

**GEMEENSCHAPS- EN GEWESTREGERINGEN**  
**GOUVERNEMENTS DE COMMUNAUTE ET DE REGION**  
**GEMEINSCHAFTS- UND REGIONALREGIERUNGEN**

**VLAAMSE GEMEENSCHAP — COMMUNAUTE FLAMANDE**

**MINISTERIE VAN DE VLAAMSE GEMEENSCHAP**

N. 2002 — 1626

[C — 2002/35589]

**29 MAART 2002. — Besluit van de Vlaamse regering inzake de openbare dienstverplichtingen  
 ter bevordering van het rationeel energiegebruik**

De Vlaamse regering,

Gelet op het decreet van 17 juli 2000 houdende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, inzonderheid op artikel 19, eerste lid, en op artikel 28, derde lid, 10°;

Gelet op het akkoord van de Vlaamse minister, bevoegd voor de begroting, gegeven op 21 augustus 2001;

Gelet op het advies van de Milieu- en Natuurraad van Vlaanderen, gegeven op 8 november 2001;

Gelet op het advies van de Sociaal-Economische Raad van Vlaanderen, gegeven op 14 november 2001;

Gelet op het advies van de Vlaamse Reguleringinstantie voor de Elektriciteits- en Gasmarkt, gegeven op 7 februari 2002;

Gelet op de beraadslaging van de Vlaamse regering op 30 november 2001, betreffende de aanvraag om advies bij de Raad van State binnen een maand;

Gelet op het advies 32.680/1 van de Raad van State, gegeven op 31 januari 2002 met toepassing van artikel 84, eerste lid, 1°, van de gecoördineerde wetten op de Raad van State;

Op voorstel van de Vlaamse minister van Mobiliteit, Openbare Werken en Energie;

Na beraadslaging,

Besluit :

**HOOFDSTUK I. — Definities**

**Artikel 1.** Voor de toepassing van dit besluit wordt verstaan onder :

1° laagspanningsafnemers : eindafnemers die aangesloten zijn op een distributienet met een nominale spanning tot en met 1 000 Volt;

2° hoogspanningsafnemers : eindafnemers die aangesloten zijn op een distributienet met een nominale spanning boven de 1 000 Volt;

3° beschermde afnemer : eindafnemer met een aansluiting waarbij op het adres van de aansluiting op het distributienet minstens 1 persoon gedomicilieerd is die behoort tot een van volgende categorieën :

a) personen die een verhoogde verzekeringstegemoetkoming in de kosten van de geneeskundige verzorging genieten zoals bepaald in het koninklijk besluit van 8 augustus 1997 ter bepaling van de inkomensvoorwaarden en de voorwaarden in verband met de ingang, het behoud en de intrekking van het recht op de verhoogde verzekeringstegemoetkoming, die bedoeld zijn in artikel 37, § 1, van de wet betreffende de verplichte verzekering voor geneeskundige verzorging en uitkeringen, gecoördineerd op 14 juli 1994;

b) personen die een minnelijke of gerechtelijke aanzuiveringsregeling hebben verkregen in het kader van de wet van 5 juli 1998 betreffende de collectieve schuldenregeling en de mogelijkheid van verkoop uit de hand van de in beslag genomen goederen;

4° klantenkantoor : elk permanent kantoor dat toegankelijk is voor de afnemers die bij een netbeheerder zijn aangesloten of voor klanten van een leverancier, waar informatie verstrekt wordt in verband met aansluitingsmogelijkheden, elektriciteitsstarieven of tarieven voor gebruik van het distributienet;

5° ANRE : de afdeling Natuurlijke Rijkdommen en Energie van de administratie Economie van het ministerie van de Vlaamse Gemeenschap;

6° REG-actieplan : actieplan voor de bevordering van het rationeel energiegebruik;

7° minister : de Vlaamse minister, bevoegd voor het Energiebeleid;

8° VREG : reguleringinstantie, bedoeld in artikel 2,21° van het Elektriciteitsdecreet;

9° informatie- en sensibiliseringscampagne : actie gericht op de verspreiding van informatie over rationeel energiegebruik en de promotie ervan, door middel van brochures, publicaties en uitzendingen in de geschreven en audio-visuele pers, deelname aan beurzen en andere evenementen.

**HOOFDSTUK II. — Resultaatsverbintenissen van de netbeheerders**

**Art. 2.** § 1. Met ingang van 1 januari 2003 realiseert elke netbeheerder bij de eindafnemers die aangesloten zijn op zijn net een jaarlijkse primaire energiebesparing zoals bepaald in § 2 en § 3. Die jaarlijkse primaire energiebesparing vormt een relatieve besparing ten opzichte van de normale evolutie van het primaire energieverbruik indien geen REG-actieplan wordt uitgevoerd, en wordt berekend volgens de berekeningsmethode, bedoeld in artikel 5, § 1.

