

Publiek raadplegingsdocument

(PRD)2129

30 oktober 2020

te weten

Ontwerpbeslissing omtrent de richtsnoeren die de voorwaarden preciseren voor de in aanmerking komende investeringskosten

Artikel 3, § 3 van het voorstel van koninklijk besluit tot vaststelling van de investeringsdrempels en de criteria voor het in aanmerking komen van investeringskosten met het oog op de klassering van capaciteiten in capaciteitscategorieën

VOORAFGAANDE OPMERKING

Alle raadplegingen zijn onderworpen aan de bepalingen van het huishoudelijk reglement van het directiecomité van de CREG. Dit geldt ook voor de behandeling en de bekendmaking van de ontvangen opmerkingen. Het huishoudelijk reglement en de wijzigingen eraan werden respectievelijk gepubliceerd in het Belgisch Staatsblad van 14 december 2015 en van 12 januari 2017. Meer informatie en de links naar de publicaties vindt u [hier](#).

OVERZICHT

Onderwerp:

Ontwerpbeslissing omtrent de richtsnoeren die de voorwaarden preciseren voor de in aanmerking komende investeringskosten in toepassing van artikel 3, §3 van haar voorstel van Koninklijk besluit tot vaststelling van de investeringsdrempels en de criteria voor het in aanmerking komen van investeringskosten met het oog op de klassering van capaciteiten in capaciteitscategorieën

Modaliteiten voor opmerkingen:

1) Raadplegingsperiode:

Deze raadplegingsperiode bedraagt 3 weken en loopt af op 20.11.2020 om 23.59 CET inbegrepen.

2) Vorm voor indiening van opmerkingen:

- Per e-mail aan consult.2129@creg.be

In geval de respondent van mening is dat zijn antwoord vertrouwelijke informatie bevat, dient deze informatie nauwkeurig en ondubbelzinnig als vertrouwelijk te worden aangeduid in het antwoord. Tevens dienen in dit antwoord de redenen voor de vertrouwelijkheid alsook het mogelijke nadeel of de mogelijke schade die de respondent meent te kunnen lijden indien toch tot publicatie van de vertrouwelijke informatie zou worden overgegaan, te worden opgegeven. Indien de respondent (andere dan een natuurlijke persoon) een geldige reden meent te hebben om zijn naam niet onthuld te zien, motiveert hij dit in zijn antwoord.

3) Contactpersoon en/of contactgegevens voor inlichtingen:

Patricia Debrigode, Bart De Waele, +32 2 289 76 11, consult.2129@creg.be

Ontwerpbeslissing

(B)2129

29 oktober 2020

Ontwerpbeslissing omtrent de richtsnoeren die de voorwaarden preciseren voor de in aanmerking komende investeringskosten

Ontwerp van koninklijk besluit tot vaststelling van de investeringsdrempels en de criteria voor het in aanmerking komen van investeringskosten met het oog op de klassering van capaciteiten in capaciteitscategorieën

Niet-vertrouwelijk

INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE	2
INLEIDING	3
1. WETTELIJK KADER.....	3
2. Raadpleging marktpartijen	4
3. Richtsnoeren betreffende toepassing van de criteria voor DE in aanmerking komende kosten	5
3.1. Criteria voor de in aanmerking komende kosten die toepasbaar zijn op alle capaciteiten	5
3.1.1. Een investeringsuitgave zijn.....	5
3.1.2. Verbonden zijn aan een initiële investering	5
3.1.3. Verbonden zijn aan een niet-terugkerende investering	5
3.1.4. Betrekking hebben op een investering die werd besteld op of na de datum van publicatie van de resultaten van de veiling waarop de offerte met betrekking tot deze capaciteit is aanvaard, en die ten laatste de dag voorafgaand aan de eerste dag van de capaciteitsleveringsperiode is uitgevoerd	6
3.1.5. Betrekking hebben op een investering noodzakelijk voor de levering van capaciteit vanaf de eerste leveringsperiode die door het capaciteitscontract wordt bestreken	6
3.1.6. Betrekking hebben op de bouw en/of levering van de essentiële fysieke technische elementen van de capaciteit	6
3.1.7. Betrekking hebben op een investering besteld/gerealiseerd om de Belgische markt extra capaciteit aan te bieden	7
3.2. Bijkomende criteria voor DE in aanmerking komende kosten toepasbaar op bestaande capaciteiten	8
3.2.1. Het mogelijk maken van de naleving van de milieunormen	8
3.2.2. Verhoging van het geïnstalleerde vermogen van de installatie	9
3.2.3. De technische levensduur van een installatie die het einde van haar levensduur heeft bereikt, verlengen	9
3.2.4. De capaciteit aansluiten op de Belgische controlezone.....	9
4. Praktijkgevallen	10
4.1. EPC-contracten (Engineering, Procurement and Construction).....	10
4.2. Toewijzingsmodaliteiten van de in aanmerking komende kosten	10
4.3. capaciteit waarvan de investeringskosten dalen	11
4.4. In aanmerking komende MW	11
5. Voorbeelden van potentieel in aanmerking komende en niet in aanmerking komende kosten	11
5.1. Geval van een thermische productie-eenheid van het type STEG	11
5.2. geval van opslag door afname van elektriciteit op het net met het oog op herinjectie ervan	14
5.2.1. Geval van een batterij.....	14
5.2.2. Geval van een pomp/turbine-eenheid	16
5.2.3. Geval van een installatie voor de conversie van elektriciteit naar waterstof of methaan	16
5.3. Geval van opslag met het oog op de vermindering van de afname van elektriciteit op het net	16

