

Vragen naar: Hannelore Strosse
Tel.: 016-26 75 46
E-mail: omgevingsvergunning@vlaamsbrabant.be
Ons kenmerk: 20180621_Besluit
Dossierkenmerk: RMT-VGN-2018-0062-AGPP-DEP-01
Projectnummer OMV: OMV_2018006028



**VLAAMS-
BRABANT**

BESLUIT VAN DE DEPUTATIE VAN VLAAMS-BRABANT VAN 28 juni 2018

1. Betreft

De aanvraag ingediend door EM GENERATION BRUSSELS, Willemsstraat (Jan Frans) 200, 1800 Vilvoorde inzake de hernieuwing en verandering van de vergunning van de elektriciteitscentrale met als inrichtingsnummer 20180118-0113, gelegen op bovenvermeld adres.

2. Wetgeving en reglementering

Het omgevingsvergunningsdecreet, de Vlaamse Codex Ruimtelijke Ordening, het DABM, met al hun wijzigingen en uitvoeringsbesluiten.

3. Ontvankelijkheid- en volledigheid

De aanvraag werd ingediend op 2 februari 2018 en op 23 maart 2018 ontvankelijk en volledig verklaard.

4. Aanvraag

Beschrijving van de plaats en bestaande inrichting

De aanvraag heeft betrekking op de elektriciteitscentrale gelegen aan de Jan Frans Willemstraat in Vilvoorde. Een gedeelte van de toegangsweg is gelegen op grondgebied van de gemeente Grimbergen. Het overgrote deel van de activiteiten en ingedeelde inrichtingen vindt plaats in Vilvoorde. De inrichting is omringd door industriële bedrijven, de Zenne en de Willebroekse Vaart.

Naargelang het gewenste werkingsregime zijn volgende exploitatiescenario's voor de energiecentrale mogelijk: 'closed cycle', 'open cycle' en 'standby'.

In de configuratie 'closed cycle' wordt de inrichting als volwaardige STEG uitgebaat. Er is quasi volcontinue elektriciteitsproductie (8.760 werkuren per jaar). Dit is het scenario waarvoor de basisvergunning werd verleend in 1999.

Omwille van omstandigheden op de energiemarkt (onder meer de marktprijs van aardgas) wordt de centrale sinds 2012 niet meer volcontinu ingezet voor elektriciteitsproductie. In 2014 werd de installatie door de federale overheid opgenomen in de zogenome 'strategische reserve' om mee de tekorten op de Belgische energiemarkt op te vangen door piekproductie. De deelname aan de strategische reserve wordt van overheidswege opgelegd aan de elektriciteitsproducenten, zodat deze zouden bijdragen aan de bevoorradingszekerheid in het Belgische elektriciteitsnet. Vermits piekproductie over het algemeen betrekking heeft op een



periode van telkens een paar uur dat op zeer korte termijn volgend op de vraag van de netbeheerder geproduceerd moet kunnen worden, is de mogelijkheid tot een snelle opstart van de installatie noodzakelijk. Omwille van technische redenen is dit niet mogelijk bij gebruik van de volledige STEG-installatie ('closed cycle'), maar wel indien louter de gasturbine wordt aangesproken ('open cycle'). Praktisch houdt dit in dat de doorgang van het gedeelte van de gasturbine naar het gedeelte van de stoomturbine afgesloten is met een wand (binnen in de installatie). De afgassen worden daardoor via een aparte schouw geëmitteerd. Bij het scenario 'open cycle' is het aantal draaiuren beperkt tot maximum 1.000 over een periode van 3 jaar, waarbij de productie enkel plaatsvindt tussen 1 november en 31 maart. Conservatief wordt uitgegaan van maximaal 1.000 werkuren per jaar, wat dus een (ruime) overschatting is. De mogelijkheid tot piekproductie werd vergund in 2014.

Bij het derde scenario wordt de installatie 'standby' gehouden in afwachting van afroep voor piekproductie. De centrale is dus in stilstand, behoudens onderhouds- en instandhoudingswerkzaamheden en testdraaien van de gasturbine (éénmaal per jaar) om de centrale in staat van paraatheid te houden. Dit scenario betreft een verderzetting van de huidige situatie. Voor dit scenario wordt rekening gehouden met 5 tot 10 werkingsuren op jaarbasis, wat overeenkomt met het testdraaien van de gasturbine.

Om opnieuw over te schakelen naar de configuratie van een STEG dient vereenvoudigd gesteld de wand tussen gasturbine en stoomturbine verwijderd te worden en de verbinding van de gasturbine met de schouw van de gasturbine afgesloten te worden. In die situatie zullen de afgassen pas later, na passage door de stoomturbine, via de originele schouw worden geëmitteerd. De ingreep om van de huidige configuratie in 'open cycle' over te schakelen naar STEG-configuratie is dus relatief beperkt.

De processen eigen aan de verschillende exploitatiescenario's worden meer in detail toegelicht in de aanvraag (bijlage C6 Materialen en Processen).

Beschrijving van aanvraag

De aanvraag betreft de hernieuwing en verandering van de vergunning voor de energiecentrale (stoom- en gasturbine, STEG) voor de productie van elektriciteit op basis van aardgas. Hiermee gaan geen stedenbouwkundige handelingen gepaard.

In essentie beoogt het voorliggende project de hernieuwing van de vergunning van de bestaande en eerder vergunde installaties en activiteiten. Waar nodig worden actualisaties aangevraagd van de bestaande opslag en aanwezige toestellen. Aangezien het laatste afgeleverde besluit dateert van voor juni 2015, wordt bij deze aanvraag ook een CLP-vertaling toegevoegd. De rubrieken die voortkomen uit deze omzetting worden weerhouden als zijnde de vergunde toestand.

Vermits EM Generation Brussels voor de exploitatie van de elektriciteitscentrale sterk afhankelijk is van externe factoren (omstandigheden op de energiemarkt, eventuele oproep tot deelname aan de strategische reserve) vraagt de exploitant een hernieuwing van de vergunning aan voor de verschillende mogelijke werkingsregimes van de centrale.

De aanvraag omvat volgens de indelingslijst volgende rubrieken en hoeveelheden:

hernieuwing:

- het lozen van bedrijfsafvalwater via de eigen waterzuiveringsinstallatie in de Zenne met een maximaal debiet van respectievelijk 15 m³/u, 360 m³/dag en 27.000 m³/jaar (rubriek 3.6.3.2° - klasse 2);
- een alternator bij een gasturbine (270 MW), een alternator bij een stoomturbine (142 MW) en 3 dieselmotoren (180 kW, 300 kW en 600 kW met een totaal elektrisch schijnbaar vermogen van 516.350 kVA (rubriek 12.1.1°3° - klasse 1);
- 5 stationaire batterijen met een gezamenlijk vermogen van 218.550 AhV (2x 88.000 AhV, 2x 14.400 AhV en 13.750 AhV (rubriek 12.3.1° - klasse 3);
- 8 gelijkrichters (vaste inrichtingen voor het laden van accumulatoren) met een gezamenlijk geïnstalleerd vermogen van 120 kW (rubriek 12.3.2° - klasse 3);



- een aardgasontspanningsstation met een debiet van ca. 75.000 Nm³/h (rubriek 16.5 – klasse 1);
- een opslagplaats voor vloeibaar gemaakt stikstof in een cryogene houder met een waterinhoudsvermogen van 4.600 liter en een opslagplaats voor vloeibaar gemaakt koolzuuranhydride in een drukhouder met een waterinhoudsvermogen van 3.020 liter (rubriek 17.1.2.2.2° - klasse 2);
- een opslag van gasolie met een gezamenlijke opslagcapaciteit van 3,995 ton (rubriek 17.3.2.1.1.1°b) – klasse 3);
- 1 laboratorium (rubriek 24.3 – klasse 2);
- een gasturbine van 690 MWth en 3 dieselgroepen (elektrisch vermogen: 180 kW, 300 kW en 600 kW, nominaal thermisch ingangsvermogen: 600 kWth, 1000 kWth; 2000 kWth), resulterend in een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 693.600 kW (rubriek 31.1.3° - klasse 1);
- 4 elektrische oververhitters (4 x 115 l) (rubriek 39.1.1° - klasse 3);
- een hulpstoomkring bestaande uit een vaporaxketel van 2.000 l en 1 economiser van 3.200 l (rubriek 37.1.2° - klasse 2);
- diverse stoomgeneratoren: een recuperatieketel bestaande uit een condensaatvoorverwarmer (18.865 l), 1 economiser (44.940 l), 2 verdamper (47.370 l en 33.400 l), 2 oververhitters (58.880 l en 32.340 l) en een heroververhitter (32.340 l) (rubriek 37.1.3° - klasse 2);
- 3 stoomvaten met een waterinhoud van 116.000 l, 60.280 l en 62.510 l respectievelijk (rubriek 39.2.2° - klasse 2);
- een stoomturbine (met alternator) met een elektrisch vermogen van 142 MW (rubriek 39.5.2° - klasse 1);

hernieuwing en vermindering:

- het lozen van koelwater in de Kom van Vilvoorde met een maximaal debiet van 730 m³/u, 17.520 m³/dag en 6.394.800 m³/jaar (vermindering met 4.595 m³/u) (rubriek 3.5.3° - klasse 1);
- het lozen van huishoudelijk afvalwater via een biologische zuiveringsinstallatie (IBA) in de Zenne met een maximaal debiet van 1 m³/u, 9 m³/dag en 2.100 m³/jaar (vermindering met 400 m³/jaar) (rubriek 3.6.1 – klasse 3);
- diverse opslagplaatsen voor samengeperste, vloeibaar gemaakte of in oplossing gehouden gassen in verplaatsbare recipiënten met een gezamenlijk waterinhoudsvermogen van 6.380 l (vermindering met 1.670 l) (rubriek 17.1.2.1.2° - klasse 2);
- opslagplaatsen voor corrosieve producten (GHS 05) met een opslagcapaciteit van 69,389 ton (vermindering met 14,41 ton) (rubriek 17.3.4.2°a) – klasse 2);
- opslagplaatsen voor schadelijke producten (GHS 07) met een opslagcapaciteit van 7,5 ton (vermindering met 29,716 ton) (rubriek 17.3.6.1°a) – klasse 3);
- opslagplaatsen voor producten die gezondheidsschadelijk zijn op lange termijn (GHS 08) met een opslagcapaciteit van 0,583 ton (vermindering met 25,096 ton) (rubriek 17.3.7.1°a) – klasse 3);
- opslagplaatsen voor producten die schadelijk zijn voor het aquatisch milieu (GHS 09) met een opslagcapaciteit van 11,237 ton (vermindering met 22,556 ton) (rubriek 17.3.8.2° - klasse 2);

hernieuwing en uitbreiding:

