



Provincie
Antwerpen

Dienst Omgevingsvergunningen
Departement Leefmilieu

Besluit

OMGP-2018-0203/CLKA/meki - Referentie OMV-loket 2017003041

BESLUIT VAN DE DEPUTATIE VAN DE PROVINCIE ANTWERPEN

OVER DE VERGUNNINGSAANVRAAG VAN DE BVBA E.ON POWER PLANTS BELGIUM (EPPB) MET BETREKKING TOT EEN WKK, GELEGEN IN 2030 ANTWERPEN, SCHELDELAAN 10.

De deputatie van de provincie Antwerpen

Gelet op het decreet van 25 april 2014 betreffende de omgevingsvergunning (Decreet omgevingsvergunning), zoals gewijzigd bij latere decreten;

Gelet op het besluit van 27 november 2015 van de Vlaamse Regering tot uitvoering van het decreet van 25 april 2014 betreffende de omgevingsvergunning (Besluit omgevingsvergunning);

Gelet op de Vlaamse Codex Ruimtelijke Ordening van 20 augustus 2009 (VCRO), en de bijhorende uitvoeringsbesluiten;

Gelet op titel 5 van het decreet van 5 april 1995 houdende algemene bepalingen inzake milieubeleid (DABM), en de bijhorende uitvoeringsbesluiten;

Gelet op het decreet van 21 oktober 1997 betreffende het natuurbehoud en het natuurlijk milieu (Natuurdecreet) en de bijhorende uitvoeringsbesluiten;

Gelet op het decreet van 18 juli 2003 betreffende het integraal waterbeleid, en de bijhorende uitvoeringsbesluiten;

Gelet op het decreet van 12 juli 2013 betreffende het onroerend erfgoed (Onroerend-erfgoeddecreet) en de bijhorende uitvoeringsbesluiten;

Gelet op het decreet van 15 juli 2016 betreffende het integraal handelsvestigingsbeleid en de bijhorende uitvoeringsbesluiten;

Gelet op de aanvraag, op 11 mei 2018 ingediend door de bvba E.ON Power Plants Belgium (EPPB), gevestigd Schaliënhoevedreef 20 H te 2800 Mechelen, strekkende tot het verkrijgen van een omgevingsvergunning voor stedenbouwkundige handelingen en tot het exploiteren van een WKK, gelegen Scheldelaan 10 te 2030 Antwerpen, kadastragegevens (afdeling-sectie-perceelnummer) 14-A-7K, als volgt:

De volgende stedenbouwkundige handelingen:

- de bouw van een WKK, bestaande uit:
 - twee gasturbines, gestookt met aardgas;
 - een recuperatiestoomketel met naverbranding (HRSG);
 - aardgas reductie station (GRMS),
 - een schouw met een hoogte van 80m;
 - 2 bypass-stacks (1 per gasturbine) met een hoogte van 25m;
 - ondersteunende elektrische ruimtes en installaties (controlekasten, transformatoren, ...)
 - gebouw A: 95 m²;
 - gebouw B: 225,06 m²;
 - gebouw C: 39,56 m²;

- de aanleg van 1.181,5 m² verhardingen;

Het exploiteren van een WKK, als volgt:

- de opslag van brandstoffen, gevaarlijke stoffen/producten, als volgt:

OMGP-2018-0203
bvba E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

naam	kg	liter	6.4.1	17.1.2.1.2	17.3.2.1.2.1	17.3.4.1.a	17.3.6.1.a	17.3.7.1.a	17.3.8.2	17.4.	Opslag
verse olie		5.800	x								vaten van 200 liter
afvalolie		5.800	x								vaten van 200 liter
acetyleen		480		x							gasflessen
CO ₂		1.200		x							gasflessen
O ₂		480		x							gasflessen
N ₂		1.200		x							gasflessen
chemicaliën voor de conditionering van het water	5.000				x	x	x	x	x		multibox van 1.000 liter
detergent	2.000					x	x	x	x		multibox van 1.000 liter
antivriesmiddel	3.000					x	x	x	x		vaten van 200 liter
diverse gevaarlijke producten	400									x	recipiënten < 30 kg/liter
TOTAAL	5.400	14.960	11.600 liter	3.360 liter	5.000 kg	10.000 kg	10.000 kg	10.000 kg	10.000 kg	400 kg	

- Transformatoren met resp. een individueel nominaal vermogen van 2x 12.500 kVA en 2x 2.000 kVA tot een totaal nominaal vermogen van 29.000 kVA (12.2.2);
- Vast opgestelde batterijen met een totaal vermogen van 200.000 VAh (12.3.1);
- Batterijladers met een totaal vermogen van 60 kW (12.3.2);
- Luchtcompressoren met een geïnstalleerde totale drijfkracht van 25 kW en airco's met een geïnstalleerde totale drijfkracht van 60 kW (16.3.1.1);
- 2 aardgasgestookte gasturbines met een totaal thermisch ingangsvermogen van 46.000 kW (31.1.3);
- Verschillende warmtewisselaars met een individuele inhoud van 5.000 liter (39.4.1);
- 2 aardgasgestookte gasturbines met een totaal nominaal thermisch vermogen van 47.000 kWth en met een elektriciteitsgenerator (met een geïnstalleerd totaal elektrisch schijnbaar vermogen van 15.000 kVA (12.1.1.3)) en een recuperatiestoomketel met een bijstook met een totaal thermisch ingangsvermogen van 104.000 kWth (43.1.3) en een individuele waterinhoud van 60.000 liter (39.1.3) tot een totaal nominaal thermisch vermogen van 151 MWth (43.3.2 – 43.4);
- Een bemaling voor het plaatsen van funderingen met een debiet van 35.000 m³/jaar (53.2.2.b.1);

Rubricering volgens aanvrager: 6.4.1 - 12.1.1.3 - 12.2.2 - 12.3.1 - 12.3.2 - 16.3.1.1 - 17.1.2.1.2 - 17.3.2.1.2.1 - 17.3.4.1.a - 17.3.6.1.a - 17.3.7.1.a - 17.3.8.2 - 17.4 - 31.1.3 - 39.1.3 - 39.4.1 - 43.1.3 - 43.3.2 - 43.4 - 53.2.2.b.1;

Gelet op de gevraagde afwijking van de Gewestelijke Stedenbouwkundige Verordening Hemelwater inzake

- hemelwaterputten;
- infiltratievoorzieningen;

Gelet op het feit dat het een nieuwe inrichting betreft;

Gelet op het feit dat deze aanvraag voor de eerste maal werd ingediend op 11 mei 2018; op het feit dat op datum van 7 juni 2018 de aanvraag ontvankelijk en volledig werd verklaard;

Gelet op het feit dat de vergunningsaanvraag betrekking heeft op een activiteit die voorkomt op de lijst van bijlage III bij het besluit van de Vlaamse Regering d.d. 1 maart 2013 inzake de nadere regels van de project-m.e.r.-screening; dat het aanvraagdossier daarom tijdens het ontvankelijk- en volledigheidsonderzoek getoetst werd aan de criteria van bijlage II van het Decreet Algemene Bepalingen Milieubeleid (DABM); dat geoordeeld werd dat het project niet MER-plichtig is;

Gelet op het openbaar onderzoek dat werd gehouden en waaruit blijkt dat er noch schriftelijke, noch mondelinge bezwaren en/of opmerkingen werden ingediend;

Gelet op het gunstige advies d.d. 27 juli 2018 van het college van burgemeester en schepenen van Antwerpen; op volgende elementen uit dit advies:

1. Plannen van aanleg, de ruimtelijke uitvoeringsplannen en verkavelingen
 - a. Het goed is gelegen in het gewestelijk ruimtelijk uitvoeringsplan Afbakening zeehavengebied Antwerpen (Besluit van de Vlaamse regering van 30 april 2013), binnen de afbakeningslijn.
 - b. Het goed is volgens voornoemd gewestelijk ruimtelijk uitvoeringsplan bestemd als Gebied voor zeehaven- en watergebonden bedrijven.
 - c. De aanvraag is in overeenstemming met de bestemming en de voorschriften van het gewestelijk ruimtelijk uitvoeringsplan.
 - d. Voor een straal van 500 meter rond de aanvraag is het voormelde GRUP tevens van toepassing. Grotendeels gelden hier de bestemmingsvoorschriften Gebied voor Zeehaven- en watergebonden bedrijven en – voor het Marshalldok – Gebied voor waterweginfrastructuur. De Scheldelaan ten zuiden van de aanvraag heeft als bestemming Gebied voor Verkeers- en vervoersinfrastructuur. Op circa 90 meter ten zuiden van de aanvraag dwarst, buiten de afbakening van het zeehavengebied, een overdruk met als aanduiding Leidingstraat de Schelde.
Ten zuiden van de aanvraag, op circa 80 meter, is het gewestplan Antwerpen van toepassing waarbij de Scheldedijk en de Schelde bestemd zijn als Bijzonder natuurgebied, Natuurgebied en als Bestaande waterweg.
2. Gewestelijke stedenbouwkundige verordeningen
 - a. Hemelwater
 - De gewestelijke hemelwaterverordening is van toepassing op de aanvraag.
 - Er werd een afwijking op de gewestelijke hemelwaterverordening aangevraagd. Volgens artikel 13 van het besluit van de Vlaamse Regering van 5 juli 2013 houdende vaststelling van een gewestelijke stedenbouwkundige verordening inzake hemelwaterputten, infiltratievoorzieningen, buffervoorzieningen en gescheiden lozing van afvalwater en hemelwater, kan het vergunningverlenende bestuursorgaan bij de beoordeling van de aanvraag in uitzonderlijke gevallen afwijkingen toestaan van de verplichtingen van dit besluit als dat om specifieke redenen met betrekking tot de mogelijkheden van hergebruik of plaatselijke terreinkenmerken verantwoord of noodzakelijk is.
 - De aanvrager vraagt een afwijking op de aspecten hergebruik en infiltratie. Het hemelwater dat op de nieuwe constructie valt, infiltreert gedeeltelijk ter plaatse van de geplande grindverharding (ter hoogte van de pre-assemblagezone) en wordt verder (ter hoogte van de overige (asfalt-)verharding en daken) aangesloten op het bestaande rioleringsnet van Total Olefins Antwerp. Dit water wordt afgeleid naar de eigen waterzuiveringsinstallatie waarna het gezuiverde afvalwater geloosd wordt in de Schelde.
 - Volgens de aanvrager zijn er in de onmiddellijke nabijheid van de aanvraag geen mogelijkheden tot recuperatie en heeft infiltratie weinig meerwaarde omwille van de zeer ondiepe grondwaterstand.
 - Afwijking op de verplichting tot aanleg van hemelwaterputten en infiltratievoorzieningen vanuit de gewestelijke hemelwaterverordening kan gunstig worden geadviseerd bij gebrek aan mogelijkheden tot recuperatie in de onmiddellijke nabijheid (in de

warmtekrachtinstallatie wordt demin- en condenswater aangewend) en aangezien het hemelwater in de directe nabijheid van de installatie verontreinigd kan geraken.

b. Toegankelijkheid

- De gewestelijke verordening toegankelijkheid is niet van toepassing op de aanvraag.

3. Toetsing van de verenigbaarheid van het aangevraagde met de omgeving en de goede ruimtelijke ordening

a. Functionele inpasbaarheid

- In het zuiden van een olieraffinaderij wordt op een onbebouwd grotendeels reeds verhard terrein een nieuwe gasgestookte warmtekrachtinstallatie (WKK) gebouwd. Deze installatie neemt een oppervlakte van circa 1.700 m² (36 meter x 47 meter) in beslag en bestaat uit:
 - 2 gasturbines (GT);
 - 2 bypass-stacks (1 per gasturbine) met een hoogte van 25 meter;
 - een recuperatiestoomketel met naverbranding (HRSG);
 - een aardgas reductie station (GRMS);
 - een schouw met een hoogte van 80 meter;
 - 3 ondersteunende gebouwen met elektrische ruimtes en installaties:
 - Gebouw A bevindt zich in het noordoosten van de WKK-installatie en wordt gebruikt voor transformatoren. Dit gebouw heeft een oppervlakte van 95 m² en een maximale hoogte van 4,2 meter.
 - Gebouw B bevindt zich in het zuidoosten van de WKK-installatie en wordt opgedeeld in meerdere technische ruimtes (hoogspanningslokaal, laagspanningslokaal, opslag wisselstukken, en dergelijke). Dit gebouw heeft een oppervlakte van circa 225 m² en een maximale hoogte van 4,2 meter. Langs het gebouw worden twee loopbruggen en twee kooiladders voorzien.
 - Gebouw C bevindt zich in het zuidwesten van de WKK-installatie en wordt gebruikt voor de luchtinstrumentatie en het gasontvangstation. Dit gebouw heeft een oppervlakte van circa 39,5 m² en een maximale hoogte van 3,14 meter.
- Ten oosten van de installatie bevindt zich een stockageplaats voor pre-assemblage met een oppervlakte van circa 1.450 m². Rond de nieuwe installatie en de stockageplaats, alsook tussen beide, wordt nieuwe interne wegenis aangelegd met een minimale breedte van 4 meter en een maximale breedte van 6 meter.

b. Mobiliteitsimpact (onder andere toetsing parkeerbehoefte)

- De aanvraag genereert geen bijkomende parkeerbehoefte en geen significante toename van het aantal verkeersbewegingen

c. Schaal – ruimtegebruik – bouwdichtheid

- De werken staan in functie van de bestaande bedrijvigheid en behoud het industriële karakter van de site. De aanvraag is in overeenstemming en verenigbaar met de ruimtelijke context van het havengebied waarbinnen deze aanvraag is gesitueerd.

d. Visueel – vormelijke elementen

- De nieuwe WKK-installatie bestaat deels uit een stalen constructie (gasturbine en recuperatiestoomketel) met loopbruggen en buitentrappen. De zichtbare staalstructuur van de installatie en de zichtbare loopbruggen en trappen zullen deels donkergrijs en deels gegalvaniseerd voorzien worden.
- De drie gebouwen zullen uitgevoerd worden in dezelfde materialen in dezelfde kleuren. De gevels worden opgetrokken in dragend beton in natuurkleur. De loopbruggen, buitentrappen en kooiladders aan gebouw B zijn gelijkaardig aan deze bij de installatie.
- De stockageplaats wordt verhard met een grindverharding. De overige nieuwe verhardingen worden uitgevoerd met een asfaltverharding.

e. Hinderaspecten – gezondheid – gebruiksgenot – veiligheid in het algemeen

- Gelet op de aard van de aanvraag heeft de vergunningverlenende overheid het advies ingewonnen van Brandweer/ Risicobeheer/ Preventie.
- Wegens de nabijheid van een hoofdwaterleiding is het advies ingewonnen van de beheerder van deze leiding. De voorwaarden uit dit advies, gericht op het vrijwaren van

de integriteit van deze leiding, kunnen als voorwaarden aan de vergunning worden gehecht.