INLEIDING

Deze ontwerpbeslissing kadert in de implementatie van het capaciteitsremuneratiemechanisme (hierna 'CRM'). Ze is bedoeld om aan de marktpartijen preciseringen mee te delen met betrekking tot de voorwaarden voor de in aanmerking komende investeringskosten met het oog op de klassering van een capaciteit in een capaciteitscategorie recht gevend op een capaciteitscontract van maximaal 3, 8 of 15 leveringsperioden.

1. WETTELIJK KADER

1. In toepassing van haar bevoegdheden toegekend door artikel 7^{undecies}, §5 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt zoals gewijzigd door de wet van 22 april 2019, heeft de CREG, via haar voorstel (C)1907 van 12 december 2019, haar voorstel van koninklijk besluit opgesteld tot vastlegging van de investeringsdrempels en de criteria voor het in aanmerking komen van investeringskosten met het oog op de klassering van capaciteiten in capaciteitscategorieën (hierna: het voorstel van koninklijk besluit investeringsdrempels en -criteria).

2. Artikel 3, §§ 1 en 2 van dit voorstel beschrijft de principes van de in aanmerking komende kosten waarmee rekening wordt gehouden voor die klassering.

Art. 3. §1. Voor de klassering van een capaciteit in een capaciteitscategorie wordt alleen rekening gehouden met in aanmerking komende investeringskosten.

De in aanmerking komende kosten zijn de initiële en niet terugkerende investeringsuitgaven die plaatsvinden vanaf de datum van publicatie van de resultaten van de veiling waarop de offerte met betrekking tot deze capaciteit is aanvaard en die ten laatste de dag voorafgaand aan de eerste dag van de capaciteitsleveringsperiode zijn uitgevoerd, die noodzakelijk zijn voor de bouw en/of levering van de essentiële fysieke technische elementen van de capaciteit, en om de Belgische markt extra capaciteit aan te bieden vanaf de eerste capaciteitsleveringsperiode die door het capaciteitscontract wordt bestreken.

§ 2. Voor de bestaande capaciteiten zijn de uitgaven die tot gevolg hebben dat er aanvullende capaciteit wordt aangeboden, de volgende:

1° de noodzakelijk gemaakte uitgaven om de capaciteit in overeenstemming te kunnen brengen met de milieunormen en haar aldus op de markt te kunnen houden;

2° de uitgaven die nodig zijn om het geïnstalleerde vermogen van de capaciteit of de technische levensduur van de installatie te verhogen;

3° voor rechtstreekse buitenlandse capaciteiten, de uitgaven die nodig zijn om de eenheid aan te sluiten op een netwerk dat binnen de Belgische regelzone valt.

3. §3 van dit artikel bepaalt:

'Na raadpleging van de marktdeelnemers legt de commissie richtsnoeren vast om de in paragrafen 1 en 2 bepaalde voorwaarden voor het in aanmerking komen van de kosten te specificeren.'

De aan deze ontwerpbeslissing verbonden doelstelling is de uitvoering van artikel 3, §3 van het voorstel van koninklijk besluit investeringsdrempels en -criteria.

2. RAADPLEGING MARKTPARTIJEN

4. De CREG heeft in april 2020 contact opgenomen met de deelnemers aan de Task Force CRM om de volgende informatie te verzamelen:

- *Type(s) of capacity(s)/project(s) that you are considering for participation in the CRM and for which investment should, in your opinion, be covered by a multi-year capacity contract;*
- *For each type of capacity/project, the list of investments (according to sufficiently precise categories, without being too detailed), without mentioning the amounts;*
- *For each investment, an indication that this investment, in your opinion, falls within the eligibility criteria set out in Article 3, § 1 of the aforementioned draft Royal Decree;*
- *Where applicable, any difficulties you encounter in assessing the eligibility of certain costs against the eligibility criteria.*

5. Uit de ontvangen antwoorden blijkt dat vooral de toepassing van de criteria voor de in aanmerking komende investeringskosten met betrekking tot de productie-eenheden verduidelijking vergt. Bepaalde marktpartijen zijn immers de volgende mening toegedaan:

