

VLAAMSE OVERHEID

[C – 2014/35639]

21 APRIL 2014. — Besluit van de Vlaamse Regering tot toekenning van steun aan ondernemingen ter compensatie van indirecte emissiekosten

De Vlaamse Regering,

Gelet op het decreet van 8 juli 2011 houdende regeling van de begroting, de boekhouding, de toekenning van subsidies en de controle op de aanwending ervan, en de controle door het Rekenhof, artikel 57;

Gelet op het decreet van 16 maart 2012 betreffende het economisch ondersteuningsbeleid, artikel 38, derde lid;

Gelet op de beslissing van de Europese Commissie van 14 november 2013 waarbij het aangemelde ontwerp van besluit werd verenigbaar verklaard met artikel 107, lid 3, c) van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie;

Gelet op het akkoord van de Vlaamse minister, bevoegd voor de begroting, gegeven op 5 juni 2013;

Gelet op advies 54.696/1 van de Raad van State, gegeven op 6 januari 2014, met toepassing van artikel 84, § 1, eerste lid, 1^o, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973;

Overwegende dat in artikel 10*bis*, zesde lid, van richtlijn 2003/87/EG van 13 oktober 2003 van het Europees Parlement en de Raad tot vaststelling van een regeling voor de handel in broeikasgasemissierechten binnen de Gemeenschap en tot wijziging van richtlijn 96/61/EG van de Raad, de lidstaten de mogelijkheid wordt geboden om financiële maatregelen vast te stellen voor bedrijfstakken of deeltakken die worden geacht te zijn blootgesteld aan een significant CO₂-weglekrisico ten gevolge van kosten in verband met broeikasgasemissies die doorberekend zijn in de elektriciteitsprijzen;

Overwegende dat de verenigbaarheidscriteria die voor staatssteunmaatregelen in het kader van de regeling voor de handel in broeikasgasemissierechten gelden, zijn toegelicht in de mededeling van de Commissie 'Richtsnoeren betreffende bepaalde staatssteunmaatregelen in het kader van de regeling voor de handel in broeikasgasemissierechten na 2012', gepubliceerd in het Publicatieblad van 5 juni 2012;

Overwegende dat de Vlaamse Regering op 14 december 2012 haar tweede principiële goedkeuring heeft verleend aan de ontwerp teksten van de energiebeleidsvereenkomsten met de energie-intensieve industrie in Vlaanderen voor de periode 2013-2020;

Overwegende dat in paragraaf 7.2.3.4 van het door de Vlaamse Regering op 28 juni definitief goedgekeurde Vlaams Mitigatieplan wordt aangegeven dat de indirecte emissiekosten gecompenseerd worden binnen het kader van de Europese richtsnoeren;

Op voorstel van de Vlaamse minister van Economie, Buitenlands Beleid, Landbouw en Plattelandsbeleid en de Vlaamse minister van Leefmilieu, Natuur en Cultuur;

Na beraadslaging,

Besluit :

HOOFDSTUK 1. — Algemene bepalingen

Artikel 1. In dit besluit wordt verstaan onder:

1^o aanzienlijke capaciteitsuitbreiding: een beduidende verhoging van de aanvankelijk geïnstalleerde capaciteit van een subinstallatie die aan al de volgende omschrijvingen voldoet:

a) er vinden een of meer identificeerbare fysieke veranderingen plaats met betrekking tot de technische configuratie en werking die verder reiken dan de loutere vervanging van een bestaande productielijn;

b) de subinstallatie kan functioneren met een capaciteit die ten minste 10 % hoger is dan de aanvankelijk geïnstalleerde capaciteit van de subinstallatie vóór de wijziging;

c) de verhoogde capaciteit resulteert in een verhoging van het aan de installatie toegekende jaarlijkse subsidiebedrag met minstens 4.000 euro;

2^o basiselektriciteitsverbruik: het gemiddelde elektriciteitsverbruik gedurende de referentieperiode 2005-2011 dat binnen een installatie aangewend is voor de vervaardiging van producten die onder de activiteiten, vermeld in bijlage II van de richtsnoeren steun indirecte emissiekosten, vallen, uitgedrukt in MWh per kalenderjaar. Elektriciteit die aangewend is voor de vervaardiging van producten waarvoor overeenkomstig bijlage III van de richtsnoeren steun indirecte emissiekosten een productspecifieke efficiëntiebenchmark is opgesteld, is daarvan uitgesloten. Het kalenderjaar met het laagste elektriciteitsverbruik wordt van de zevenjarige referentieperiode uitgesloten. Als de installatie van 2005 tot en met 2011 ten minste een jaar niet in bedrijf was, wordt het basiselektriciteitsverbruik gelijkgesteld aan het jaarlijkse elektriciteitsverbruik van het kalenderjaar waarvoor de steun berekend wordt, tot er gegevens beschikbaar zijn over vier bedrijfsjaren. Vanaf dan is het basiselektriciteitsverbruik gelijk aan het gemiddelde van de werkelijke output in die vierjarige periode, waarbij het kalenderjaar met het laagste elektriciteitsverbruik wordt uitgesloten;

3^o basisproductievolume: de gemiddelde productie van een product als vermeld in bijlage III van de richtsnoeren steun indirecte emissiekosten, gedurende de referentieperiode 2005-2011, uitgedrukt in ton per kalenderjaar. Het kalenderjaar met het laagste productievolume wordt van die zevenjarige referentieperiode uitgesloten. Als de installatie van 2005 tot en met 2011 ten minste een jaar niet in bedrijf was, wordt het basisproductievolume gelijkgesteld aan de jaarlijkse productie van het kalenderjaar waarvoor de steun berekend wordt, tot er gegevens beschikbaar zijn over vier bedrijfsjaren. Vanaf dan is het basisproductievolume gelijk aan het gemiddelde van de werkelijke output in die vierjarige periode, waarbij het kalenderjaar met het laagste productievolume wordt uitgesloten;

4^o begunstigde: een onderneming die steun ontvangt;

5^o CO₂-emissiefactor: de CO₂-intensiteit, uitgedrukt in ton CO₂ per MWh, van de relevante opgewekte elektriciteit, vermeld in bijlage IV van de richtsnoeren steun indirecte emissiekosten. De CO₂-emissiefactor bedraagt voor België 0,76 tCO₂/MWh;

6^o decreet van 16 maart 2012: het decreet van 16 maart 2012 betreffende het economisch ondersteuningsbeleid;