- opslag van brandbare vloeistoffen met een totale opslagcapaciteit van 32.924 l (rubriek 6.4.1° - klasse 3);
- 12 statische transformatoren met respectievelijke vermogens van 2 x 1.000 kVA, 800 kVA, 400 kVA, 3 x 150 kVA, 2 x 125 kVA en 2 x 100 kVA (uit dienstname van 1 transfo van 100 kVA en 2 nieuwe transfo's van 125 kVA en 1.000 kVA respectievelijk) (rubriek 12.2.1 – klasse 3);
- 8 statische transformatoren met respectievelijke vermogens van 325 MVA, 154 MVA, 15 MVA, 8 MVA, 2,6 MVA, 2,1 MVA, 2 MVA en 1,6 MVA (uitbreiding met 1 transfo van 8.000 kVA) (rubriek 12.2.2° – klasse 2);
- 7 luchtcompressoren met een gezamenlijk geïnstalleerde drijfkracht van 72 kW en een airco-installatie en koelgroepen met een gezamenlijke drijfkracht van 173 kW,



- resultierend in een totale geïnstalleerde drijfkracht van 245 kW (uitbreiding met 15 kW) (rubriek 16.3.1.2° – klasse 2);
- een werkplaats voor metaalbewerking, uitgerust met diverse metaalbewerking machines aangedreven door elektromotoren met een gezamenlijk vermogen van ca. 177 kW (uitbreiding met 57 kW) (rubriek 29.5.2.1°a) – klasse 3);
 - twee ontvettingsbakken voor metalen stukken met een totale inhoud van maximaal 400 l (uitbreiding met een extra ontvettingsbad van 200 l) (rubriek 29.5.7.1°a) – klasse 3);
 - 3 warmtewisselaars (1.020 l, 300 l en 201 l) met een gezamenlijk waterinhoud van ca. 1.521 l (uitbreiding met 411 l door actualisatie van het inhoud van de kleine warmtewisselaar en 1 nieuwe warmtewisselaar) (rubriek 37.4.1 – klasse 3);
 - het stoken in installaties, inclusief stationaire motoren en gasturbines, met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van meer dan 5.000 kW [een hulpstoomgenerator (vaporaxketel 2.000 l) met een vermogen van 5.233 kWth, 2 stookinstallaties voor de aardgasopwarming (ontspanningsstation) met een vermogen van elk 2.150 kWth, 2 warmwaterketels van elk 63 kWth, 1 verwarmingsketel van 577 kWth, 5 luchtverwarmers (3x 64,4 kWth, 2 x 34,9 kWth) verwarming soc. gebouw van 723 kWth en 5 mobiele warmteblazer op gasolie (5 x 408 kWth)] (uitbreiding met 2.474 kW door actualisatie / toevoeging toestellen) (rubriek 43.1.3° - klasse 1);
 - het stoken in installaties, inclusief stationaire motoren en gasturbines, met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 50 MW of meer: [een hulpstoomgenerator (vaporaxketel 2.000 l) met een vermogen van 5.233 kWth, 2 stookinstallaties voor de aardgasopwarming (ontspanningsstation) met een vermogen van elk 2.150 kWth, 2 warmwaterketels van elk 63 kWth, 1 verwarmingsketel van 577 kWth en 5 luchtverwarmers (3x 64,4 kWth, 2 x 34,9 kWth), een gasturbine met een nominaal thermisch vermogen van 690 MWth., verwarming soc. gebouw van 723 kWth en 5 mobiele warmteblazers op gasolie (5 x 408 kWth)] (rubriek 43.3.2° - klasse 1);
 - installaties voor het verbranden van brandstof met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van meer dan 20 MW, met uitzondering van installaties voor het verbranden van gevaarlijke afvalstoffen of huishoudelijk afval: een hulpstoomgenerator (vaporaxketel 2.000 l) met een vermogen van 5.233 kWth, 2 stookinstallaties voor de aardgasopwarming (ontspanningsstation) met een vermogen van elk 2.150 kWth, 2 warmwaterketels van elk 63 kWth, 1 verwarmingsketel van 577 kWth en 5 luchtverwarmers (3x 64,4 kWth, 2 x 34,9 kWth), een gasturbine met een nominaal thermisch vermogen van 690 MWth, verwarming soc. gebouw van 723 kWth en 5 mobiele warmteblazer op gasolie (5 x 408 kWth) en 3 noodgroepen met een vermogen van respectievelijk 180 kW, 300 kW en 600 kW, aangedreven door dieselmotoren met een nominaal vermogen van respectievelijk 600 kWth, 1000 kWth en 2000 kWth (rubriek 43.3 – klasse 1).

nieuw:

- een opslag van overige brandgevaarlijke producten met een opslaghoeveelheid van 142,7 kg (rubriek 17.3.2.3.1°a) – klasse 3);
- een opslag van 1.377 kg gevaarlijke producten in kleinverpakkingen (rubriek 17.4 – klasse 3);

niet langer van toepassing:

- stalplaatsen voor 10 bedrijfsvoertuigen en aanhangwagens (rubriek 15.1.1 – klasse 3);
- opslag van 250 kg brandbare vloeistoffen met een vlammpunt van cat. 3 (rubriek 17.3.2.1.2.1° - klasse 3);
- ontvlambare vloeistoffen van gevarencategorie 1 en 2 met een gezamenlijke opslagcapaciteit van 165 kg (rubriek 17.3.2.2.1° - klasse 3);
- opslag van 91 kg corrosieve producten (GHS 06) (rubriek 17.03.5.1°a) – klasse 3);
- een 20-tal persluchthouders met een waterinhoudsvermogen van 70 l tot 10.000 l met een totaal waterinhoudsvermogen van 37.234 l (rubriek 16.8.3° - klasse 1).



5. Historiek

De basisvergunning van de energiecentrale dateert van 4 februari 1999 en werd verleend aan Electrabel nv voor een stoom-en gasturbine. In 2009 werd de centrale overgenomen door de Duitse groep E.On, eerst onder de naam Langerlo Vilvoorde, later gewijzigd tot E.On Generation Belgium.

Sinds 1 januari 2016 werden de activiteiten van E.On Generation Belgium die betrekking hebben op fossiele brandstoffen afgesplitst op naam van Uniper Generation Belgium nv. Eind juni 2017 werd de vestiging overgenomen (aandelenoverdracht) door de EM Generation Brussels nv.

Volgende milieuvergunningen zijn relevant:

bevoegde overheid referentie besluit startdatum einddatum	omschrijving
Deputatie D/PMVC/98114/23104 4 februari 1999 4 februari 2019	het oprichten en exploiteren van een nieuwe elektriciteitscentrale (STEG ter vervanging van de oude kolencentrale),omvattende: -een gasturbine met een nominaal thermisch vermogen van 686 MW en bijhorende alternator met een vermogen van 253 MVA; -een stoomturbine met een nominaal vermogen van 142 MW en bijhorende alternator met een vermogen van 168 MVA; -een recuperatieketel, bestaande uit oververhitter, heroververhitter, verdamper, economiser en voorverwarmer; -een stoomgenerator (vaporaxketel) met een vermogen van 5.233 kW; -vier dieselgroepen met een respectievelijk vermogen van 55 kW 180 kW, 240 kW en 500 kW; -38 statische transformatoren met respectievelijke vermogens van 325 MVA, 3 x 185 MVA, 3 x167 MVA, 154 MVA, 70 MVA, 15 MVA, 2,6 MVA, 2,1 MVA, 2 MVA, 1,6 MVA, 1,25 MVA, 1 MVA, 880 kVA, 3 x 800 kVA, 2 x 500 kVA, 4 x 400 kVA, 350 kVA, 2 x 160 kVA, 5 x 150 kVA, 100 kVA, 75 kVA, 50 kVA en 8 kVA; -22 stationaire batterijen met een gezamenlijk vermogen van 1.100.000 Ah.V -Vaste inrichtingen voor het laden van accumulatoren met een gezamenlijk genstalleerd vermogen van meer dan 5 kW -een aardgasontspanningsstation met een debiet van ca. 60.000 Nm³/h; -een 13 luchtcompressoren met een gezamenlijk gelinstalleerd vermogen van ca. 1.100 kW; -diverse opslagplaatsen voor samengeperste, vloeibaar gemaakte of in oplossing gehouden gassen in vervoerbare recipiënten (1.600 l acetyleen, 640 l argon, 2.200 l zuurstof, 2.800 l stikstof, 2.800 l koolzuuranhydride, 1.800 l propaan, 2.200 l butaan, 4.200 l waterstof) -een opslagplaats voor vloeibaar gemaakte zuurstof in een cryogene houder met een waterinhoudsvermogen van 12.000 l; -een opslagplaats voor vloeibaar gemaakte stikstof in een cryogene houder met een waterinhoudsvermogen van 4.000 l; -een opslagplaats voor vloeibaar gemaakt koolzuuranhydride in een drukhouder met een waterinhoudsvermogen van 4.270 l; -een 25-tal persluchthouders met waterinhoudsvermogens van 154 l tot 10.000 l; -een opslagplaats voor 35.000 l zoutzuur, 30.000 l natriumhydroxide, 18.000 l natriumhypochloriet, 500 l ammonia, 500 l hydrazine en 500 l zwavelzuur in bovengrondse houders; -opslagplaatsen voor smeeroliën in vaten en bussen met een gezamenlijk inhoudsvermogen van ca.40.000 l;