- de definitie van de in aanmerking komende kosten steunt op begrippen die vatbaar zijn voor interpretatie en waarvan de betekenis moet worden gepreciseerd om een duidelijke splitsing te maken tussen de verschillende investeringskosten. De begrippen die worden aangehaald, zijn:
 - essentieel element van de capaciteit;
 - terugkerende / niet terugkerende kosten;
 - milieunormen (wat met de veiligheidsnormen?);
 - technische levensduur.
- de definitie van de in aanmerking komende kosten stemt niet altijd overeen met de realiteit op het terrein, wat haar voor interpretatie vatbaar zou kunnen maken. Twee specifieke gevallen worden frequent geciteerd:
 - de moeilijkheid om het onderscheid te maken tussen fysieke en niet-fysieke elementen in het kader van een "EPC"-contract (*Engineering, Procurement & Construction*);
 - voor een bestaande capaciteit, de moeilijkheid om een onderscheid te maken tussen de investeringskosten verbonden aan onderhoud (repetitief of naar aanleiding van een uitval) en die verbonden aan een uitbreiding van de capaciteit, verlenging van de levensduur of verhoging van de doeltreffendheid (komt de *major overhaul* gekoppeld aan een verlenging van de levensduur in aanmerking?, komt de investering die gelieerd is aan het oplossen van een panne en ook een capaciteitsverhoging met zich meebrengt, in aanmerking?).

6. Een draft versie van de richtsnoeren werd voorgelegd aan de deelnemers van de eerste rondvraag om te evalueren in welke mate deze richtsnoeren hun vragen zouden beantwoorden. De deelnemers kregen de gelegenheid om hun vragen aan de CREG over te maken zowel tijdens de vergadering als schriftelijk.

7. Onderhavige richtsnoeren verduidelijken deze begrippen / situaties en reiken voorbeelden van in aanmerking komende/niet in aanmerking komende kosten aan.

3. RICHTSNOEREN BETREFFENDE TOEPASSING VAN DE CRITERIA VOOR DE IN AANMERKING KOMENDE KOSTEN

3.1. CRITERIA VOOR DE IN AANMERKING KOMENDE KOSTEN DIE TOEPASBAAR ZIJN OP ALLE CAPACITEITEN

8. De definitie opgenomen in artikel 3, §1 van het voorstel van koninklijk besluit investeringsdrempels en -criteria bevat een bepaald aantal voorwaarden. Die zijn cumulatief (om in aanmerking te komen, moeten kosten aan elke van die voorwaarden voldoen).

Dat betekent dat kosten, om in aanmerking te komen, op cumulatieve wijze aan de volgende voorwaarden moeten voldoen:

3.1.1. Een investeringsuitgave zijn

9. Het moet om een kapitaaluitgave gaan, afgeschreven in de loop van de levensduur van de installatie.

Dat sluit onder andere uit:

- de vaste werkingskosten;
- de aankoopkosten van het terrein;
- de studiekosten.

3.1.2. Verbonden zijn aan een initiële investering

10. Indien een element van de infrastructuur een of meer keer moet worden vervangen in de loop van de technische levensduur van de capaciteit, komen enkel de investeringskosten van het initiële element in aanmerking.

Voor bestaande capaciteiten slaat de term initieel op het moment van realisatie van de investering die bestemd is om de technische levensduur van de capaciteit te verlengen.

3.1.3. Verbonden zijn aan een niet-terugkerende investering

11. Als een element van de infrastructuur meerdere keren moet worden vervangen in de loop van de technische levensduur van de capaciteit, dan komen de vervangingskosten niet in aanmerking.

Dat sluit onder andere uit:

- de investeringskosten gemaakt in het kader van de terugkerende grote onderhoudsbeurten (*major overhauls*);
- de voorzieningen voor de vervanging van initiële elementen van de investering;
- de initiële voorraad wisselstukken.

3.1.4. Betrekking hebben op een investering die werd besteld op of na de datum van publicatie van de resultaten van de veiling waarop de offerte met betrekking tot deze capaciteit is aanvaard, en die ten laatste de dag voorafgaand aan de eerste dag van de capaciteitsleveringsperiode is uitgevoerd

12. De datum van ondertekening van een contract kan voorafgaan aan de datum van publicatie van de resultaten van de veiling op voorwaarde dat dit contract een opschortende/ontbindende voorwaarde bevat indien de capaciteit niet behaald wordt tijdens deze specifieke veiling en voor zover de opdracht tot het opstarten van het project (*notification to proceed*) niet vroeger valt dan de publicatiedatum van de resultaten van de veiling.

13. In geval van een laattijdige terbeschikkingstelling van de capaciteit beoogt de eerste dag van de leveringsperiode de eerste dag van de effectieve levering van de capaciteit (secundaire markt inbegrepen) zodat de vertraging waarmee reeds wordt rekening gehouden niet bestraft wordt met een herklassering van de capaciteit.