4. Toetsing van aanvaardbaarheid van de ingedeelde inrichtingen en activiteiten op het vlak van hinder en risico's voor de mens en het milieu.
- a. E.ON Power Plants Belgium zal een nieuwe warmtekrachtkoppelingsinstallatie (WKK) bouwen en exploiteren op het bedrijfsterrein van Total Olefins Antwerpen nv (TOA) waar nafta, butaan, ethaan door pyrolyse tot basischemicaliën zoals ethyleen, propyleen en andere bijproducten worden omgezet. Een WKK is een installatie waarin stoom en elektriciteit worden geproduceerd. De geproduceerde elektriciteit en stoom zullen aangewend worden bij TOA. De nieuwe WKK heeft een vermogen van 151 MWth.
 - b. De WKK zal bestaan uit 2 gasturbines (46.000 kW) op aardgas en een stoomrecuperatieketel (104.000 kW) met bijstook van residuele brandstof geproduceerd door TOA bestaande uit waterstof, methaan en hogere koolwaterstoffen. De gasturbines zullen een generator aandrijven en zo elektriciteit produceren. De rookgassen van de gasturbine zullen in de stoomrecuperatieketel hun warmte afstaan waarbij stoom wordt geproduceerd. Gemiddeld zal de stoomproductie 90 ton/uur bedragen. Er is steeds een zekere hoeveelheid bijstook vereist om de stoomvraag te dekken. De geproduceerde stoom zal aangesloten worden op het bestaande stoomcircuit van TOA. De geproduceerde elektriciteit zal via TOA op het openbare hoogspanningsnetwerk gebracht worden.
 - c. Tijdens de bouwfase zal het terrein bemaald worden. Deze periode zal ongeveer 3 tot 4 maanden in beslag nemen. Er zal bemaald worden tot een maximale diepte van 4 meter onder het maaiveld en een debiet van 35.000 m³/jaar. Het lozingspunt voor de bemaling wordt aangesloten op het rioleringsnet van TOA waarna het naar de waterzuiveringsinstallatie gaat alvorens het in de Schelde geloosd wordt. Volgens het aanvraagdossier is er geen risico voor de verspreiding van de historische verontreiniging aangezien deze verontreiniging zich in het westelijk deel van het terrein van TOA bevindt en de WKK in het oostelijk deel wordt gebouwd.
 - d. Voor de productie van stoom wordt er een mix gebruikt van gedemineraliseerd water dat wordt aangemaakt in de bestaande installatie van TOA en gerecupereerde stoomcondensaten.
 - e. Het waterverbruik van de WKK kan ingeschat worden op 788.400 m³/jaar. Het bedrijfsafvalwater afkomstig van de WKK, bestaande uit ketelspui (circa 1 m³/uur) en condensaten (0,5 m³/uur), zal worden afgeleid naar de centrale waterzuivering van TOA. Het hemelwater dat op de verharde oppervlakte van de WKK (1.692 m²) terecht komt, zal via het bestaande rioleringsnet van TOA geloosd worden op de Schelde, na passage langsheen de waterzuiveringsinstallatie.
 - f. De omgevingsvergunningsaanvraag omvat diverse installaties horende bij de WKK zoals verschillende warmtewisselaars (maximale individuele inhoud 5.000 liter), batterijen (200.000 VAh) en batterijladers (60 kW), luchtcompressoren (25 kW) en airco's (60 kW).
 - g. Verder wordt ook de opslag van 11.600 liter smeer- en afvalolie en 10 ton chemicaliën voor de conditionering van water, detergent en antivriesmiddel voorzien.
 - h. Het project valt onder rubriek 3.a), 'industriële installaties voor de productie van elektriciteit, stoom en warm water met uitzondering van kernenergiecentrales (projecten die niet onder bijlage I of II vallen)' van bijlage III van het MER-Besluit. Het aanvraagdossier bevat een project m.e.r.-screeningsnota waarin de impact van het project wordt geanalyseerd rekening houdend met de milieueffecten van TOA en het uit dienst nemen van bestaande stoomketels B704 en 2001-UA en kraakovens B701A en B701B.
 - i. In de project m.e.r.-screeningsnota werd de impact van de emissies op de luchtkwaliteit geanalyseerd. Uit de uitgevoerde modellering blijkt dat er, gelet op het uit dienst nemen van 2 stoomketels bij TOA, een daling van de immissiebijdragen (NO_x, SO₂) naar de omgeving wordt verwacht. Er is een kleine verbetering van de impact naar de omgeving toe wanneer wordt vergeleken met de referentieperiode (2015). In vergelijking met de eerder berekende impact in het vorige MER (2006) van TOA is de bijdrage op de lucht milieukwaliteitsdoelstellingen sterk verlaagd. De nieuwe WKK zal voldoen aan de BBT-GEN waarden uit de BREF-studie 'Large Combustion Plants' (NO_x: 10 - 30 mg/Nm³, CO: 30-100 mg/Nm³).

- j. Uit het onderzoek naar de geluidsimpact naar de omgeving blijkt dat ter hoogte van de 10 geselecteerde beoordelingspunten aan de normen kan worden voldaan. De gasturbines worden in een akoestische omkasting geplaatst.
- k. Uit de project m.e.r.-screeningsnota blijkt dat er geen bijkomende nadelige effecten op de biodiversiteit te verwachten zijn. Verder wordt ook besloten dat de effecten op de mobiliteit niet aanzienlijk zullen zijn aangezien het aantal transportbewegingen niet relevant toeneemt.
- l. Er zullen de nodige bouwkundige, installatietechnische en organisatorische maatregelen genomen worden om de brandveiligheid te garanderen. Er zal voorzien worden in voldoende brandpreventie en brandbestrijdingsmiddelen.
- m. In het dossier wordt vermeld dat TOA 2 bestaande stoomketels (B704 en 2001-UA) met een gezamenlijk vermogen van 125,3 MWth zal vervangen door de nieuwe WKK met een vermogen van 151 MWth (toename van 25,7 MWth). Er is door de exploitant geopteerd om een aparte omgevingsvergunning aan te vragen voor louter de WKK-installatie. Het verwijderen van de 2 stoomketels bij TOA zal dus nog in een andere omgevingsvergunningsaanvraag opgenomen moeten worden;

Gelet op het laattijdige gunstige advies d.d. 24 augustus 2018 van het Departement Omgeving - Afdeling G.O.P. (AGOP-M); op volgende elementen uit dit advies (kenmerk: AGOP-MV/A/18/15062 en 10.00/11002/857518.DIG):

1. Activiteiten en proces

- a. Voorliggende aanvraag betreft de exploitatie van een nieuwe WKK-installatie door bvba E.ON. Power Plants Belgium (EPPB) op het terrein van Total Olefins Antwerp (TOA).
- b. Total Olefins Antwerp baat op haar site in Antwerpen verschillende petrochemische installaties uit. TOA verwerkt nafta, butaan en ethaan door pyrolyse tot basischemicaliën zoals ethyleen, propyleen, ruwe C4, toluen en andere bijproducten. Vervolgens worden deze monomeren verkocht aan (petro)chemische bedrijven voor verdere verwerking tot tussen- of eindproducten. Daarnaast vinden een aantal ondersteunende activiteiten plaats waaronder de exploitatie van enkele stoomketels.
- c. De gemiddelde totale stoomvraag bedraagt ongeveer 135 ton/jaar. Er zijn 2 stoomsystemen op verschillende druk in het productieproces. Het productieproces genereert eigen brandstof die gebruikt wordt voor de stoomproductie. De productie is volcontinu, met een bedrijfsduur van 8.760 uur/jaar.
- d. Op het bedrijfsterrein van TOA zijn 3 stoomketels aanwezig, 2001UA, 2001UB en B704. TOA wenst de 2 bestaande stoomketels 2001UA en B704 met een gezamenlijk vermogen van 125,3 MW te vervangen door een nieuwe WKK met een vermogen van 151 MW. Het totaal nominaal thermisch ingangsvermogen zal toenemen met 25,7 MW tot 351,9 MW. De WKK dient de productielijnen te voorzien van elektrische energie en warmte onder de vorm van stoom.
- e. De WKK zal naast het huidige terrein geïnstalleerd worden waarbij de bouw en exploitatie zal gebeuren door E.ON. Power Plants Belgium (EPPB). In onderhavige aanvraag vraagt EPPB de bouw van de nieuwe WKK aan. De WKK zal bestaan uit twee gasturbines gevoed met aardgas en een 'Heat Recovery Steam Generator' (HRSG) met bijstook van eigen geproduceerde brandstof (residual fuel, zwavelarm fuelgas). De residual fuel bestaat grotendeels uit waterstof, methaan en hogere koolwaterstoffen dat vergelijkbaar is met aardgas voor wat betreft kwaliteit en waterdauwpunt. Als back up brandstof voor de bijstook wordt aardgas aangewend. De gasturbines zullen een generator aandrijven en zo elektriciteit produceren. De rookgassen van de gasturbines zullen in de stoomrecuperatieketel HRSG hun warmte afstaan waarbij stoom wordt geproduceerd. Deze stoom zal aangesloten worden op het bestaande stoomcircuit van TOA. De rest van de totale stoomvraag zal gedekt worden door de bestaande 2001UB-stoomketel. Het saldo van de elektriciteitsproductie (10 tot 50 %) zal via het interne TOA-netwerk aan het Elia transportnet geleverd worden.
- f. De 'battery limits' situeren zich naast het huidige vergunde TOA terrein, waarbij zowel de aanvoer van grondstoffen (aardgas, fuel gas, stoom) als afvoer van energie en reststromen (afvalwater, stoom) gebeurt in uitwisseling met TOA. Bijgevolg worden beide exploitaties beschouwd als een milieutechnische eenheid.

2. Verplichtingen vanuit Europese regelgeving

a. Milieueffectrapportage

- De activiteiten van TOA situeren zich binnen volgende categorieën van het MER-besluit:
 - 6.c) van bijlage II: Opslagruimten voor aardolie, petrochemische en chemische producten: installaties voor de opslag van aardolie, petrochemische of chemische producten met een opslagcapaciteit van 100.000 ton tot 200.000 ton;
 - 6.d) van bijlage II: Petrochemische installaties of vervolgfabrieken voor het kraken of vergassen van nafta, gasolie, LPG of andere aardoliefracties met een verwerkingscapaciteit van 500.000 ton per jaar of meer;
 - 3.a) van bijlage II: Industriële installaties voor de productie van elektriciteit, stoom of warm water met uitzondering van kernenergiecentrales, met een warmtevermogen van 100 tot 300 MW;
- Onderhavige aanvraag omvat geen wijzigingen aan categorie 6.c) en 6.d) aangezien er geen wijzigingen gepland zijn aan de opslagcapaciteiten en/of petrochemische installaties op de site. Bovendien wordt de drempelwaarde van 100 MW voor categorie 3.a) niet overschreden. In het laatst opgestelde MER (2006) werd ten behoeve van de energieproductie een vermogen van 253 MW beschreven en werden de effecten hiervan geëvalueerd. Het vermogen is ondertussen toegenomen met 73 MW tot een vergund vermogen van 326 MW. Met onderhavige aanvraag worden 2 bestaande stoomketels met een gezamenlijk vermogen van 125,3 MW vervangen door een WKK-installatie met een vermogen van 151 MW. Netto neemt het vermogen toe met 25,7 MW. Het totaal gewenst vermogen bedraagt in de gevraagde situatie 351,7 MW. In vergelijking met de situatie in het MER van 2006 is het vermogen toegenomen met 98,7 MW zodat de drempelwaarde van 100 MW niet overschreden wordt. Er dient geen MER-ontheffing opgesteld te worden. Dit werd bevestigd door de dienst MER d.d. 14/01/2016.
- Bijgevolg valt de iioa wel onder de milieueffectrapportage project-m.e.r., maar in onderhavige aanvraag enkel voor rubriek 3.a) van bijlage III van het MER-besluit. De aanvraag omvat een screeningsnota waarin de cumulatieve milieueffecten van de uitbreiding op de site van TOA worden besproken.

b. GPBV-installatie

- De ingedeelde inrichting of activiteit omvat overeenkomstig de RIE (Richtlijn 2010/75/EU van het Europees Parlement en de Raad van 24 november 2010 inzake industriële emissies (geïntegreerde preventie en bestrijding van verontreiniging)) een GPBV-installatie waarvoor in toepassing van art. 2.1.1 van titel III van het VLAREM uitdrukkelijk is gesteld dat alle passende preventieve maatregelen tegen verontreiniging moeten getroffen worden door toepassing van de beste beschikbare technieken zodat geen belangrijke verontreiniging veroorzaakt kan worden.
- Rubriek 43.3.2. (stookinstallaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 151 MW) omvat de hoofdactiviteit.
- Voor deze iioa is de volgende BREF van toepassing: Large Combustion Plants (LCP - 2017)
- Het voorwerp van de aanvraag heeft betrekking op de GPBV-installatie(s) of de daarmee rechtstreeks samenhangende activiteiten die technisch in verband staan met de GPBV-installatie. Bijgevolg wordt een GPBV-evaluatie uitgevoerd aan de van toepassing zijnde BREF.
- De GPBV-rubriek 43.3.2. heeft in de achtste kolom van de indelingslijst de kenletter S. Aan de vergunningsaanvraag werd een verslag van een oriënterend bodemonderzoek en een bodemattest van OVAM toegevoegd met dossiernummer 5374, waaruit blijkt dat met dat oriënterend bodemonderzoek voldaan is aan de bodemonderzoeksplicht, vastgesteld door en krachtens artikel 33bis van het decreet van 27 oktober 2006 betreffende de bodemsanering en de bodembescherming. Op basis van de resultaten van het oriënterend bodemonderzoek is er geen beschrijvend bodemonderzoek of bodemsanering nodig.

c. BKG-inrichting

- Het bedrijf omvat een BKG-installatie, meer bepaald maakt volgende rubriek melding van de letter Y in de vierde kolom van de indelingslijst: rubriek 43.4.

- Er werd een monitoringplan toegevoegd aan de aanvraag, dat geverifieerd werd door het verificatiebureau en goedgekeurd werd door de afdeling, bevoegd voor luchtverontreiniging.
- 3. Energie-intensieve inrichting
 - a. Met een jaarlijks primair energiegebruik van ten minste 0,1 PetaJoule, in casu 3.257.670 GJ/jaar, betreft het een energie-intensieve inrichting.
 - b. Het gaat hier om een nieuwe inrichting met een totaal jaarlijks primair energiegebruik van ten minste 0,1 PetaJoule. Een energiestudie overeenkomstig de bepalingen uit artikel 6.5.4 van het Energiebesluit werd toegevoegd aan de aanvraag.
- 4. De iioa heeft volgend uniek inrichtingsnummer: 20170526-0002
- 5. Afvalstoffen & materialen
 - a. De WKK-installatie zal slechts een zeer beperkte hoeveelheid afvalstromen produceren. Allereerst zal geprobeerd worden deze terug te winnen. Zo wordt afvalolie gerecycleerd en worden de stoomcondensaten gerecirculeerd en gebruikt als voedingswater. Indien dit niet mogelijk is, zal het afgevoerd worden naar erkende verwerkers.
 - b. Verder dient opgemerkt te worden dat de stoomrecuperatieketel wordt gevoed met eigen geproduceerde brandstof. De residual fuel betreft een afvalproduct van de productie van TOA. Overeenkomstig artikel 3.1°a) van het Materialendecreet wordt de residuele brandstof niet beschouwd als afvalstof.
- 6. Lucht
 - a. Afgassen uit de stookinstallaties worden op een gecontroleerde wijze uitgestoten via een schouw van 80 m hoog. Bijlage E4_1 van het dossier omvat een rapport met referentie ESM17050132 waarin de schoorsteenhoogte wordt geëvalueerd o.b.v. het wettelijk kader en de emissies. De berekening is conform artikel 4.4.2.3. van Vlarem II. Een schoorsteenhoogte vanaf 80 m zorgt voor een voldoende verspreiding zodat er geen gevaar bestaat voor de menselijke gezondheid of het leefmilieu. Bij de berekeningen wordt uitgegaan van een continue werking, meer bepaald 8.760 u/jaar.
 - b. In de MER-screeningsnota wordt enkel aandacht besteed aan de geleide emissiepunten omdat onderhavige aanvraag geen invloed heeft op diffuse en abnormale emissiebronnen.
 - c. Ketels 2001UA en B704 worden uit dienst genomen en ketel 2001UB wordt aan halve capaciteit in dienst gehouden. Ketel 2001UA is de enige ketel met een noemenswaardige zwaveluitstoot omdat het deels gestookt werd met recovered olie. Ketel 2001UB verbrandt enkel gestookt aardgas en fuelgas. Aangezien ketel 2001UA en B704 niet meer gebruikt zullen worden, zal de zwavelemissie volledig wegvallen.
 - d. Verder wordt o.b.v. een vergelijking met de conclusies in het MER 2006 enkel de pollutent NO₂ onderzocht. De NO₂-emissies werden in 2006 beoordeeld als zeer significant. De emissievrachten zijn in 2016 sterk gedaald. Het vervangen van de oudere installaties door een nieuwe WKK zal een dalende impact hebben voor de NO₂-immissiebijdrage, hoewel deze daling beperkt zal zijn.
 - e. De gasturbines worden elk voorzien van een bypass-stack met een hoogte van 25 m. Per mail (d.d. 21/08/2018) wordt verduidelijkt dat deze 2 schoorstenen niet gekoppeld zijn aan de schouw van 80 m hoog. De bypass dient enkel voor gebruik in noodgevallen. De bypass-schouwen zouden hoog genoeg zijn gezien de hogere warmte-inhoud van de rookgassen (geen warmterecuperatie) voor een grotere verspreiding zal zorgen.
 - f. De gasturbines zullen uitgerust worden met low NO_x-branders. Het gebruik van lage NO_x-branders wordt volgens BBT 42 van de BBT-conclusies voor grote stookinstallaties beschouwd als een techniek om de NO_x-emissies naar lucht afkomstig van de verbranding van aardgas in gasturbines te voorkomen of te verminderen. Deze techniek is algemeen toepasbaar op aanvullende verbranding voor stoomgeneratoren met warmteterugwinning (HRSG's) in het geval van STEG-stookinstallaties.
 - g. Overeenkomstig tabel 24 van de BBT-conclusies voor grote stookinstallaties bedraagt voor nieuwe STEG-stookinstallaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen gelijk of hoger dan 50 MW de BBT-GEN-range voor NO_x-emissies naar lucht afkomstig van de verbranding van aardgas in gasturbines 10 – 30 mg/Nm³ als jaargemiddelde en 15 – 40 mg/Nm³ als daggemiddelde of gemiddelde over de bemonsteringsperiode.

