geval mag de bedeler een maandelijks vergoeding innen, ofwel een unieke tussenkomst.

II. Tussenkomst van de klant in de aansluitingskosten

1. Bovengrondse aansluiting

a) basisbedrag :

2 draden : 13,01 EUR

3 draden : 17,35 EUR

4 draden : 21,07 EUR

b) bijkomend bedrag :

2 draden : 1,12 EUR

3 of 4 draden : 1,86 EUR

2. Ondergrondse aansluiting

a) basisbedrag : 57,02 EUR

b) bijkomend bedrag :

2,48 EUR per meter zichtbaar aangelegde kabel

4,96 EUR per meter ondergrondse kabel

3. Tussenkomst of vergoeding voor automatische schakelaar

2 draden :

— tussenkomst : 6,82 EUR

— of maandelijks vergoeding : 0,1239 EUR

3 of 4 draden :

— tussenkomst : 13,63 EUR

— of maandelijks vergoeding : 0,1859 EUR

III. Indexatie

De hierboven vermelde bedragen stemmen overeen met de waarde 0,242 van de parameter N_E en worden jaarlijks aangepast aan de waarde van die parameter tijdens de maand december van het voorgaande jaar.

Vu pour être annexé à l'arrêté ministériel du 12 décembre 2001 portant fixation des prix maximaux pour la fourniture d'électricité.

La Vice-Première Ministre
et Ministre de la Mobilité et des Transports,
Mme I. DURAN

Le Ministre de l'Économie,
Ch. PICQUE

Le Secrétaire d'État à l'Énergie,
O. DELEUZE

Gezien om te worden toegevoegd aan het ministerieel besluit van 12 december 2001 houdende vaststelling van de maximumprijzen voor de levering van elektriciteit.

De Vice-Eerste Minister en Minister van Mobiliteit en Vervoer,

Mevr. I. DURANT

De Minister van Economie,
Ch. PICQUE

De Staatssecretaris voor Energie,
O. DELEUZE

F. 2001 — 3583

[C — 2001/11522]

**12 DECEMBRE 2001. — Arrêté ministériel
portant fixation des prix maximaux
pour la fourniture de gaz naturel**

La Vice-Première Ministre et Ministre de la Mobilité et des Transports, le Ministre de l'Économie et le Secrétaire d'État à l'Énergie,

Vu la loi du 22 janvier 1945 sur la réglementation économique et les prix, notamment l'article 2, § 1^{er}, modifié par la loi du 23 décembre 1969;

Vu la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations, notamment l'article 15/10, § 1^{er}, inséré par la loi du 29 avril 1999;

Vu l'arrêté ministériel du 6 septembre 1994 portant réglementation des prix du gaz naturel;

Vu la recommandation du 26 septembre 2001 du Comité de Contrôle de l'Électricité et du Gaz;

Vu l'avis de l'Inspecteur des Finances, donné le 4 octobre 2001;

Vu l'urgence motivée par le fait que dans la perspective du passage définitif à l'euro le 1^{er} janvier 2002, des mesures doivent être prises sans délai afin de favoriser un basculement anticipé et harmonisé du secteur de la distribution du gaz naturel; que ces mesures visent à accélérer l'utilisation de l'euro lors de la facturation des fournitures de gaz naturel; qu'il est opportun de faire coïncider la conversion à l'euro avec le remplacement, comme unité de mesure, du mégajoule (MJ) par le kilowattheure (kWh), pour des motifs liés notamment au traitement informatique de la facturation et à une compréhension plus aisée des factures par la clientèle; que l'ensemble de ces mesures contribueront à familiariser les clients finals à l'euro et à cette nouvelle unité énergétique et empêcheront que d'éventuelles difficultés de mise en œuvre ne surgissent à la fin de 2001; que le présent arrêté opérant la conversion en euro des constantes tarifaires, fixées par l'arrêté ministériel du 6 septembre 1994 portant réglementation des prix du gaz naturel, sur la base des recommandations du Comité de Contrôle de l'Électricité et du Gaz, doit dès lors être pris dans les délais les plus brefs;

Vu l'avis 32.357/1 du Conseil d'État, donné le 16 octobre 2001, en application de l'article 84, alinéa 1^{er}, 2^o, des lois coordonnées sur le Conseil d'État,

Arrêtent :

CHAPITRE 1^{er}. — Généralités

Article 1^{er}. Les prix de vente du gaz naturel fourni par le réseau de distribution aux clients finals n'ayant pas la qualité de client éligible ne peuvent dépasser les prix maximaux établis conformément aux tarifs décrits à l'annexe du présent arrêté.