14. Dat sluit onder andere uit:

- de uitgaven in het kader van een investering besteld/uitgevoerd buiten dit tijdsinterval.

3.1.5. Betrekking hebben op een investering noodzakelijk voor de levering van capaciteit vanaf de eerste leveringsperiode die door het capaciteitscontract wordt bestreken

15. De investering is enkel gericht op de uitgaven gedaan met het oog op de installatie van de infrastructuur bestemd voor het ter beschikking stellen van de MW gecontracteerd tijdens de capaciteitsveiling in de loop waarvan de capaciteit wordt aanvaard.

Dat sluit onder andere uit:

- de investeringen gerealiseerd met het oog op een toekomstige uitbreiding van de capaciteit (bijvoorbeeld de plaatsing van palen voor de funderingen van een gebouw bestemd om de latere levering van capaciteit mogelijk te maken);
- de overdimensionering van een installatie met het oog op een toekomstige uitbreiding.

3.1.6. Betrekking hebben op de bouw en/of levering van de essentiële fysieke technische elementen van de capaciteit

16. Enkel de kosten gepaard gaande met de realisatie van de infrastructuren worden bedoeld. De realisatie van een fysiek technisch element moet visueel op de site kunnen worden geconstateerd.

17. De investering moet betrekking hebben op de extra capaciteit¹.

Dat sluit onder andere uit:

- de kosten van het slopen van een bestaande infrastructuur;
- de kosten van bodemsanering.

¹ De grondige herziening van een capaciteit aan het einde van de technische levensduur wordt beschouwd als het genereren van bijkomende capaciteit aangezien de capaciteit zonder deze investering zou worden stopgezet.

18. Een fysiek technisch element wordt essentieel geacht indien, op cumulatieve wijze:

- het beantwoordt aan de regels van de kunst;
- de terbeschikkingstelling van de capaciteit technisch onmogelijk blijkt zonder zijn realisatie;
- de fysieke installatie van de capaciteit niet als compleet kan worden beschouwd zonder zijn realisatie;

en, in voorkomend geval, indien:

- het onmisbaar is voor de verkrijging van de vergunningen en de prekwificatie van de capaciteit in het CRM.

Dat omvat onder andere de uitgaven verbonden aan:

- toegangsweg;
- funderingen en constructie van de gebouwen waarin de machines, de controlezaal, de koeltorens, de gasturbine, ... zijn ondergebracht;
- aankoop, transport en installatie van machines, hardware;
- aansluiting op het elektriciteits-, gas-, water-, rioolnet (tot op het aansluitingspunt van het publieke net) met inbegrip van de uitbreidingskosten van deze netten ten laste van de kandidaat op basis van de geldende tarifaire reglementeringen en/of methodologieën.

Dat sluit onder andere uit:

- de financiële kosten;
- de kosten voor het oprichten van de vennootschap;
- de verzekeringen met betrekking tot de realisatie van het project;
- de softwaretoepassingen met uitzondering van standaard voorgeprogrammeerde systemen met industriële/technische investerings-elementen. Zo zijn de kosten voor het ontwikkelen van software specifiek voor het project of gerelateerd aan commerciële of onderhoudsactiviteiten uitgesloten;
- de kosten van onderzoek en ontwikkeling;
- de kosten verbonden aan de opleiding van het personeel;
- de landschapsinrichting van de omgeving uitgezonderd verhuizingen die noodzakelijk zijn voor het verkrijgen van vergunningen.

3.1.7. Betrekking hebben op een investering besteld/gerealiseerd om de Belgische markt extra capaciteit aan te bieden

19. Dat betekent dat enkel de investeringen in aanmerking komen die het mogelijk maken het geïnstalleerde vermogen te verhogen, namelijk, voor de vraag, het verschil tussen het maximale verbruik (*max. offtake*) en het minimale verbruik (*unshedtable margin*) per tijdseenheid en, voor de opslag, de investeringen waarvan het voornaamste effect erin bestaat extra MW ter beschikking te stellen van het Belgische net op een specifiek aansluitingspunt en een specifiek moment.

Het resultaat moet meetbaar zijn: het aantal geïnstalleerde MW moet toenemen ten opzichte van het verleden.