	-opslagplaatsen voor solventen (ontvlambare en gehalogeneerde) onderhoudsprodukten, e.d. in vaten en bussen met een gezamenlijk inhoudsvermogen van ca. 10.000 l; -opslagplaatsen voor 6.000 l stookolie en 1.500 l gasolie in bovengrondse houders; -drie laboratoria; -een werkplaats voor metaalbewerking, uitgerust met diverse metaalbewerkingsmachines aangedreven door elektromotoren met een gezamenlijk vermogen van ca. 120 kW; -twee ontvettingsbakken voor metalen stukken met een gezamenlijk inhoudsvermogen van maximaal 1.000 l; -het lozen van koelwater in de Kom van Vilvoorde met een maximaal debiet van 5.325 m³/h; -het lozen van bedrijfsafvalwater in de Zenne met een maximaal debiet van respectievelijk 12,5 m³/h, 180 m³/dag en 28.800 m³/jaar; -het lozen van huishoudelijk afvalwater via een biologische zuiveringsinstallatie in de Zenne met een maximaal debiet van respectievelijk 7 m³/dag en 1.500 m³/jaar;
deputatie D/MLD/05H16/04354 15 december 2005 4 februari 2019	Aktename "mededeling kleine verandering" betreffende: -de uitbreiding van de verbrandingsinrichtingen met warmwaterketels 10,126 MWth), verwarming (0,85 MWth), en 2 ketels gasopwarming (elk 2,3 MWth); -de bevestiging van de vergunning wat betreft de CO₂-emissies afkomstig van verbrandingsinstallaties (inclusief motoren) met een totaal thermisch vermogen van meer dan 700 MW, meer bepaald afkomstig van een gasturbine 1686 MWth), een hulpketel 15,233 MWth), 3 noodgroepen (resp. 2 MWth, 1 MWth en 0,6 MWth), warmwaterketels 10,126 MWth), verwarming (0,85 MWth), en 2 ketels gasopwarming (elk 2,3 MWth);
minister MB/VER/2005/E07 28 februari 2005 -	toewijzing van in totaal 2.551.555 emissierechten voor de handelsperiode 2005-2007 voor de BKG-inrichting "Electrabel – Centrale Vilvoorde"
Deputatie D/PMVC/06G04/06804 7 december 2006 4 februari 2019	Verandering van de milieuvergunning door wijziging en uitbreiding
deputatie D/OVR/09I22/13778 26 oktober 2009 4 februari 2019	Overname van Electrabel door de NV Langerlo-Vilvoorde, nu gekend als E.On Generation Belgium
deputatie D/MLD/14H07/22034 4 september 2014 4 februari 2019	Aktename "mededeling kleine verandering" betreffende: wijziging van de methode voor de productie van elektriciteit van de STEG-centrale naar louter gebruik van de gasturbine (open-cyclus) omwille van de vereiste van flexibiliteit in noodsituaties, omvattende: -de plaatsing van een nieuwe schouw bestemd tegen de hoge temperatuur van de afgassen van de gasturbine; -de verplaatsing van een dieselgenerator omwille van de plaatsing van een metalen potenstructuur voor de schouw;
Minister AMV/00013721/1011 5 juni 2015 4 februari 2019	Afwijking van artikel 5.43.3.25§3 van Vlarem II



6. Openbaar onderzoek

Naar aanleiding van het openbaar onderzoek georganiseerd door de gemeente Vilvoorde en de gemeente Grimbergen werden geen bezwaarschriften ontvangen. Wel werd tijdens het openbaar onderzoek georganiseerd door de gemeente Grimbergen een opmerking ingediend door Elia Asset dat rekening gehouden moet worden met de veiligheidsvoorschriften van toepassing in de nabijheid van bovengrondse hoogspanningslijnen. Het college van burgemeester en schepenen van de gemeente Grimbergen heeft deze opmerking in aanmerking genomen.

7. Adviezen

Volgende instanties werden om advies verzocht en verleenden volgende adviezen:

Adviesinstantie	Datum ontvangst	Advies
Departement Omgeving – AGOP milieu	15 mei 2018	gunstig onder voorwaarden
Vlaams Energieagentschap	10 april 2018	gunstig
Gemeente Vilvoorde	7 mei 2018	gedeeltelijk gunstig
Gemeente Grimbergen	7 mei 2018	gunstig onder voorwaarden
Vlaamse Milieumaatschappij	9 mei 2018	gunstig onder voorwaarden
Departement Omgeving – afdeling energie, klimaat en groene economie	/	geacht gunstig
Agentschap voor Natuur en Bos	30 maart 2018	gunstig
BIM (Brussels Gewest)	/	geacht gunstig

De adviezen werden besproken tijdens de vergadering POVC en deels in aanmerking genomen.

8. Project-MER

De aanvraag heeft betrekking op een project vermeld in bijlage I van het besluit van de Vlaamse regering van 10 december 2004 houdende vaststelling van de categorieën van projecten, onderworpen aan milieueffectenrapportage, met name rubriek 2a: Thermische centrales en andere verbrandingsinstallaties met een warmtevermogen van ten minste 300 MW.

In het project-MER werden de milieueffecten geëvalueerd voor de geplande situatie, wat in essentie neerkomt op een bestending van de vergunde situatie waarbij de centrale in verschillende configuraties met daaraan gekoppelde werkingsregimes uitgebaat kan worden. De afdeling GOP heeft het milieueffectenrapport definitief goedgekeurd op 7 november 2017. Dit rapport werd integraal bij de omgevingsvergunningsaanvraag gevoegd.

9. Horen

Gehoord in de vergadering van 5 juni 2018:

Naam	Partij	Hoedanigheid
Tom Pashuysen	aanvrager	studiebureau
Katleen Debelder	aanvrager	aanvrager
Wilmot Guy	aanvrager	aanvrager

Verslag van de hoorzitting tijdens de vergadering POVC

Het ongunstig advies van de gemeente Grimbergen inzake de gewenste bijstelling van een sectorale voorwaarde van Vlarem II berust op een misverstand. De minister en niet de deputatie is bevoegd om te beslissen over de gevraagde bijstelling inzake het installeren van toestellen voor het meten van immissies van SO₂ en NO₂. Hiervoor werd een apart dossier (dossiernummer OMV/2017010631) ingediend bij de minister die op 31 mei 2018 de gevraagde bijstelling voorwaardelijk inwilligde. Het mogen afwijken van de betreffende sectorale



voorwaarde is gekoppeld aan het aantal draaiuren dat geëxploiteerd wordt. Bij volcontinue productie kan niet afgeweken worden van de sectorale voorwaarde.

In 2014 werd de centrale gesloten. De centrale werd omgebouwd van volwaardige STEG naar de configuratie met enkel gebruik van de gasturbine om te kunnen voldoen aan piekproductie in het kader van deelname aan de strategische reserve. De kans om opnieuw opgeroepen te worden tot de strategische reserve is onzeker, wat economische onzekerheid met zich meebrengt. Men wil in deze periode dan ook elke vorm van onnodige kosten vermijden. Door een op komst zijnde subsidieregeling lijkt het mogelijk vanaf 2020 terug in de energiemarkt te stappen. Eigenlijk liggen de rendementen te laag bij het enkel laten draaien van de gasturbine. Er is dan ook een duidelijke ambitie om op termijn (wellicht na 2025) terug naar een volcontinu regime over te schakelen en elektriciteit te leveren wanneer er schaarste is op de energiemarkt (zoals bij pieken van te weinig zon of wind). Momenteel wordt ook de mogelijkheid onderzocht tot het plaatsen van een bijkomende centrale in Vilvoorde. Deze nieuwe centrale zou de nucleaire 'gap' kunnen vullen.

10. Advies POVC

De POVC bracht op 5 juni 2018 unaniem volgend advies uit:

De aanvraag gunstig te adviseren, om volgende redenen:

- de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplannen en –projecten heeft het milieueffectenrapport definitief goedgekeurd op 7 november 2017;
- uit de GPBV toetsingen kan afgeleid worden dat de exploitatie conform de relevante BBT-conclusies wordt uitgebaat. De exploitatie stemt hiermee overeen met de vereisten in de bepalingen van de Richtlijn inzake Industriële Emissies (geïntegreerde preventie en bestrijding van verontreiniging) 2010/75/EU van 24 november 2010);
- globaal kan gesteld worden dat de risico's voor de externen veiligheid, de hinder, de effecten op het leefmilieu, op de wateren, op de natuur en op de mens buiten de inrichting veroorzaakt door de gevraagde exploitatie bij naleving van de opgelegde exploitatievoorwaarden tot een aanvaardbaar niveau kunnen beperkt worden.

11. Bespreking

De deputatie neemt kennis van het eensluidend verslag van de provinciale omgevingsvergunningscommissie van 5 juni 2018 met kenmerk: 2018-0062-AGPP-OND-01-Advies POVC.

a) Planologisch

Het goed maakt geen deel uit van een niet vervallen verkaveling en is niet gelegen binnen de grenzen van een goedgekeurd bijzonder plan van aanleg of een gemeentelijk of provinciaal ruimtelijk uitvoeringsplan.

Volgens het gewestplan Halle-Vilvoorde-Asse is het project gelegen in industriegebied. Artikel 7 van het KB van 28 december 1972 betreffende de inrichting en de toepassing van de ontwerp-gewestplannen en de gewestplannen is van kracht. De voorliggende aanvraag is in overeenstemming met de planologische bestemmingsvoorschriften van het industriegebied.

b) GPBV

De elektriciteitscentrale is een GPBV installatie omwille van de stookinstallaties (> 50 MW). Er wordt afgetoetst aan volgende BBT/BREF studies:

- BBT-studie 'stookinstallaties en stationaire motoren (grote) (2002) en Europese BREF voor 'Lange combustion plants' (2006 en 2017);
- Europese BREF voor 'Industrial cooling systems' (2001).

De aftoetsingen aan deze BBT/BREF's zijn integraal bij de aanvraag gevoegd.

Een aparte toetsing aan de bepalingen van de BBT-studie 'stoom (energiebesparing in stoomnetwerken)' (2008) werd niet weerhouden vermits dit geen BBT-studie in de strikte zin van het woord betreft. Het gaat eerder om een studie ter voorbereiding van aanlevering van info door VITO aan de Technical Working Group als basismateriaal voor de Europese BREF voor



'energy efficiency' (2009). Een aparte toetsing aan deze BREF werd evenmin weerhouden vermits deze BREF geen specifieke informatie bevat over processen en activiteiten in sectoren die onder andere BREF-documenten vallen en geen sectorspecifieke BBT vaststelt.

De BBT-studie 'Legionellabeheersing' (2007) wordt in het kader van voorliggend project niet relevant geacht omdat deze studie zich voornamelijk richt op preventie van Legionella bij sanitaire systemen in zorginstellingen, hotels, onderwijsinstellingen, inrichtingen voor jeugdtoerisme en sportinstellingen. Het legionellabesluit is wel van toepassing op een aantal aanwezige installaties, in het bijzonder op de atmosferische koeltoren. Een bespreking van het legionellabeheersplan werd opgenomen in het MER (zie ook verder bij punt f veiligheid).