Als de gerealiseerde primaire energiebesparing hoger ligt dan de vooropgestelde resultaatsverbintenis, berekend voor een bepaalde doelgroep volgens § 2 en § 3, kan het overschot worden overgedragen naar het volgende jaar om te voldoen aan de resultaatsverbintenis voor die doelgroep.

§ 2. De jaarlijkse primaire energiebesparing is voor het kalenderjaar n bij de hoogspanningsafnemers gelijk aan 0,01 kWh per kilowattuur die geleverd werd tijdens kalenderjaar nr. 2 aan de hoogspanningsafnemers.

§ 3. De jaarlijkse primaire energiebesparing is voor het kalenderjaar *n* bij de laagspanningsafnemers gelijk aan 0,01 kWh per kilowattuur die geleverd werd tijdens kalenderjaar nr. 2 aan de laagspanningsafnemers.

§ 4. De primaire energiebesparing wordt berekend als de vermindering van het eindverbruik van elektriciteit, vermenigvuldigd met de omzettingfactor 2,5.

De primaire energiebesparing tengevolge van de vermindering van het eindverbruik van andere energiedragers wordt berekend als de vermindering van het eindverbruik van deze energiedrager, vermenigvuldigd met de omzettingfactor 1.

De Vlaamse regering machtigt de minister om deze omzettingfactoren aan te passen aan de stand van de techniek.

§ 5. In 2005 legt de minister aan de Vlaamse regering een evaluatierapport voor, waarin de effecten van de resultaatsverbintenissen, de kosteneffectiviteit van de acties en het doelgroepenbeleid worden geëvalueerd en doelstellingen voor de periode vanaf 2007 worden voorgesteld.

#### HOOFDSTUK III. — REG-actieplannen en -rapporten van de netbeheerders

**Art. 3.** De netbeheerder legt vanaf 2002 jaarlijks vóór 1 juni een ontwerp-REG-actieplan voor het volgende jaar voor aan ANRE om de resultaatsverbintenissen, vastgelegd in hoofdstuk II te bereiken.

**Art. 4.** § 1. Dat ontwerp-REG-actieplan bevat voor elke actie de volgende gegevens :

1° beschrijving van de actie, die twee essentiële onderdelen bevat :

a) een sensibiliserend en informerend onderdeel, waarbij de aandacht op de actie wordt gevestigd en de doelgroep de nodige informatie krijgt over de besparingsmogelijkheden, de zogenaamde indirecte acties;

b) een stimulerend onderdeel waarbij de doelgroep financieel ondersteund wordt voor de uitvoering van de actie, de zogenaamde directe acties;

2° doelgroep;

3° budget;

4° verwachte primaire energiebesparing en berekeningsmethode;

5° de gegevens die zullen worden bijgehouden voor de rapportering in het kader van artikel 6.

§ 2. De netbeheerder levert een bijzondere inspanning om de volgende doelgroepen te bereiken :

1° beschermde afnemers;

2° lokale besturen;

3° externe organisaties.

Voor de acties die zich richten naar de beschermde afnemers, wordt een hiertoe opgesteld plan van aanpak beschreven. In elk geval omvat dat plan een gevoelig hogere financiële ondersteuning voor de geplande acties en de specifieke communicatiecampagnes.

Op verzoek van een lokaal bestuur staat de netbeheerder het lokaal bestuur bij bij de planning en implementatie van het energiebeleid. De netbeheerder werkt hiertoe zelfstandig een aanbod uit voor de lokale besturen. De ondersteuning is gericht op de voortgangsccontrole van de energieboekhouding die het lokale bestuur bijhoudt, de ondersteuning van de uitvoering van energieaudits door energiedienstenbedrijven, de begeleiding van energiezorgsystemen, het aanbieden van formules van derdepartijfinanciering, en de uitbouw van energieloketten.

De netbeheerder werkt een plan uit met het oog op energiebesparing via het opzetten van externe samenwerkingsverbanden met bijvoorbeeld milieuverenigingen, leveranciers en producenten van energiebesparende producten, niet-gouvernementele organisaties, verenigingen van bouwheren, huurders en architecten.

**Art. 5.** § 1. ANRE keurt, vóór de uitvoering van het REG-actieplan gestart kan worden, de berekeningsmethode goed die gebruikt wordt om de overeenstemmende primaire energiebesparing te bepalen die in rekening kan worden gebracht om te voldoen aan de resultaatsverbintenissen bepaald in hoofdstuk II.