Dat sluit onder andere uit:

- de investeringen gerealiseerd in het kader van mobiliteit (elektrische voertuigen, ...) of productie/opslag van andere goederen;
- de investeringen bestemd om de vraagresponsduur te verlengen zonder verhoging van het geïnstalleerde vermogen;
- een investering in opslag waarvan het enige effect bestaat in het genereren van een vermeerdering van de potentieel geproduceerde MWh of een versterking van de flexibiliteit (snelheid van reactie op een activeringsorder) zonder verhoging van het aantal beschikbare MW per tijdseenheid²;
- de investeringen gerealiseerd met het oog op het delen van de capaciteit via een ander CRM dan het Belgische;
- de investeringen gerealiseerd met het oog op levering van de black start-dienst;
- de investeringen gericht op verhoging van de flexibiliteit of betrouwbaarheid van de installatie;
- de installatie van een bypassschoorsteen of de voorbereiding van de installatie ervan op een STEG-eenheid waarvan het stoomgedeelte niet op het einde van zijn technische levensduur is vermits de investering een reductie van de ter beschikking gestelde capaciteit teweegbrengt. Deze investering komt echter in aanmerking indien ze nodig is opdat een STEG-eenheid waarvan het stoomgedeelte op het einde van zijn technische levensduur is (geattesteerd door een externe deskundige), in OCGT-modus zou kunnen blijven functioneren.

3.2. BIJKOMENDE CRITERIA VOOR DE IN AANMERKING KOMENDE KOSTEN TOEPASBAAR OP BESTAANDE CAPACITEITEN

20. Voor bestaande capaciteiten moet de uitgave betrekking hebben op een investering waaraan minstens een van de hieronder opgenomen specifieke doelen is verbonden.

3.2.1. Het mogelijk maken van de naleving van de milieunormen

21. De investeringskosten noodzakelijk voor het aanpassen van de installatie met het oog op onderhoud, verlenging of vernieuwing van milieuvergunningen (in de brede zin van het woord) toegekend aan deze capaciteit worden in aanmerking genomen.

Dat sluit onder andere uit:

- De werken waardoor een centrale, waarvan de milieuvergunning specificeert dat zij slechts in een bepaalde periode mag werken, 24 uur op 24 uur zou kunnen werken aangezien deze investeringen het geïnstalleerd vermogen niet wijzigen en ze niet noodzakelijk zijn opdat de capaciteit aan de prekwalificatie zou deelnemen.

² Het herleiden van de investering tot het geïnstalleerde vermogen zet twee installaties met hetzelfde vermogen waarvan de ene gedurende 2 uur en de andere gedurende 24 uur kan produceren, op gelijke voet. Bij gelijke investering krijgen ze dezelfde contractduur, maar degene die het kleinste aantal MWh produceert, zal minder inkomsten hebben uit het contract en minder competitief zijn op de capaciteitsmarkt.

3.2.2. Verhoging van het geïnstalleerde vermogen van de installatie

22. Het moet gaan om een specifiek investeringsproject gerealiseerd met als enige doelstelling om een aantal in het Belgische elektriciteitssysteem geïnstalleerde MW toe te voegen, zonder welke de bijkomende capaciteit niet beschikbaar zou kunnen zijn vanaf het begin van de eerste leveringsperiode.

Dat sluit onder andere uit:

- De kost van een terugkerend groot onderhoud waarvan de capaciteitsverhoging het toevallige gevolg is. Enkel de meerkost ten opzichte van het standaard groot onderhoud met het oog op de verhoging van de geïnstalleerde capaciteit zou in aanmerking kunnen komen.

3.2.3. De technische levensduur van een installatie die het einde van haar levensduur heeft bereikt, verlengen

23. Een bestaande capaciteit wordt geacht zich op het einde van haar technische levensduur te bevinden als:

- de houder van de capaciteit op het moment van indiening van het prekwalificatiedossier een definitieve sluiting of structurele capaciteitsreductie heeft betekend conform art. 4bis van de Elektriciteitswet;
- en als de periode tussen de datum van toekenning van de recentste productievergunning en de datum van de veiling langer is of gelijk is aan de standaard technische levensduur van dit type capaciteit zoals door Elia gehanteerd in haar adequacy studie of als de realisatie van de investering eerder valt dan de datum van inwerkingtreding van het koninklijk besluit van 11 oktober 2000 betreffende de toekenning van individuele vergunningen voor de bouw van installaties voor de productie van elektriciteit;
- en als in een verslag van een deskundige wordt verklaard dat belangrijke technische componenten van de investering moeten worden vervangen wegens veroudering die aanleiding geeft tot het niet eerbiedigen van de veiligheidsstandaarden, en dat die vervanging niet behoort tot de vervangingen die gewoonlijk worden gerealiseerd in het kader van een terugkerend onderhoud.

Dat sluit onder andere uit:

- de investeringen gerealiseerd in het kader van de *repowering* van een bestaande capaciteit die zich niet op het einde van haar technische levensduur bevindt;
- de kosten voor het verhelpen aan een defect of schadegeval (die kunnen worden gedekt door een verzekering).