Uit deze toetsingen kan afgeleid worden dat de exploitatie conform de relevante BBT-conclusies wordt uitgebaut. De exploitatie stemt hiermee overeen met de vereisten in de bepalingen van de Richtlijn inzake Industriële Emissies (geïntegreerde preventie en bestrijding van verontreiniging) 2010/75/EU van 24 november 2010.

c) Lucht

Relevant voor het aspect lucht zijn de gasturbine, de hulpstroomgenerator en de andere stookinstallaties, met een totaal nominaal thermisch vermogen van 704 MW. De gasturbine (690 MW) is verantwoordelijk voor 99% van het thermisch vermogen.

Gelet op de aard van het project (uitbating aardgasgestookte elektriciteitscentrale) en de huidige luchtkwaliteit binnen het studiegebied, werden de parameters NO_x (uitgedrukt als NO_2), CO en verzurende en vermestende deposities geselecteerd als potentieel belangrijke pollutanten. Voor deze parameters werden dispersiemodellerings uitgevoerd voor een studiegebied van 30 km x 30 km met de schouw van de gasturbine als centrum. Het betreft immers geleide emissies van NO_x en CO. Hierbij werd rekening gehouden met de emissies die op basis van de emissiegrenswaarden (zijnde de theoretisch maximaal toegelaten waarden) begroot werden voor zowel de geplande situatie bij volcontinue als bij piekproductie.

Voor de bespreking van de impact op verzurende en vermestende deposities wordt verwezen naar punt d) natuurtoets.

Voor wat betreft de parameter NO_x worden de berekende jaargemiddelde immissiebijdragen voor het gehele studiegebied als verwaarloosbaar beoordeeld, zowel bij volcontinue als bij piekproductie. De immissiebijdragen wat betreft de hogere percentielwaarden (hoogst kortstondige bijdragen op jaarbasis) worden bij volcontinue productie als verwaarloosbaar tot beperkt negatief beoordeeld en bij piekproductie als verwaarloosbaar. Voor wat betreft de parameter CO worden de berekende immissiebijdragen voor het gehele studiegebied beoordeeld als verwaarloosbaar, zowel bij volcontinue als bij piekproductie. De geplande situatie bij stilstand is heel gelijkaardig als bij het scenario piekproductie, uiteraard met een aanzienlijk lager aantal werkingsuren (enkel jaarlijks testdraaien van de gasturbine). Op basis van deze beoordelingen worden geen milderende maatregelen noodzakelijk geacht.

In de omgeving van het bedrijf beschikt de VMM over metingen van de jaargemiddelde NO_2 en CO concentratie. In 2014, 2015 en 2016 bedroeg de gemiddelde concentratie hier voor NO_2 29 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ en voor CO 0,25 mg/m^3 . Deze waarden zijn verhoogd ten opzichte van het landelijk gemiddelde in Vlaanderen. De Europese grenswaarden worden wel nog gerespecteerd.

Gelet op de luchtkwaliteit in de omgeving van het bedrijf en de verwaarloosbare immissiebijdrages van de gasturbine in beide exploitatiescenario's, kan de gevraagde emissie als verenigbaar beschouwd worden met de kwaliteit van de omgevingslucht.

De exploitatie beschikt over een door het departement Omgeving afdeling Energie, Klimaat en Groene Economie goedgekeurd monitoringplan wat de verhandelbare emissierechten voor het jaar 2018.

EM Generation Brussels wenst af te wijken van de sectorale bepalingen inzake het installeren van toestellen voor het meten van immissies van SO_2 en NO_2 (Vlaam II Art. 5.43.4.3). Deze sectorale voorwaarde omvat niet de bepaling 'tenzij anders vermeld in de



omgevingsvergunning' zodat enkel de minister bevoegd is om over de vraag tot afwijking te oordelen. Een vraag tot bijstelling van deze voorwaarde werd door EM Generation Brussels ingediend bij de minister (dossiernummer OMV/2017010631) die op 31 mei 2018 de gevraagde bijstelling voorwaardelijk inwilligde. Het mogen afwijken van de betreffende sectorale voorwaarde is gekoppeld aan het aantal draaiuren dat geëxploiteerd wordt. Bij volcontinue productie kan niet afgeweken worden van de sectorale voorwaarde.

d) Natuurtoets

De meest nabije speciale beschermingszone in de omgeving van de inrichting is gelegen op ongeveer 940 m: 'Bossen van het zuidoosten van de Zandleemstreek', BE2300044. Het SBZ-deelgebied maakt ook deel uit van het Vlaams Ecologisch Netwerk 'De Dorent', gebied nr. 523.

In het kader van het MER werden de vermestende en verzurende deposities berekend bij de discipline lucht. De effecten op vlak van fauna en flora werden besproken bij de discipline biodiversiteit. Op basis van deze berekeningen kon gesteld worden dat de mogelijke effecten door verzuring en vermessing binnen de meest nabijgelegen SBZ zeer beperkt blijven in de geplande situatie. In de meeste gevallen is de bijdrage zelfs kleiner dan 1% van de kritische depositiewaarden van de aanwezige habitats. Ter hoogte van het gebied Dorent-Nelebroek komt de bijdrage verzuring bij volcontinue productie overeen met een bijdrage van 1,7% van de toetsingswaarde van het meest kwetsbare habitattype. De bijdrage vermessing is kleiner dan 1% van de toetsingswaarde. Bij piekproductie zijn de berekende bijdragen verzuring en vermessing nog lager en altijd kleiner dan 1% van de toetsingswaarden. Voor wat betreft de zoekzones (percelen waar de instandhoudingsdoelstellingen van een habitattype gerealiseerd kunnen worden) binnen de aangeduide habitatrichtlijngebieden zijn de resultaten van verzuring en vermessing vergelijkbaar. De contouren voor verzuring en vermessing waarbuiten geen betekenisvolle effecten te verwachten zijn, reiken niet tot aan de habitatrichtlijngebieden.

Uit het onderzoek gevoerd in het kader van het MER kon besloten worden dat de effecten door verzuring en vermessing in de geplande toestand niet significant zijn voor de habitats en zoekzones ter hoogte van de beschermde habitatrichtlijngebieden in de omgeving. Doordat alle berekende bijdragen lager zijn dan 3% van de toetsingswaarden van de aanwezige vegetaties gelegen buiten habitatrichtlijngebied, zijn ook de effecten ten aanzien van de beschermde VEN-gebieden als verwaarloosbaar te beschouwen. Globaal kan gesteld worden dat de bestaande natuurwaarden niet geschaad worden door de exploitatie.

e) Energie

Door EM Generation Brussels wordt op de site in Vilvoorde in hoofdzaak aardgas verbruikt voor het opwekken van elektriciteit die vervolgens op het net wordt gezet. Ook wordt elektriciteit verbruikt voor het aandrijven van procesinstallaties en ondersteunende activiteiten. Tenslotte wordt een heel beperkte hoeveelheid gasolie verbruikt voor intern transport, bij het testen van de noodgeneratoren en voor de verwarming van de productiegebouwen in de wintermaanden. Het verbruik in piekproductie bedraagt in het totaal 2,12 PJ en in volcontinue werking 16,51 PJ, waardoor de exploitatie een energie-intensieve inrichting is.

EM Generation Brussels beschikt voor haar vestiging in Vilvoorde over een conform verklaard energieplan (actualisatie energieplan 2009), waarvan de geldigheid loopt tot 9 februari 2022. De voorgestelde maatregelen werden inmiddels getroffen:

- vervangen van de ramen door dubbele beglazing;
- vervangen van oude ketels door condensatieketels;
- timer op verlichting werkhuis en parking;
- isolatie van het dak van het werkhuis;
- samenzetten van personeel;
- uitschakelen pomp gesloten koelwaterkring;
- overschakelen van hoofdtransfo naar hulptransfo;
- voorverwarming osmosewater.

De veranderingen die worden aangevraagd ten opzichte van de vergunde toestand hebben een jaarlijks primair energiegebruik kleiner van 10 TJ tot gevolg en worden als niet relevant voor het energiegebruik beschouwd. Het was bijgevolg niet vereist een energiestudie bij de vergunningsaanvraag te voegen.



f) Veiligheid

Verschillende preventieve maatregelen worden genomen om gevaar voor de mens en leefmilieu maximaal te beperken:

- alle relevante installaties zijn onderworpen aan een preventief onderhoud, waardoor de goede staat wordt gegarandeerd (zowel toestellen als opslag in vaste houders);
- de site is voorzien van verschillende blusmiddelen (hydranten, blusapparaten en haspels) die regelmatig worden nagekeken en onderworpen aan een jaarlijkse controle;
- de site beschikt over branddetectie- en melders onderworpen aan een jaarlijkse controle;
- er is een brandweerkluiskloos zodat de inrichting altijd toegankelijk is voor de brandweer;
- het personeel krijgt op regelmatige basis opleiding met betrekking tot brandpreventie.

Naar aanleiding van de overschakeling op piekproductie (2014) werd een advies gevraagd aan de brandweer die toen ter plaatse is geweest. De exploitant meldt bij plaatsbezoek door AGOP-milieu dat er geen opmerkingen waren, maar dat geen verslag werd opgemaakt. Aangezien de aanvraag een hernieuwing van de vergunning betreft, dient een geactualiseerd brandpreventieverslag binnen een termijn van een jaar na datum van vergunningverlening bezorgd te worden aan de deputatie, de afdeling GOP-milieu en de afdeling Handhaving. Het brandweerverslag dient ter beschikking gehouden te worden op de inrichting. De exploitant moet tegemoet komen aan alle eventuele opmerkingen die in het geactualiseerd brandweerverslag vermeld worden.

