



Provincie
Antwerpen

Dienst Omgevingsvergunningen
Departement Leefmilieu

Besluit

OMGP-2021-0116 - Referentie OMV-loket 2021091904 - V2

BESLUIT VAN DE DEPUTATIE VAN DE PROVINCIE ANTWERPEN OVER EEN AANVRAAG VOOR EEN OMGEVINGSVERGUNNING.

Goedgekeurd besluit

Antwerpen, in zitting van 25 november 2021.

Aanwezig: mevrouw Cathy Berx, gouverneur-voorzitter, de heer Luk Lemmens, mevrouw Kathleen Helsen, de heer Jan De Haes, de heer Ludwig Caluwé, leden en de heer Maarten Puls, provinciegriffier

Verslaggever: Luk Lemmens

In opdracht:
De Provinciegriffier,
Maarten Puls

De Voorzitter,
Cathy Berx

Ondertekening in opdracht van de deputatie van de provincie Antwerpen:

Maarten Ronny Puls
De Provinciegriffier



29/11/2021

Cathy Hilde Berx
De Voorzitter



29/11/2021

1. Gegevens van de inrichting/project

- **Exploitant/aanvrager:** bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB), gevestigd Schaliënhoevedreef 20 H te 2800 Mechelen (KBO 898.664.913)
- **Adres:** Brownfieldlaan 19 te 2830 Willebroek
- **Inrichtingsnummer OMV-loket:** 20201203-0036
- **Referentie OMV-loket:** 2021091904 – V2 (na TVL)
- **Dossiernummer VVO:** OMP-2021-0116

2. Ligging

- **Kadastrale gegevens:** 1-A-1052B
- **Planologische bestemming:**
De inrichting is gelegen in
 - gebied voor milieubelastende industrie volgens het gewestplan Mechelen, goedgekeurd op 5 augustus 1976;
 - een zone voor bedrijvigheid 2 (artikel 7) volgens het provinciaal ruimtelijke uitvoeringsplan 'Willebroek Noord bis', goedgekeurd op 22 december 2008.

3. Juridisch kader

Decreet van 25 april 2014 betreffende de omgevingsvergunning (Omgevingsvergunningsdecreet), zoals gewijzigd bij latere decreten.

Besluit van 27 november 2015 van de Vlaamse Regering tot uitvoering van het decreet van 25 april 2014 betreffende de omgevingsvergunning (Omgevingsvergunningsbesluit), zoals gewijzigd bij latere besluiten.

De Vlaamse Codex Ruimtelijke Ordening van 20 augustus 2009 (VCRO) en de bijhorende uitvoeringsbesluiten en stedenbouwkundige verordeningen.

Titel 5 van het decreet van 5 april 1995 houdende algemene bepalingen inzake milieubeleid (DABM) en de bijhorende uitvoeringsbesluiten.

Besluit van de Vlaamse Regering van 1 juni 1995 houdende algemene en sectorale bepalingen inzake milieuhygiëne (Vlarem II), zoals gewijzigd bij latere besluiten.

Decreet van 21 oktober 1997 betreffende het natuurbehoud en het natuurlijk milieu (Natuurdecreet) en de bijhorende uitvoeringsbesluiten.

Decreet van 18 juli 2003 betreffende het integraal waterbeleid, het besluit van de Vlaamse Regering d.d. 15 juni 2018 houdende de coördinatie van de waterregelgeving en de bijhorende uitvoeringsbesluiten.

Besluit van de Vlaamse Regering van 20 juli 2006 tot vaststelling van nadere regels voor de toepassing van de watertoets, tot aanwijzing van de adviesinstantie en tot vaststelling van nadere regels voor de adviesprocedure bij de watertoets.

Decreet van 12 juli 2013 betreffende het onroerend erfgoed (Onroerenderfgoeddecreet) en de bijhorende uitvoeringsbesluiten.

Decreet van 15 juli 2016 betreffende het integraal handelsvestigingsbeleid (IHB) en de bijhorende uitvoeringsbesluiten.