- h. Voor elk soort nieuwe STEG-stookinstallatie zal het jaargemiddelde van de CO-emissieniveaus overeenstemmen met minder dan 5 – 30 mg/Nm³.
- i. In bijlage RXbis in het dossier wordt aangegeven dat de gasturbines de vooropgestelde range zullen halen.

7. Energie

- a. Zoals hierboven vermeld betreft het een energie-intensieve inrichting. In de bij de aanvraag gevoegde energiestudie wordt aangetoond dat de in bedrijf te stellen inrichting de meest energie-efficiënte inrichting is die economisch haalbaar is. De WKK-installatie realiseert maximale primaire energiebesparingen en is optimaal ingepast in het elektrisch en het thermisch verbruikspatroon van TOA. Het totale rendement (elektrisch en thermisch nettorendement) van de WKK-installatie bedraagt 91,5 % bij gemiddelde bijstook.
- b. Bij de definitieve engineering van de WKK-installatie zullen verschillende gasturbines met het gewenste vermogen met elkaar vergeleken worden o.b.v. investering, rendement, onderhoudskosten en betrouwbaarheid. De gasturbines zullen overeenstemmen met de aannames in de energiestudie.
- c. De nieuwe WKK van EPPB zal de productielijnen van TOA voorzien van elektrische energie en warmte onder de vorm van stoom. De installatie zal essentieel bestaan uit volgende onderdelen:
 - Twee gasturbines, gestookt met aardgas;
 - Een stoomrecuperatieketel (HRSG, Heat Recovery Steam Generator), bijgestookt met eigen geproduceerde brandstof uit het productieproces van TOA en met aardgas als back-up;
- d. Volgens bijlage C4 wordt een totaal thermisch ingangsvermogen van 46.000 kW voor 2 gasturbines aangevraagd (31.1.3.). Het nominaal thermisch ingangsvermogen van één gasturbine zal 23,5 MW bedragen. Bijgevolg dient een totaal vermogen van 47 MW aangevraagd te worden. Het voorwerp van de aanvraag wordt aangepast.
- e. De gasturbines zullen elk een elektriciteitsgenerator aandrijven met een geïnstalleerd elektrisch schijnbaar vermogen van 15.000 kVA (12.1.1.3.). Het nominale elektrische vermogen van één gasturbine zal 7,5 MW_{el} bedragen. Volgens de energiestudie bedraagt het gemiddelde elektrische verbruik van het productieproces van TOA ongeveer 15 tot 16 MW_{el}. Bij een continue werking van 8.760 u/jaar zal de WKK alle nodige energie voor het proces leveren.
- f. De elektriciteitsgenerator van de gasturbines wordt op het interne hoogspanningsnet van TOA aangesloten via transformatoren. Bijgevolg wordt voor de netstroom en voeding van de hulpdiensten het gebruik van 4 transformatoren aangevraagd met een individueel nominaal vermogen van 2 x 12.500 kVA en 2 x 2.000 kVA (12.2.2.).
- g. De rookgassen worden naar een HRSG geleid om hun warmte af te staan voor de productie van stoom. Volgens de energiestudie produceert de stoomrecuperatieketel met beide gasturbines zonder bijstook ongeveer 25 ton stoom per uur. De gemiddelde totale stoomvraag van TOA bedraagt ongeveer 135 ton/uur. Bijgevolg wordt de stoomrecuperatieketel bijgestookt met een gemiddelde stoomproductie van 90 ton/uur. Door de modulatie van de bijstook is het echter mogelijk de stoomproductie aan te passen naar minimaal 52 tot maximaal 145 ton/u stoom. De rest van de totale stoomvraag van TOA zal gedekt worden door de bestaande 2001UB-stoomketel. Dit maakt het mogelijk de gasturbines 8.760 u/jaar op nominale vollast uit te baten.
- h. Het nominaal thermisch ingangsvermogen van de stoomrecuperatieketel zal 104 MW_{th} bedragen (43.1.3.), zodat voor de WKK-installatie een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 151 MW_{th} wordt aangevraagd (43.3.2. en 43.4.).
- i. De aardgasvoorziening gebeurt via een hogedruk aardgasnet. Er is geen aardgascompressor nodig. Het aardgas voor de gasturbines wordt in een expansiestation nabij de WKK-installatie ontspannen van de leidingdruk naar de vereiste druk voor de verbrandingskamer van de gasturbine. Hiermee is een temperatuurdaling gemoeid. Het ontspannen aardgas wordt opgewarmd met lagedrukstoom of met het heet watercircuit van de economiser.
- j. De bijstook zal in normale productie bestaan uit 100 % eigen geproduceerde brandstof, met aardgas als back-up. De residual fuel bestaat grotendeels uit waterstof, methaan en hogere

koolwaterstoffen, met een verbrandingswaarde van 53,794 MJ/kg. De kwaliteit en het waterdauwpunt is vergelijkbaar met aardgas. Deze brandstof kan niet rechtstreeks aangewend worden in de gasturbines omdat de beschikbare druk te laag is.

- k. De stoomrecuperatieketel is aangepast aan de specifieke energiesituatie bij TOA. De stoomdruk in de recuperatieketel bedraagt 131 bara. De stoom wordt op 525 °C oververhit. Deze hoge druk en temperatuur zijn proces technisch nodig voor de voeding van de stoomturbines in het productieproces van TOA om de procescompressoren aan te drijven.
- l. De recuperatiestoomketel zal een individuele inhoud van 60.000 l hebben (39.1.3.). Het vers ketelwater bestaat voor 100 % uit koud retour condensaat. In de ketel worden de verbrandingsgassen gebruikt om water om te zetten in stoom. Dit gebeurt in de verdamper, waarna de stoom verder oververhit wordt tot 525 °C. Na de sectie met de stoomproductie is een economiser voorzien die warmte opneemt uit de rookgassen en hiermee het voedingswater uit de ontgasser voorverwarmd alvorens het naar de verdampersectie wordt verpompt. De ontgasser wordt voorzien om het gedemineraliseerd water te ontluchten en werkt op ongeveer 105 °C. Vóór de economiser zal een intercooler geplaatst worden. De intercooler warmt het ingaand koud vers voedingswater vóór de ontgasser op met de warmte van het uitgaande voedingswater ná de ontgasser. Het uitgaande voedingswater koelt af tot ongeveer 35 à 40 °C zodat in de economiser de uitlaatgassen substantieel meer afgekoeld kunnen worden. Dankzij de bijstook en de intercooler worden de uitlaatgassen na de economiser afgekoeld tot waterdauwpunt van de rookgassen, nl. 54 à 59 °C. Volgens de energiestudie is verdere afkoeling mogelijk door het installeren van een condenserende schouw. Deze optie zal nog verder uitgewerkt worden tijdens de engineering fase van het project.
- m. In het proces worden verschillende warmtewisselaars toegepast, zoals een intercooler en economiser, met een individuele inhoud van 5.000 l (39.4.1.).
- n. Verder worden nog ondersteunende toestellen aangevraagd zoals vast opgestelde batterijen met verschillende voltage niveaus met een totaal vermogen van 200.000 VAh (12.3.1.), vaste inrichtingen voor batterijladers met een geïnstalleerd totaal vermogen van 60 kW (12.3.2.) en luchtcompressoren en airco's met een totale geïnstalleerde drijfkracht van 25 en 60 kW (16.3.1.1.). Het betreffen klasse 3-inrichtingen.

8. Bodem

- a. De kwaliteit van het ketelvoedingswater zal opgevolgd worden door staalname en monitoring. Door het toevoegen van chemicaliën wordt de kwaliteit op peil gehouden. Bijgevolg wordt de opslag van gevaarlijke producten aangevraagd. Het betreft de opslag van 5.000 kg chemicaliën voor de conditionering van het water in multiboxen van 1.000 l, 2.000 kg detergent in multiboxen van 1.000 l en 3.000 kg antivriesmiddel in vaten van 200 l. Alle gevaarlijke producten worden gekenmerkt met de gevarenpictogrammen GHS05, GHS07, GHS08 en GHS09, waarvan de chemicaliën voor de conditionering van water bijkomend ook gekenmerkt zijn met GHS02. De vaten en multiboxen worden op een lekbak geplaatst. Verder worden ook 400 kg diverse gevaarlijke producten opgeslagen in kleine verpakkingen. De gevaarlijke producten worden opgeslagen in het gebouw naast de gasturbines en naast de HRSG. Volgens het uitvoeringsplan kan voldaan worden aan de afstandsregels.
- b. De WKK-installatie genoodzaakt ook de opslag van brandbare vloeistoffen. De opslag van 5.800 l verse olie en 5.800 l afvalolie in vaten van 200 l wordt aangevraagd. Verse olie wordt opgeslagen in de gebouwen en bij de gasturbines. Afvalolie wordt voornamelijk opgeslagen bij TOA omdat TOA instaat voor de ophaling, maar kan tijdelijk on site opgeslagen worden in afwachting van de afvoer naar TOA. Volgens het uitvoeringsplan kan voldaan worden aan de afstandsregels.
- c. Tijdens de bouwphase en tijdens geplande onderhoudswerken zullen gasflessen met gevaarlijke gassen opgeslagen worden. CO₂-flessen zullen continu aanwezig blijven wegens gebruik voor het automatisch blussysteem van de gasturbines. In totaal wordt volgende opslag aangevraagd:
 - 480 l acetyleen (GHS02);
 - 1.200 l CO₂ (GHS04);
 - 480 l O₂ (GHS03 en GHS04);

- 1.200 l N₂ (GHS04);
 - d. Conform artikel 5.173.3.1.1.§4. van Vlare II wordt acetyleen gerangschikt in groep 1, O₂ in groep 3 en CO₂ en N₂ in groep 4. Volgens het uitvoeringsplan worden de gasflessen naast het tijdelijk atelier voor de aannemer opgeslagen boven grindverharding. Per mail (d.d. 21/08/2018) wordt verduidelijkt dat de gasflessen in een rek met bodemplaat onder een luifel of afdak geplaatst zullen worden. De acetyleenflessen zullen op een afstand van minstens 2 m geplaatst worden van zuurstofflessen. Er kan voldaan worden de afstandsregels van Vlare II.
 - e. 4 transformatoren worden geplaatst in een apart gebouw. Het betreffen oliege vulde transformatoren. Bij gebruik van een vloeibaar diëlektricum dient een aangepaste vloeistofdichte inkuiping voorzien voor opvang. Aangezien het nieuwe transformatoren zijn, wordt verondersteld dat deze geen PCB's of PCT's bevatten. De transformatoren zijn onderling gescheiden d.m.v. brandmuren.
9. Externe veiligheid
- a. Volgende stappen zullen ondernomen worden om het risico op zware ongevallen of rampen te vermijden of te beperken:
 - Veiligheidsvereisten vastleggen bij het ontwerp van de WKK;
 - Een risicoanalyse laten uitvoeren door de leverancier van de WKK;
 - Een interdisciplinaire risico-evaluatie en integratie uitvoeren van de resultaten van de risicobeoordeling in het detailontwerp van de WKK;
 - Finale risico-inschattingmatrixen overmaken;
 - b. De nodige richtlijnen en normen zullen gevolgd worden, zoals bvb. de ATEX-richtlijn en EN 50156.
 - c. De nodige bouwkundige, installatietechnische en organisatorische maatregelen zullen genomen worden om de brandveiligheid te garanderen. Er zal voorzien worden in voldoende brandpreventie- en brandbestrijdingsmiddelen.
 - d. In het dossier is een brandweeraadvies toegevoegd van de brandweer Zone Antwerpen n.a.v. een voorbespreking d.d. 4/01/2018. In het kader van de omgevingsvergunningsaanvraag heeft de brandweer Zone Antwerpen een gunstig brandpreventieverslag mits naleving van de bijgevoegde opmerkingen en voorwaarden opgemaakt d.d. 28/06/2018.
 - e. In het ontwerp van de WKK-installatie worden 2 gasturbines opgesteld zodat bij uitval van één gasturbine de andere steeds in werking blijft. De stoomrecuperatieketel is uitgerust met een vers luchtsysteem dat de verbrandingslucht levert ingeval beide gasturbines niet functioneren. Daarnaast wordt de WKK-installatie uitgerust met een schoorsteen van 80 m die de afgassen tijdens opstart- en stillegperiodes van de gasturbines uitstoot als de ketel reeds in bedrijf is.
10. Geluid en trillingen
- a. In het dossier is een geluidstudie van de nieuwe WKK toegevoegd met referentie 2017R169b opgesteld d.d. 12/04/2018 door een erkend geluidsdeskundige. De beoordeling gebeurt aan de hand van het 3D-rekenmodel IMMI dat de geluidsoverdracht berekent volgens de norm ISO-9613-2 (1996).
 - b. De WKK zal gelegen zijn in industriegebied. De dichtste woningen bevinden zich in woongebied binnen 500 m van industriegebied.
 - c. Het oorspronkelijk omgevingsgeluid is opgemeten en voldoet aan de milieukwaliteitsnormen voor industriegebied en benadert de milieukwaliteitsnormen voor gebied op minder dan 500 m van een industriegebied. Tijdens de meest kritische nachtperiode ligt het omgevingsgeluid in het meetpunt soms lager dan de milieukwaliteitsnormen voor gebied op minder dan 500 m van een industriegebied. Aangezien de WKK continu zal werken, moet de geluidsproductie gedimensioneerd worden zodat deze voldoet aan de strengste grenswaarde voor de nacht, nl. 40 dB(A) in gebied op minder dan 500 m van een industriegebied en 50 dB(A) voor industriegebied.
 - d. Volgende onderdelen van WKK-installatie zijn de voornaamste geluidsbronnen:
 - Beide gasturbines, incl. ventilatie, filter en uitlaat;
 - HRSG;
 - Ventilatoren van HRSG;

- Transformatoren;
 - Elektrisch bijgebouw;
 - Aardgasreductiestation;
 - Gebouw met voedingswater en pompen;
 - Stoomleidingen, kleppen, e.d.;
- e. De brongegevens worden weergegeven in octaafbanden zodat niet kan bepaald worden of de componenten of de WKK als geheel een tonaal karakter kan hebben. Wanneer het specifiek geluid van een inrichting ter hoogte van de dichtste woningen tonaal is, dient een correctieterm van + 5 dB(A) bijgeteld te worden bij het opgemeten specifiek geluid. In de geluidstudie wordt opgemerkt dat hiermee rekening gehouden dient te worden bij het ontwerp van de WKK.
- f. Als voorzorgsmaatregelen worden volgende geluidsbeperkende maatregelen genomen:
- De gasturbines worden in een akoestische omkasting geplaatst;
 - De elektrische lokalen, gebouw met transformatoren, aardgasreductiestation en de persluchtinstallatie worden uit beton vervaardigd;
- g. 10 beoordelingspunten zijn gekozen ter hoogte van dichtstbijgelegen woningen, op 200 m van de perceelsgrens indien er geen bewoning is binnen een straal van 200 m, en enkele indicatieve punten in natuurgebied. Het berekend specifiek geluid ligt in alle immissiepunten lager dan de relevante grenswaarde voor de nachtperiode. In de punten op 200 m van de perceelsgrens ligt het berekende resultaat het dichtst bij de grenswaarde. Zelfs wanneer rekening gehouden wordt met de onzekerheid van +/- 3 dB(A) op de rekenmethode wordt nog steeds voldaan aan de grenswaarden. Er kan worden voldaan aan de richtwaarden voor een nieuwe inrichting van Vlarem II.