3.2.4. De capaciteit aansluiten op de Belgische controlezone

24. Onder '*uitgaven nodig voor de aansluiting*' moet worden verstaan de uitgaven, overeenstemmend met het geheel van de hierboven opgenomen criteria om in aanmerking te komen, nodig voor de exclusieve aansluiting van de gecontracteerde capaciteit op de Belgische controlezone.

4. PRAKTIJKGEVALLEN

4.1. EPC-CONTRACTEN (ENGINEERING, PROCUREMENT AND CONSTRUCTION)

25. Voor thermische eenheden met grote capaciteit, is het gebruikelijk dat de projectleider de realisatie ervan toevertrouwt aan een derde partij in de vorm van een *turnkey* contract.

26. Die contracten bestaan in meerdere varianten. In het extreme geval kan een *turnkey* project van het type full EPC voor een forfaitaire som (*lump-sum*) alle kosten omvatten die verband houden met de levering van de productiecapaciteit in operationele staat tot op het einde van de waarborgperiode. Gewoonlijk echter bevat het EPC-contract kosten verbonden aan studie, projectbeheer, opstart, opleiding, ... die door de CREG als niet in aanmerking komend worden beschouwd.

27. Volgens de CREG schuilt de moeilijkheid niet in het identificeren van de kosten die beantwoorden aan de definitie in artikel 3 van het ontwerp koninklijk besluit investeringsdrempels en -criteria, aangezien ze bekend zijn bij de leverancier van het EPC-contract, maar ligt de moeilijkheid wel in de mogelijkheid voor de kandidaat om over de gedetailleerde informatie te beschikken.

28. Het is de keuze van een kandidaat om voor dit type contract te kiezen. Hij moet dus een akkoord bereiken met de leverancier van het EPC-contract om in staat te zijn de investeringskosten mee te delen volgens de door de CREG gevraagde details.

Overigens, vanaf het moment waarop een kandidaat beslist om de realisatie van het project integraal te delegeren aan een derde, is het denkbaar dat hij aan hem ook de taak delegeert van het invullen, in naam van de kandidaat en onder diens verantwoordelijkheid, van het dossier inzake klasseringsaanvraag bij de CREG. In dit geval zal er een attest in die zin moeten worden overgemaakt aan de CREG bij het indienen van de aanvraag tot klassering in een capaciteitscategorie. Dit delegeren zal ook moeten gelden voor de controle *ex post*.

4.2. TOEWIJZINGSMODALITEITEN VAN DE IN AANMERKING KOMENDE KOSTEN

29. Als een in aanmerking komende investering wordt gerealiseerd om de terbeschikkingstelling mogelijk te maken van nieuwe/extra capaciteiten met betrekking tot leveringspunten opgenomen in twee onafhankelijke, wederzijds niet uitsluitende capaciteitsoffertes of in een gecumuleerde offerte, dan is de sleutel voor het verdelen van de kosten tussen de twee leveringspunten standaard die van de geïnstalleerde MW. Mits motivering mag er door de beheerders van de twee onafhankelijke offertes of de beheerder van de gecumuleerde offerte een andere verdeelsleutel worden voorgesteld. Om rekening te houden met het feit dat er geen garantie bestaat dat twee onafhankelijke, wederzijds niet uitsluitende offertes met een gezamenlijke actief weerhouden worden tijdens de veiling van de capaciteit zal de CREG, op vraag van de aanbieder van de capaciteit, twee klasseringsbeslissingen kunnen nemen voor elk van de leveringspunten: een beslissing die rekening houdt met de totale investeringskost van het gezamenlijk actief en een andere beslissing die rekening houdt met de verdeling van deze investeringskost tussen de twee leveringspunten. Op die manier kan er, volgens het resultaat van de veiling, geopteerd worden voor de gepaste contractduur waardoor er geen risico zal zijn op herklassering naar aanleiding van een *ex post* controle.

30. Wanneer deze in aanmerking komende investering wordt opgenomen in twee wederzijds uitsluitende offertes kan hij volledig aangerekend worden in elk van de investeringsdossiers. Voor investeringsdossiers met betrekking tot onafhankelijke capaciteiten zal de aanvrager een verbintenis moeten aangaan over het soort van offerte dat hij van plan is om in te dienen.

Als er bijvoorbeeld een controle-commandozaal wordt geconstrueerd voor het aansturen van twee OCGT-eenheden, dan moet de spreiding van de kosten ervan over de twee investeringsdossiers naar behoren worden gerechtvaardigd ingeval ze afwijkt van de verdeelsleutel gebaseerd op de geïnstalleerde MW.

4.3. CAPACITEIT WAARVAN DE INVESTERINGSKOSTEN DALEN

31. De verwachte investeringskosten voor bepaalde soorten capaciteit zijn sterk gedaald. De kosten waarmee rekening wordt gehouden zijn de kosten verwacht op het moment van de realisatie van het project en niet de marktprijzen op het moment van de indiening van het aanvraagdossier van een meerjarencontract.