7° elektriciteitsverbruik: het actuele jaarlijkse elektriciteitsverbruik, uitgedrukt in MWh per kalenderjaar, dat aangewend is voor de vervaardiging van producten die onder de activiteiten, vermeld in bijlage II van de richtsnoeren steun indirecte emissiekosten, vallen en die geen productspecifieke efficiëntiebenchmark hebben volgens bijlage III van de richtsnoeren steun indirecte emissiekosten;

8° energiebeleidsovereenkomst: de overeenkomst, vermeld in artikel 7.7.1 van het Energiedecreet van 8 mei 2009;

9° EUA: een EU-emissierecht dat een overdraagbaar recht is om gedurende een vastgestelde periode een ton CO₂-equivalent uit te stoten;

10° EUA-termijnkoers: het gewone gemiddelde, in euro, van de dagelijkse eenjaarmijnkoersen van EUA's (slotverkoopkoersen) voor levering in december van het jaar waarvoor de steun wordt verleend. Het gewone gemiddelde is gebaseerd op beschikbare noteringen in het kalenderjaar dat aan het jaar waarop de steun betrekking heeft voorafgaat, zoals waargenomen in een gegeven EU-koolstofbeurs die in het eerste kwartaal van dat kalenderjaar het hoogste handelsvolume had;

11° fall-back-efficiëntiebenchmark voor elektriciteitsverbruik: de reductiefactor die bij de berekening van de steun voor producten waarvoor geen productspecifieke efficiëntiebenchmark voor elektriciteitsverbruik is gedefinieerd, wordt toegepast op de kosten die in aanmerking komen voor staatssteun. De reductiefactor is in bijlage III van de richtsnoeren steun indirecte emissiekosten vastgesteld op 0,80;

12° fall-back-subinstallatie: de niet onder een productbenchmark-subinstallatie vallende inputs, outputs en daarmee samenhangend elektriciteitsverbruik met betrekking tot de vervaardiging van producten die onder de activiteiten, vermeld in bijlage II van de richtsnoeren steun indirecte emissiekosten, vallen;

13° installatie:

a) voor ondernemingen die onder het toepassingsgebied van het besluit van de Vlaamse Regering van 20 april 2012 inzake verhandelbare emissierechten voor broeikasgassen voor vaste installaties en de inzet van flexibele mechanismen vallen: een bkg-installatie;

b) voor ondernemingen die onder punt a) vallen, maar waarbij buiten de grenzen van de BKG-installatie activiteiten worden uitgevoerd als vermeld in bijlage II van de richtsnoeren steun indirecte emissiekosten en voor ondernemingen die niet onder a) vallen: een vaste technische eenheid waarin een of meer van de activiteiten en processen, vermeld in bijlage II van de richtsnoeren steun indirecte emissiekosten, alsook andere op dezelfde locatie ten uitvoer gebrachte en daarmee rechtstreeks samenhangende activiteiten plaatsvinden die technisch in verband staan met de voormelde activiteiten en die gevolgen kunnen hebben voor de emissies en de verontreiniging;

14° minister: de Vlaamse minister, bevoegd voor de economie;

15° onderneming: een onderneming als vermeld in artikel 3, 1°, van het decreet van 16 maart 2012;

16° productbenchmark-subinstallatie: de inputs, outputs en daarmee samenhangend elektriciteitsverbruik met betrekking tot de vervaardiging van een product als vermeld in bijlage III van de richtsnoeren steun indirecte emissiekosten;

17° productievolume: de actuele productie van een product als vermeld in bijlage III van de richtsnoeren steun indirecte emissiekosten, uitgedrukt in ton per kalenderjaar;

18° productspecifieke efficiëntiebenchmark voor elektriciteitsverbruik: het op Prodcop 8-niveau gedefinieerde productspecifieke elektriciteitsverbruik, uitgedrukt in MWh/ton output, dat wordt bereikt met de meest elektriciteitsefficiënte productiemethoden voor het beschouwde product. Die zijn vastgelegd per product in bijlage III van de richtsnoeren steun indirecte emissiekosten;

19° referentie-elektriciteitsverbruik: elektriciteitsverbruik, uitgedrukt in MWh per kalenderjaar, op basis waarvan het steunbedrag voor de fall-back-subinstallatie wordt berekend;

20° referentieproductievolume: het productievolume, uitgedrukt in ton per kalenderjaar, op basis waarvan het steunbedrag voor de productbenchmark-subinstallatie wordt berekend;

21° richtsnoeren steun indirecte emissiekosten: de mededeling van de Commissie 'Richtsnoeren betreffende bepaalde staatssteunmaatregelen in het kader van de regeling voor de handel in broeikasgasemissierechten na 2012', gepubliceerd in het Publicatieblad van 5 juni 2012, C 158/4;

22° steun: de steun, vermeld in artikel 3, 5°, van het decreet van 16 maart 2012;

23° steunintensiteit: de intensiteit, vermeld in artikel 3, 6°, van het decreet van 16 maart 2012;

24° verificatiebureau: de organisatie, vermeld in artikel 10 van het benchmarkingconvenant over energie-efficiëntie in de industrie, zoals goedgekeurd door de Vlaamse Regering op 29 november 2002, die aangesteld is om de correcte uitvoering van het voormelde convenant te bewaken.

HOOFDSTUK 2. — *Algemene voorwaarden*

Art. 2. De onderneming mag op de indieningsdatum van de steunaanvraag geen achterstallige schulden hebben bij de Rijksdienst voor Sociale Zekerheid en geen procedure op basis van Europees of nationaal recht hebben lopen waarbij een toegekende steun wordt teruggevorderd.

Art. 3. Er wordt alleen steun verleend aan ondernemingen in het Vlaamse Gewest als ze gedurende het kalenderjaar waarin de kosten zijn gemaakt toegetreden zijn tot de energiebeleidsovereenkomst die voor de onderneming van toepassing is gedurende dat kalenderjaar.

Ondernemingen die niet meer kunnen toetreden tot een energiebeleidsovereenkomst die op hen van toepassing is, moeten toetreden tot de nieuwe energiebeleidsovereenkomst 2013-2020 die voor de onderneming van toepassing is vanaf de inwerkingtreding ervan.

HOOFDSTUK 3. — *Toepassingsgebied*

Art. 4. Er wordt steun verleend aan ondernemingen die over een of meer installaties in het Vlaamse Gewest beschikken, ter compensatie van de jaarlijkse indirecte emissiekosten in de periode van 2013 tot 2020 als vermeld in de richtsnoeren steun indirecte emissiekosten, onder de voorwaarden, vermeld in het decreet van 16 maart 2012, dit besluit en de uitvoeringsbesluiten ervan.