EM Generation beschikt ook over een legionellabeheersplan met een oplist van legionellagevoelige installaties, een frequentie voor staalname en een actiegrens waarboven correctieve maatregelen vereist zijn. Wat betreft potentiële effecten naar de omgeving toe zijn de koelkringen met koeltoren de meest relevante legionellagevoelige installaties omwille van het groot invloedgebied. Als preventieve maatregel wordt standaard een injectie van het koelwater met biocides voorzien, met de mogelijkheid om biocides te doseren volgens een interne procedure. In het algemeen wordt ook preventief onderhoud uitgevoerd op alle installaties, inclusief de koelkringen en de koeltoren. Onder controlemaatregelen vallen de temperatuuropvolging van het koelwater en frequente staalnames volgens een interne procedure, visuele inspecties en curatief technisch onderhoud waar nodig. Door de preventieve en controlemaatregelen die genomen worden om het risico op vorming en verspreiding van legionella maximaal te beperken, wordt het risico op verspreiding van legionella buiten de site maximaal beperkt.

g) Watertoets en hemelwaterbeheer

Hoofdstuk III, afdeling I, artikel 8 van het decreet van 18 juli 2003 betreffende het algemeen waterbeleid legt bepaalde verplichtingen op, die de watertoets worden genoemd. Art. 8§5 stelt dat de watertoets verplicht is bij de omgevingsvergunning voor de exploitatie van ingedeelde inrichtingen of activiteiten van een project, vermeld in artikel 5, 1°, c), van het decreet van 25 april 2014 betreffende de omgevingsvergunning wanneer dat relevant is, gelet op het voorwerp van de vergunningsaanvraag. Deze watertoets houdt in dat de eventuele schadelijke effecten van het innemen van ruimte ten koste van de watersystemen worden ingeschat. Het project is niet gelegen in overstromingsgevoelig gebied. De voorliggende aanvraag voorziet ook niet in uitbreidingen aan de bebouwing of verharding, zodat er geen ruimte wordt ingenomen en de kwantitatieve toestand van de waterhuishouding (hemelwater en grondwater) ongewijzigd blijft.

Het niet-verontreinigd hemelwater dat op de aanwezige verharde grondoppervlakten (ongeveer 46.000 m²) en daken (23.300 m²) valt, wordt opgevangen en integraal geloosd op de Zenne via twee lozingspunten.

In het MER werd de mogelijke opvang en gebruik van hemelwater in de omgekeerde osmose-installatie (RO-installatie) onderzocht. Hemelwater afkomstig van verhardingen op maaiveldniveau moet volgens de exploitant als laagwaardig in kwaliteit beschouwd worden onder andere door de aanwezigheid van zand en zwevende stoffen. In dit specifiek geval zou inzet van dit hemelwater in de RO-installatie een bijkomende zuiveringsstap vereisen, wat economisch niet haalbaar wordt geacht. Er wordt verwacht dat ongeveer 11.740 m³/jaar hemelwater afkomstig van de daken opgevangen zou kunnen worden voor hergebruik wat overeenkomt met ongeveer 40% van de geraamde jaarlijkse input van de RO-installatie in het scenario met volcontinue productie. Hiervoor zou wel een opvangreservoir voorzien moeten



worden van ongeveer 950 m³. Gelet op het relatief beperkt aandeel leidingwaterverbruik dat door deze ingreep vermeden kan worden, wordt het plaatsen van een dergelijke opvang bedrijfseconomisch niet haalbaar geacht. Indien slechts een gedeelte van de daken zou worden aangesloten op de opvang, zal het opvangvolume lager liggen, maar ook het gedeelte leidingwater dat zou vervangen worden door hemelwater zodat ook in dit geval het gebruik van hemelwater voor voeding van de RO-installatie bedrijfseconomisch niet haalbaar wordt geacht.

Bij infrastructuurwerken op de site dient de exploitant een voldoende gedimensioneerde hemelwaterput aan te leggen en het opvangen hemelwater te gebruiken voor sanitaire doeleinden.

h) Afvalwater

De centrale is gelegen in individueel te optimaliseren buitengebied, wat betekent dat er ter hoogte van de exploitatie geen openbare riolering aanwezig is en deze ook niet voorzien zal worden in de nabije toekomst. Het bedrijfsterrein grenst aan de ene zijde aan de Zenne en aan de andere zijde aan het kanaal Brussel-Rupel/Schelde.

Het huishoudelijk afvalwater is afkomstig van de sanitaire installaties en het reinigen van de kantoren. Dit huishoudelijk afvalwater wordt behandeld in een individuele behandelingsunit (IBA) voor het geloosd wordt in de Zenne. Het maximum geloosde debiet bedraagt 1 m³/u, 9 m³/d en 2.100 m³/j.

Sinds 2012 zijn alle aanwezige koelwaterkringen gesloten circuits. Dit wil zeggen dat het koelwater wordt afgevoerd naar de koeltoren en opnieuw wordt afgenomen van het opvangbassin onderaan de koeltoren. De water-stoomkringloop van de recuperatieketel wordt gevoed door kanaalwater en spui van de recuperatieketel.

Onder volcontinue werking van de STEG-installatie ('closed cycle' configuratie) wordt er geen opgewarmd koelwater geloosd. Wel wordt niet-opgewarmd koelwater afkomstig van de ejectors geloosd met een maximum debiet van 410 m³/u. De mogelijkheid is ook voorzien om in uitzonderlijke omstandigheden opgewarmd koelwater met een temperatuur van maximaal 28°C vanuit het opvangbassin onder de koeltoren te lozen in het insteeddok. Het geloosde maximum debiet bedraagt in dit geval 730 m³/u.

In de 'open-cycle' configuratie is de recuperatieketel niet in werking waardoor de lozing van niet opgewarmd koelwater via de ejectors wegvalt en dus ook de belangrijkste behoefte aan koelwater wegvalt. De lozing van opgewarmd koelwater kan variëren in functie van de aaneensluitende werkingsduur van de gasturbine. Er wordt ook met een maximum debiet van 730 m³/u in uitzonderlijke omstandigheden rekening gehouden.

Samengevat wordt het koelwater met een maximum debiet van 730 m³/u, 17.520 m³/d en 6.394.800 m³/j geloosd in het insteeddok (LP insteeddok) dat in verbinding staat met het kanaal Brussel-Schelde/Rupel.

Uit het bijgevoegde MER blijkt dat de worstcase thermische impact (max. lozingsdebiet 730 m³/u, max. T 28°C en 10P-debiet oppervlaktewater) 0,7°C bedraagt, wat een beperkt negatieve thermische impact betekent. De lozing van opgewarmd koelwater doet zich echter slechts in uitzonderlijke gevallen voor zoals bijvoorbeeld bij hittegolven.

De hydraulische impact bij volcontinue productie kan als beperkt negatief beoordeeld worden. Het zeekanaal Brussel-Schelde/Rupel blijkt een bufferrol te spelen waarbij stroomopwaarts Brussel water van de Zenne in het kanaal overstort terwijl ter hoogte van het insteeddok water uit het kanaal terug overstort in de Zenne. Bijgevolg is er geen betekenisvolle wijziging in het afvoergedrag van de Zenne. In de situatie bij stilstand is er geen onttrekking en lozing van koelwater en dus ook geen sprake van hydraulische impact op het insteeddok.



Het bedrijfsafvalwater bestaat uit:

- concentraatwater van de omgekeerde osmose-installatie voor de productie van gedemineraliseerd water;
 - regeneratiewater van de omgekeerde osmose-installatie (50 m³/regeneratie);
 - regeneratiewater van de waterverzachter (200 m³/productiecyclus);
 - spui van de gesloten water-stroomkringloop dat niet hergebruikt wordt (550 m³/maand).
- Samen met dit bedrijfsafvalwater wordt ook het insijpelend grondwater uit de kelderverdieping naar de waterzuivering geleid en behandeld voor het samen geloosd wordt.

Het lozingsdebiet bedrijfsafvalwater is uiteraard sterk afhankelijk van het werkingsregime van de centrale. Zo werd 22.649 m³ geloosd in 2009 (volcontinue werking) terwijl het lozingsdebiet 2.847 m³ bedroeg in 2016 ('standby' in afwachting van piekproductie). Aangezien de exploitant vergund wil blijven voor alle mogelijke exploitatiescenario's, wordt de hernieuwing gevraagd voor een maximum debiet van 15 m³/u, 360 m³/d en 27.000 m³/j lozing van het effluent van de waterzuivering in de Zenne.

Het bedrijfsafvalwater wordt behandeld in de eigen waterzuiveringsinstallatie bestaande uit een decantatiebekken waarbij de zwevende stoffen kunnen bezinken en een neutralisatiebekken waar een pH correctie wordt uitgevoerd.

Om de kwaliteit van het geloosde bedrijfsafvalwater te evalueren werd gebruik gemaakt van de beschikbare gegevens afkomstig van het meetnet bedrijven van de VMM en bijkomende metingen uitgevoerd door de exploitant. Het bedrijfsafvalwater dient te voldoen aan de algemene voorwaarden voor het lozen in oppervlaktewater. Op basis van de analyses bedrijfsafvalwater wenst de exploitant volgende bijzondere lozingsnormen te bekomen:

parameter	max gemeten door VMM 2014-2017 (mg/l)	max gemeten door exploitant – resultaten MER (mg/l)	vergund (mg/l)	gevraagd (mg/l)	IC (mg/l)
CZV	63	68	125	125	/
N-tot	2,1	8,6	15	15	/
P-tot	1,0	0,52	1	1	1
Cu	<0,025	0,066	0,1	0,1	0,05
Hg	<0,00025	0,00012	0,005	0,001	0,00015
Se	niet gemeten	0,0089	/	0,012	0,003
V	niet gemeten	0,012	/	0,015	0,005
chloriden	niet gemeten	1.400	2.000	1.000	/
sulfaten	niet gemeten	180	600	300	/
anion opp act stoffen	niet gemeten	0,59	/	0,7	0,1

In het MER werd rekening gehouden met de maximale debieten verbonden aan het werkregime met volcontinue productie. In de overige scenario's wordt een gelijkaardige kwaliteit van het bedrijfsafvalwater maar met een aanzienlijk lager debiet verwacht. De tijdelijke worst case impact is verwaarloosbaar voor alle componenten behalve voor Ag (beperkt negatief tijdelijk effect) en N-tot (verwaarloosbaar tijdelijk effect).

Rekening houdend met de uitgevoerde impactberekeningen, de geldende indelingscriteria en de van toepassing zijnde milieukwaliteitsnormen kan akkoord gegaan worden met de door de exploitant voorgestelde bijzondere lozingsnormen voor CZV, N-tot, Cu, Se, V, chloriden en sulfaten.