CHAPITRE II. — Paramètres de variation de prix

Art. 2. Les prix de vente du gaz naturel visés à l'article 1^{er} fluctuent mensuellement, selon les paramètres de variation de prix Iga et Igd, qui s'appliquent respectivement comme suit :

- le paramètre de variation Iga, à 2,130002 c par kWh dans chaque terme proportionnel des tarifs;

- le paramètre de variation Igd, au solde de chaque terme proportionnel ainsi qu'aux termes fixes des tarifs.

Les valeurs des paramètres de variation de prix Iga et Igd sont publiées mensuellement au *Moniteur belge* par le Ministre qui a l'Énergie dans ses attributions.

N. 2001 — 3583

[C — 2001/11522]

**12 DECEMBER 2001. — Ministerieel besluit
houdende vaststelling van de maximumprijzen
voor de levering van aardgas**

De Vice-Eerste Minister en Minister van Mobiliteit en Vervoer, de Minister van Economie en de Staatssecretaris voor Energie,

Gelet op de wet van 22 januari 1945 op de economische reglementering en de prijzen, inzonderheid op artikel 2, § 1, gewijzigd bij de wet van 23 december 1969;

Gelet op de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen, inzonderheid op artikel 15/10, § 1, ingevoegd bij de wet van 29 april 1999;

Gelet op het ministerieel besluit van 6 september 1994 houdende reglementering van de prijzen van aardgas;

Gelet op de aanbeveling van 26 september 2001 van het Controlecomité voor de Elektriciteit en het Gas;

Gelet op het advies van de Inspectie van Financiën, gegeven op 4 oktober 2001;

Gelet op het verzoek om spoedbehandeling, gemotiveerd door de omstandigheid dat in het perspectief van de definitieve overgang naar de euro op 1 januari 2002, onverwijld maatregelen moeten worden genomen om een vervroegde en geharmoniseerde kentering te bevorderen van de distributiesector van aardgas; dat deze maatregelen beogen het gebruik te versnellen van de euro bij de facturering van aardgasleveringen; dat het opportuun is om de omzetting in euro te laten samenvallen met de vervanging als maateenheid van de megajoule (MJ) door de kilowattuur (kWh), om redenen die inzonderheid verband houden met de geïnformatiseerde verwerking van de facturering en een grotere begrijpelijkheid van de facturen door de cliënteel; dat het geheel van deze maatregelen zal bijdragen tot het vertrouwd maken van de klanten met de euro en met deze nieuwe energie-eenheid en zullen verhinderen dat eventuele moeilijkheden inzake toepassing zullen ontstaan aan het einde van 2001; dat dit besluit, dat de omzetting in euro bewerkt van de tarifiere constanten, die zijn vastgelegd in het ministerieel besluit van 6 september 1994, houdende reglementering van de aardgasprijzen, op basis van de aanbevelingen van het Controlecomité voor de Elektriciteit en het Gas, dus zo spoedig mogelijk moet worden genomen;

Gelet op het advies 32.357/1 van de Raad van State, gegeven op 16 oktober 2001, met toepassing van artikel 84, eerste lid, 2^o, van de gecoördineerde wetten op de Raad van State,

Besluiten :

HOOFDSTUK I. — Algemeen

Artikel 1. De verkoopprijzen van het aardgas dat door het distributienet aan de eindafnemers die geen in aanmerking komende afnemers zijn wordt geleverd, mogen niet hoger zijn dan de maximumprijzen die zijn vastgesteld overeenkomstig de tarieven die als bijlage bij dit besluit zijn toegevoegd.

HOOFDSTUK II. — Prijsvariatieparameters

Art. 2. De in artikel 1 bedoelde verkoopprijzen voor het aardgas schommelen maandelijks volgens de prijsvariatieparameters Iga en Igd die respectievelijk als volgt worden toegepast :

- variatieparameter Iga op 2,130002 c per kWh in elke proportionele term van de tarieven;

- variatieparameter Igd op het saldo van elke proportionele term alsook op het vast recht van de tarieven.

De waarden van de prijsvariatieparameters Iga en Igd worden maandelijks in het *Belgisch Staatsblad* bekendgemaakt door de Minister die bevoegd is voor Energie.