Art. 5. Er wordt alleen steun verleend aan ondernemingen ter compensatie van indirecte emissiekosten met betrekking tot een of meer installaties die actief zijn in een activiteit als vermeld in bijlage II van de richtsnoeren steun indirecte emissiekosten.

HOOFDSTUK 4. — *De steunintensiteit*

Art. 6. De steunintensiteit wordt per kalenderjaar waarin de kosten zijn gemaakt die in aanmerking komen, vastgelegd op de wijze, vermeld in de onderstaande tabel:

| kalenderjaar | steunintensiteit |
|-------------------------|------------------|
| 1° 2013 tot en met 2015 | 85 %; |
| 2° 2016 tot en met 2018 | 80 %; |
| 3° 2019 en 2020 | 75 %. |

HOOFDSTUK 5. — *De berekening van het subsidiebedrag**Afdeling 1. — Algemene bepalingen*

Art. 7. De steun wordt toegekend in de vorm van een subsidie.

Art. 8. De subsidie wordt berekend per installatie. Elke installatie waarvan de indirecte emissiekosten in aanmerking komen voor de subsidie, moet in een of meer van de volgende subinstallaties opgesplitst worden:

- 1° een productbenchmark-subinstallatie;
- 2° een fall-back-subinstallatie.

De totale subsidie die toegekend wordt ter compensatie van de indirecte emissiekosten met betrekking tot een installatie, is de som van de subsidiebedragen per betrokken subinstallatie.

Afdeling 2. — Berekening van het subsidiebedrag voor een productbenchmark-subinstallatie

Art. 9. § 1. Het subsidiebedrag wordt berekend op basis van de volgende formule:

$B_a: A_i \times C_a \times P_a \times BM \times PM_a$ waarbij:

- 1° B_a : het subsidiebedrag in het kalenderjaar a ;
- 2° A_i : de steunintensiteit voor het kalenderjaar a ;
- 3° C_a : de CO₂-emissiefactor, uitgedrukt in ton CO₂/MWh;
- 4° P_a : de EUA-termijnkoers, uitgedrukt in euro/ton CO₂ voor het kalenderjaar a ;
- 5° BM : de productspecifieke efficiëntiebenchmark voor elektriciteitsverbruik;
- 6° PM_a : referentieproductievolume voor het kalenderjaar a .

§ 2. De CO₂-emissiefactor bedraagt 0,76 ton CO₂/MWh.

§ 3. Om het referentieproductievolume in een kalenderjaar a (PM_a) te bepalen, wordt het basisproductievolume vergeleken met het productievolume van het kalenderjaar a .

Als het productievolume van het kalenderjaar a lager is dan het basisproductievolume, is het productievolume van het kalenderjaar a het referentieproductievolume. Als de som van de productievolumes van de kalenderjaren die sinds 2013 voorafgaan aan het kalenderjaar a , hoger is dan de som van de basisproductievolumes in die jaren, wordt het productievolume van dat kalenderjaar a met het verschil vermeerderd om tot een referentieproductievolume voor het kalenderjaar a te komen. In dat laatste geval wordt het referentieproductievolume voor het kalenderjaar a evenwel beperkt tot het basisproductievolume.

Als het productievolume van het kalenderjaar a hoger is dan het basisproductievolume, is het basisproductievolume het referentieproductievolume voor het kalenderjaar a . Als de som van de productievolumes van de kalenderjaren die sinds 2013 voorafgaan aan het kalenderjaar a , lager is dan de som van de basisproductievolumes in die jaren, wordt het basisproductievolume met het verschil vermeerderd om tot een referentieproductievolume voor het kalenderjaar a te komen. In dat laatste geval wordt het referentieproductievolume voor het kalenderjaar a evenwel beperkt tot het productievolume van het kalenderjaar a .

Afdeling 3. — Berekening van het subsidiebedrag voor een fall-back-subinstallatie

Art. 10. Het subsidiebedrag wordt berekend op basis van de volgende formule:

$B_a = A_i \times C_a \times P_a \times EF \times SV_a$, waarbij:

- 1° B_a : subsidiebedrag in het kalenderjaar a ;
- 2° A_i : de steunintensiteit voor het kalenderjaar a ;
- 3° C_a : de CO₂-emissiefactor, uitgedrukt in ton CO₂/MWh;
- 4° P_a : de EUA-termijnkoers, uitgedrukt in euro/ton CO₂ voor het kalenderjaar a ;
- 5° EF : de fall-back-efficiëntiebenchmark factor voor elektriciteitsverbruik;
- 6° SV_a : referentie-elektriciteitsverbruik voor het kalenderjaar a , uitgedrukt in MWh.

De CO₂-emissiefactor bedraagt 0,76 ton CO₂/MWh.

Bij de bepaling van het referentie-elektriciteitsverbruik voor het kalenderjaar a (SV_a) gelden de regels, vermeld in artikel 9, paragraaf 3, met dien verstande dat het productievolume van het kalenderjaar vervangen wordt door het elektriciteitsverbruik van het kalenderjaar, en dat het basisproductievolume vervangen wordt door het basiselektriciteitsverbruik.

Afdeling 4. — Installaties, waarin verschillende producten geproduceerd worden

Art. 11. Als met een zelfde installatie producten worden vervaardigd die onder de activiteiten, vermeld in artikel 5, vallen, en producten die daar niet aan beantwoorden, wordt het subsidiebedrag alleen berekend voor vervaardigde producten die onder de activiteiten, vermeld in artikel 5, vallen.

Art. 12. Als met een zelfde installatie producten worden vervaardigd waarvoor een productspecifieke efficiëntiebenchmark voor elektriciteitsverbruik van toepassing is, en producten waarvoor de fall-back-efficiëntiebenchmark voor elektriciteitsverbruik van toepassing is, is het subsidiebedrag de som van de subsidiebedragen met betrekking tot de afzonderlijke producten van de installatie.

Afdeling 5. — Mogelijke aanpassingen van de subsidie

Onderafdeling 1. — Elektricitetslevering van elektriciteitscentrales zonder CO₂-kosten

Art. 13. In geval van overeenkomsten voor elektriciteitslevering waarbij expliciet wordt vermeld dat er geen CO₂-kosten zijn, gedurende de periode waar de aanvraag betrekking op heeft, wordt geen staatssteun verleend.