Aangezien Hg een prioritair gevaarlijke stof is en bij geen enkel monster een concentratie boven de rapportagegrens vastgesteld werd, wordt geoordeeld dat het niet aangewezen is een bijzondere lozingsnorm (boven het indelingscriterium) te vergunnen.



Voor de anionische oppervlakteactieve stoffen vraagt de exploitant een bijzondere lozingsnorm die overeenkomt met 7 keer het indelingscriterium. Rekening houdend met de verwachte verdunning in de Zenne, kan akkoord gegaan worden met deze norm.

Voor P-tot wordt een norm aangevraagd die gelijk is aan het indelingscriterium dat standaard van toepassing is. Deze parameter hoeft dus niet expliciet vermeld te worden in de lijst met bijzondere lozingsnormen.

i) Bodem en grondwaterverontreiniging

De bovengrondse vaste houders voor gasolie, stikstof en CO₂ werden op 24 mei 2018 gekeurd en voldoende bevonden. De opslagvoorzieningen (zakken, vaten, bussen, IBC's,...) voldoen aan de eisen van Vlare II inzake inkuipen en afstandsregels.

De procesinstallaties zijn opgesteld boven industriële vloeren. Met uitzondering van de gasolie gestookte noodgeneratoren zijn de verbrandingsinstallaties gasgestookt, waardoor het risico op bodemverontreiniging laag is. De ondersteunende activiteiten in de werkplaatsen gebeuren ook boven een industriële vloer, in overeenstemming met Vlare II.

Bij de aanvraag wordt een bodemattest en een conformiteitattest van het oriënterend bodemonderzoek (OBO) van 4 maart 2015 gevoegd waarbij OVAM verklaart dat het bodemonderzoek conform is aan de bepalingen van het bodemdecreet. Uit dit OBO verslag blijkt dat er een nieuwe bodemverontreiniging is van sulfaten, aanwezig in het grondwater ter hoogte van de opslagplaats van zavelzuur. Gelet op de bodemkenmerken en de functie van het terrein wordt door OVAM besloten dat er geen beschrijvend bodemonderzoek of bodemsanering nodig is.

j) Geluid

De voornaamste geluidsbronnen op de site van de elektriciteitscentrale zijn de transformatoren gekoppeld aan de gas- en/of stoomturbine.

Voor de 'open cycle' is enkel de gasturbine, een transformator en een ontspanningsstation in werking. Het totale geluidsvermogen niveau van deze bronnen samen bedraagt 100 dB(A). Voor de 'closed cycle' is bijkomende de stoomturbine in werking. De geluidsemissie van al deze bronnen bedraagt samen 104 dB(A).

In het MER werden bij de discipline geluid de effecten van de geluidsemissies van de centrale op het akoestisch klimaat in de omgeving voor de geplande situatie geëvalueerd en beoordeeld. De bijdrage van de centrale aan het specifieke geluid ter hoogte van de dichtstbij gelegen woningen ten zuiden van de centrale wordt bij volcontinue productie als verwaarloosbaar tot hoogstens beperkt negatief beoordeeld. De bijdragen ter hoogte van de andere beoordelingspunten worden als verwaarloosbaar beoordeeld. Dit is ook het geval voor alle beoordelingspunten in de andere exploitatiescenario's.

Vermits er voldaan is aan de bepalingen conform Vlare, de turbines al voorzien werden van een omkasting in een gebouw, de schouwen van geluidsdempers werden voorzien en er ook tijdens volcontinue productie in het verleden geen klachten zijn geweest, is een verdere sanering niet vereist.

k) Mobiliteit

Bij de processen van EM Generation Brussels in Vilvoorde is er geen sprake van een klassiek productieproces waarbij grondstoffen worden aangevoerd en eindstoffen afgevoerd. Goederentransport beperkt zich dan ook tot de aanvoer van hulpstoffen zoals reagentia voor conditionering van koelwater, reagentia voor de waterzuivering, industriële gassen en onderhouds- en reinigingsproducten en de afvoer van afvalstoffen.

Bij volcontinue productie bedraagt het aantal transportbewegingen voor het aanleveren van goederen gemiddeld 4 transporten per dag met een maximum van 18 transporten per dag. Voor het scenario van piekproductie worden gemiddeld 2 transportbewegingen per dag verwacht met een maximum van 14 transporten. Het aantal transportbewegingen voor het ophalen van afvalstoffen bij volcontinue productie bedraagt gemiddeld minder dan 4 per dag met een



maximum van 4 transporten per dag. Bij piekproductie vermindert dit aantal transporten tot gemiddeld minder dan 2 per dag, met een maximum van 4 per dag. Deze transporten verlopen uitsluitend via de weg. Deze transporten gebeuren nagenoeg uitsluitend tijdens de dagperiode (7 tot 19 uur) van maandag tot en met vrijdag.

Het merendeel van de medewerkers (75%) komt met de auto naar de site, en beperkter deel (25%) met de fiets of via het openbaar vervoer. Bedienden verplaatsen zich van en naar de site tussen 7 en 19 uur, operators volgens het ploegensysteem (6 tot 14 uur, 14 tot 22 uur en 22 tot 6 uur). Het aantal medewerkers is afhankelijk van de situatie. Bij een stand-by scenario zijn er 10 operators betrokken en 20 bedienden. Bij volcontinue productie zullen naar schatting 50 operators aan het werk zijn en 20 bedienden.

Wat de mogelijke effecten op de verkeersdoorstroming op de belangrijkste toegangswegen betreft, kan ongeacht de huidige intensiteiten op de Jan Frans Willemstraat/Cockeriestraat en de R22 besloten worden dat de bijdrage van het transport gerelateerd aan de elektriciteitscentrale beperkt blijven tot een aanvaardbaar niveau.

De overwegingen in acht genomen komt de aanvraag in aanmerking voor vergunning, om volgende redenen:

- de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplannen en –projecten heeft het milieueffectenrapport definitief goedgekeurd op 7 november 2017;
- uit de GPBV toetsingen kan afgeleid worden dat de exploitatie conform de relevante BBT-conclusies wordt uitgebaat. De exploitatie stemt hiermee overeen met de vereisten in de bepalingen van de Richtlijn inzake Industriële Emissies (geïntegreerde preventie en bestrijding van verontreiniging) 2010/75/EU van 24 november 2010);
- globaal kan gesteld worden dat de risico's voor de externen veiligheid, de hinder, de effecten op het leefmilieu, op de wateren, op de natuur en op de mens buiten de inrichting veroorzaakt door de gevraagde exploitatie bij naleving van de opgelegde exploitatievoorwaarden tot een aanvaardbaar niveau kunnen beperkt worden.

Na het verslag gehoord te hebben van Tie Roefs, als lid van de deputatie, beslist de deputatie:

Besluit

1. De aanvraag ingediend door EM GENERATION BRUSSELS, Willemsstraat (Jan Frans) 200, 1800 Vilvoorde inzake de hernieuwing en verandering van de vergunning, gelegen Willemsstraat (Jan Frans) 200, 1800 Vilvoorde, kadastraal bekend: Grimbergen: afdeling 1, sectie B, perceelnummers 229D, 246M en 251C (capakeys 23025B0229/00D000, 23025B0246/00M000, 23025B0251/00C000), Vilvoorde: afdeling 3, sectie E, perceelnummers 112V en 115F (capakeys 23643E0112/00V000 en 23643E0115/00F000) met als inrichtingsnummer 20180118-0113 te vergunnen voor onbepaalde duur met volgende voorwaarden:
 - voor de lozing van het bedrijfsafvalwater zijn volgende bijzondere lozingsnormen van toepassing: CZV: 125 mg/l, N-tot: 15 mg/l, Cu: 0,1 mg/l, Se: 0,012 mg/l, V: 0,015 mg/l, choriiden: 1.000 mg/l, sulfaten: 300 mg/l, anionische oppervlakte actieve stoffen 0,7 mg/l;
 - binnen een termijn van 12 maanden na vergunningverlening moet een geactualiseerd brandpreventieverslag bezorgd worden aan de vergunningverlenende overheid, de afdeling GOP-milieu en de afdeling Handhaving. De exploitant moet tegemoet komen aan alle opmerkingen vermeld in voornoemd verslag. Het brandpreventieverslag dient ter beschikking gehouden worden op de inrichting;
 - bij infrastructuurwerken op de site dient de exploitant een voldoende gedimensioneerde hemelwaterput aan te leggen en het opvangen hemelwater te gebruiken voor sanitaire doeleinden;
 - de veiligheidsvoorschriften zoals opgelegd door Elia Asset nv dienen strikt nageleefd te worden;
 - tenzij anders bepaald in de omgevingsvergunning, dienen de BBT-conclusies (best beschikbare technieken) voor grote stookinstallaties als vastgesteld in het



uitvoeringsbesluit (EU) 2014/1442 van de commissie van 31 juli 2017 op grond van Richtlijn 2010/75/EU van het Europees Parlement en de Raad strikt gerespecteerd te worden.