4.4. IN AANMERKING KOMENDE MW

32. Het gaat om de '*nominal reference power*' van het leveringspunt voor enkelvoudige offertes, om de som van de '*nominal reference power*'-waarden van de leveringspunten voor gekoppelde offertes. Bij geaggreerde offertes betreft het de '*nominal reference power*' van het leveringspunt en de som van de leveringspunten. Het begrip '*nominal reference power*' wordt gedefinieerd in de werkingsregels van het CRM.

5. VOORBEELDEN VAN POTENTIEEL IN AANMERKING KOMENDE EN NIET IN AANMERKING KOMENDE KOSTEN

5.1. GEVAL VAN EEN THERMISCHE PRODUCTIE-EENHEID VAN HET TYPE STEG

Potentieel in aanmerking komende kosten:

- *Procurement and Construction (including transport to site)*
 - *Civil works*
 - *Site preparation & access road*
 - *Temporaru work facilities*
 - *Foundations*
 - *Buildings (incl. control room, machine room, warehouse, lab, workshop, substation, administrative building directly linked to capacity) and above ground structures*
 - *Fencing*

- *Mechanical part*
 - *Gas turbine*
 - *Steam turbine*
 - *Generator (s)*
 - *Heat recovery steam generator*
 - *Condensate water system*
 - *Cooling system*
 - *Water treatment system & water storage tanks*
 - *Systems to minimize environmental impact (Noise reduction system, Fuel gas system, NOx reduction system waste water system)*
 - *Fire and explosion protection systems*
 - *Mechanical balance of plant in line with principles*
- *Electrical system*
 - *High voltage plant substation*
 - *Transformers*
 - *Plant electrical cabling*
 - *Electrical balance of plant in line with principles*
- *Instrumentation & control system, communication system*
 - *Distributed control system*
 - *Metering systems*
 - *Emissions monitoring system*
 - *Hardware (telephone, telecom, networks)*
- *Connection costs to electricity, gas, hydrogen and water networks (only physical work and equipment)*
 - *Connection to electricity network*
 - *Transmission/distribution line or cable on site and outside the site until the HV grid substation*
 - *Plant substation/switchyard*
 - *Connection to the gas network*
 - *Pipeline to the site*
 - *Pipeline on the project site and outside the site tot he public network*
- *EPC engineering and management (EPC contractor costs)*
 - *Preparatory activities: preparatory work including*
 - *Engineering (related to the construction of the project)*
 - *General activities:*
 - *Site management and supervision (in scope of the EPC contractor for the works related to the EPC scope and the installation on site).*
 - *Commissioning and start up (excl. fuel & utilities)*
 - *Health, Safety and environment management*
 - *Supervision of the EPC contractor on the construction site*
 - *Preprogramed systems delivered with the technical components (DCS, regulating systems, HMI's, ...) and PLC software*

Niet in aanmerking komende kosten:

- *Preparatory, general activities and owner costs :*
 - *Preparatory activities: preparatory work including*
 - *Licensing and Permitting*
 - *Studies & Engineering not directly linked to the construction (profitability studies, comparison of alternative investments,...)*
 - *Soil studies*
 - *General activities:*
 - *Project development and management cost (owner costs)*
 - *Project company set up cost*
 - *Spare parts*
 - *Availability guarantee*
 - *Insurances*
 - *Training*
 - *Supervision of the EPC contractor by the owner or and engineering company acting on his behalf*
 - *Maintenance contract*
 - *Initial fill of fuel oil tank, fuel and utilities during commissioning and start up*
 - *Software not included in the technical components, not related to their technical functioning of the project (for instance : software developed to communicate with the trading room or to manage the maintenance is not eligible)*
- *Site costs:*
 - *site acquisition cost (including demolition works; soil treatment and decontamination)*
 - *landscaping*
- *owners contingencies*
- *consultancy*
- *financing costs, interests during construction*
- *Construction insurance*
- *All provisional operating expenses*

Dezelfde types van kosten komen potentieel in aanmerking/komen niet in aanmerking bij de verlenging van de levensduur van een eenheid of de conversie van een CCGT- naar een OCGT-eenheid.