Het eerste lid is ook van toepassing als slechts een deel van de elektriciteit aan de voorwaarden, vermeld in het eerste lid, voldoet, waarbij de toepassing ervan beperkt wordt tot dat deel.

Onderafdeling 2. — Eigen bijdrage

Art. 14. Het totale subsidiebedrag wordt verminderd met een eigen bijdrage die de CO₂-kosten voor één GWh elektriciteit per kalenderjaar en per installatie dekt.

De eigen bijdrage wordt voor begunstigden met verschillende installaties beperkt tot twee GWh per kalenderjaar.

Onderafdeling 3. — Aanzienlijke capaciteitsuitbreiding

Art. 15. De begunstigde moet aan het Agentschap Ondernemen het bewijs voorleggen dat aan de criteria voor een aanzienlijke capaciteitsuitbreiding is voldaan en dat de aanzienlijke capaciteitsuitbreiding door het verificatiebureau werd geverifieerd en bevredigend werd bevonden. De verificatie heeft betrekking op de betrouwbaarheid, geloofwaardigheid en nauwkeurigheid van de met betrekking tot de installatie verstrekte gegevens en resulteert in een verificatieadvies dat met een redelijke mate van zekerheid aangeeft dat de overgelegde gegevens vrij zijn van beduidende onjuiste opgaven.

In geval van een aanzienlijke capaciteitsuitbreiding wordt het basisproductievolume of het basiselektricitetsverbruik voor de berekening van het subsidiebedrag vanaf het kalenderjaar dat volgt op de aanzienlijke capaciteitsuitbreiding, verhoogd in verhouding tot die capaciteitsuitbreiding.

De nadere regels in verband met de bepaling van de capaciteit en capaciteitsuitbreiding worden door de minister en de Vlaamse minister, bevoegd voor het leefmilieu, verder uitgewerkt.

Onderafdeling 4. — Gereduceerde capaciteitsbenutting

Art. 16. Als het productievolume of het elektriciteitsverbruik van een subinstallatie in een bepaald kalenderjaar 50 % tot 75 % daalt ten opzichte van het basisproductievolume of het basiselektricitetsverbruik, wordt bij de berekening van het subsidiebedrag het basisproductievolume of het basiselektricitetsverbruik voor het kalenderjaar in kwestie met 50 % gereduceerd.

Als het productievolume of het elektriciteitsverbruik van een subinstallatie in een bepaald kalenderjaar 75 % tot 90 % daalt ten opzichte van het basisproductievolume of het basiselektricitetsverbruik, wordt bij de berekening van het subsidiebedrag het basisproductievolume of het basiselektricitetsverbruik voor het kalenderjaar in kwestie met 75 % gereduceerd.

Als het productievolume of het elektriciteitsverbruik van een subinstallatie in een bepaald kalenderjaar 90 % of meer daalt ten opzichte van het basisproductievolume of het basiselektricitetsverbruik, wordt er geen subsidie uitbetaald voor het kalenderjaar in kwestie.

HOOFDSTUK 6. — *Procedure*

Art. 17. De onderneming dient een subsidieaanvraag in overeenkomstig de instructies, vermeld op de website van het Agentschap Ondernemen, en uiterlijk op 31 maart van het kalenderjaar dat volgt op het kalenderjaar waarin de kosten zijn gemaakt.

In afwijking van het eerste lid kan de onderneming in het kalenderjaar 2014 een subsidieaanvraag indienen uiterlijk op 30 juni 2014.

De subsidieaanvraag kan voor het eerst ingediend worden op 1 januari 2014 voor het kalenderjaar 2013 en daarna jaarlijks tot en met 31 maart 2021.

Art. 18. Het verificatiebureau verifieert de cijfers die ingevuld zijn in de subsidieaanvraag, en geeft in een verslag aan het Agentschap Ondernemen aan of met redelijke mate van zekerheid aangegeven kan worden dat de gerapporteerde gegevens vrij zijn van beduidend onjuiste opgaven.

Art. 19. Het Agentschap Ondernemen beoordeelt of de onderneming voldoet aan de voorwaarden, vermeld in het decreet van 16 maart 2012, dit besluit en de uitvoeringsbesluiten ervan, en bepaalt de hoogte van het subsidiebedrag.

Art. 20. De minister beslist over de subsidieverlening op voorstel van het Agentschap Ondernemen.

Art. 21. De onderneming wordt schriftelijk op de hoogte gebracht van de beslissing door het Agentschap Ondernemen.

Art. 22. De subsidie wordt aan de onderneming uitbetaald maximaal twaalf maanden na de uiterste indieningsdatum van de subsidieaanvraag.

Art. 23. De minister bepaalt de nadere regels van de procedure.

HOOFDSTUK 7. — *Terugvordering*

Art. 24. De subsidie wordt teruggevorderd binnen tien jaar na de uitbetaling van de subsidie in geval van:

1° de stopzetting van de activiteit waarvan de indirecte emissiekosten zijn gesubsidieerd binnen een periode van vijf jaar na uitbetaling van de subsidie, tenzij de stopzetting plaatsvindt omwille van het feit dat een activiteit van overheidswegen niet meer toegelaten is. De terugvordering gebeurt alleen voor de subsidie ter compensatie van de indirecte emissiekosten met betrekking tot de activiteit die wordt stopgezet;

2° de niet-naleving van de voorwaarden, vermeld in het decreet van 16 maart 2012, dit besluit of de uitvoeringsbesluiten ervan, binnen een periode van vijf jaar na de uitbetaling van de subsidie.

Art. 25. In geval van terugvordering wordt de Europese referentievoet voor terugvordering van onrechtmatig verleende staatssteun toegepast.

HOOFDSTUK 8. — *Slotbepalingen*

Art. 26. Dit besluit treedt in werking op een door de Vlaamse minister, bevoegd voor de economie, vast te stellen datum en uiterlijk op 1 juni 2014.

Art. 27. De Vlaamse minister, bevoegd voor de economie, en de Vlaamse minister, bevoegd voor het leefmilieu, zijn ieder wat hem of haar betreft, belast met de uitvoering van dit besluit.

Brussel, 21 april 2014.