2. De geactualiseerde vergunningssituatie van de ingedeelde inrichting geldig voor onbepaalde duur omvat:

Rubriek	Omschrijving	Aanvraag	Klasse
3.5.3°	het lozen van koelwater in de Kom van Vilvoorde met een maximaal debiet van 730 m³/u, 17.520 m³/dag en 6.394.800 m³/jaar	730 m³/uur	1
3.6.1.	het lozen van huishoudelijk afvalwater via een biologische zuiveringsinstallatie (IBA) in de Zenne met een maximaal debiet van 1 m³/u, 9 m³/dag en 2.100 m³/jaar	2.100 m³/jaar	3
3.6.3.2°	het lozen van bedrijfsafvalwater via de eigen waterzuiveringsinstallatie in de Zenne met een maximaal debiet van respectievelijk 15 m³/u, 360 m³/dag en 27.000 m³/jaar	15 m³/uur	2
6.4.1°	opslag van brandbare vloeistoffen met een totale opslagcapaciteit van 32.924 l	32.924 liter	3
12.1.1°3°	een alternator bij een gasturbine (270 MW), een alternator bij een stoomturbine (142 MW) en 3 dieselgroepen (180 kW, 300 kW en 600 kW met een totaal elektrisch schijnbaar vermogen van 516.350 kVA	516.350 kVA	1
12.2.1°	12 statische transformatoren met respectievelijke vermogens van 2 x 1.000 kVA, 800 kVA, 400 kVA, 3 x 150 kVA, 2 x 125 kVA en 2 x 100 kVA	4.100 kVA	3
12.2.2°	8 statische transformatoren met respectievelijke vermogens van 325 MVA, 154 MVA, 15 MVA, 8 MVA, 2,6 MVA, 2,1 MVA, 2 MVA en 1,6 MVA	510.300 kVA	2
12.3.1°	5 stationaire batterijen met een gezamenlijk vermogen van 218.550 AhV (2x 88.000 AhV, 2x 14.400 AhV en 13.750 AhV)	218.550 VAh	3
12.3.2°	8 gelijkrichters (vaste inrichtingen voor het laden van accumulatoren) met een gezamenlijk geïnstalleerd vermogen van 120 kW	120 kW	3
16.3.1.2°	7 luchtcompressoren met een gezamenlijk geïnstalleerde drijfkracht van 72 kW en een airco-installatie en koelgroepen met een gezamenlijke drijfkracht van 173 kW, resulterend in een totale geïnstalleerde drijfkracht van 245 kW	245 kW	2
16.5.	een aardgasontspanningsstation met een debiet van ca. 75.000 Nm³/h	75.000 Nm³/h	1
17.1.2.1.2°	diverse opslagplaatsen voor samengeperste, vloeibaar gemaakte of in oplossing gehouden gassen in verplaatsbare recipiënten met een gezamenlijk waterinhoudsvermogen van 6.380 l	6.380 liter	2



17.1.2.2.2°	een opslagplaats voor vloeibaar gemaakt stikstof in een cryogene houder met een waterinhoudsvermogen van 4.600 liter en een opslagplaats voor vloeibaar gemaakt koolzuuranhydride in een drukhouder met een waterinhoudsvermogen van 3.020 liter	7.620 liter	2
17.3.2.1.1.1°b)	een opslag van gasolie met een gezamenlijke opslagcapaciteit van 3,995 ton	3,995 ton	3
17.3.2.3.1°a)	een opslag van overige brandgevaarlijke producten met een opslaghoeveelheid van 142,7 kg	142,70 kg	3
17.3.4.2°a)	opslagplaatsen voor corrosieve producten (GHS 05) met een opslagcapaciteit van 69,389 ton	69,389 ton	2
17.3.6.1°a)	opslagplaatsen voor schadelijke producten (GHS 07) met een opslagcapaciteit van 7,5 ton	7,50 ton	3
17.3.7.1°a)	opslagplaatsen voor producten die gezondheidsschadelijk zijn op lange termijn (GHS 08) met een opslagcapaciteit van 0,583 ton	0,583 ton	3
17.3.8.2°	opslagplaatsen voor producten die schadelijk zijn voor het aquatisch milieu (GHS 09) met een opslagcapaciteit van 11,237 ton	11,237 ton	2
17.4.	een opslag van 1.377 kg gevaarlijke producten in kleinverpakkingen	1.377 kg	3
24.3.	1 laboratorium	1 laboratorium	2
29.5.2.1°a)	een werkplaats voor metaalbewerking, uitgerust met diverse metaalbewerking machines aangedreven door elektromotoren met een gezamenlijk vermogen van ca. 177 kW	177 kW	3
29.5.7.1°a)1)	twee ontvettingsbakken voor metalen stukken met een totale inhoud van maximaal 400 l	400 liter	3
31.1.3°	een gasturbine van 690 MWth en 3 dieselgroepen (elektrisch vermogen: 180 kW, 300 kW en 600 kW, nominaal thermisch ingangsvermogen: 600 kWth, 1000 kWth; 2000 kWth), resulterend in een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 693.600 kW	693.600 kWth	1
39.1.1°	4 elektrische oververhitters (4 x115 l)	460 liter	3
39.1.2°	een hulpstoomkring bestaande uit een vaporaxketel van 2.000 l en 1 economiser van 3.200 l	5.200 liter	2
39.1.3°	diverse stoomgeneratoren: een recuperatieketel bestaande uit een condensaatvoorverwarmer (18.865 l), 1 economiser (44.940 l), 2 verdampers (47.370 l en 33.400 l), 2 oververhitters (58.880 l en 32.340 l) en een heroververhitter (32.340 l)	233.995 liter	2
39.2.2°	3 stoomvaten met een waterinhoud van 116.000 l, 60.280 l en 62.510 l respectievelijk	238.790 liter	2



39.4.1°	3 warmtewisselaars (1.020 l, 300 l en 201 l) met een gezamenlijk waterinhoud van ca. 1.521 l	1.521 liter	3
39.5.2°	een stoomturbine (met alternator) met een elektrisch vermogen van 142 MW	142 MW	1
43.1.3°	een hulpstoomgenerator (vaporaxketel 2.000 l) met een vermogen van 5.233 kWth, 2 stookinstallaties voor de aardgasopwarming (ontspanningsstation) met een vermogen van elk 2.150 kWth, 2 warmwaterketels van elk 63 kWth, 1 verwarmingsketel van 577 kWth, 5 luchtverwarmers (3x 64,4 kWth, 2 x 34,9 kWth) verwarming soc. gebouw van 723 kWth en 5 mobiele warmteblazer op gasolie (5 x 408 kWth)	13.262 kW	1
43.3.2°	een hulpstoomgenerator (vaporaxketel 2.000 l) met een vermogen van 5.233 kWth 2 stookinstallaties voor de aardgasopwarming (ontspanningsstation) met een vermogen van elk 2.150 kWth, 2 warmwaterketels van elk 63 kWth, 1 verwarmingsketel van 577 kWth, en 5 luchtverwarmers (3x 64,4 kWth, 2 x 34,9 kWth), een gasturbine met een nominaal thermisch vermogen van 690 MWth, verwarming soc. gebouw van 723 kWth en 5 mobiele warmteblazer op gasolie (5 x 408 kWth)	703,262 MW	1
43.4.	een hulpstoomgenerator (vaporaxketel 2.000 l) met een vermogen van 5.233 kWth 2 stookinstallaties voor de aardgasopwarming (ontspanningsstation) met een vermogen van elk 2.150 kWth, 2 warmwaterketels van elk 63 kWth, 1 verwarmingsketel van 577 kWth, en 5 luchtverwarmers (3x 64,4 kWth, 2 x 34,9 kWth), een gasturbine met een nominaal thermisch vermogen van 690 MWth, verwarming soc. gebouw van 723 kWth, 5 mobiele warmteblazer op gasolie (5 x 408 kWth) en 3 noodgroepen met een respectievelijk vermogen van 180 kW, 300 kW en 600 kW, aangedreven door dieselmotoren met een nominaal vermogen van respectievelijk 600 kWth, 1000 kWth en 2000 kWth	706,862 MW	1

3. De geactualiseerde bijzondere milieuvorwaarden omvatten:

- voor de lozing van het bedrijfsafvalwater zijn volgende bijzondere lozingsnormen van toepassing: CZV: 125 mg/l, N-tot: 15 mg/l, Cu: 0,1 mg/l, Se: 0,012 mg/l, V: 0,015 mg/l, chloriden: 1.000 mg/l, sulfaten: 300 mg/l, anionische oppervlakte actieve stoffen 0,7 mg/l;
- binnen een termijn van 12 maanden na vergunningverlening moet een geactualiseerd brandpreventieverslag bezorgd worden aan de vergunningverlenende overheid, de afdeling GOP-milieu en de afdeling Handhaving. De exploitant moet tegemoet komen aan alle opmerkingen vermeld in voornoemd verslag. Het brandpreventieverslag dient ter beschikking gehouden worden op de inrichting;



- bij infrastructuurwerken op de site dient de exploitant een voldoende gedimensioneerde hemelwaterput aan te leggen en het opvangen hemelwater te gebruiken voor sanitaire doeleinden;
- de veiligheidsvoorschriften zoals opgelegd door Elia Asset nv (bijlage 1) dienen strikt nageleefd te worden.
- conform het ministerieel besluit van 31 mei 2018 (OMV/2017010631) werd de afwijking van Vlare II, artikel 5.43.4.3 voorwaardelijk ingewilligd (bijlage 1);
- tenzij anders bepaald in de omgevingsvergunning, dienen de BBT-conclusies (best beschikbare technieken) voor grote stookinstallaties als vastgesteld in het uitvoeringsbesluit (EU) 2014/1442 van de commissie van 31 juli 2017 op grond van Richtlijn 2010/75/EU van het Europees Parlement en de Raad strikt gerespecteerd te worden.

Belangrijke bepalingen uit het omgevingsdecreet

Beroepsmogelijkheden

Tegen deze beslissing kan beroep ingesteld worden bij de Vlaamse Regering volgens de modaliteiten vervat in hoofdstuk 3 van het omgevingsvergunningsdecreet van 25 april 2014 middels een beveiligde zending binnen een termijn van 30 dagen na:

- de betekening van de beslissing
- de dag na de eerste dag van de aanplakking van de bestreden beslissing.

Uittreksel uit het decreet

Art. 53. Het beroep kan worden ingesteld door:

- 1° de vergunningsaanvrager, de vergunninghouder of de exploitant;
- 2° het betrokken publiek;
- 3° de leidend ambtenaar van de adviesinstanties of bij zijn afwezigheid zijn gemachtigde als de adviesinstantie tijdig advies heeft verstrekt of als aan hem ten onrechte niet om advies werd verzocht;
- 4° het college van burgemeester en schepenen als het tijdig advies heeft verstrekt of als het ten onrechte niet om advies werd verzocht;
- 5° de leidend ambtenaar van het Departement Leefmilieu, Natuur en Energie of bij zijn afwezigheid zijn gemachtigde;
- 6° de leidend ambtenaar van het Departement Ruimtelijke Ordening, Woonbeleid en Onroerend Erfgoed of bij zijn afwezigheid zijn gemachtigde.
- 7° de leidend ambtenaar van het Agentschap Innoveren en Ondernemen of bij zijn afwezigheid zijn gemachtigde, als het project vergunningsplichtige kleinhandelsactiviteiten omvat. (inwerkingtreding 1/1/2018)
- 8° de leidend ambtenaar van het agentschap, bevoegd voor natuur en bos, of, bij zijn afwezigheid, zijn gemachtigde als het project vergunningsplichtige wijzigingen van de *vegetatie omvat*.