§ 2. Bij de beoordeling van de berekeningsmethode opgenomen in het ontwerp-REG-actieplan, houdt ANRE rekening met volgende overwegingen :

1° enkel de directe, meetbare gevolgen van de acties waarvan het oorzakelijk verband met de REG-acties van de netbeheerders aangetoond kan worden, kunnen in rekening gebracht worden om te voldoen aan de resultaatsverbintenissen volgens hoofdstuk II;

2° in geen geval kunnen de besparingen ten gevolge van informatie- en sensibiliseringscampagnes in rekening gebracht worden;

3° voor de uitvoering van audits kunnen enkel de besparingen in rekening gebracht worden ten gevolge van de effectief uitgevoerde maatregelen die in het auditverslag worden voorgesteld en waarvan de te verwachten besparing in dit auditverslag berekend werd op basis van een berekeningsmethode, goedgekeurd door ANRE;

4° besparingen ten gevolge van energiediensten die al op commerciële basis uitgevoerd worden, kunnen niet in rekening gebracht worden;

5° acties die volledig vergoed worden door de begunstigde, komen niet in aanmerking.

§ 3. ANRE deelt binnen zestig kalenderdagen na het voorleggen van het ontwerp-REG-actieplan een gemotiveerde beslissing over de beoordeling van de berekeningsmethodes, opgenomen in het ontwerp-REG-actieplan, aan de netbeheerder mee. Indien ANRE binnen die termijn geen beslissing meedeelt, is het ontwerp-REG-actieplan goedgekeurd.

Als ANRE het nodig acht, kan ze extra gegevens opvragen bij de betrokken netbeheerder. ANRE dient daarbij alle ontbrekende gegevens samen op te vragen bij de betrokken netbeheerder. De goedkeuringstermijn voor het ontwerp-REG-actieplan wordt in dat geval opgeschort tot de gevraagde informatie ontvangen werd.

Als de betrokken netbeheerder het oneens is met de beslissing van ANRE, kan hij binnen tien werkdagen na de kennisgeving de minister met een aangetekende brief op de hoogte brengen van zijn tegenargumenten. Als de netbeheerder bij het verstrijken van die termijn geen tegenargumenten heeft geformuleerd, wordt de beslissing als definitief beschouwd.

De minister neemt binnen twintig werkdagen na de kennisgeving van de tegenargumenten van de netbeheerder een definitieve beslissing over het ontwerp-REG-actieplan. De door de minister vastgelegde berekeningsmethodes worden toegepast bij de uitvoering van het REG-actieplan en de controle op de resultaatsverbintenis. Als de minister binnen de termijn van twintig werkdagen geen beslissing neemt, is het ontwerp-REG-actieplan goedgekeurd.

**Art. 6.** Elke netbeheerder legt vanaf 2004 jaarlijks vóór 1 mei aan ANRE een REG-rapport voor betreffende de uitvoering van het REG-actieplan van het voorgaande jaar. De minister legt vast welke gegevens in dat rapport opgenomen worden.

In elk geval bevat het rapport een afzonderlijk hoofdstuk over de kosteneffectiviteit van de uitgevoerde acties en over de uitgevoerde acties die gericht zijn op respectievelijk de beschermde afnemers, de lokale besturen en externe organisaties, alsook over de resultaten van die acties.

Bij twijfel over de juistheid van die rapportering, kan ANRE de VREG verzoeken de gegevens en inlichtingen op te vragen die nodig zijn voor de uitvoering van de controle.

#### HOOFDSTUK IV. — *Verplichte REG-activiteiten voor de netbeheerders*

**Art. 7. § 1.** De netbeheerder biedt vanaf 1 juni 2002 gratis aan alle eindafnemers die op zijn net aangesloten zijn, alsook in elk van zijn klantenkantoren de volgende REG-activiteiten aan :

- 1° verspreiding van informatiebrochures die de Vlaamse overheid aan de netbeheerder ter beschikking stelt;
- 2° individueel REG-advies voor laagspanningsafnemers.

§ 2. De netbeheerder stelt hiertoe per klantenkantoor tijdens de kantooruren een REG-adviseur ter beschikking. Naast de opdrachten, beschreven in §1, krijgt de REG-adviseur ook de taak om als centraal aanspreekpunt te fungeren voor zowel de overheid als de eindafnemers.

§ 3. De netbeheerder geeft vanaf 2002 jaarlijks vóór 1 juni de contactgegevens van zijn klantenkantoren en REG-adviseurs door aan ANRE.