De minister-president van de Vlaamse Regering,
de Vlaamse minister van Economie, Buitenlands Beleid, Landbouw en Plattelandsbeleid,
K. PEETERS

De Vlaamse minister van Leefmilieu, Natuur en Cultuur,
J. SCHAUVLIEGE

TRADUCTION

AUTORITE FLAMANDE

[C – 2014/35639]

21 AVRIL 2014. — Arrêté du Gouvernement flamand octroyant une aide aux entreprises en compensation des coûts des émissions indirectes

Le Gouvernement flamand,

Vu le décret du 8 juillet 2011 réglant le budget, la comptabilité, l'attribution de subventions et le contrôle de leur utilisation, et le contrôle par la Cour des Comptes, notamment l'article 57 ;

Vu le décret du 16 mars 2012 relatif à la politique d'aide économique, article 38, alinéa trois ;

Vu la décision de la Commission européenne du 14 novembre 2013 par laquelle le projet d'arrêté mentionné a été déclaré compatible avec l'article 107, alinéa 3, c), du Traité sur le fonctionnement de l'Union européenne ;

Vu l'accord du Ministre flamand chargé du budget, donné le 5 juin 2013 ;

Vu l'avis 54.696/1 du Conseil d'Etat, donné le 6 janvier 2014, par application de l'article 84, § 1^{er}, alinéa premier, 1°, des lois sur le Conseil d'Etat, coordonnées le 12 janvier 1973 ;

Considérant que l'article 10*bis*, alinéa six, de la directive 2003/87/CE du Parlement européen et du Conseil du 13 octobre 2003 établissant un système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre dans la Communauté et modifiant la directive 96/61/CE du Conseil, offre aux Etats membres la possibilité de prendre des mesures financières en faveur des secteurs ou des sous-secteurs considérés comme exposés à un risque significatif de fuite de carbone en raison des coûts liés aux émissions de gaz à effet de serre répercutés sur les prix de l'électricité ;

Considérant que les critères de compatibilité applicables aux aides d'état dans le cadre du système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre sont expliqués dans la communication de la Commission 'Lignes directrices concernant certaines aides d'Etat dans le contexte du système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre après 2012', publiée au Journal officiel du 5 juin 2012 ;

Considérant que le Gouvernement flamand a accordé le 14 décembre 2012 sa deuxième approbation de principe aux projets de contrats de politique énergétique avec les industries énergivores en Flandre pour la période 2013-2020 ;

Considérant que le paragraphe 7.2.3.4 du Plan flamand de Mitigation, approuvé définitivement par le Gouvernement flamand le 28 juin, indique que les coûts des émissions indirectes sont compensés dans le cadre des lignes directrices européennes ;

Sur proposition du Ministre flamand de l'Économie, de la Politique extérieure, de l'Agriculture et de la Ruralité et du Ministre flamand de l'Environnement, de la Nature et de la Culture ;

Après délibération,

Arrête :

CHAPITRE 1^{er}. — *Dispositions générales*

Article 1^{er}. Dans le présent arrêté, on entend par :

1° extension significative de capacité : une augmentation significative de la capacité installée initiale d'une sous-installation entraînant toutes les conséquences suivantes :

a) il se produit une ou plusieurs modifications physiques identifiables ayant trait à la configuration technique et à l'exploitation de la sous-installation, autres que le simple remplacement d'une chaîne de production en place ;

b) la sous-installation peut être exploitée à une capacité supérieure d'au moins 10 % à sa capacité installée initiale avant la modification ;

c) la capacité augmentée résulte en une augmentation du montant annuel de subvention accordé à l'installation d'au moins 4.000 euros ;

2° consommation d'électricité de base : la consommation moyenne d'électricité pendant la période de référence 2005-2011 utilisée dans une installation pour la fabrication de produits relevant des activités, visée à l'annexe II des lignes directrices sur l'aide dans le contexte des coûts des émissions indirectes, exprimée en MWh par année civile. En est exclue l'électricité utilisée pour la fabrication de produits pour lesquels un référentiel d'efficacité spécifique au produit a été établi conformément à l'annexe III des lignes directrices sur l'aide dans le contexte des coûts des émissions indirectes. L'année civile avec la consommation d'électricité la plus faible est exclue de la période de référence septennale. Lorsque l'installation a été au moins un an hors service entre 2005 et 2011, la consommation d'électricité de base est assimilée à la consommation d'électricité annuelle de l'année civile pour laquelle l'aide est calculée, jusqu'à ce que des données sur quatre années sont disponibles. A partir de ce moment, la consommation d'électricité de base est égale à la moyenne de la production réelle dans cette période quadriennale, l'année civile avec la consommation d'électricité la plus faible étant exclue ;

3° volume de production de base : la production moyenne d'un produit tel que visée à l'annexe III des lignes directrices sur l'aide dans le contexte des coûts des émissions indirectes, pendant la période de référence 2005-2011, exprimée en tonnes par année civile. L'année civile avec le volume de production le plus faible est exclue de cette période de référence septennale. Lorsque l'installation a été au moins un an hors service entre 2005 et 2011, le volume de production de base est assimilé au volume de production annuel de l'année civile pour laquelle l'aide est calculée, jusqu'à ce que des données sur quatre années sont disponibles. A partir de ce moment, le volume de production de base est égal à la moyenne de la production réelle dans cette période quadriennale, l'année civile avec le volume de production le plus faible étant exclu ;

4° bénéficiaire : une entreprise bénéficiant d'aide ;

5° facteur d'émission de CO₂ : l'intensité CO₂, exprimée en tonnes de CO₂ par MWh, de l'électricité produite pertinente, visée dans l'annexe IV des lignes directrices sur l'aide dans le contexte des coûts des émissions indirectes. Le facteur d'émission de CO₂ pour la Belgique s'élève à 0,76 tCO₂/MWh ;

6° décret du 16 mars 2012 : le décret du 16 mars 2012 relatif à la politique d'aide économique ;

7° consommation d'électricité : la consommation d'électricité annuelle, exprimée en MWh par année civile, utilisée pour la fabrication de produits relevant des activités, visées à l'annexe II des lignes directrices sur l'aide dans le contexte des coûts des émissions indirectes, et n'ayant pas de référentiel d'efficacité conformément à l'annexe III des lignes directrices sur l'aide dans le contexte des coûts des émissions indirectes ;

8° contrat de politique énergétique : le contrat visé à l'article 7.7.1 du Décret relatif à l'Energie du 8 mai 2009 ;

9° EUA : un droit d'émission de l'UE qui est le droit transférable d'émettre une tonne d'équivalent de CO₂ pendant une période fixe ;

10° prix à terme des EUA : la moyenne arithmétique, en euros (EUR), des prix à terme à un an quotidiens des EUA (cours vendeurs de clôture) pratiqués pour les livraisons effectuées en décembre de l'année pour laquelle l'aide est accordée. La moyenne arithmétique est basée sur les cotes disponibles de l'année civile précédant celle pour laquelle l'aide est accordée, telles qu'observées sur une bourse du carbone donnée de l'UE qui avait le volume de transaction le plus élevé dans le premier trimestre de cette année civile ;