11. Water

a. Verbruik

- Het ketelvoedingswater bestaat uit gerecupereerde condensaten en wordt verder aangevuld met gedemineraliseerd water. De stoomcondensaten die ontstaan bij indirect stoomgebruik (bij warmtewisselaars) worden gerecirculeerd en opnieuw gebruikt als voedingswater. Het demin-water wordt aangemaakt in een bestaande installatie van TOA. Hiervoor wordt uitsluitend drinkwater gebruikt.
- Het waterverbruik van de WKK wordt geschat op 788.400 m³/jaar of 90 m³/uur. Volgens de MER-screeningsnota wordt ten gevolge van de ingebruikname van de WKK-installatie en de uitdienstname van 2 oude stoomketels geen wijziging in waterverbruik verwacht.
- Daarnaast dient tijdens de aanlegfase van de WKK-installatie bemaald te worden door het hoge grondwaterpeil. De bemaling zal plaatsvinden vanaf de start van de civiele werken tot aan het einde van de betonwerken op 0-niveau. De duurtijd wordt geschat op 3 tot 4 maanden. Er zal bemaald worden tot een maximale diepte van 4 m onder het maaiveld. Het grondwater zal opgepompt worden aan een gemiddeld debiet van 5 m³/uur en 35.000 m³/jaar (53.2.2.b.1.).
- Het opgepompte water wordt aangesloten op het rioleringsnet van TOA waarna het naar de waterzuiveringsinstallatie gaat alvorens geloosd te worden in de Schelde via het bestaande lozingspunt van TOA.
- De bemaling vormt geen bijkomend risico voor de verspreiding van de historische verontreinigingsbronnen daar deze zich in het westelijk deel van het terrein bevinden en de nieuwe WKK in het oostelijk deel van het terrein ingepland is.
- Per mail (d.d. 21/08/2018) wordt verder toegelicht dat door de fasering van de verschillende beperkte bemalingen de invloedstraal klein zal zijn. De nodige maatregelen zullen genomen worden om schade aan onroerende goederen binnen de invloedstraal van de grondwaterwinning te vermijden, zoals staalname van het grondwater en continue monitoring van de opgepompte hoeveelheid.

b. Lozing

- Het bedrijfsafvalwater afkomstig van de nieuwe WKK-installatie zal bestaan uit:
 - Ca. 1 m³/uur ketelspui;
 - Ca. 0,16 m³/uur afvalwater van regeneratie van de demin-water-installatie bij TOA;
 - Ca. 0,5 m³/uur condensaten;

- Het bedrijfsafvalwater wordt afgeleid naar de centrale waterzuiveringsinstallatie van TOA.
- Hemelwater wordt niet hergebruikt. Potentieel verontreinigd hemelwater zal via het bestaande rioleringsnet van TOA afgevoerd worden naar de waterzuiveringsinstallatie en geloosd worden in de Schelde. Infiltratie is niet mogelijk wegens het hoge grondwaterpeil. In het proces van de WKK-installatie is hergebruik van hemelwater eveneens niet mogelijk omdat de WKK geen waterverbruiksposten heeft.
- Gelet op de ingebruikname van de nieuwe WKK-installatie, de uitdienstname van 2 oude stoomketels en de beperkte afvalwaterstroom, wordt geen wijziging verwacht van het lozingsdebiet en de lozingsvrachten van TOA.

12. Natuurtoets

- a. In de MER-screeningsnota is een voortoets toegevoegd waaruit blijkt dat er een risico is op betekenisvolle aantasting van de actuele en/of mogelijke toekomstige habitats in Habitatrictlijngebied. De nieuwe WKK-installatie is zeer dicht gelegen bij de Scheldeboorden. Uit verdere analyse blijkt dat de NO_x-pluim zich uitstrekt tot de slikken en schorren ter hoogte van de Scheldeboorden. Deze habitats/systemen worden ingeschat als minder gevoelig voor verzuring en vermessing omwille van de dynamiek in getijdegebied. Bovendien is de NO_x-uitstoot sinds 2006 sterk gedaald. Een passende beoordeling dient niet opgesteld te worden.

13. Mobiliteit

- a. Tijdens de bouwfase zal het vrachtverkeer toenemen tot max. 3 vrachtwagens per uur. Tijdens de exploitatie van de WKK-installatie wordt een beperkte toename van transport verwacht voor de aanvoer van hulpstoffen en afvoer van afvalstoffen, nl. minder dan 1 voertuig per week. De gastoevoer zal via pijpleidingen gebeuren. Bijgevolg wordt geen mobiliteitshinder verwacht.

14. GPBV-evaluatie

- a. Bvba E.ON Power Plants Belgium betreft een GPBV-installatie voor het exploiteren van een stookinstallatie met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van meer dan 50 MW (GPBV-activiteit 1.1 – VLAREM-rubriek 43.3). De voorwaarden uit hoofdstuk II van de Richtlijn Industriële Emissies gelden en bijgevolg de voorwaarden als vermeld in deel 1 (Algemene bepalingen) en deel 2 (Algemene milieuvoorwaarden) van titel III van het VLAREM. De BREF Large Combustion Plants (2017) is van toepassing.
- b. In de BBT-conclusies voor grote stookinstallaties wordt een gecombineerde stoom- en gasturbine (STEG) gedefinieerd als een stookinstallatie waarin twee thermodynamische cycli worden gebruikt (vnl. de Brayton- en de Rankinecyclus). In een STEG wordt warmte van het rookgas van een gasturbine (die volgens de Braytoncyclus werkt om elektriciteit te produceren) omgezet in nuttige energie in een stoomgenerator met warmteterugwinning (HRSG), waarin zij wordt gebruikt om stoom te produceren die vervolgens expandeert in een stoomturbine (die volgens de Rankinecyclus werkt om extra elektriciteit te produceren). Voor de toepassing van deze BBT conclusies worden onder een STEG zowel configuraties met als configuraties zonder aanvullende verbranding in de HRSG verstaan.
- c. Bedrijfsmanagement
 - BBT 1: Implementeren van een milieumanagementsysteem
 - Het milieumanagementsysteem zal opgesteld worden en klaar zijn bij de opstart van de WKK-installatie. Specifiek voor deze sector dient extra aandacht besteed te worden aan kwaliteitsborgings- / kwaliteitscontroleprogramma's zodat de kenmerken van de brandstoffen volledig bepaald en gecontroleerd worden, en een beheersplan ter beperking van luchtemissies tijdens abnormale bedrijfsomstandigheden.
- d. Afvalstoffen (productieafval, ander bedrijfsafval, verpakkingsafval, voorkoming, ...) / grondstoffenverbruik / materialen
 - BBT 16: Afvalbeheer
 - De WKK-installatie zal slechts een zeer beperkte hoeveelheid afvalstromen produceren. Stoomcondensaten worden gerecirculeerd en hergebruikt als voedingswater. Afvalolie wordt gerecycleerd.
 - In de stoomrecuperatieketel wordt eigen geproduceerde brandstof gebruikt. De residual fuel betreft een afvalproduct van de productie van TOA. Overeenkomstig artikel 3.1°a) van het Materialendecreet wordt de residuele brandstof niet beschouwd als afvalstof.

- e. Lucht & geur (geleide, diffuse, atmosferische emissies, Benchmarking Convenant, ...)
- BBT 3: Monitoring procesparameters
 - De parameters debiet, zuurstofgehalte, temperatuur, druk en waterdampgehalte zullen bepaald worden voor de rookgassen.
 - BBT 4: Monitoringsfrequentie
 - NO_x en CO zullen op een continue manier gemonitord worden. Na telefonisch contact (d.d. 21/08/2018) blijkt dat alle nodige parameters constant gemonitord zullen worden afhankelijk van de karakterisering van de brandstof. De samenstelling van de residual fuel kan variëren en ook gemengd met aardgas aangeboden worden aan de ketel.
 - BBT 6: Geoptimaliseerde verbranding
 - De algemene milieuprestaties van de stookinstallaties worden verbeterd en de emissies naar lucht van CO en onverbrande stoffen worden verminderd door te zorgen voor een geoptimaliseerde verbranding en door volgende technieken te gebruiken:
 - Het opmaken van een onderhoudsplan van het verbrandingssysteem;
 - Het sturen van het verbrandingsproces door een computergestuurd automatisch systeem met monitoring;
 - Goed ontwerp van de verbrandingsapparatuur;
 - Het toepassen van aardgas en fuelgas met een laag zwavel- en kwikgehalte;
 - BBT 9: Kwaliteitsborgings- / kwaliteitscontroleprogramma's opstellen als onderdeel van het milieubeheersysteem
 - De algemene milieuprestaties van de installaties worden verbeterd en de luchtemissies worden verminderd door kwaliteitsborgings- / kwaliteitscontroleprogramma's voor aardgas en residual fuel op te zetten met vermelding van de initiële volledige karakterisering van de gebruikte brandstof, regelmatige tests van de brandstofkwaliteit en latere aanpassing van de instellingen van de installatie indien nodig.
 - Hoofdstuk 4.1. van de BBT-conclusies voor grote stookinstallaties behandelt de verbranding van aardgas. Aardgas wordt verbrand in 2 gasturbines, niet in ketels of motoren. In de stoomrecuperatieketel wordt aardgas enkel gebruikt als back-up. Als hoofdbrandstof wordt in de stoomrecuperatieketel residual fuel gebruikt, zijnde procesbrandstoffen afkomstig van TOA.
 - BBT 42: NO_x-luchtemissies afkomstig van aardgasverbranding in gasturbines
 - De gasturbines zullen uitgerust worden met low NO_x-branders. Een selectieve katalytische reductie wordt niet toegepast. De overige technieken zullen mee in beschouwing genomen worden bij de detail-engineering om te voldoen aan de emissiegrenswaarden.
 - De afvalgassen van de gasturbines en HRSG worden uitgestoten in een gemeenschappelijke schouw. Gelet op de definitie van een STEG in de BBT-conclusies moet het nominaal thermisch ingangsvermogen van de gasturbines en HRSG samengeteld worden om de BBT-GEN te bepalen. Bijgevolg is tabel 24 van toepassing. Overeenkomstig tabel 24 van de BBT-conclusies voor grote stookinstallaties bedraagt voor nieuwe STEG-stookinstallaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen gelijk of hoger dan 50 MW de BBT-GEN-range voor NO_x-emissies naar lucht afkomstig van de verbranding van aardgas in gasturbines 10 – 30 mg/Nm³ als jaargemiddelde en 15 – 40 mg/Nm³ als daggemiddelde of gemiddelde over de bemonsteringsperiode. In bijlage RXbis van het dossier wordt aangegeven dat de vooropgestelde range gehaald zal worden.
 - BBT 44: CO-luchtemissies
 - In de detail-engineering zal een geoptimaliseerde verbranding en/of oxidatiekatalysatoren mee opgenomen worden zodat CO-emissies afkomstig van de verbranding van aardgas voorkomen of verminderd worden.
 - Volgens de BBT-conclusies voor grote stookinstallaties zal het jaargemiddelde van de CO-emissieniveaus voor een nieuwe STEG met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen gelijk of hoger dan 50 MW doorgaans lager zijn dan 5 – 30 mg/Nm³.
 - Hoofdstuk 5.1. van de BBT-conclusies voor grote stookinstallaties behandelt de verbranding van procesbrandstoffen uit de chemische industrie, afzonderlijk of in

combinatie, of gelijktijdig met andere gasvormige en/of vloeibare brandstoffen. In de HRSG wordt bijgestookt met residual fuel, zijnde procesbrandstoffen afkomstig van TOA. Per mail (d.d. 21/08/2018) wordt bevestigd dat de residual fuel verbrand wordt in geval van bijstook.

- BBT 55: Verbetering verbranding procesgassen
 - De algemene milieuprestaties van de verbranding van procesgassen uit de chemische industrie in ketels wordt verbeterd door het toepassen van de technieken beschreven in BBT 6. Bovendien wordt tijdens de detail-engineering nagegaan of het mogelijk is de residual fuel van TOA voor te behandelen.
- BBT 56: NO_x- en CO-emissies naar lucht voorkomen of verminderen
 - Verschillende technieken zijn mogelijk toepasbaar in de WKK-installatie, zoals lage NO_x-branders, getrapte verbrandingsluchttoevoer, getrapte brandstoftoevoer, rookgasrecirculatie, toevoeging van water/stoom en geavanceerd regelsysteem. Selectieve (niet-) katalytische reductie zal niet toegepast worden. Wel zal gekozen worden voor bijstook met residual fuel waarvan de kwaliteit aardgas benadert. De andere technieken worden mee opgenomen in de detail-engineering waaruit zal blijken welke technieken geïmplementeerd worden om te voldoen aan de emissiegrenswaarden.
 - Overeenkomstig tabel 34 van de BBT-conclusies voor grote stookinstallaties bedraagt voor nieuwe installaties die alleen gassen verbranden de BBT-GEN-range voor NO_x-emissies naar lucht afkomstig van de verbranding van 100 % procesbrandstoffen uit de chemische industrie in ketels 20 – 80 mg/Nm³ als jaargemiddelde en 30 – 100 mg/Nm³ als daggemiddelde of gemiddelde over de bemonsteringsperiode. In bijlage RXbis in het dossier wordt vermeld dat deze emissiegrenswaarden niet van toepassing zijn omdat de ketel onderdeel uitmaakt van de STEG. Aangezien voor de toepassing van de BBT-conclusies voor grote stookinstallaties onder een STEG zowel configuraties met als configuraties zonder aanvullende verbranding in de HRSG verstaan wordt, dient voldaan te worden aan de BBT-GEN voor een STEG zoals vermeld in tabel 24 i.p.v. tabel 34.
 - Volgens de BBT-conclusies voor grote stookinstallaties zal het jaargemiddelde van de CO-emissieniveaus voor een nieuwe installaties doorgaans lager zijn dan 5 – 30 mg/Nm³.
- BBT 57: SO_x, HCl en HF-emissies naar lucht verminderen
 - In bijlage RXbis in het dossier wordt vermeld dat BBT 57 niet van toepassing is omdat de ketel onderdeel uitmaakt van de STEG. De afdeling GOP - Directie Omgevingsprojecten – Milieu Antwerpen is van mening dat BBT 57 wel van toepassing is aangezien residual fuel verbrand zal worden in de HRSG-ketel. Gelet op de gelijkaardige samenstelling als aardgas, kan voldaan worden aan BBT 57 en de bijhorende BBT-GEN's voor SO₂, HCl en HF zoals vermeld in tabel 35 en 36.
- BBT 58: Emissies naar lucht van stof, deeltjesgebonden metalen en spoorelementen verminderen
 - In bijlage RXbis in het dossier wordt vermeld dat BBT 58 niet van toepassing is omdat de ketel onderdeel uitmaakt van de STEG. De afdeling GOP - Directie Omgevingsprojecten – Milieu Antwerpen is van mening dat BBT 58 wel van toepassing is aangezien residual fuel verbrand zal worden in de HRSG-ketel. Gelet op de gelijkaardige samenstelling als aardgas, kan voldaan worden aan BBT 58 en de bijhorende BBT-GEN's voor stof zoals vermeld in tabel 37.
- BBT 59: Emissies naar lucht van vluchtige stoffen en polychloordibenzodioxinen en – furanen
 - In bijlage RXbis in het dossier wordt vermeld dat BBT 59 niet van toepassing is omdat de ketel onderdeel uitmaakt van de STEG. De afdeling GOP - Directie Omgevingsprojecten – Milieu Antwerpen is van mening dat BBT 59 wel van toepassing is aangezien residual fuel verbrand zal worden in de HRSG-ketel. Gelet op de gelijkaardige samenstelling als aardgas, kan voldaan worden aan BBT 59 en de bijhorende BBT-GEN's voor PCDD/PCDF en TVOS zoals vermeld in tabel 38.