5.2. GEVAL VAN OPSLAG DOOR AFNAME VAN ELEKTRICITEIT OP HET NET MET HET OOG OP HERINJECTIE ERVAN

5.2.1. Geval van een batterij

Potentieel in aanmerking komende kosten

- *Procurement and Construction (including transport to site) – if dedicated building is needed*
 - *Civil works*
 - *Site preparation & access road*
 - *Temporary work facilities*
 - *Foundations*
 - *Buildings (incl. control room, machine room, warehouse, lab, workshop, substation, administrative building directly linked to capacity) and above ground structures*
 - *Fencing*
 - *Battery system*
 - *Battery modules, racks, and (assembly in) enclosures*
 - *DC and communication cabling in the enclosures*
 - *Cooling system*
 - *Fire prevention, containment and suppression system*
 - *Electric system*
 - *Inverters*
 - *LV – MV and MV-HV transformers*
 - *Auxiliaries transformers*
 - *LV, MV, and HV cabling and switchgears*
- *Instrumentation & control system (hardware only)*
 - *Power management system / distributed control system*
 - *Data acquisition system*
 - *Metering devices*
 - *Communication system*
- *Connection to electricity system*
 - *Transmission/distribution line or cable on site and outside the site to the public network*
 - *Plant substation/switchyard*
- *EPC engineering and management (EPC contractor costs)*
 - *Preparatory activities: preparatory work including*
 - *Engineering (related to the construction of the project)*

- *General activities:*
 - *Site management and supervision (works related to the EPC scope and the installation on site).*
 - *Commissioning and start up*
 - *Health, Safety and environment management*
 - *Supervision (of the EPC contractor on the construction site)*
 - *Preprogramed systems delivered with the technical components (DCS, regulating systems, HMI's, ...) and PLC software,*

Niet in aanmerking komende kosten:

- *Preparatory, general activities and owner costs :*
 - *Preparatory activities: preparatory work including*
 - *Licensing and Permitting*
 - *Studies & Engineering not directly linked to the construction (profitability studies, comparison of alternative investments,...)*
 - *Soil studies*
 - *General activities:*
 - *Project development and management cost*
 - *Project company set up cost*
 - *Spare parts*
 - *Availability guarantee*
 - *Insurances*
 - *Training*
 - *Supervision of the EPC contractor by the owner or and engineering company acting on his behalf*
 - *Maintenance contract*
 - *Initial charging of battery*
 - *Site costs*
 - *site acquisition cost (including demolition works; soil treatment and decontamination)*
 - *landscaping*
 - *Site management and supervision*
- *Owners contingencies*
- *Consultancy*
- *Financing costs, interests during construction*
- *Construction insurance*
- *All provisional operating expenses*

Dezelfde kostensoorten kunnen potentieel in aanmerking komen / niet in aanmerking komen bij de verlenging van de levensduur van een batterij.

5.2.2. Geval van een pomp/turbine-eenheid

Potentieel specifiek in aanmerking komende kosten (bovenop de hierboven vermelde relevante kosten)

- pompen, bekkens, drukleidingen en turbines.

5.2.3. Geval van een installatie voor de conversie van elektriciteit naar waterstof of methaan

Dit type investering komt niet in aanmerking vermits het niet bijdraagt tot de toevoeging van geïnstalleerde MW in het Belgische elektriciteitssysteem.

5.3. GEVAL VAN OPSLAG MET HET OOG OP DE VERMINDERING VAN DE AFNAME VAN ELEKTRICITEIT OP HET NET

33. De vermindering van de elektriciteitsafname op het transport- of distributienet kan gebeuren ofwel door een vermindering van het verbruik, ofwel door het gebruik van productiemiddelen voorbij de meter met het oog op autoconsumptie of opslag van elektriciteit of half afgewerkte producten.

Potentieel in aanmerking komende kosten:

- De kosten van de productiemiddelen beantwoordend aan de criteria om in aanmerking te komen met betrekking tot deze investeringscategorie;
- De kosten van aanschaffing en installatie van de meetinstrumenten (meter, tussenmeter);
- De kosten van de hardware die moet worden geïnstalleerd op de site van het leveringspunt.

Niet in aanmerking komende kosten: de investeringen bestemd voor:

- het verhogen van de flexibiliteit, de snelheid van reactie op een activeringsorder;
- het verhogen van de energie-efficiëntie;
- het verlengen van de vraagresponsduur³ zonder uitbreiding van het geïnstalleerde vermogen⁴;
- het verhogen van de opslag of productie van andere goederen (bijv. voorraad half afgewerkte producten);
- de R&D ;
- de ontwikkeling of aankoop van software.

³ investeringen gericht op toename van de beschikbaarheid (duur van de terbeschikkingstelling van de geïnstalleerde MW).

⁴ Om twee redenen - enerzijds aangezien het CRM een opdracht is tot capaciteit en dus tot geïnstalleerd vermogen, anderzijds aangezien de mogelijkheid die in het ontwerp van functioneringsregels van het CRM aan elke market response-aggregator of -leverancier is gegeven om zijn eigen "SLA" (service level agreement) te kiezen, de controle onmogelijk maakt. Het gaat niet om een vertekening van de concurrentie met betrekking tot de productie in de mate waarin een investering in productie met als enige doelstelling het verhogen van de betrouwbaarheid van een capaciteit (en dus haar beschikbaarheid in het systeem) zonder uitbreiding van haar geïnstalleerde vermogen evenmin als in aanmerking komend zal worden beschouwd.