11° référentiel d'efficacité de repli pour la consommation d'électricité : le facteur de réduction qui, lors du calcul de l'aide pour les produits pour lesquels aucun référentiel d'efficacité spécifique au produit n'a été défini, est appliqué aux coûts admissibles à l'aide d'état. Le facteur de réduction est fixé à 0,80 dans l'annexe III aux lignes directrices sur l'aide dans le cadre des coûts des émissions indirectes ;

12° sous-installation de repli : les intrants, la production et la consommation d'électricité y afférente qui ne relèvent pas d'une sous-installation de référentiel de produit, pour la fabrication de produits relevant des activités, visées à l'annexe II des lignes directrices sur l'aide dans le cadre des coûts des émissions indirectes ;

13° installation :

a) pour les entreprises relevant de l'arrêté du Gouvernement flamand du 20 avril 2012 relatif au système d'échange de quotas d'émissions de gaz à effet de serre pour les installations fixes et l'introduction de mécanismes de flexibilité : une installation GES ;

b) pour les entreprises visées sous a), mais exerçant hors des limites de l'installation GES des activités telles que visées à l'annexe II des lignes directrices sur l'aide dans le cadre des coûts des émissions indirectes et pour les entreprises non visées sous a) : une unité technique fixe dans laquelle ont lieu une ou plusieurs activités ou processus, visés à l'annexe II des lignes directrices sur l'aide dans le cadre des coûts des émissions indirectes, ainsi que d'autres activités exécutées au même endroit et y directement liées, qui sont techniquement connexes aux activités précitées et qui sont susceptibles d'influencer les émissions et la pollution ;

14° Ministre : le Ministre flamand chargé de l'économie ;

15° entreprise : une entreprise telle que visée à l'article 3, 1°, du décret du 16 mars 2012 ;

16° sous-installation de référentiel de produit : les intrants, la production et la consommation d'électricité y afférente pour la fabrication d'un produit tel que visé à l'annexe III des lignes directrices sur l'aide dans le cadre des coûts des émissions indirectes ;

17° volume de production : la production actuelle d'un produit tel que visée à l'annexe III des lignes directrices sur l'aide dans le contexte des coûts des émissions indirectes, exprimée en tonnes par année civile ;

18° référentiel d'efficacité spécifique au produit pour la consommation d'électricité : la consommation d'électricité spécifique à un produit définie au niveau Prodcom 8, exprimée en MWh/tonnes de production, obtenue au moyen des méthodes de production les moins consommatrices d'électricité pour le produit considéré. Ils sont fixés par produit à l'annexe III des lignes directrices sur l'aide dans le contexte des coûts des émissions indirectes ;

19° consommation d'électricité de référence : la consommation d'électricité, exprimée en MWh par année civile, sur la base de laquelle le montant d'aide pour la sous-installation de repli est calculé ;

20° volume de production de référence : le volume de production, exprimé en tonnes par année civile, sur la base duquel le montant d'aide pour la sous-installation de référentiel de produit est calculé ;

21° lignes directrices sur l'aide dans le cadre des coûts des émissions indirectes : la communication de la Commission 'Lignes directrices concernant certaines aides d'État dans le contexte du système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre après 2012', publié au Journal officiel du 5 juin 2012, C 158/4 ;

22° aide : l'aide, visée à l'article 3, 5°, du décret du 16 mars 2012 ;

23° intensité de l'aide : l'intensité, visée à l'article 3, 6°, du décret du 16 mars 2012 ;

24° bureau de vérification : l'organisation, visée à l'article 10 de la convention de référentiels sur l'efficacité énergétique dans l'industrie, approuvée par le Gouvernement flamand le 29 novembre 2002, désignée pour surveiller l'exécution de la convention précitée.

CHAPITRE 2. — Conditions générales

Art. 2. A la date d'introduction de la demande d'aide, l'entreprise ne peut pas avoir de dettes arriérées auprès de l'Office national de Sécurité sociale ni faire l'objet d'une procédure de recouvrement d'une aide octroyée, fondée sur le droit européen ou national.

Art. 3. Une entreprise en Région flamande ne peut recevoir de l'aide que lorsqu'elle a accédé pendant l'année civile dans laquelle les coûts ont été encourus à une convention de politique énergétique qui s'applique à l'entreprise pendant cette année.

Les entreprises qui ne peuvent plus accéder à une convention de politique énergétique dont ils relèvent, doivent accéder à la nouvelle convention de politique énergétique 2013-2020 qui s'applique à l'entreprise à partir de son entrée en vigueur.

CHAPITRE 3. — Champ d'application

Art. 4. Les entreprises disposant d'une ou plusieurs installations en Région flamande peuvent recevoir de l'aide en compensation des coûts des émissions indirectes dans la période 2013-2020, comme prévu dans les lignes directrices sur l'aide dans le cadre des coûts des émissions indirectes, aux conditions visées au décret du 16 mars 2012, au présent arrêté et ses arrêtés d'exécution.

Art. 5. L'aide est uniquement octroyée aux entreprises en compensation des coûts des émissions indirectes concernant une ou plusieurs installations actives dans une activité telle que visée à l'annexe II des lignes directrices sur l'aide dans le cadre des coûts des émissions indirectes.

CHAPITRE 4. — L'intensité de l'aide

Art. 6. L'intensité de l'aide est fixée par année civile dans laquelle les coûts admissibles ont été encourus, de la manière reprise dans le tableau ci-dessous :

| année civile | intensité de l'aide |
|-----------------------|---------------------|
| 1° 2013 à 2015 inclus | 85 % ; |
| 2° 2016 à 2018 inclus | 80 % ; |
| 3° 2019 et 2020 | 75 %. |

CHAPITRE 5. — Le calcul du montant de subvention

Section 1^{re}. — Dispositions générales

Art. 7. L'aide est octroyée sous la forme d'une subvention.

Art. 8. La subvention est calculée par installation. Chaque installation avec des coûts des émissions indirectes admissibles doit être subdivisée en une ou plusieurs des sous-installations suivantes :

- 1° une sous-installation de référentiel de produit ;
- 2° une sous-installation de repli.

La subvention totale octroyée en compensation des coûts des émissions indirectes concernant une installation est la somme des montants de subvention par sous-installation concernée.