Als de aanvraag in een eerste administratieve aanleg overeenkomstig de gewone procedure behandeld is, kan het betrokken publiek alleen instellen als hij tijdens het openbaar onderzoek een standpunt, opmerking of bezwaar heeft ingediend, tenzij aan een van de volgende voorwaarden is voldaan:

- 1° het beroep is ingegeven door een wijziging aan de vergunningsaanvraag aangebracht na het openbaar onderzoek;
 - 2° het beroep tegen een beslissing over de aanvraag van een omgevingsvergunning:
 - a) voor de exploitatie van een ingedeelde inrichting of activiteit is ingegeven door een bijzonder milieuvoorwaarde, opgelegd in de bestreden vergunning;
 - b) voor andere handelingen is ingegeven door een voorwaarde, opgelegd in de bestreden vergunning;
 - 3° het betrokken publiek toont aan dat hij door specifieke omstandigheden in de onmogelijkheid was om een standpunt, opmerking of bezwaar in te dienen tijdens het openbaar onderzoek.
- Onder het beroep in het tweede lid, wordt zowel het beroep in laatste administratieve aanleg als het beroep bij de Raad voor Vergunningsbetwistingen begrepen.

Art. 54. Het beroep wordt op straffe van onontvankelijkheid ingesteld binnen een termijn van dertig dagen die ingaat:

- 1° de dag na de datum van de betekening van de bestreden beslissing voor die personen of instanties aan wie de beslissing betekend wordt;
- 2° de dag na het verstrijken van de beslissingstermijn als de omgevingsvergunning in eerste administratieve aanleg stilzwijgend geweigerd wordt;
- 3° de dag na de eerste dag van de aanplakking van de bestreden beslissing in de overige gevallen.



Art. 55. Het beroep schorst de uitvoering van de bestreden beslissing tot de dag na de datum van de betekening van de beslissing in laatste administratieve aanleg.

In afwijking van het eerste lid werkt het beroep niet schorsend ten aanzien van:

- 1° de vergunning voor de verdere exploitatie van een ingedeelde inrichting of activiteit waarvoor ten minste twaalf maanden voor de einddatum van de omgevingsvergunning een vergunningsaanvraag is ingediend;
- 2° de vergunning voor de exploitatie na een proefperiode als vermeld in artikel 69;
- 3° de vergunning voor de exploitatie van een ingedeelde inrichting of activiteit die vergunningsplichtig is geworden door aanvulling of wijziging van de indelingslijst.

Art. 56. Het beroep wordt op straffe van onontvankelijkheid per beveiligde zending ingesteld bij de bevoegde overheid, vermeld in artikel 52.

Degene die het beroep instelt, bezorgt op straffe van onontvankelijkheid gelijktijdig en per beveiligde zending een afschrift van het beroepschrift aan:

- 1° de vergunningsaanvrager behalve als hij zelf het beroep instelt;
- 2° de deputatie als die in eerste administratieve aanleg de beslissing heeft genomen;
- 3° het college van burgemeester en schepenen behalve als het zelf het beroep instelt.

De Vlaamse Regering bepaalt de bewijsstukken die bij het beroep moeten worden gevoegd opdat het op ontvankelijke wijze wordt ingesteld.

Verval van de omgevingsvergunning

Afdeling 1 Verval van de omgevingsvergunning voor de uitvoering van stedenbouwkundige handelingen, de exploitatie van een ingedeelde inrichting of activiteit.

Uittreksel uit het decreet

Art. 99

§ 1. De omgevingsvergunning vervalt van rechtswege in elk van de volgende gevallen:

- 1° als de verwezenlijking van de vergunde stedenbouwkundige handelingen niet wordt gestart binnen de twee jaar na het verlenen van de definitieve omgevingsvergunning;
- 2° als het uitvoeren van de vergunde stedenbouwkundige handelingen meer dan drie opeenvolgende jaren wordt onderbroken;
- 3° als de vergunde gebouwen niet winddicht zijn binnen vijf jaar na de aanvang van de vergunde stedenbouwkundige handelingen;
- 4° als de exploitatie van de vergunde activiteit of inrichting niet binnen vijf jaar na het verlenen van de definitieve omgevingsvergunning aanvangt.

De termijn, vermeld in het eerste lid, 1°, kan evenwel, op verzoek van de vergunninghouder, voor een periode van twee jaar verlengd worden als hij aantoont dat de niet-verwezenlijking het gevolg is van een vreemde oorzaak die hem niet kan worden toegerekend. De vergunninghouder dient de aanvraag van de verlenging, op straffe van verval, met een beveiligde zending en minstens drie maanden vóór het verstrijken van de oorspronkelijke vervaltijd van twee jaar in bij de overheid die de vergunning heeft verleend. Die overheid weigert de aanvraag van de verlenging alleen als:

- 1° er geen sprake is van een vreemde oorzaak die niet aan de vergunninghouder kan worden toegerekend;
- 2° de aangevraagde en vergunde handelingen strijdig zijn met inmiddels gewijzigde stedenbouwkundige voorschriften of verkavelingsvoorschriften.

De overheid bezorgt haar beslissing uiterlijk de dag van het verstrijken van de oorspronkelijke vervaltijd van twee jaar. Bij ontstentenis van een beslissing wordt de verlenging geacht te zijn goedgekeurd. Als de verlenging wordt goedgekeurd, worden de termijnen, vermeld in het eerste lid, 3° en 4°, ook met twee jaar verlengd.

Als de omgevingsvergunning uitdrukkelijk melding maakt van de verschillende fasen van het bouwproject, worden de termijnen van twee, drie of vijf jaar, vermeld in het eerste lid, gerekend per fase. Voor de tweede fase en de volgende fasen worden de termijnen van verval bijgevolg gerekend vanaf de aanvangsdatum van de fase in kwestie.

§ 2. De omgevingsvergunning voor de exploitatie van een ingedeelde inrichting of activiteit vervalt van rechtswege in elk van de volgende gevallen:

- 1° als de exploitatie van de vergunde activiteit of inrichting meer dan vijf opeenvolgende jaren wordt onderbroken;
- 2° als de ingedeelde inrichting vernield is wegens brand of ontplofing veroorzaakt ten gevolge van de exploitatie;
- 3° als de exploitatie op vrijwillige basis volledig en definitief wordt stopgezet overeenkomstig de voorwaarden en de regels, vermeld in het decreet van 9 maart 2001 tot regeling van de vrijwillige,



volledige en definitieve stopzetting van de productie van alle dierlijke mest, afkomstig van een of meerdere diersoorten, en de uitvoeringsbesluiten ervan. De Vlaamse Regering kan nadere regels bepalen voor de in kennisstelling van de stopzetting.

§2/2. De omgevingsvergunning voor het wijzigen van de vegetatie vervalt van rechtswege als het wijzigen van de vegetatie niet binnen twee jaar na het verlenen van de definitieve omgevingsvergunning aanvangt.

§ 3. Als de gevallen, vermeld in paragraaf 1, betrekking hebben op een gedeelte van het bouwproject, vervalt de omgevingsvergunning alleen voor het niet-afgewerkte gedeelte van een bouwproject. Een gedeelte is eerst afgewerkt als het, in voorkomend geval na de sloping van de niet-afgewerkte gedeelten, kan worden beschouwd als een afzonderlijke constructie die voldoet aan de bouwfysische vereisten.

Als de gevallen, vermeld in paragraaf 1 of 2, alleen betrekking hebben op een gedeelte van de exploitatie van de ingedeelde inrichting of activiteit, vervalt de omgevingsvergunning alleen voor dat gedeelte.

Art. 100

De omgevingsvergunning blijft onverkort geldig als de exploitatie van een ingedeelde inrichting of activiteit van een project door een wijziging van de indelingslijst van klasse 1 naar klasse 2 overgaat of omgekeerd.

In geval de exploitatie van een ingedeelde inrichting of activiteit van een project door een wijziging van de indelingslijst van klasse 1 of 2 naar klasse 3 overgaat, geldt de vergunning als aktenaam en blijven de bijzondere voorwaarden gelden.

Art. 101

De termijnen van twee, drie of vijf jaar, vermeld in artikel 99, in voorkomend geval verlengd conform artikel 99, §1, worden geschorst zolang een beroep tot vernietiging van de omgevingsvergunning aanhangig is bij de Raad voor Vergunningsbetwistingen, overeenkomstig hoofdstuk 9 behoudens indien de vergunde handelingen in strijd zijn met een vóór de definitieve uitspraak van de Raad van kracht geworden ruimtelijk uitvoeringsplan. In dat laatste geval blijft het eventuele recht op planschadevergoeding desalniettemin behouden.

De termijnen van twee, drie of vijf jaar, vermeld in artikel 99, in voorkomend geval verlengd conform artikel 99, §1, worden geschorst tijdens het uitvoeren van de archeologische opgraving, omschreven in de bekrachtigde archeologienota overeenkomstig artikel 5.4.8 van het Onroerendergoeddecreet van 12 juli 2013 en in de bekrachtigde nota overeenkomstig artikel 5.4.16 van het Onroerendergoeddecreet van 12 juli 2013, met een maximumtermijn van een jaar vanaf de aanvangsdatum van de archeologische opgraving.

De termijnen van twee, drie of vijf jaar, vermeld in artikel 99, in voorkomend geval verlengd conform artikel 99, §1, worden geschorst tijdens het uitvoeren van de bodemsaneringswerken van een bodemsaneringsproject waarvoor de OVAM overeenkomstig artikel 50, §1, van het Bodemdecreet van 27 oktober 2006 een conformiteitsattest heeft afgeleverd, met een maximumtermijn van drie jaar vanaf de aanvangsdatum van de bodemsaneringswerken.

De termijnen van twee, drie of vijf jaar, vermeld in artikel 99, in voorkomend geval verlengd conform artikel 99, §1, worden geschorst zolang een bekrachtigd stakingsbevel, zoals vermeld in titel VI van de VCRO, niet wordt ingetrokken, hetzij niet wordt opgeheven bij een in kracht van gewijsde gegane beslissing. De schorsing eindigt van rechtswege wanneer geen opheffing van het stakingsbevel wordt gevorderd of geen intrekking wordt gedaan binnen een termijn van twee jaar vanaf de bekrachtiging van het stakingsbevel."

Bijlagen:

- Bijlage 1: ministerieel besluit van 31 mei 2018 (OMV/2017010631) inzake het voorwaardelijk inwilligen van de afwijking van Vlare II, artikel 5.43.4.3



Namens de deputatie,