- f. Geluid en trillingen
 - BBT 17: Geluidsemissies beperken
 - In de geluidstudie wordt beschreven dat de gasturbines in een akoestische omkasting geplaatst zullen worden en de gebouwen uit beton vervaardigd zullen worden. Overige maatregelen zoals geluidsarm apparatuur en geluidsdempers worden nog verder bestudeerd in de detail-engineering van de WKK-installatie.
- g. Energie (energieverbruik, thermisch, elektrisch, beperking, ...)
 - BBT 2: Prestatieonderzoek
 - Na inbedrijfstelling zal een prestatieonderzoek uitgevoerd worden bij volle belasting om de netto elektrische efficiëntie, netto totale brandstofbenutting en netto mechanische energie-efficiëntie van de WKK-installatie te bepalen. Dit wordt herhaald bij elke significante wijziging.
 - BBT 12: Energie-efficiëntie
 - Om de energie-efficiëntie te verbeteren van de WKK-installatie, worden volgende technieken toegepast:
 - Optimalisering van de verbranding;
 - Optimalisering van de toestand van het werkmedium, er zal gewerkt worden bij de hoogst mogelijke druk en temperatuur van het gas en de stoom;
 - Optimalisering van de stoomcyclus;
 - Minimalisering van het energieverbruik;
 - Computergestuurde regeling van de verbrandingsparameters;
 - Voorverwarming van voedingswater m.b.v. teruggewonnen warmte door intercooler en economiser;
 - Warmteterugwinning (hoofdzakelijk uit het stoomsysteem) voor de productie van warm water/stoom voor gebruik in de industriële processen van TOA. Er wordt ook warmte teruggewonnen uit de rookgassen;
 - Rookgascondensator, er wordt gestreefd naar een zo laag mogelijke temperatuur van de rookgassen;
 - Warmteaccumulatie;
 - Gebruik van geavanceerde materialen;
 - BBT 40: Energie-efficiëntie van de verbranding van aardgas
 - In de WKK-installatie wordt een STEG geïmplementeerd zonder stoomturbine. De stoom zal afgevoerd worden naar de stoomturbines van TOA voor de procescompressoren aan te drijven. De gasturbines hebben elk een nominaal thermisch ingangsvermogen van 23,5 MWth en samen in totaal 47 MWth.
 - Overeenkomstig tabel 23 van de BBT-conclusies voor grote stookinstallaties bedraagt voor nieuwe STEG-stookinstallaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen gelijk of hoger dan 50 MW de BBT-GEEN (BBT geassocieerde energie-efficiëntieniveaus) de netto elektrische efficiëntie 53 – 58,5 %. Voor de bepaling van de netto elektrische efficiëntie wordt geen rekening gehouden met de HRSG aangezien dit onderdeel enkel stoom produceert en geen elektriciteit. De aardgasturbines hebben een vermogen van 47 MW, zijnde lager dan 50 MW zodat de BBT-GEN van BBT 40 niet van toepassing zijn.
 - In tabel 33 van de BBT-conclusies voor grote stookinstallaties worden de BBT-GEEN's voorgesteld voor de verbranding van procesgassen uit de chemische industrie in ketels. Voor een ketel waarin gasvormige procesbrandstoffen uit de chemische industrie worden gebruikt, ook indien gemengd met aardgas en/of andere gasvormige brandstoffen, geldt voor een nieuwe eenheid een netto elektrische efficiëntie van 39 – 42,5 % en een netto totale brandstofbenutting van 78 – 95 %. Gelet op de informatie in de energiestudie, kan hieraan voldaan worden.
- h. (Grond)water
 - BBT 5: Monitoring emissies naar water uit rookgasreiniging
 - BBT 15: Emissies naar water uit rookgasreiniging verminderen
 - Rookgassen worden niet gereinigd zodat BBT 5 en BBT 15 niet van toepassing zijn.
 - BBT 13: Waterververbruik en lozing verminderen

→ Om het waterverbruik en de hoeveelheid geloosd verontreinigd afvalwater te verminderen, wordt waterrecycling beschreven als mogelijke techniek. Het bedrijfsafvalwater van de WKK-installatie zal echter afgevoerd worden naar de waterzuiveringsinstallatie van TOA waarna het geloosd wordt in de Schelde. Hergebruik van het afvalwater is niet mogelijk.

i. Bodem

- Overeenkomstig artikel 2.2.2. van Vlarem III geldt de periodieke bodemonderzoeksplicht. Aan de vergunningsaanvraag werd een verslag van een oriënterend bodemonderzoek en een bodemattest van OVAM toegevoegd met dossiernummer 5374, waaruit blijkt dat met dat oriënterend bodemonderzoek voldaan is aan de bodemonderzoeksplicht.
- Voor het westelijke deel van de site werd omwille van de aanwezigheid van een aantal verontreinigingskernen eveneens een beschrijvend bodemonderzoek opgesteld in 2015. De verontreiniging werd afgeperkt en door OVAM beoordeeld als historisch en niet ernstig. De nieuwe WKK-installatie is ingepland in het oostelijk deel van het terrein.

j. Preventie tegen ongevallen

- De nodige maatregelen worden genomen om ongevallen te voorkomen en de gevolgen daarvan te beperken.

k. Preventie maatregelen tegen verontreinigingen

- Zie hierboven bij de bespreking van de milieucompartimenten.

l. Maatregelen bij abnormale bedrijfsomstandigheden

- BBT 10: Beheersplan opstellen als onderdeel van het milieubeheersysteem.
 - Bij het opzetten van een beheersplan zullen de opgesomde elementen opgenomen worden. Bovendien worden in het dossier volgende maatregelen vermeld:
 - In het ontwerp van de WKK-installatie worden 2 gasturbines opgesteld zodat bij uitval van één gasturbine de andere steeds in werking blijft.
 - De stoomrecuperatieketel is uitgerust met een vers luchtsysteem dat de verbrandingslucht levert ingeval beide gasturbines niet functioneren.
 - De gasturbines zullen uitgerust worden met een schoorsteen die de afgassen tijdens opstart- en stillegperiodes uitstoot als de ketel reeds in bedrijf is.
- BBT 11: Monitoring lucht- en wateremissies tijdens andere dan normale bedrijfsomstandigheden
 - In het continu monitoringssysteem worden de emissies ook tijdens abnormale bedrijfsomstandigheden gemonitord.

m. Maatregelen bij stopzetting

- Bij de definitieve stopzetting van de activiteiten zal o.a. een bodemonderzoek uitgevoerd worden om na te gaan of in welke mate bodemverontreiniging aanwezig is. De exploitant zal de nodige stappen ondernemen om het bedrijfsterrein en de omgeving te vrijwaren van verontreiniging.

n. Conclusie:

Aangezien dit een nieuwe inrichting betreft, dient onmiddellijk aan de BBT-C van de BREF LCP voldaan te worden. Omdat deze BBT-C nog niet zijn omgezet in titel III van het VLAREM wordt voorgesteld om onderstaande bijzondere voorwaarden op te leggen, zodat deze vergunning kan voldoen aan de vereisten van de Richtlijn Industriële Emissies.

In afwachting van de omzetting van de BBT-conclusies voor grote stookinstallaties in titel III van het VLAREM gelden de BBT-conclusies van het uitvoeringsbesluit (EU) 2017/1442 van de Commissie van 31 juli 2017 tot vaststelling van BBT-conclusies op grond van Richtlijn 2010/75/EU van het Europees Parlement en de Raad, voor grote stookinstallaties (C(2017) 5225).

Van zodra de BBT-C omgezet zijn in titel III van het VLAREM komt deze voorwaarde te vervallen.

Deze nieuwe installatie zal tevens opgenomen worden in het GPBV-meerjarenprogramma, zodat kan nagegaan worden of voor deze installatie andere bijzondere voorwaarden dienen opgenomen te worden (aangezien vermoedelijk niet alle BBT-C zullen kunnen overgenomen worden in titel III van het VLAREM en dus een individuele toets noodzakelijk blijft).

15. Vergunningstermijn

OMGP-2018-0203
bvba E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

Conform artikel 68 van het Omgevingsvergunningendecreet geldt de vergunning voor onbepaalde duur tenzij conform artikel 68, tweede lid, van het Omgevingsvergunningendecreet in afwijking hiervan nog een beperkte termijn kan toegestaan worden. De aanvraag kan voor onbepaalde duur worden verleend;

Gelet op het stilzwijgende gunstige advies van het Departement Omgeving - Ruimtelijke Ordening (AGOP-RO);

Gelet op het gunstige advies d.d. 24 juli 2018 van de Vlaamse Milieumaatschappij (VMM); op volgende elementen uit dit advies:

1. De omgevingsvergunningsaanvraag van E.ON Power Plants heeft betrekking op de exploitatie van een nieuwe inrichting, nl. een warmtekrachtcentrale in de Antwerpse Haven op het bedrijfsterrein van Total Olefins Antwerpen NV. Relevant voor lucht zijn de 2 aardgasgestookte gasturbines met een vermogen van 43 MW (15.000 kVA), te vergunnen onder de rubrieken 12.1.1.3°, 43.3.2° en 43.4; en de recuperatiestoomketel met bijstook met een vermogen van 104 MW, te vergunnen onder de rubrieken 43.1.3°, 43.3.2° en 43.4.
2. In de warmtekrachtcentrale zal er enkel gestookt worden met aardgas. Hierdoor vallen de bestaande SO₂-emissies op de site van Total Olefins Antwerpen (TOA) volledig weg en zijn enkel nog emissies van NO_x relevant. De gasturbine zal voorzien worden van low NO_x branders. Samen met de bestaande emissies van TOA wordt de NO_x-emissiejaarvracht ingeschat op 758,3 ton. Deze jaarvracht ligt ver boven de IMJV-drempelwaarde van 50 ton. Er werden dispersieberekeningen uitgevoerd om de impact van deze jaarvracht in de omgeving te bepalen. Hieruit kan worden afgeleid dat de immissiebijdrage in de nabijgelegen woonkernen als verwaarloosbaar kan worden beschouwd. Bij deze beoordeling werd uitgegaan van een schouwhoogte van minimum 80 m.
3. In de omgeving van het bedrijf beschikt de VMM over metingen van de jaargemiddelde NO₂-concentratie. In 2014, 2015 en 2016 bedroeg de gemiddelde NO₂-concentratie hier 38 µg/m³. Deze waarde is sterk verhoogd ten opzichte van het landelijk gemiddelde in Vlaanderen. De Europese grenswaarde van 40 µg/m³ wordt nog maar net gerespecteerd;

Gelet op het gunstige advies d.d. 30 juli 2018 van de Afdeling Operationeel Waterbeheer (AOW); op volgende elementen uit dit advies:

1. Gunstig voor een debiet van 35.000 m³/j voor een termijn van 4 maanden mits monitoring grondwaterpeil en zettingen.
2. De bemaling vormt volgens de nota screening MER-plicht geen bijkomend risico voor de verspreiding van de historische verontreinigingsbronnen daar deze zich in het westelijk deel van het terrein bevinden en de nieuwe WKK in het oostelijk deel van het terrein ingepland is. Niettemin dient de grondwaterstand gemonitord te worden zodat de invloed van de bemaling op de omgeving/historische verontreiniging kan opgevolgd worden. Volgens Databank Ondergrond Vlaanderen zijn er zettingsgevoelige lagen in de omgeving aanwezig. Volgens artikel 5.53.1.3 van VLAREM II dient de exploitant alle voorzorgen te nemen teneinde schade aan onroerende goederen binnen de invloedsstraal van een grondwaterwinning te vermijden;

Gelet op het gunstige advies d.d. 4 juli 2018 van de Afdeling Energie, Klimaat en Groene Economie (AEKG); op volgende elementen uit dit advies:

1. De exploitant wenst via de ingediende aanvraag onder meer de V-rubriek 43.4 aan te vragen.
2. Conform de toelichting bij "Addendum RV BKG-installaties" in de Addendabibliotheek (bijlage 2 bij het Besluit omgevingsvergunning) heeft de exploitant bij deze aanvraag van een nog niet vergunde V-rubriek als bijlage RV een monitoringplan toegevoegd dat door het verificatiebureau geverifieerd is en dat door de afdeling bevoegd voor luchtverontreiniging goedgekeurd is;

Gelet op het gunstige advies d.d. 4 juli 2018 van het Vlaams Energieagentschap (VEA); op volgende elementen uit dit advies:

1. E.ON Power Plants installeert via deze vergunningsaanvraag een WKK bij Total Olefins Antwerp. Total Olefins Antwerp is voor haar vestiging te Antwerpen toegetreden tot de

energiebeleidsovereenkomst voor de verankering van en voor blijvende energie-efficiëntie in de Vlaamse energie-intensieve industrie (VER-bedrijven).

Aan de verplichting van een energieplan op de bewuste site wordt dus voldaan.

2. De bij de omgevingsvergunningsaanvraag toegevoegde energiestudie toont op voldoende wijze aan dat de in bedrijf te nemen nieuwe installatie de meest energie-efficiënte inrichting is die economisch haalbaar is. Er werden twee bijkomende maatregelen onderzocht. Hiervan zullen er geen uitgevoerd worden. Andere maatregelen die de energie-efficiëntie nog kunnen verhogen zijn niet economisch haalbaar;

Gelet op het ongunstige advies d.d. 17 juli 2018 van het Agentschap voor Natuur en Bos in het kader van de natuurtoets; op volgende elementen uit dit advies:

1. Bespreking passende beoordeling
 - a. Door de aanvrager werd een mer-screening toegevoegd. Uit deze gegevens blijkt dat de geluidsbelasting onder de geldende grenswaarden blijft. Ten aanzien van de relevante speciale beschermingszones is ons Agentschap van oordeel dat (gezien tussenliggende dijk en Scheldelaan) de geluidsbelasting aanvaardbaar is en geen significant negatieve effecten tot gevolg heeft. In eerdere communicatie aangaande de NO_x en SO_x-emissies werd door de initiatiefnemer geduid dat deze ten opzichte van de situatie in 2006 aanzienlijk zijn gedaald. De NO_x uitstoot daalde van 1455 ton naar 760 ton. De SO_x uitstoot daalde van 89 ton naar 30 ton. Op basis van de voortoets blijkt dat een risico op betekenisvolle aantasting (verzuring/vermesting) mogelijk was gezien de interferentie met de habitats langs de Scheldeboorden. Gezien de dynamiek van deze habitats/systemen worden deze ingeschat als minder gevoelig voor dergelijke depositie.
 - b. Het Agentschap voor Natuur en Bos stelt vast dat de vergunningsplichtige activiteit, het plan of programma geen betekenisvolle aantasting impliceert voor de instandhoudingsdoelstellingen van de speciale beschermingszone. Het Agentschap voor Natuur en Bos verklaart zich akkoord met de conclusies uit de (voortoets) passende beoordeling.
 - c. De (voortoets) passende beoordeling wordt gunstig geadviseerd.
2. Bespreking verscherpte natuurtoets
 - a. De perimeter van VEN-gebied overlapt hier in grote lijnen met de perimeter van de genoemde speciale beschermingszones. Voor een impactbespreking verwijst ons Agentschap naar bovenliggende bespreking.
3. Bespreking soortentoets
 - a. De werken worden voorzien op een perceel dat in het huidig broedseizoen en ook in voorgaande als broedgebied werd benut door ondermeer de Europese zwartkopmeeuw welke op deze locatie in grote aantallen (kolonie) werd vastgesteld. Eerder werd door ons Agentschap reeds voor beperkte duur een afwijking op de bepalingen van het soortenbesluit verleend. Via deze afwijking kon de initiatiefnemer de aanwezige kokmeeuwen en zwartkopmeeuwen verstoren tot 30 april ten einde nestvorming op de betreffende site te voorkomen. Indien er effectief eieren met nesten werden vastgesteld dienden alle verstoringsactiviteiten te worden stopgezet. Het verstoren van nesten of vernielen van nesten werd niet toegestaan. In het huidige broedseizoen werden deze soorten mogelijk ongemoeid gelaten vermits deze in groter aantallen voorkomen dan voorgaande broedseizoenen. Momenteel ontbreekt in de mer-screening / verantwoordingsnota een duiding van de beschikbare en/of noodzakelijke afwijkingen op het soortenbesluit. Bovendien ontbreekt een duiding van de timing van de bouwwerken in relatie tot het afstemmen van deze werken op de broedperiode van deze soorten.
 - b. Naast de zwartkopmeeuw werd dit jaar ook de aanwezigheid van de Europees beschermde rugstreepdast vastgesteld. Ook hier ontbreekt een toetsing aan de beschermingsbepalingen van het soortenbesluit. In welke mate is het aanwezige perceel relevant als biotoop voor de rugstreepdast? Hoe interfereren de werken met deze aanwezigheid? Welke afstemming is noodzakelijk?
 - c. Momenteel is het dossier (natuurtoets/toetsing aan het soortenbesluit) onvolledig. Het verlenen van een vergunning zonder verdere afstemming aangaande bovenstaande Europees

beschermde soorten kan tot strijdigheid leiden met de bepalingen van het soortenbesluit. Een verdere duiding is noodzakelijk evenals een afstemming met ons Agentschap en het Havenbedrijf Antwerpen (initiatiefnemer soortenbeschermingsprogramma Antwerpse haven).