Section 2. — Calcul du montant de subvention pour une sous-installation de référentiel de produit

Art. 9. § 1^{er}. Le montant de subvention est calculé avec la formule suivante :

$B_a = A_i_a \times C_a \times P_a \times BM \times PM_a$ avec :

- 1° B_a : le montant de subvention dans l'année civile a ;
- 2° A_i_a : l'intensité d'aide pour l'année civile a ;
- 3° C_a : le facteur d'émission de CO₂, exprimé en tonnes de CO₂/MWh ;
- 4° P_a : le prix à terme des EUA, exprimé en euro/tonne de CO₂ pour l'année civile a ;
- 5° BM : le référentiel d'efficacité spécifique au produit pour la consommation d'électricité ;
- 6° PM_a : le volume de production de référence pour l'année civile a.

§ 2. Le facteur d'émission de CO₂ s'élève à 0,76 tonnes de CO₂/MWh.

§ 3. Pour déterminer le volume de production de référence dans une année civile a (PM_a) le volume de production de base est comparé au volume de production de l'année civile a.

Lorsque le volume de production de l'année civile a est inférieur au volume de production de base, le volume de production de l'année civile a est le volume de production de référence. Lorsque le total des volumes de production des années civiles précédant l'année civile a depuis 2013 est supérieur au total des volumes de production de base dans ces années, le volume de production de cette année civile a est majorée de la différence pour obtenir un volume de production de référence pour l'année civile a. Dans ce dernier cas le volume de production de référence pour l'année civile a est cependant limité au volume de production de base.

Lorsque le volume de production de l'année civile a est supérieur au volume de production de base, le volume de production de base est le volume de production de référence pour l'année civile a. Lorsque le total des volumes de production des années civiles précédant l'année civile depuis 2013 est inférieur au total des volumes de production de base dans ces années, le volume de production de base est majoré de la différence pour obtenir un volume de production de référence pour l'année civile a. Dans ce dernier cas le volume de production de référence pour l'année civile a est cependant limité au volume de production de l'année civile a.

Section 3. — Calcul du montant de subvention pour une sous-installation de repli

Art. 10. Le montant de subvention est calculé avec la formule suivante :

$B_a = A_i_a \times C_a \times P_a \times EF \times SV_a$, avec :

- 1° B_a : le montant de subvention dans l'année civile a ;

2° A_i : l'intensité d'aide pour l'année civile a ;

3° C_a : le facteur d'émission de CO_2 , exprimé en tonnes de CO_2 /MWh ;

4° P_a : le prix à terme des EUA, exprimé en euro/tonne de CO_2 pour l'année civile a ;

5° EF : le facteur référentiel d'efficacité de repli pour la consommation d'électricité ;

6° SV_a : la consommation d'électricité de référence pour l'année civile a , exprimée en MWh.

Le facteur d'émission de CO_2 s'élève à 0,76 tonnes de CO_2 /MWh.

Pour déterminer la consommation d'électricité de référence pour l'année civile a (SV_a) s'appliquent les règles visées à l'article 9, paragraphe 3, étant entendu que le volume de production de l'année civile est remplacé par la consommation d'électricité de l'année civile, et que le volume de production de base est remplacé par la consommation d'électricité de base.

Section 4. — Installations dans lesquelles plusieurs produits sont fabriqués

Art. 11. Lorsque dans une même installation sont fabriqués des produits relevant des activités, visées à l'article 5, et des produits n'en relevant pas, le montant de subvention est uniquement calculé pour les produits fabriqués relevant des activités, visées à l'article 5.

Art. 12. Lorsque dans une même installation sont fabriqués des produits auxquels s'applique un référentiel d'efficacité spécifique au produit pour la consommation d'électricité, et des produits auxquels s'applique le référentiel d'efficacité de repli pour la consommation d'électricité, le montant de subvention est la somme des montants de subvention concernant les produits individuels de l'installation.

Section 5. — Adaptations possibles de la subvention

Sous-section 1^{re}. — Fourniture d'électricité de centrales électriques sans coûts de CO_2

Art. 13. Dans le cas d'une convention pour fourniture d'électricité mentionnant explicitement qu'il n'y a aucun coût de CO_2 pendant la période sur laquelle porte la demande, aucune aide d'état n'est octroyée.

L'alinéa premier s'applique également lorsque seulement une partie de l'électricité répond aux conditions, visées à l'alinéa premier. Dans ce cas son application est limitée à cette partie.

Sous-section 2. — Contribution propre

Art. 14. Le montant de subvention total est réduit d'une contribution propre couvrant les coûts de CO_2 pour 1 GWh d'électricité par année civile et par installation.

La contribution propre est limitée à 2 GWh par année civile pour les bénéficiaires ayant différentes installations.

Sous-section 3. — Extension significative de capacité

Art. 15. Le bénéficiaire doit fournir à l'« Agentschap Ondernemen » la preuve que les critères pour une extension significative de capacité sont satisfaits et que l'extension significative de capacité a été vérifiée et jugée satisfaisante par le bureau de vérification. La vérification porte sur la fiabilité, la crédibilité et l'exactitude des données fournies concernant l'installation et a pour but d'aboutir à un avis concluant, avec une assurance raisonnable, à l'absence d'inexactitudes significatives dans les données communiquées.

Dans le cas d'une extension significative de capacité le volume de production de base ou la consommation d'électricité de base pour le calcul du montant de subvention à partir de l'année civile suivant l'extension significative de capacité est augmentée proportionnellement.

Les modalités de détermination de la capacité et d'extension de la capacité sont fixées par le Ministre et le Ministre flamand chargé de l'environnement.

Sous-section 4. — Utilisation réduite de capacité

Art. 16. Lorsque le volume de production ou la consommation d'électricité d'une sous-installation dans une année civile spécifique baisse de 50 % ou de 75 % vis-à-vis du volume de production de base ou de la consommation d'électricité de base, le volume de production de base ou la consommation d'électricité de base pour l'année civile en question est réduit de 50 % pour le calcul du montant de subvention.

Lorsque le volume de production ou la consommation d'électricité d'une sous-installation dans une année civile spécifique baisse de 75 % ou de 90 % vis-à-vis du volume de production de base ou de la consommation d'électricité de base, le volume de production de base ou la consommation d'électricité de base pour l'année civile en question est réduit de 75 % pour le calcul du montant de subvention.

Lorsque le volume de production ou la consommation d'électricité d'une sous-installation dans une année civile spécifique baisse de 90 % ou plus vis-à-vis du volume de production de base ou de la consommation d'électricité de base, aucune subvention n'est payée pour l'année civile en question.