**Art. 8.** Op schriftelijk verzoek van een hoogspanningsafnemer stelt de netbeheerder alle beschikbare verbruiksgegevens voor de laatste drie jaar gratis binnen twintig werkdagen ter beschikking van de betrokken afnemer of van een derde die de afnemer heeft aangewezen.

**Art. 9.** Elke netbeheerder stelt vanaf 2002 jaarlijks vóór 1 mei de globale verbruiksgegevens van alle op zijn distributienet aangesloten afnemers van elektriciteit voor het voorgaande kalenderjaar ter beschikking van ANRE. Die gegevens worden opgesplitst per sector. De minister bepaalt de vorm en de structuur waaronder deze gegevens ter beschikking gesteld worden.

In elk geval worden de gegevens opgesplitst in verbruik van hoogspanningsafnemers en verbruik van laagspanningsafnemers.

#### HOOFDSTUK V. — *Verplichte REG-activiteiten voor de leveranciers*

**Art. 10.** Met ingang van 1 juni 2002 wordt op elke tussentijdse factuur of eindafrekening voor de levering van elektriciteit het totale jaarlijkse elektriciteitsverbruik tijdens de laatste drie jaar in een duidelijke grafiek vermeld. Voor de verbruiksgegevens waarover de leverancier niet beschikt, vraagt elke leverancier zijn afnemer de toestemming om hiervoor de nodige gegevens op te vragen bij de netbeheerder. Die gegevens worden niet vermeld als de afnemer schriftelijk weigert zijn toestemming daarvoor te verlenen.

Voor de afnemers waarbij de meteropname maandelijks gebeurt, wordt aan elke tussentijdse factuur of eindafrekening voor de levering van elektriciteit onder dezelfde voorwaarden als in het eerste lid een grafiek toegevoegd van de maandelijksse elektriciteitsverbruiken tijdens de laatste drie jaar.

Elke netbeheerder stelt aan de leverancier de gegevens ter beschikking die noodzakelijk zijn voor de uitvoering van dit artikel, op voorwaarde dat de afnemer zich hiertegen niet schriftelijk verzet heeft.

**Art. 11. § 1.** Met ingang van 1 juni 2002 wordt op elke factuur of bij elke levering de oorsprong van de geleverde elektriciteit vermeld.

§ 2. De leverancier baseert zich daarvoor vanaf 1 februari van het lopende jaar op de rechtstreekse of onrechtstreekse overeenkomsten met de elektriciteitsproducenten die zijn leveringen voor het voorgaande kalenderjaar dekken.

De oorsprong van de elektriciteit wordt bepaald op basis van het gehele productiepark van een producent waarop die overeenkomst betrekking heeft.

§ 3. De oorsprong van de elektriciteit wordt opgegeven onder volgende categorieën :

- 1° elektriciteit geproduceerd met hernieuwbare energiebronnen;
- 2° elektriciteit geproduceerd in kwalitatieve warmtekrachtinstallaties;
- 3° elektriciteit geproduceerd met fossiele brandstoffen;
- 4° elektriciteit geproduceerd in nucleaire centrales;
- 5° elektriciteit waarvan de oorsprong onbekend is.

De indeling van elektriciteit in de categorie elektriciteit waarvan de oorsprong onbekend is, is enkel toegestaan voor een fractie kleiner dan 5 % of ingeval de leverancier gemotiveerd kan aantonen dat de oorsprong van de elektriciteit niet achterhaald kan worden. De leverancier vraagt hiervoor de goedkeuring van de VREG.

§ 4. De leverancier dient vanaf 2003 jaarlijks vóór 1 februari een rapport in bij de VREG over de oorsprong van de geleverde elektriciteit tijdens het voorgaande kalenderjaar. De VREG stelt dat rapport ter beschikking van ANRE.

§ 5. De minister kan nadere regels voor de praktische uitvoering en rapportering in het kader van dit artikel vastleggen.

#### HOOFDSTUK VI. — *Evaluatie*

**Art. 12.** § 1. ANRE legt vanaf 2002 jaarlijks vóór 1 oktober een globaal evaluatieverslag over het voorgaande jaar voor aan de VREG. Dat verslag bevat informatie over de naleving van de resultaatsverbintenissen vastgelegd in hoofdstuk II, de kosteneffectiviteit van de acties, het doelgroepenbeleid, het tijdig voorleggen van REG-actieplannen en -rapporten zoals bepaald in hoofdstuk III en de verplichte REG-activiteiten, vastgelegd in hoofdstuk IV en V.