- d. Het Agentschap voor Natuur en Bos stelt vast dat de vergunningsaanvraag/vergunningsplichtige activiteit in strijd is met de beschermingsbepalingen ten aanzien van beschermde soorten zoals bepaald in het Soortenbesluit van 15 mei 2009.

4. Conclusie

Het Agentschap voor Natuur en Bos stelt vast dat de vergunningsaanvraag in strijd is met volgende directe werkende normen / volgende regelgeving:

- a. Artikel 10 Besluit van de Vlaamse Regering met betrekking tot soortenbescherming en soortenbeheer van 15 mei 2009
 - b. Artikel 23 Besluit van de Vlaamse Regering met betrekking tot soortenbescherming en soortenbeheer van 15 mei 2009
 - c. Artikel 16 Decreet betreffende het natuurbehoud en het natuurlijk milieu van 21 oktober 1997
- Het Agentschap voor Natuur en Bos verleent een voorlopig ongunstig advies. Gelet op artikel 4.3.3. VCRO kan de vergunningverlenende overheid de vergunning niet toekennen. Het is aangewezen dit dossier zo spoedig mogelijk af te stemmen met ons Agentschap.

5. Alle van nature in het wild levende vogelsoorten en vleermuizen zijn beschermd in het Vlaamse Gewest op basis van het Soortenbesluit van 15 mei 2009. De bescherming heeft onder meer betrekking op de nesten van de vogels en de rustplaatsen van de vleermuizen (artikel 14 van het Soortenbesluit). Bij het uitvoeren van werken in de periode 1 maart tot 1 juli moet men er zich - vóór men overgaat tot de uitvoering van de werken - van vergewissen dat geen nesten van beschermde vogelsoorten beschadigd, weggenomen of vernield worden. Bij het werken aan (oude) constructies of het kappen van bomen dient men na te gaan vóór de werken beginnen of vleermuizen aanwezig zijn. Als nesten of rustplaatsen in het gedrang komen, dient u contact op te nemen met het Agentschap voor Natuur en Bos via het algemeen e-mail adres van AVES;

Gelet op het bijkomende gunstig advies d.d. 11 september 2018 van het Agentschap voor Natuur en Bos (ANB) (kenmerk: 18-210509); op volgende elementen uit dit advies:

1. In eerdere adviesverlening werd door ons Agentschap gewezen op de vastgestelde aanwezigheid van een zwartkopmeeuwenkolonie en rugstreeppad ter hoogte van de voor dit project relevante percelen. Deze soorten genieten een bescherming via het soortenbesluit (verbod op vernielen voortplantingsplaatsen, nestplaatsen en rustplaatsen, verbod op het opzettelijk betekenisvol verstoren). In die zin werd door ons Agentschap een verdere duiding gevraagd. Door de initiatiefnemer werd navolgend een nota overgemaakt waarin werd geduid hoe het project zal worden uitgevoerd zodat geen interferentie ontstaat met de verbodsbepalingen van het soortenbesluit.
2. In de nota wordt aangegeven waar de zwartkopmeeuwenkolonie zich +/- situeerde dit jaar.
3. De initiatiefnemer stelt voor de werken te starten voor het broedseizoen (maart tot juli). Voor de fundering zullen de palen trillingsarm in de grond worden aangebracht (door middel van boring). Grondwateronttrekkingen worden enkel lokaal voorzien (projectgebied). Er wordt enkel 's nachts gewerkt bij spoedeisende werkzaamheden. De verlichting is gericht op het bouw- en installatieterrein. In verder overleg met de initiatiefnemer werd overeen gekomen dat de meest verstorende werken ook integraal buiten het broedseizoen zullen worden uitgevoerd.
4. Ons Agentschap is van oordeel dat geen interferentie zal ontstaan met de verbodsbepalingen van het soortenbesluit indien aan volgende voorwaarden wordt voldaan:
 - a. De werken vangen aan voorafgaand aan het broedseizoen;
 - b. De meest (geluids)verstorende werken worden buiten het broedseizoen voorzien (broedseizoen = 1 maart tot en met 15 juli);
 - c. De werken situeren zich integraal ten oosten /rechts van de zwarte lijn op figuur 1 – situeringsplan;
 - d. De verlichting straalt enkel het doelgebied aan /weg van de gekende locatie zwartkopmeeuwenkolonie;
 - e. De funderingswerken gebeuren trillingsarm via boring;

- f. Er wordt geen werken uitgevoerd 's nachts (enkel bij calamiteiten is dit toegestaan);
5. Dit jaar werd ook de aanwezigheid van rugstreeppad op de site waargenomen. In de nota worden een aantal maatregelen voorgesteld zoals het uitvoeren van de bouwwerken buiten de voortplantingsperiode van de rugstreeppad (voortplantingsperiode= half maart tot en met augustus), het oordeelkundig voorzien van een amfibiescherm rond de werkzone, het ongeschikt maken van de site (vermijden van tijdelijke plassen).
6. Ons Agentschap is van oordeel dat geen interferentie zal ontstaan met de verbodsbepalingen van het soortenbesluit indien aan volgende voorwaarden wordt voldaan:
- a. De site wordt voor de voortplantingsperiode en gedurende de volledige duurtijd van de werken integraal afgeschermd met een amfibiescherm. Het scherm wordt geplaatst zoals geduid in de nota (zie bijlage I);
 - b. Gedurende de werken wordt erop toegezien dat geen tijdelijke plassen ontstaan;
 - c. Indien alsnog rugstreeppad binnen het projectgebied wordt waargenomen gedurende de werkzaamheden dient tijdig contact te worden opgenomen met het Agentschap voor Natuur en Bos zodat een duurzame oplossing kan worden uitgewerkt.
 - d. Bij realisatie van de maatregelen (plaatsen scherm) en voorafgaand aan de aanvang van de werken wordt het Agentschap voor Natuur en Bos (ANB) op de hoogte gebracht en wordt een werkbezoek voorzien met ANB of een medewerker van het soortenbeschermingsprogramma (contactpersoon Sven Heyndrickx voor het havenbedrijf).
7. Het advies is gunstig, mits naleving van de volgende voorwaarden:
- a. De werken vangen aan voorafgaand aan het broedseizoen (broedseizoen = 1 maart tot en met 15 juli);
 - b. De meest (geluids)verstorende werken worden buiten het broedseizoen voorzien;
 - c. De werken situeren zich integraal ten oosten /rechts van de zwarte lijn op figuur 1 – situeringsplan uit het bijkomende advies d.d. 10 september 2018;
 - d. De verlichting straalt enkel het doelgebied aan /weg van de gekende locatie zwartkopmeeuwenkolonie;
 - e. De funderingswerken gebeuren trillingsarm via boring;
 - f. Er wordt geen werken uitgevoerd 's nachts (enkel bij calamiteiten is dit toegestaan)
 - g. De site(projectgebied) wordt voorafgaand aan de voortplantingsperiode (voor 1 maart) en gedurende de volledige duurtijd van de werken integraal afgeschermd met een amfibiescherm. Het scherm wordt geplaatst zoals geduid in de nota van 27 augustus 2018 ingediend door de exploitant op de POVOC;
 - h. Alvorens het amfibiescherm te plaatsen wordt gecontroleerd of rugstreeppad op de site aanwezig is;
 - i. Gedurende de werken wordt erop toegezien dat geen tijdelijke plassen ontstaan;
 - j. Indien alsnog rugstreeppad binnen het projectgebied wordt waargenomen gedurende de werkzaamheden contact te worden opgenomen met het Agentschap voor Natuur en Bos.
 - k. Bij realisatie van de maatregelen (plaatsen scherm) en voorafgaand aan de aanvang van de werken wordt het Agentschap voor Natuur en Bos (ANB) op de hoogte gebracht en wordt een werkbezoek voorzien met ANB of een medewerker van het soortenbeschermingsprogramma (contactpersoon Sven Heyndrickx voor het havenbedrijf);

Gelet op het gunstige advies d.d. 23 juli 2018 van Gemeentelijk Havenbedrijf - Watertoets in het kader van de watertoets;

Gelet op het feit dat in het kader van eventuele grensoverschrijdende hinder aan de Omgevingsdienst Midden- en West-Brabant en Gedeputeerde Staten van Zeeland (Nederland) een aanvraagdossier werd bezorgd; dat de Omgevingsdienst Midden- en West-Brabant met brief d.d. 18 juli 2018 het volgende meedeelt:

1. Wij wijzen u er op dat u moet beoordelen of het project al dan niet moet worden onderworpen aan een beoordeling van de milieu-effecten zoals bedoeld in artikel 4, tweede lid, van de richtlijn

2011/92/EU van het Europees parlement en de Raad van 13 december 2011 betreffende de milieueffectbeoordeling van bepaalde openbare en particuliere projecten.

2. EON vraagt vergunning voor het oprichten van een warmtekrachtcentrale, die als "grote stookinstallatie" als bedoeld in de Richtlijn industriële emissies (richtlijn 2010/75/EU, hierna: RIE) moet worden aangemerkt. Op 31 juli 2017 heeft de Europese commissie op grond van grond van artikel 13, vijfde lid, van de RIE BBT-conclusies (beste beschikbare technieken) vastgesteld voor grote stookinstallaties. Hiervan heeft publicatie plaatsgevonden in het publicatieblad van de Europese Unie op 17 augustus 2017. Wij adviseren u deze BBT-conclusies in acht te nemen bij de beoordeling van de vergunningaanvraag van EON.
3. Wet natuurbescherming
4. De aanvraag milieuvergunning heeft betrekking op de bouw van een nieuwe warmtekrachtcentrale in de Antwerpse Haven op het bedrijfsterrein van Total Olefins Antwerpen NV (TOA). TOA wenst hierbij twee bestaande stoomketels (9704 en 2001-UA) met een gezamenlijk vermogen van 125,3 MWth te vervangen door de nieuwe WKK met een vermogen van 151 MWth (toename van 25,7 MWth). Het totaal gewenste vermogen bedraagt in de geplande situatie 351,7 MWth. De actuele emissies vanuit de site van TOA bedragen 760,9 ton/jaar NOx en 30,28 ton/jaar SO₂. Deze stoffen leiden tot depositie op nabijgelegen Natura 2000-gebieden, die reeds overbelast zijn door depositie van verzurende en vermestende stoffen. De aanvraag geeft geen inzicht in de toename van de emissies. Evenmin zijn de stikstofdeposities ten gevolge hiervan in beeld gebracht. Mogelijke effecten zijn daarom op basis van de aangeleverde gegevens niet te toetsen.
5. De aanvraag heeft betrekking op een activiteit met een mogelijke impact op beschermde Natura2000-gebieden. Op basis van de aangeleverde gegevens zijn de effecten onvoldoende in beeld te brengen. Geadviseerd wordt om de aanvraag aan te laten vullen met gegevens over de bestaande en beoogde emissies van vermestende en verzurende stoffen, en met depositieberekeningen op de in de nabijheid gelegen Brabantse Natura2000-gebieden;

Gelet op het gunstige advies d.d. 25 juli 2018 van de nv van publiek recht Havenbedrijf Antwerpen (HA); op volgende elementen uit dit advies:

1. De bvba E.ON Power Plants Belgium vraagt toelating tot het bouwen van een warmtekrachtcentrale op het bedrijfsterrein van Total Olefins Antwerp.
2. De aanvraag situeert zich volledig binnen de concessiegrenzen van Total Olefins Antwerp.
3. De werken omvatten het bouwen van een nieuwe gasgestookte warmtekrachtinstallatie met een thermisch ingangsvermogen van 151 MW. De te bouwen installatie bestaat uit:
 - a. Twee gasturbines (GT), gestookt met aardgas;
 - b. Een recuperatiestoomketel met naverbranding (HRSG);
 - c. Aardgas reductie station (GRMS);
 - d. Een schouw met een hoogte van 80m;
 - e. 2 bypass-stacks (1 per gasturbine) met een hoogte van 25m;
 - f. Ondersteunende elektrische ruimtes en installaties (controlekasten, transformatoren, ...).
4. Havenbedrijf Antwerpen NV van publiek recht adviseert voor de stedenbouwkundige handelingen die onderdeel uitmaken van de aanvraag gunstig.
5. Gelieve de aanvrager erop te wijzen dat een toegekende Omgevingsvergunning pas uitvoerbaar is na verkrijgen van de bouwtoelating van de eigenaar van de grond, in deze Havenbedrijf Antwerpen NV van publiek recht;

Gelet op het gunstige advies d.d. 29 juni 2018 van het Agentschap Wegen en Verkeer, district Antwerpen;

Gelet op het gunstige advies d.d. 28 juni 2018 van de brandweer zone Antwerpen (BW/DV/2018/H.00017.A3.0056);

Gelet op het laattijdig gunstige advies d.d. 28 augustus 2018 van de Directoraat-generaal Luchtvaart (DGLV);

OMGP-2018-0203
bvba E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

Gelet op het gunstige advies d.d. 28 augustus 2018 van de Provinciale Omgevingsvergunningscommissie (POVC); op volgende elementen uit dit advies:

1. Horen van de partijen

- De heer T. Buyens, projectmanager HSE, en mevrouw A.M. Cools, adviseur bij Sertius, worden gehoord namens de aanvrager.
- De voorzitter overloopt het voorwerp van de aanvraag, verwijst naar het ongunstig advies van het ANB en vraagt om de nota, die ter zitting werd aangeleverd, toe te lichten.
- Mevrouw Cools overloopt de nota:
 - Op het perceel zijn in het huidige broedseizoen en ook in voorgaand broedseizoen de zwartkopmeeuw in grote aantallen vastgesteld. Binnen het projectgebied werden echter geen broedende vogels waargenomen (op basis van eigen waarnemingen). De omvang van het projectgebied (verhard terrein) is klein en ca. 200 meter verwijderd van de broedplaats. Op basis van deze terreinevaluatie kan geconcludeerd worden dat de projectlocatie geen geschikte broedlocatie vormt voor de zwartkopmeeuw. Op dit moment komt de rugstreeppad niet voor in het projectgebied (kans op voorkomen van de rugstreeppad op verhard terrein is, behalve tijdens trekperiodes, klein). De pad is terug te vinden aan de plas die door de zwartkopmeeuw als broedplas wordt gebruikt.
- De heer Buyens geeft aan dat EPPB reeds maatregelen heeft vooropgesteld die zullen worden toegepast tijdens de aanlegfase van het project.
- Mevrouw Cools benadrukt dat EPPB zeker bereid is om bijkomende maatregelen uit te voeren indien dit noodzakelijk blijkt. Voor dit project is men er echter van overtuigd dat er met de voorgestelde voorzorgsmaatregelen geen effect zal zijn op de natuur.

2. Omschrijving

- De omschrijving kan worden behouden.

3. Openbaar onderzoek – bezwaren

- Er werden geen bezwaren ingediend.

4. Toetsing aan titel IV van de VCRO/Stedenbouwkundige verenigbaarheid

- Het goed is gelegen in het gewestelijk ruimtelijk uitvoeringsplan Afbakening zeehavengebied Antwerpen (Besluit van de Vlaamse regering van 30 april 2013), binnen de afbakeningslijn. Het goed is volgens voornoemd gewestelijk ruimtelijk uitvoeringsplan bestemd als gebied voor zeehaven- en watergebonden bedrijven. De aanvraag is in overeenstemming met de bestemming en de voorschriften van het gewestelijk ruimtelijk uitvoeringsplan.
- Er werd geen advies ontvangen van de AGOP-RO. Dit advies wordt geacht stilzwijgend gunstig te zijn.
- Het advies van het AWW is gunstig.
- Het advies van het Gemeentelijk Havenbedrijf is gunstig. In de overwegingen kan opgenomen worden dat een toegekende Omgevingsvergunning pas uitvoerbaar is na verkrijgen van de bouwtoelating van de eigenaar van de grond, in deze Havenbedrijf Antwerpen NV van publiek recht.
- Het advies van de brandweerzone Antwerpen is gunstig. De voorwaarden uit dit advies worden integraal opgenomen als bijzondere voorwaarde in de vergunning.
- Het advies van het schepencollege is gunstig. De POVC sluit zich aan bij de toetsing van de verenigbaarheid aan de goede ruimtelijke ordening, zoals uitgevoerd door het schepencollege.
- De POVC is van oordeel dat de aanvraag voldoet aan de bepalingen van titel IV van de VCRO en dat de aanvraag op stedenbouwkundig vlak aanvaardbaar is.