CHAPITRE 6. — Procédure

Art. 17. L'entreprise introduit une demande de subvention conformément aux instructions, visées sur le site web de l'« Agentschap Ondernemen », et au plus tard le 31 mars de l'année civile suivant celle dans laquelle les coûts ont été encourus.

Par dérogation au premier alinéa l'entreprise peut introduire une demande de subvention dans l'année civile 2014 jusqu'au 30 juin 2014.

La demande de subvention peut être introduite pour la première fois le 1^{er} janvier 2014 pour l'année civile 2013 et ensuite annuellement jusqu'au 31 mars 2021.

Art. 18. Le bureau de vérification vérifie les chiffres remplis dans la demande de subvention et précise dans un rapport à l'« Agentschap Ondernemen » s'il peut être indiqué avec un degré de certitude raisonnable que les informations déclarées sont exemptes d'inexactitudes significatives.

Art. 19. L'« Agentschap Ondernemen » juge si l'entreprise répond aux conditions, visées au décret du 16 mars 2012, au présent arrêté et ses arrêtés d'exécution, et fixe le montant de la subvention.

Art. 20. Le Ministre décide de l'octroi de la subvention sur la proposition de l'« Agentschap Ondernemen ».

Art. 21. L'« Agenschap Ondernemen » informe l'entreprise par écrit de la décision.

Art. 22. La subvention est payée à l'entreprise au plus tard douze mois après la date limite d'introduction de la demande de subvention.

Art. 23. Le Ministre détermine les modalités relatives à la procédure.

CHAPITRE 7. — *Recouvrement*

Art. 24. La subvention est recouvrée au plus tard dix ans après le paiement de la subvention dans les cas suivants :

1° l'arrêt de l'activité dont les coûts des émissions indirectes sont subventionnés dans une période de cinq ans après le paiement de la subvention, sauf si l'arrêt est la conséquence d'une interdiction de l'activité par les autorités. Le recouvrement a uniquement lieu pour la subvention en compensation des coûts des émissions indirectes concernant l'activité arrêtée ;

2° le non-respect des conditions, visées au décret du 16 mars 2012, du présent arrêté ou de ses arrêtés d'exécution, dans une période de cinq ans après le paiement de la subvention.

Art. 25. En cas de recouvrement, le taux d'intérêt de référence européen pour le recouvrement des aides d'Etat indûment accordées est appliqué.

CHAPITRE 8. — *Dispositions finales*

Art. 26. Le présent arrêté entre en vigueur à une date à fixer par le Ministre flamand chargé de l'économie, et au plus tard le 1^{er} juin 2014.

Art. 27. Le Ministre flamand ayant dans ses attributions l'économie et le Ministre flamand ayant dans ses attributions l'environnement sont chargés, chacun en ce qui le ou la concerne, de l'exécution du présent arrêté.

Bruxelles, le 21 avril 2014.

Le Ministre-Président du Gouvernement flamand,
Ministre flamand de l'Economie, de la Politique extérieure, de l'Agriculture et de la Ruralité,
K. PEETERS

La Ministre flamande de l'Environnement, de la Nature et de la Culture,
J. SCHAUVLIEGE

VLAAMSE OVERHEID

Economie, Wetenschap en Innovatie

[2014/203372]

30 APRIL 2014. — Ministerieel besluit tot uitvoering van het besluit van de Vlaamse Regering van 21 april 2014 tot toekenning van steun aan ondernemingen ter compensatie van indirecte emissiekosten

DE VLAAMSE MINISTER VAN ECONOMIE, BUITENLANDS BELEID, LANDBOUW EN PLATTELANDSBELEID, EN DE VLAAMSE MINISTER VAN LEEFMILIEU, NATUUR EN CULTUUR,

Gelet op het decreet van 16 maart 2012 betreffende het economisch ondersteuningsbeleid, artikel 38, derde lid;

Gelet op het besluit van de Vlaamse Regering van 21 april 2014 tot toekenning van steun aan ondernemingen ter compensatie van indirecte emissiekosten, artikel 1, 1°, artikel 2, 3, artikel 9, § 3, tweede en derde lid, artikel 15, derde lid, artikel 16, derde lid, artikel 23 en 27;

Gelet op het advies van de Inspectie van Financiën, gegeven op 24 april 2014;

Gelet op de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973, artikel 3, § 1;

Gelet op de dringende noodzakelijkheid;

Overwegende dat de Europese richtsnoeren (2012/C 158/04) steun mogelijk maken voor de compensatie van de indirecte emissiekosten die vanaf 1 januari 2013 zijn gemaakt; dat de steunaanvraag ter compensatie van de indirecte emissiekosten van het kalenderjaar 2013 ingediend moet worden voor 30 juni 2014; dat ondernemingen een aanzienlijk verlies hebben van hun marktaandeel ten gevolge van die extra kosten ten opzichte van landen buiten de Europese Unie; dat die ongelijkheid dringend weggewerkt moet worden;

Overwegende dat om die redenen dit besluit dringend in werking moet treden,

Besluit:

HOOFDSTUK 1. — *Definities*

Artikel 1. In dit besluit wordt verstaan onder:

1° aanvankelijk geïnstalleerde capaciteit: het aan de subinstallatie gerelateerde jaarlijkse activiteitsniveau, berekend op basis van het gemiddelde van de twee hoogste maandactiviteitsniveaus tijdens de periode van 1 januari 2005 tot en met 31 december 2011;

2° aanzienlijke capaciteitsuitbreiding: een beduidende verhoging van de aanvankelijk geïnstalleerde capaciteit van een subinstallatie die aan al de volgende omschrijvingen voldoet:

a) er vinden een of meer identificeerbare fysieke veranderingen plaats met betrekking tot de technische configuratie en werking die verder reiken dan louter de vervanging van een bestaande productielijn;

b) de subinstallatie kan functioneren met een capaciteit die ten minste 10 % hoger is dan de aanvankelijk geïnstalleerde capaciteit van de subinstallatie vóór de wijziging;

c) de verhoogde capaciteit resulteert in een verhoging van het aan de installatie toegekende jaarlijkse subsidiebedrag met minstens 4000 euro;

3° activiteitsniveau:

a) voor een productbenchmark-subinstallatie: het aan de subinstallatie gerelateerde productievolume;

b) voor een fall-back-subinstallatie: het aan de subinstallatie gerelateerde basiselektriteitsverbruik;