#### HOOFDSTUK VII. — *Slotbepalingen*

**Art. 13.** De Vlaamse minister, bevoegd voor het Energiebeleid, is belast met de uitvoering van dit besluit.  
Brussel, 29 maart 2002.

De minister-president van de Vlaamse regering,  
P. DEWAELE

De Vlaamse minister van Mobiliteit, Openbare Werken en Energie,  
S. STEVAERT

#### TRADUCTION

#### MINISTÈRE DE LA COMMUNAUTÉ FLAMANDE

F. 2002 — 1626

[C — 2002/35589]

#### 29 MARS 2002. — Arrêté du Gouvernement flamand relatif aux obligations de service public en vue de promouvoir l'utilisation rationnelle de l'énergie

Le Gouvernement flamand,

Vu le décret du 17 juillet 2000 relatif à l'organisation du marché de l'électricité, notamment l'article 19, premier alinéa, et l'article 28, troisième alinéa, 10°;

Vu l'accord du Ministre flamand chargé du Budget, donné le 21 août 2001;

Vu l'avis du Conseil de l'Environnement et de la Nature de la Flandre, donné le 8 novembre 2001;

Vu l'avis du Conseil socio-économique de la Flandre, donné le 14 novembre 2001;

Vu l'avis de l'Autorité de régulation flamande pour le marché du gaz et de l'électricité, donné le 7 février 2002;

Vu la délibération du Gouvernement flamand du 30 novembre 2001 sur la demande d'avis à donner par le Conseil d'Etat dans un délai ne dépassant pas un mois;

Vu l'avis 32.680/1 du Conseil d'Etat, donné le 31 janvier 2002, en application de l'article 84, premier alinéa, 1° des lois coordonnées sur le Conseil d'Etat;

Sur la proposition du Ministre flamand de la Mobilité, des Travaux publics et de l'Energie;

Après en avoir délibéré,

Arrête :

#### CHAPITRE I<sup>er</sup>. — *Définitions*

**Article 1<sup>er</sup>.** Pour l'application du présent arrêté on entend par :

1° clients basse tension : les clients finals raccordés à un réseau de distribution ayant une tension nominale jusqu'à 1 000 Volt inclus;

2° clients haute tension : les clients finals raccordés à un réseau de distribution ayant une tension nominale supérieure à 1 000 Volt;

3° client protégé : le client final qui dispose d'un raccordement au réseau de distribution, à l'adresse duquel est domiciliée au moins une personne, qui appartient à l'une des catégories suivantes :

a) les personnes bénéficiant d'une intervention majorée de l'assurance dans le coût des soins de santé, telle que prévue par l'arrêté royal du 8 août 1997 fixant les conditions de revenus et les conditions relatives à l'ouverture, au maintien et au retrait du droit à l'intervention majorée de l'assurance visées à l'article 37, § 1<sup>er</sup>, de la loi relative à l'assurance obligatoire soins de santé et indemnités, coordonnée le 14 juillet 1994;

b) les personnes ayant obtenu un plan de règlement collectif de dettes judiciaire ou amiable dans le cadre de la loi du 5 juillet 1998 relative au règlement collectif de dettes et à la possibilité de vente de gré à gré des biens immeubles saisis;

4° bureau clientèle : tout bureau permanent accessible aux clients raccordés à un gestionnaire du réseau ou aux clients d'un fournisseur, qui fournit des informations sur les possibilités de raccordement, les tarifs d'électricité ou les tarifs pour l'utilisation du réseau de distribution;

5° ANRE : la Division des Ressources naturelles et de l'Énergie de l'Administration de l'Économie du Ministère de la Communauté flamande;

6° plan d'action REG : plan d'action pour la promotion d'une utilisation rationnelle de l'énergie;

7° Ministre : le Ministre flamand chargé de la Politique de l'Énergie;

8° VREG : l'autorité de régulation, visée à l'article 2, 21° du décret sur l'électricité;

9° campagne d'information et de sensibilisation : action visant à diffuser des informations sur l'utilisation rationnelle de l'énergie et sa promotion à l'aide de brochures, publications et contributions dans la presse écrite et la presse audiovisuelle, la participation à des bourses et autres événements.

#### CHAPITRE II. — *Obligations de résultat des gestionnaires du réseau*

**Art. 2.** § 1<sup>er</sup>. A partir du 1<sup>er</sup> janvier 2003, chaque gestionnaire du réseau réalise auprès des clients finals qui sont raccordés à son réseau une économie d'énergie primaire annuelle, telle que prévue aux §§ 2 et 3. Cette économie d'énergie primaire annuelle constitue une économie relative par rapport à l'évolution normale de l'utilisation d'énergie primaire, si aucun plan d'action REG n'est mis en oeuvre, et est calculé suivant la méthode de calcul, visée à l'article 5, § 1<sup>er</sup>.