5. Toetsing aan titel V van het DABM

- De adviezen van de AGOP-M, het CBS, de AEKG, de VMM en het VEA zijn gunstig.
- Het advies van de AOW is gunstig, mits monitoring grondwaterpeil en zettingen.

- Er werd geen advies ontvangen van het DGLV. Dit advies wordt geacht stilzwijgend gunstig te zijn.
 - De omgevingsdienst Midden- en West-Brabant merkt het volgende op:
 - EON vraagt vergunning voor het oprichten van een warmtekrachtcentrale, die als "grote stookinstallatie" als bedoeld in de Richtlijn industriële emissies (richtlijn 2010/75/EU, hierna: RIE) moet worden aangemerkt. Wij adviseren u de BBT-conclusies in acht te nemen bij de beoordeling van de vergunningaanvraag van EON.
 - De POVC verwijst naar het advies van de AGOP-M waarin de aanvraag getoetst werd aan de toepasselijke BBT-conclusies. Tevens wordt er in het advies van de AGOP-M een bijzondere voorwaarde voorgesteld die tegemoet komt aan bovenstaande voorwaarde.
 - Het totaal gewenste vermogen bedraagt in de geplande situatie 351,7 MWth. De actuele emissies vanuit de site van TOA bedragen 760,9 ton/jaar NO_x en 30,28 ton/jaar SO₂. Deze stoffen leiden tot depositie op nabijgelegen Natura 2000-gebieden, die reeds overbelast zijn door depositie van verzurende en vermestende stoffen. De aanvraag geeft geen inzicht in de toename van de emissies. Evenmin zijn de stikstofdeposities ten gevolge hiervan in beeld gebracht. Mogelijke effecten zijn daarom op basis van de aangeleverde gegevens niet te toetsen. Geadviseerd wordt om de aanvraag aan te laten vullen met gegevens over de bestaande en beoogde emissies van vermestende en verzurende stoffen, en met depositieberekeningen op de in de nabijheid gelegen Brabantse Natura2000-gebieden.
 - In de project m.e.r.-screeningsnota werd de impact van de emissies op de luchtkwaliteit geanalyseerd. Uit de uitgevoerde modellering blijkt dat er, gelet op het uit dienst nemen van 2 stoomketels bij TOA, een daling van de immissiebijdragen (NO_x, SO₂) naar de omgeving wordt verwacht.
 - Het Agentschap voor Natuur en Bos stelt vast dat de vergunningsplichtige activiteit, het plan of programma geen betekenisvolle aantasting impliceert voor de instandhoudingsdoelstellingen van de speciale beschermingszone. Het Agentschap voor Natuur en Bos verklaart zich akkoord met de conclusies uit de (voortoets) passende beoordeling.
 - De POVC verwijst tevens naar het gunstige advies van de AGOP-M.
 - De POVC volgt de gunstige adviezen en is van oordeel dat de aanvraag in overeenstemming is met titel V van het DABM.
6. Toetsing aan principe van ondeelbaarheid stedenbouw/milieu
- De vergunningsplichtige stedenbouwkundige handelingen en de vergunningsplichtige exploitatie van ingedeelde inrichtingen of activiteiten zijn onlosmakelijk met elkaar verbonden en worden samen aangevraagd.
7. Toepasselijke BREF's
- BREF LCP.
8. Natuurtoets
- De vergunningsaanvraag werd getoetst aan artikel 26bis en artikel 36ter, §3 en §4 van het Natuurdecreet.
 - Er werd advies gevraagd aan het ANB. Dit advies is ongunstig omwille van volgende reden:
 - De werken worden voorzien op een perceel dat in het huidig broedseizoen en ook in voorgaande als broedgebied werd benut door ondermeer de Europese zwartkopmeeuw welke op deze locatie in grote aantallen (kolonie) werd vastgesteld. Eerder werd door ons Agentschap reeds voor beperkte duur een afwijking op de bepalingen van het soortenbesluit verleend. Via deze afwijking kon de initiatiefnemer de aanwezige kokmeeuwen en zwartkopmeeuwen verstoren tot 30 april ten einde nestvorming op de betreffende site te voorkomen. Indien er effectief eieren met nesten werden vastgesteld dienden alle verstoringsactiviteiten te worden stopgezet. Het verstoren van nesten of vernielen van nesten werd niet toegestaan. In het huidige broedseizoen werden deze soorten mogelijk ongemoeid gelaten vermits deze in groter aantallen voorkomen dan voorgaande broedseizoenen. Momenteel ontbreekt in de mer-screening /

verantwoordingsnota een duiding van de beschikbare en/of noodzakelijke afwijkingen op het soortenbesluit. Bovendien ontbreekt een duiding van de timing van de bouwwerken in relatie tot het afstemmen van deze werken op de broedperiode van deze soorten.

- Naast de zwartkopmeeuw werd dit jaar ook de aanwezigheid van de Europees beschermde rugstreeppad vastgesteld. Ook hier ontbreekt een toetsing aan de beschermingsbepalingen van het soortenbesluit. In welke mate is het aanwezige perceel relevant als biotoop voor de rugstreeppad? Hoe interfereren de werken met deze aanwezigheid? Welke afstemming is noodzakelijk?
 - Momenteel is het dossier (natuurtoets/toetsing aan het soortenbesluit) onvolledig. Het verlenen van een vergunning zonder verdere afstemming aangaande bovenstaande Europees beschermde soorten kan tot strijdigheid leiden met de bepalingen van het soortenbesluit. Een verdere duiding is noodzakelijk evenals een afstemming met ons Agentschap en het Havenbedrijf Antwerpen (initiatiefnemer soortenbeschermingsprogramma Antwerpse haven).
- De aanvrager leverde ter zitting een nota aan als reactie op het advies van het ANB. In de nota wordt het volgende vermeld:
 - Zowel de zwartkopmeeuw als de rugstreeppad komen niet voor op de projectlocatie.
 - Het bedrijf zal tijdens de aanlegfase verschillende voorzorgsmaatregelen nemen om de fauna niet te verstoren.
 - Hoewel bovenvermelde soorten mogelijk voorkomen in andere zones op het terrein, is de POVC van oordeel dat de projectlocatie noch geschikt is als broedlocatie voor de Europese zwartkopmeeuw, noch als biotoop voor de rugstreeppad. Tevens is de POVC van oordeel dat de maatregelen die worden voorgesteld om uit te voeren tijdens de aanlegfase volstaan om de nabijgelegen broedlocaties van de Europese zwartkopmeeuw niet te verstoren, alsook om te voorkomen dat deze locatie geschikt wordt als biotoop voor de rugstreeppad. Gelet dat het ANB niet aanwezig was tijdens de zitting, dient de nota van de aanvrager nog aan deze adviesinstantie overgemaakt te worden. Onder voorbehoud van de reactie van het ANB, verleent de POVC een gunstig advies.

9. Watertoets

- Voor de evaluatie van de grondwaterwinning wordt verwezen naar het advies van de AOW.
- Het voorliggend project is gelegen op minder dan 50 m afstand van haveninfrastructuur binnen de afgebakende zeegebieden en is gelegen aan een waterloop. Gelet hierop werd advies gevraagd aan het Havenbedrijf Antwerpen nv van publiek recht. Dit advies is gunstig.
- Er werd een afwijking op de gewestelijke hemelwaterverordening aangevraagd. De aanvrager vraagt een afwijking op de aspecten hergebruik en infiltratie. Het hemelwater dat op de nieuwe constructie valt, infiltreert gedeeltelijk ter plaatse van de geplande grindverharding (ter hoogte van de pre-assemblagezone) en wordt verder (ter hoogte van de overige (asfalt-)verharding en daken) aangesloten op het bestaande rioleringsnet van Total Olefins Antwerp. Dit water wordt afgeleid naar de eigen waterzuiveringsinstallatie waarna het gezuiverde afvalwater geloosd wordt in de Schelde. Volgens de aanvrager zijn er in de onmiddellijke nabijheid van de aanvraag geen mogelijkheden tot recuperatie en heeft infiltratie weinig meerwaarde omwille van de zeer ondiepe grondwaterstand.
 - De POVC stelt voor om de afwijking op de verplichting tot aanleg van hemelwaterputten en infiltratievoorzieningen toe te staan bij gebrek aan mogelijkheden tot recuperatie in de onmiddellijke nabijheid (in de warmtekrachtinstallatie wordt demin- en condenswater aangewend) en aangezien het hemelwater in de directe nabijheid van de installatie verontreinigd kan geraken.
- Er kan geconcludeerd worden dat het project verenigbaar is met het watersysteem, zodat de aanvraag voldoet aan de doelstellingen en beginselen, vermeld in artikel 5, 6 en 7 van het Decreet Integraal Waterbeleid van 18 juli 2003.

10. Termijn (onder voorbehoud van een gunstig advies van het ANB)

- De vergunning kan worden verleend voor een termijn van onbepaalde duur.

11. Voorwaarden (onder voorbehoud van een gunstig advies van het ANB)

OMGP-2018-0203
bvba E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

Milieuvoorwaarden:

a. Algemene milieuvoorwaarden:

- Algemeen: hoofdstukken 4.1 (algemene voorschriften), 4.6 (licht), 4.7 (beheersing van asbest) en 4.9 (energieplanning)
- Lucht: hoofdstuk 4.4 (beheersing van luchtverontreiniging)
- Geluid: hoofdstuk 4.5 (beheersing van geluidshinder)
- Algemene voorwaarden Vlare III: deel 2

b. Sectorale milieuvoorwaarden:

- Brandbare vloeistoffen: afdeling 5.6.1
- Elektriciteit: hoofdstuk 5.12
- Gassen - gemeenschappelijke bepalingen: afdeling 5.16.1
- Installaties voor het fysisch behandelen van gassen: afdeling 5.16.3
- Opslag van gevaarlijke producten - gemeenschappelijke bepalingen: afdeling 5.17.1
- Opslag van gevaarlijke vloeistoffen in ondergrondse houders: afdeling 5.17.2
- Opslag van gevaarlijke vloeistoffen in bovengrondse houders: afdeling 5.17.3
- Opslagplaatsen voor gevaarlijke gassen - algemene bepalingen: subafdeling 5.17.3.1
- Opslagplaatsen voor gevaarlijke gassen in verplaatsbare recipiënten: subafdeling 5.17.3.2
- Gevaarlijke vaste stoffen en vloeistoffen: afdeling 5.17.4
- Beheersing van de uitstoot van vluchtige organische stoffen (VOS) bij de opslag en verlading van gevaarlijke vloeistoffen - Damprecuperatie fase 1 en 2: subafdelingen 5.17.4.1 en 5.17.4.2
- Motoren met inwendige verbranding: hoofdstuk 5.31
- Stoomtoestellen: hoofdstuk 5.39
- Grote stookinstallaties: afdeling 5.43.3
- Niet in rubriek 2 en 28 begrepen verbrandingsinrichtingen - algemene bepalingen en immissiecontroleprocedures: afdelingen 5.43.1 en 5.43.4
- Winning van grondwater: hoofdstuk 5.53

c. Bijzondere milieuvoorwaarden:

Volgende bijzondere voorwaarde, zoals voorgesteld door de AGOP-M, kan opgelegd worden:

1. In afwachting van de omzetting van de BBT-conclusies voor grote stookinstallaties in titel III van het Vlare gelden de BBT-conclusies van het uitvoeringsbesluit (EU) 2017/1442 van de Commissie van 31 juli 2017 tot vaststelling van de BBT-conclusies op grond van Richtlijn 2010/75/EU van het Europees Parlement en de Raad, voor grote stookinstallaties (C(2017) 5225).

De AOW stelt voor om het grondwaterpeil en de zettingen te monitoren. De POVC stelt voor om deze voorwaarde als volgt op te leggen:

2. De grondwaterstand dient gemonitord te worden zodat de invloed van de bemaling op de omgeving/historische verontreiniging kan opgevolgd worden. De aanvrager dient zowel het grondwaterpeil als de zettingen te monitoren.

Stedenbouwkundige voorwaarden:

Het CBS stelt volgende voorwaarde voor:

1. Er dient strikt te worden voldaan aan de voorwaarden uit het advies van Waterlink.
 - De POVC stelt voor om dit niet op te nemen als voorwaarde, maar in de overwegingen van het besluit.

De POVC stelt voor om volgende voorwaarden op te leggen:

2. Het advies van de Brandweer zone Antwerpen van 28 juni 2018 met referte BW/DV/2018/H.00017.A3.0056 maakt integraal deel uit van de voorliggende vergunning. De voorwaarden uit dit advies dienen strikt te worden opgevolgd.
3. In afwijking van het Besluit van de Vlaamse Regering van 5 juli 2013 houdende vaststelling van een gewestelijke stedenbouwkundige verordening inzake hemelwaterputten, infiltratievoorzieningen, buffervoorzieningen en gescheiden lozing

OMGP-2018-0203
bvba E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

van afvalwater en hemelwater dient er geen hemelwaterput en geen infiltratievoorziening aangelegd te worden;

Gelet op de nota van de aanvrager d.d. 28 augustus 2018 als reactie op het advies van het ongunstige advies van het ANB;

Overwegende dat een toegekende omgevingsvergunning pas uitvoerbaar is na verkrijgen van de bouwtoelating van de eigenaar van de grond, in deze Havenbedrijf Antwerpen NV van publiek recht;

Overwegende dat er strikt dient te worden voldaan aan de voorwaarden uit het advies van Waterlink;

Overwegende dat het ongunstige advies van het ANB voldoende wordt weerlegd door de argumenten van de overige adviezen en het bijkomende gunstige advies van het ANB;

Overwegende dat het advies van de POVC in aanmerking wordt genomen;

Overwegende dat de voorwaarden van het ANB en de DGLV bijkomend worden opgelegd;

Overwegende dat voor de evaluatie van de elementen die de aanvrager heeft aangebracht tijdens het horen door de POVC, kan verwezen worden naar het advies van de POVC;

Overwegende dat voor de toetsing van de aanvraag aan de kenmerken en beginselen van de water-, natuur- en erfgoedtoets, kan verwezen worden naar het advies van de POVC;

Overwegende dat voor de toetsing aan titel IV van de VCRO kan verwezen worden naar de beoordeling in de uitgebrachte adviezen; dat uit de adviezen blijkt dat de aanvraag voldoet aan de bepalingen van titel IV van de VCRO en dat op stedenbouwkundig vlak de aanvraag aanvaardbaar is;

Overwegende dat de aanvrager zich dient te houden aan de verplichtingen van het Koninklijk Besluit van 21 september 1988 betreffende de voorschriften en de verplichtingen van raadpleging en informatie bij het uitvoeren van werken in de nabijheid van installaties van vervoer van gasachtige en andere producten door middel van leidingen; dat de aanvrager tevens de veiligheidsafstanden uit het Algemeen Reglement op Elektrische Installaties van 4 december 2012 dient te respecteren;

Overwegende dat voorliggende omgevingsvergunning enkel betrekking heeft op de in artikel 1 van dit besluit vermelde stedenbouwkundige handelingen en of ingedeelde inrichtingen of activiteiten; dat deze vergunning geen regularisatie betreft voor eventuele niet-vergunde gebouwen of constructies die op de uitvoeringsplannen ingetekend staan;

Overwegende dat overeenkomstig artikel 4.1.12.1 §1 van Vlarem II de exploitant de organisatie van de brandbestrijding, de brandbestrijdingsmiddelen en de capaciteit van de opvang van verontreinigd bluswater bepaalt volgens de code van goede praktijk en dat hij daarbij de bevoegde brandweer raadpleegt;

Overwegende dat gesteld kan worden dat de risico's voor de externe 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 mits naleving van de in onderhavig besluit opgelegde vergunningsvoorwaarden tot een aanvaardbaar niveau kunnen worden beperkt;

Overwegende dat er bijgevolg aanleiding toe bestaat in toepassing van artikel 68 van het Decreet omgevingsvergunning de gevraagde vergunning volledig toe te staan voor onbepaalde duur;

B E S L U I T:

ARTIKEL 1 - Voorwerp

Aan de bvba E.ON Power Plants Belgium (EPPB), gevestigd Schaliënhoevedreef 20 H te 2800 Mechelen, wordt onder de voorwaarden bepaald in onderhavig besluit de vergunning verleend voor stedenbouwkundige handelingen en tot het exploiteren van een WKK (inrichtingsnummer omgevingsloket 20170526-0002), gelegen Scheldelaan 10 te 2030 Antwerpen, kadastragegevens (afdeling-sectie-perceelnummer) 14-A-7K, omvattend:

De volgende stedenbouwkundige handelingen:

- de bouw van een WKK, bestaande uit:
 - twee gasturbines, gestookt met aardgas;
 - een recuperatiestoomketel met naverbranding (HRSG);
 - aardgas reductie station (GRMS),
 - een schouw met een hoogte van 80m;
 - 2 bypass-stacks (1 per gasturbine) met een hoogte van 25m;
 - ondersteunende elektrische ruimtes en installaties (controlekasten, transformatoren, ...)
 - gebouw A: 95 m²
 - gebouw B: 225,06 m²
 - gebouw C: 39,56 m²
- de aanleg van 1.181,5 m²verhardingen.