Si l'économie d'énergie primaire réalisée est supérieure à l'obligation de résultat prévue, calculée pour un groupe cible déterminé suivant les §§ 2 et 3, l'excédent peut être reporté à l'année suivante afin de satisfaire à l'obligation de résultat pour ce groupe cible.

§ 2. L'économie d'énergie primaire annuelle est pour l'année calendaire n, auprès des clients haute tension, égale à 0,01 kWh par kilowattheure fournie aux clients haute tension au cours de l'année calendaire n° 2.

§ 3. L'économie d'énergie primaire annuelle est pour l'année calendaire n, auprès des clients basse tension, égale à 0,01 kWh par kilowattheure fournie aux clients basse tension au cours de l'année calendaire n° 2.

§ 4. L'économie d'énergie primaire est calculée comme la réduction de la consommation finale d'électricité, multipliée par le facteur de conversion 2,5.

L'économie d'énergie primaire résultant de la réduction de la consommation finale d'autres sources d'énergie, est calculée comme la réduction de la consommation finale de cette source d'énergie, multipliée par le facteur de conversion 1.

Le Gouvernement flamand autorise le Ministre à adapter ces facteurs de conversion à l'état actuel de la technique.

§ 5. En 2005, le Ministre soumet au Gouvernement flamand un rapport évaluant les effets de l'obligation de résultat, l'effectivité des coûts des actions et la politique des groupes cibles et présentant les objectifs pour la période prenant cours à partir de 2007.

#### CHAPITRE III. — *Plans d'action et rapports REG des gestionnaires du réseau*

**Art. 3.** Le gestionnaire du réseau soumet annuellement à l'ANRE, à partir de 2002, et avant le 1<sup>er</sup> juin, un projet de plan d'action REG pour l'année suivante en vue de réaliser les obligations de résultat prescrites au chapitre II.

**Art. 4.** § 1<sup>er</sup>. Ce plan d'action REG contient pour chaque action les éléments suivants :

1° la description de l'action qui comporte deux éléments essentiels :

a) un élément sensibilisateur et informatif mettant en évidence l'action et fournissant les informations nécessaires au groupe cible concernant les possibilités d'économie, lesdites actions indirectes;

b) un élément incitateur comportant une aide financière au groupe cible pour l'exécution de l'action, lesdites actions directes;

2° le groupe cible;

3° le budget;

4° l'économie d'énergie primaire escomptée et la méthode de calcul;

5° les données à conserver aux fins des rapports visés à l'article 6.

§ 2. Le gestionnaire du réseau fait un effort spécial pour atteindre les groupes cibles suivants :

1° les clients protégés;

2° les pouvoirs locaux;

3° les organisations externes.

Pour les actions s'adressant aux clients protégés, un plan d'approche établi à cet effet est décrit. Ce plan contient en tout cas une aide financière nettement supérieure pour les actions envisagées et les campagnes de communication spécifiques.

Sur la demande d'un pouvoir local, le gestionnaire de service assiste celui-ci dans la planification et l'exécution de la politique de l'énergie. Le gestionnaire du réseau élabore de manière autonome une offre à l'intention des pouvoirs locaux. L'assistance vise le contrôle du suivi de la comptabilité énergétique tenue par le pouvoir local, l'aide à l'exécution des audits énergétiques par des entreprises de services énergétiques, l'accompagnement des systèmes de gestion de l'énergie la mise à disposition de formules de financement de tierce partie et l'instauration de guichets énergétiques.

Le gestionnaire du réseau établit un plan d'économie d'énergie par le biais de structures de coopération externes mises en place avec le concours d'associations environnementales, de fournisseurs et producteurs de produits permettant d'économiser l'énergie, d'organisations non gouvernementales, d'associations de maîtres d'ouvrage, de locataires et d'architectes.

**Art. 5.** § 1<sup>er</sup>. L'ANRE approuve, avant que l'exécution du plan d'action REG ne démarre, la méthode de calcul visant à déterminer l'économie d'énergie primaire correspondante qui peut être portée en compte pour remplir les obligations de résultat prévues au chapitre II.

§ 2. L'évaluation par l'ANRE de la méthode de calcul reprise dans le plan d'action REG est basée sur les considérations suivantes :

1° seules les incidences directes mesurables des actions dont le lien causal avec les actions REG des gestionnaires du réseau peut être démontré, sont portées en compte pour remplir les obligations de résultat prévues au chapitre II;

2° les économies résultant des campagnes d'information et de sensibilisation ne peuvent en aucun cas être portées en compte;

3° pour l'exécution des audits, peuvent seulement être portées en compte, les économies découlant des mesures présentées dans le rapport d'audit et qui ont effectivement été réalisées et dont l'économie escomptée a été calculée dans ce rapport d'audit à l'aide d'une méthode de calcul approuvée par l'ANRE;

4° les économies résultant de services énergétiques commerciaux ne peuvent être portées en compte;

5° les actions entièrement indemnisées par le bénéficiaire ne peuvent être portées en compte.

§ 3. L'ANRE notifie au gestionnaire du réseau, dans les soixante jours calendaires suivant le dépôt du projet de plan d'action REG, une décision motivée quant à l'évaluation de la méthode de calcul reprise dans le projet de plan d'action REG.

Faute de décision de la part de l'ANRE dans ce délai, le projet de plan d'action REG est approuvé.

Si l'ANRE le juge utile, elle peut se faire communiquer des données supplémentaires par le gestionnaire du réseau intéressé. L'ANRE est tenue de demander communication de l'ensemble des données manquantes auprès du gestionnaire du réseau intéressé. Le délai d'approbation du projet de plan d'action REG est suspendu en tout cas jusqu'à réception de l'information demandée.

Si le gestionnaire du réseau intéressé n'est pas d'accord avec la décision de l'ANRE, il peut notifier ses arguments au Ministre, par lettre recommandée, dans les dix jours ouvrables après la notification. Faute d'arguments formulés par le gestionnaire du réseau à l'expiration de ce délai, la décision est censée être définitive.

Le Ministre statue définitivement sur le projet de plan d'action REG, dans les vingt jours ouvrables après la notification des arguments du gestionnaire du réseau. Les méthodes de calcul fixées par le Ministre sont appliquées lors de l'exécution du plan d'action REG et du contrôle de l'obligation de résultat. Faute de décision de la part du Ministre dans le délai de vingt jours ouvrables, le projet de plan d'action REG est approuvé.

**Art. 6.** Chaque gestionnaire du réseau soumet à l'ANRE annuellement à partir de 2004, et avant le 1<sup>er</sup> mai, un rapport REG sur l'exécution du plan d'action REG de l'année précédente. Le Ministre détermine les données devant figurer dans ce rapport.

Le rapport contient en tout cas un chapitre distinct sur l'effectivité des coûts des actions réalisées et des actions réalisées visant respectivement les clients protégés, les pouvoirs locaux et les organisations externes, ainsi que les résultats de ces actions.

En cas de doute sur l'exactitude des rapports, l'ANRE peut demander à la VREG de demander communication des données et renseignements nécessaires à l'exécution du contrôle.

#### CHAPITRE IV. — *Activités REG obligatoires pour gestionnaires du réseau*

**Art. 7.** § 1<sup>er</sup>. Le gestionnaire du réseau propose gratuitement à tous les clients finals raccordés à son réseau, à partir du 1<sup>er</sup> juin 2002, ainsi que dans tous ses bureaux clientèle, les activités REG suivantes :

1° diffusion de brochures informatives que l'autorité flamande met à sa disposition;

2° des conseils REG individuels pour clients basse tension.

§ 2. Le gestionnaire du réseau met à disposition à cet effet, par bureau clientèle, un conseiller REG, pendant les heures de bureau. Outre les missions définies au § 1<sup>er</sup>, le conseiller REG est également chargé de faire fonction de contact central, tant pour l'autorité que pour les clients finals.

§ 3. Le gestionnaire du réseau transmet annuellement, à partir de 2002, et avant le 1<sup>er</sup> juin, les coordonnées de ses bureaux clientèle et de ses conseillers REG.

**Art. 8.** Sur la demande écrite d'un client haute tension, le gestionnaire du réseau fournit gratuitement, dans les vingt jours ouvrables, toutes les données de consommation disponibles des trois dernières années, au client intéressé ou à un tiers désigné par le client.

**Art. 9.** Chaque gestionnaire du réseau transmet annuellement à l'ANRE, à partir de 2002, et avant le 1<sup>er</sup> mai, les données de consommation globales de tous ses clients raccordés à son réseau de distribution pour l'année calendaire précédente. Ces données sont réparties par secteur. Le Ministre détermine la forme et la structure de transmission de ces données.

Les données sont en tout cas réparties en deux catégories de consommation, celle des clients basse tension et celle des clients haute tension.