Het exploiteren van een WKK, als volgt:

- de opslag van brandstoffen, gevaarlijke stoffen/producten, als volgt:

naam	kg	liter	6.4.1	17.1.2.1.2	17.3.2.1.2.1	17.3.4.1.a	17.3.6.1.a	17.3.7.1.a	17.3.8.2	17.4.	Opslag
verse olie		5.800	x								vaten van 200 liter
afvalolie		5.800	x								vaten van 200 liter
acetyleen		480		x							gasflessen
CO ₂		1.200		x							gasflessen
O ₂		480		x							gasflessen
N ₂		1.200		x							gasflessen
chemicaliën voor de conditionering van het water	5.000				x	x	x	x	x		multibox van 1.000 liter
detergent	2.000					x	x	x	x		multibox van 1.000 liter
antivriesmiddel	3.000					x	x	x	x		vaten van 200 liter
diverse gevaarlijke producten	400									x	recipiënten < 30 kg/liter
TOTAAL	5.400	14.960	11.600 liter	3.360 liter	5.000 kg	10.000 kg	10.000 kg	10.000 kg	10.000 kg	400 kg	

- transformatoren met resp. een individueel nominaal vermogen van 2x 12.500 kVA en 2x 2.000 kVA tot een totaal nominaal vermogen van 29.000 kVA (12.2.2);
- vast opgestelde batterijen met een totaal vermogen van 200.000 VAh (12.3.1);

- batterijladers met een totaal vermogen van 60 kW (12.3.2);
- luchtcompressoren met een geïnstalleerde totale drijfkracht van 25 kW en airco's met een geïnstalleerde totale drijfkracht van 60 kW (16.3.1.1);
- 2 aardgasgestookte gasturbines met een totaal thermisch ingangsvermogen van 47.000 kW (31.1.3);
- verschillende warmtewisselaars met een individuele inhoud van 5.000 liter (39.4.1);
- 2 aardgasgestookte gasturbines met een totaal nominaal thermisch vermogen van 47.000 kWth en met een elektriciteitsgenerator (met een geïnstalleerd totaal elektrisch schijnbaar vermogen van 15.000 kVA (12.1.1.3)) en een recuperatiestoomketel met een bijstook met een totaal thermisch ingangsvermogen van 104.000 kWth (43.1.3) en een individuele waterinhoud van 60.000 liter (39.1.3) tot een totaal nominaal thermisch vermogen van 151 MWth (43.3.2 - 43.4);
- een bemaling voor het plaatsen van funderingen met een debiet van 35.000 m³/jaar (53.2.2.b.1).

Rubricering: 6.4.1 - 12.1.1.3 - 12.2.2 - 12.3.1 - 12.3.2 - 16.3.1.1 - 17.1.2.1.2 - 17.3.2.1.2.1 - 17.3.4.1.a - 17.3.6.1.a - 17.3.7.1.a - 17.3.8.2 - 17.4 - 31.1.3 - 39.1.3 - 39.4.1 - 43.1.3 - 43.3.2 - 43.4 - 53.2.2.b.1.

ARTIKEL 2 – Voorwaarden

De in artikel 1 bedoelde vergunning is afhankelijk van de strikte naleving van de volgende voorwaarden:

Milieuvoorwaarden:

a. Algemene milieuvoorwaarden:

- Algemeen: hoofdstukken 4.1 (algemene voorschriften), 4.6 (licht), 4.7 (beheersing van asbest) en 4.9 (energieplanning)
- Lucht: hoofdstuk 4.4 (beheersing van luchtverontreiniging)
- Geluid: hoofdstuk 4.5 (beheersing van geluidshinder)
- Algemene voorwaarden Vlare III: deel 2

b. Sectorale milieuvoorwaarden:

- Brandbare vloeistoffen: afdeling 5.6.1
- Elektriciteit: hoofdstuk 5.12
- Gassen - gemeenschappelijke bepalingen: afdeling 5.16.1
- Installaties voor het fysisch behandelen van gassen: afdeling 5.16.3
- Opslag van gevaarlijke producten - gemeenschappelijke bepalingen: afdeling 5.17.1
- Opslag van gevaarlijke vloeistoffen in ondergrondse houders: afdeling 5.17.2
- Opslag van gevaarlijke vloeistoffen in bovengrondse houders: afdeling 5.17.3
- Opslagplaatsen voor gevaarlijke gassen - algemene bepalingen: subafdeling 5.17.3.1
- Opslagplaatsen voor gevaarlijke gassen in verplaatsbare recipiënten: subafdeling 5.17.3.2
- Gevaarlijke vaste stoffen en vloeistoffen: afdeling 5.17.4
- Beheersing van de uitstoot van vluchtige organische stoffen (VOS) bij de opslag en verlading van gevaarlijke vloeistoffen - Damprecuperatie fase 1 en 2: subafdelingen 5.17.4.1 en 5.17.4.2
- Motoren met inwendige verbranding: hoofdstuk 5.31
- Stoomtoestellen: hoofdstuk 5.39
- Grote stookinstallaties: afdeling 5.43.3
- Niet in rubriek 2 en 28 begrepen verbrandingsinrichtingen – algemene bepalingen en immissiecontroleprocedures: afdelingen 5.43.1 en 5.43.4

- Winning van grondwater: hoofdstuk 5.53

c. Bijzondere milieuvoorwaarden:

1. In afwachting van de omzetting van de BBT-conclusies voor grote stookinstallaties in titel III van het Vlarem gelden de BBT-conclusies van het uitvoeringsbesluit (EU) 2017/1442 van de Commissie van 31 juli 2017 tot vaststelling van de BBT-conclusies op grond van Richtlijn 2010/75/EU van het Europees Parlement en de Raad, voor grote stookinstallaties (C(2017) 5225).
2. De grondwaterstand dient gemonitord te worden zodat de invloed van de bemaling op de omgeving/historische verontreiniging kan opgevolgd worden. De aanvrager dient zowel het grondwaterpeil als de zettingen te monitoren.

Stedenbouwkundige voorwaarden:

1. Het advies van de Brandweer zone Antwerpen van 28 juni 2018 met referte BW/DV/2018/H.00017.A3.0056 maakt integraal deel uit van de voorliggende vergunning. De voorwaarden uit dit advies dienen strikt te worden opgevolgd.
2. In afwijking van het Besluit van de Vlaamse Regering van 5 juli 2013 houdende vaststelling van een gewestelijke stedenbouwkundige verordening inzake hemelwaterputten, infiltratievoorzieningen, buffervoorzieningen en gescheiden lozing van afvalwater en hemelwater dient er geen hemelwaterput en geen infiltratievoorziening aangelegd te worden.
3. De werken vangen aan voorafgaand aan het broedseizoen (broedseizoen = 1 maart tot en met 15 juli);
4. De meest (geluids)verstorende werken worden buiten het broedseizoen voorzien;
5. De werken situeren zich integraal ten oosten /rechts van de zwarte lijn op figuur 1 – situeringsplan uit het bijkomende advies d.d. 10 september 2018;
6. De verlichting straalt enkel het doelgebied aan /weg van de gekende locatie zwartkopmeeuwenkolonie;
7. De funderingswerken gebeuren trillingsarm via boring;
8. Er wordt geen werken uitgevoerd 's nachts (enkel bij calamiteiten is dit toegestaan)
9. De site(projectgebied) wordt voorafgaand aan de voortplantingsperiode (voor 1 maart) en gedurende de volledige duurtijd van de werken integraal afgeschermd met een amfibiescherm. Het scherm wordt geplaatst zoals geduid in de nota van 27 augustus 2018 ingediend door de exploitant op de POVC;
10. Alvorens het amfibiescherm te plaatsen wordt gecontroleerd of rugstreeppad op de site aanwezig is;
11. Gedurende de werken wordt erop toegezien dat geen tijdelijke plassen ontstaan;
12. Indien alsnog rugstreeppad binnen het projectgebied wordt waargenomen gedurende de werkzaamheden contact te worden opgenomen met het Agentschap voor Natuur en Bos.
13. Bij realisatie van de maatregelen (plaatsen scherm) en voorafgaand aan de aanvang van de werken wordt het Agentschap voor Natuur en Bos (ANB) op de hoogte gebracht en wordt een werkbezoek voorzien met ANB of een medewerker van het soortenbeschermingsprogramma (contactpersoon Sven Heyndrickx voor het havenbedrijf).
14. De voorwaarden en eisen uit het advies van de Federale Overheidsdienst Mobiliteit en Verkeer-Luchtvaart d.d. 28 augustus 2018 (kenmerk: LA/A-POR/KKR/18-1022) dienen geïmplementeerd te worden.

De opgesomde algemene en sectorale milieuvoorwaarden staan in Vlarem II. Deze zijn evenwel louter indicatief; bij wijziging van Vlarem II wordt de exploitant immers steeds geacht de meest actuele versie van de van toepassing zijnde bepalingen na te leven. De integrale en geconsolideerde tekst van Vlarem II is te raadplegen op de Milieunavigatie, via de link: <https://navigatie.emis.vito.be/>

ARTIKEL 3 - Termijn voor ingebruikname

De omgevingsvergunning, of een gedeelte ervan, vervalt van rechtswege overeenkomstig artikel 99 §1 en 3, in elk van de volgende gevallen:

OMGP-2018-0203
bvba E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

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 het verlenen van de definitieve omgevingsvergunning;
4° als de exploitatie van de vergunde activiteit of inrichting niet binnen vijf jaar na het verlenen van de definitieve omgevingsvergunning aanvangt;
Als de gevallen, vermeld in bovenvermelde paragraaf, 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, hierboven vermeld, alleen betrekking hebben op een gedeelte van de exploitatie van de ingedeelde inrichting of activiteit, vervalt de omgevingsvergunning alleen voor dat gedeelte.

ARTIKEL 4 - Vergunningstermijn

De in artikel 1 bedoelde vergunning wordt verleend voor onbepaalde duur.

De aanvrager mag onmiddellijk gebruik maken van de omgevingsvergunning in de volgende gevallen:

- 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 van het Decreet omgevingsvergunning;
- 3° de vergunning voor de exploitatie van een ingedeelde inrichting of activiteit die vergunningsplichtig is geworden door aanvulling of wijziging van de indelingslijst.

In de overige gevallen mag de aanvrager na 35 dagen, te rekenen vanaf de eerste dag na aanplakking, de vergunning in gebruik nemen, tenzij de aanvrager op de hoogte is gebracht van de instelling van een schorsend administratief beroep als vermeld in artikel 52 van het Decreet omgevingsvergunning.

ARTIKEL 5 - Onderhavige vergunning doet geen afbreuk aan de rechten van derden.

ARTIKEL 6 -

- §1. Voor elke verandering van de vergunde inrichting gelden de bepalingen van artikel 6 van het Decreet omgevingsvergunning.
- §2. Elke overdracht die betrekking heeft op een vergunningsplichtige exploitatie van een ingedeelde inrichting of activiteit moet vooraf worden gemeld aan de vergunningverlenende overheid, overeenkomstig de bepalingen van artikel 97 van het Besluit omgevingsvergunning.
- §3. Een hernieuwing van een omgevingsvergunning die of van een gedeelte ervan dat voor bepaalde duur is verleend, moet worden aangevraagd overeenkomstig artikel 70 van het Decreet omgevingsvergunning uiterlijk tussen de 24 en 12 maanden vóór het verstrijken van de vergunningstermijn van de lopende vergunning.

ARTIKEL 7 -

Inzake de mogelijkheid en modaliteiten om beroep in te dienen tegen voorgaand besluit wordt uitdrukkelijk verwezen naar de artikelen 52 e.v. van het Decreet omgevingsvergunning en de artikelen 73 en 74 van het Besluit omgevingsvergunning.

Ter informatie en onder voorbehoud van alle rechten wordt het volgende meegedeeld: de Vlaamse Regering is bevoegd in laatste administratieve aanleg voor beroepen tegen uitdrukkelijke of stilzwijgende beslissingen van de deputatie in eerste administratieve aanleg (adres: Vlaamse minister van Leefmilieu, Graaf de Ferraris-gebouw, Koning Albert II-laan 20 bus 8, 1000 Brussel).

Artikel 54 van het Decreet omgevingsvergunning bepaalt dat het beroep op straffe van onontvankelijkheid ingesteld dient te worden 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.

Artikel 56 van het Decreet omgevingsvergunning bepaalt dat het beroep op straffe van onontvankelijkheid per beveiligde zending dient te worden ingediend bij de bevoegde overheid en dat wie het beroep instelt, op straffe van onontvankelijkheid gelijktijdig en per beveiligde zending een afschrift van het beroepschrift bezorgt 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 die zelf het beroep instelt.

Artikel 74 van voornoemd Besluit omgevingsvergunning vermeldt over de vormvoorschriften van het beroepschrift het volgende:

Art. 74. §1. Het beroepschrift bevat op straffe van onontvankelijkheid:

1. de naam, de hoedanigheid en het adres van de beroepsindiener;
2. de identificatie van de bestreden beslissing en van het onroerend goed, de inrichting of exploitatie die het voorwerp uitmaakt van die beslissing;
3. als het beroep wordt ingesteld door een lid van het betrokken publiek:
 - a. een omschrijving van de gevolgen die hij ingevolge de bestreden beslissing ondervindt of waarschijnlijk ondervindt;
 - b. het belang dat hij heeft bij de besluitvorming over de afgifte of bijstelling van een omgevingsvergunning of van vergunningsvoorwaarden;
4. de redenen waarom het beroep wordt ingesteld.

OMGP-2018-0203
bvba E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

Het beroepsdossier bevat de volgende bewijsstukken:

1. in voorkomend geval, een bewijs van betaling van de dossiertaks;
2. de overtuigingsstukken die de beroepsindiener nodig acht;
3. in voorkomend geval, een inventaris van de overtuigingsstukken, vermeld in punt 2.

Als de bewijsstukken, vermeld in het tweede lid, ontbreken, kan hieraan verholpen worden overeenkomstig artikel 57, tweede lid, van het Decreet omgevingsvergunning.

Het beroepsdossier wordt ingediend met een analoge of een digitale zending.

Het bevoegde bestuur kan bij de beroepsindiener, de vergunningsaanvrager of de overheid die in eerste administratieve aanleg bevoegd is, alle beschikbare informatie en documenten opvragen die nuttig zijn voor het dossier.

Antwerpen, in zitting van 20 september 2018.

Aanwezig: de heer Luk Lemmens, voorzitter, de heer Ludwig Caluwé, mevrouw Inga Verhaert, de heer Jan De Haes, de heer Rik Röttger, leden en de heer Danny Toelen, provinciegriffier

Verslaggever: Rik Röttger

In opdracht:
De Provinciegriffier,

De Voorzitter,

Danny Toelen

Luk Lemmens