CHAPITRE V. — *Activités REG obligatoires pour fournisseurs*

**Art. 10.** A partir du 1<sup>er</sup> juin 2002, chaque facture intermédiaire ou décompte final de fourniture d'électricité, porte un graphique clair reprenant la consommation d'électricité globale annuelle au cours des trois dernières années. Pour les données de consommation qui ne sont pas en possession du fournisseur, ce dernier demande l'autorisation du client pour en demander communication au gestionnaire du réseau. Ces données ne seront pas mentionnées en cas de refus écrit de la part du client.

Pour les clients qui font l'objet d'un relevé de compteur mensuel, un graphique reprenant les consommations d'électricité mensuelles des trois dernières années, est joint à chaque facture intermédiaire ou décompte final de fourniture d'électricité, aux mêmes conditions que celle prescrites au premier alinéa.

Chaque gestionnaire du réseau transmet aux fournisseurs les données nécessaires à l'exécution du présent article, à la condition que le client ne s'y soit pas opposé par écrit.

**Art. 11. § 1<sup>er</sup>.** A partir du 1<sup>er</sup> juin 2002, chaque facture ou chaque livraison mentionne l'origine de l'électricité fournie.

§ 2. Le fournisseur se base à cette fin, à partir du 1<sup>er</sup> février de l'année en cours, sur les conventions directes ou indirectes conclues avec les producteurs d'électricité qui ont assuré ses fournitures de l'année calendaire précédente.

L'origine de l'électricité est déterminée sur la base du parc de production global d'un producteur auquel cette convention se rapporte.

§ 3. L'origine de l'électricité est reprise dans les catégories suivantes :

- 1° électricité produite à partir de sources d'énergie renouvelables;
- 2° électricité produite par des unités de cogénération qualitatives;
- 3° électricité produite à partir de combustibles fossiles;
- 4° électricité produite par des centrales nucléaires;
- 5° électricité dont l'origine n'est pas connue.

Le classement de l'électricité dans la catégorie d'électricité dont l'origine est inconnue, est seulement autorisé dans le cas d'une fraction inférieure à 5 % ou si le fournisseur peut démontrer de manière motivée que l'origine de l'électricité ne peut être tracée. Le fournisseur sollicite à cet effet l'approbation de la VREG.

§ 4. Le fournisseur transmet annuellement, à partir de 2003, et avant le 1<sup>er</sup> février, un rapport à la VREG sur l'origine de l'électricité fournie au cours de l'année calendaire précédente. La VREG met ce rapport à disposition de l'ANRE.

§ 5. Le Ministre peut réglementer l'exécution pratique et l'établissement de rapports dans le cadre du présent article.

CHAPITRE VI. — *Evaluation*

**Art. 12. § 1<sup>er</sup>.** L'ANRE transmet annuellement à la VREG, à partir de 2002 et avant le 1<sup>er</sup> octobre, un rapport d'évaluation global portant sur l'année précédente. Ce rapport contient des informations sur l'observation des obligations de résultat prévues au chapitre II, l'effectivité des coûts des actions, la politique des groupes cibles et la transmission à temps des plans d'action REG et des rapports REG, prévues aux chapitres IV et V.

CHAPITRE VII. — *Dispositions finales*

**Art. 13.** Le Ministre flamand qui a la Politique de l'Energie dans ses attributions, est chargé de l'exécution du présent arrêté.

Bruxelles, le 29 mars 2002.

Le Ministre-Président du Gouvernement flamand,  
P. DEWAELE

Le Ministre flamand de la Mobilité, des Travaux publics et de l'Energie,  
S. STEVAERT

## COMMUNAUTE FRANÇAISE — FRANSE GEMEENSCHAP

## MINISTERE DE LA COMMUNAUTE FRANÇAISE

F. 2002 — 1627

[S - C - 2002/29228]

**27 MARS 2002.** — Décret modifiant certaines dispositions relatives au statut administratif des membres du personnel directeur et enseignant, du personnel auxiliaire d'éducation, du personnel paramédical, du personnel psychologique et du personnel social des établissements d'enseignement gardien, primaire, spécial, moyen, technique et artistique de la Communauté française, des internats dépendant de ces établissements et des membres du personnel du service d'inspection chargé de la surveillance de ces établissements (1)

Le Conseil de la Communauté française a adopté et Nous, Gouvernement, sanctionnons ce qui suit :

CHAPITRE 1<sup>er</sup>. — *Dispositions modificatives*

**Article 1<sup>er</sup>.** L'article 5, alinéa unique, du décret du 4 janvier 1999 relatif aux fonctions de promotion et de sélection, est complété comme suit :

« 5° coordonnateur d'un centre d'éducation et de formation en alternance. »