4. Aanvraag

De aanvraag heeft betrekking op een inrichting voor de productie van elektrische energie, en omvat:

- de volgende stedenbouwkundige handelingen, op het kadastrale perceel 1-A-1052B:
 - de nieuwbouw van een turbinegebouw;
 - de nieuwbouw van een ontstoffingsinstallatie en boiler met bijhorende installaties, zoals luchtkoeler, syngas roosters, silo's en geluidsdemper;
 - de aanleg van een elektrische leiding in een open sleuf;
 - de aanleg van een waterafvoerleiding in een open sleuf;
 - de aanleg van een retourleiding in aansluiting met een leidingenbrug;
 - de aanleg van een stoomleiding in aansluiting met een leidingenbrug;
 - de aanleg van bedrijfsverharding.
- het exploiteren van de ingedeelde inrichtingen of activiteiten op het kadastrale perceel 1-A-1052B, als volgt:
 - het lozen van bedrijfsafvalwater met een debiet van max. 6,5 m³/u, 35 m³/dag en 102.265 m³/jaar in de openbare riolering (3.4.2);
 - de opslag van 400 liter afvalolie en 400 liter smeerolie (6.4.1);
 - een transformator met een vermogen van 630 kVA (12.2.1);
 - vast opgestelde batterijen van 200.0000 VAh (12.3.1);
 - batterijladers met een vermogen van 60 kW (12.3.2);

OMGP-2021-0116
bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

- luchtcompressoren van 58 kW, airco's van 40 kW en syngas blowers van 200 kW (totaal: 298 kW) (16.3.2.b);
- de opslag van 1.680 liter gasen in verplaatsbare recipiënten (17.1.2.1.2);
- de opslag van 236 kg bijtende producten (17.3.4.1.a);
- de opslag van 400 kg gevaarlijke producten in kleine verpakkingen (17.4);
- een stoomketel met een inhoud van 50.000 liter (39.1.3);
- een condensor met een inhoud van 12.500 liter (39.2.2);
- 5 warmtewisselaars met een inhoud van elk 1.000 liter (totaal: 5.000 liter) (39.4.1);
- een ERP bestaande uit:
 - een stoomketel met een vermogen van 47 MW (43.1.3 – 43.3.1 – 43.4);
 - een stoomturbine met een vermogen van 16 MW (39.5.1);
 - een elektriciteitsgenerator horende bij de stoomturbine van 20.000 kVA (12.1.1.3).

Rubricering volgens aanvrager: 3.4.2 - 6.4.1 - 12.1.1.3 - 12.2.1 - 12.3.1 - 12.3.2 - 16.3.2.b - 17.1.2.1.2 - 17.3.4.1.a - 17.4 - 39.1.3 - 39.2.2 - 39.4.1 - 39.5.1 - 43.1.3 - 43.3.1 - 43.4.

De aanvraag omvat ook:

- een verzoek tot afwijking van de bepalingen van de gewestelijke stedenbouwkundige verordening inzake hemelwaterputten, infiltratievoorzieningen, buffervoorzieningen en gescheiden lozing van afvalwater en hemelwater van 5 juli 2013;
De aanvrager wenst geen infiltratievoorziening aan te leggen, maar wel een buffertank van 42.000 liter die hoofdzakelijk een bufferende werking zal hebben en deels de mogelijkheid biedt voor het hergebruik van hemelwater voor reinigingswerken.
- een verzoek tot afwijking van de algemene en sectorale lozingsvoorwaarden:
De aanvrager wenst een lozingsnorm voor fosfor van 5 mg/l (5 x IC);
- een verzoek tot afwijking van de algemene en/of sectorale emissiegrenswaarden:
De aanvrager wenst een emissiegrenswaarde voor NO_x van 180 mg/Nm³.

5. Overzicht vergunningen met ingedeelde activiteiten

Het betreft een nieuwe inrichting. Er zijn geen relevante bouwvergunningen, stedenbouwkundige vergunningen of omgevingsvergunningen gekend op de locatie van de aanvraag.

6. Overzicht vergunningen met enkel stedenbouwkundige handelingen

Het betreft een nieuwe inrichting. Er zijn geen relevante bouwvergunningen, stedenbouwkundige vergunningen of omgevingsvergunningen gekend op de locatie van de aanvraag.

7. Procedure

De aanvraag werd behandeld in toepassing van de gewone procedure.

- Ontvangstdatum van de aanvraag: 3 maart 2021 en vervolledigd op 25 mei 2021
- Ontvankelijk en volledig verklaard op: 11 juni 2021 (versie in het Omgevingsloket: V1)

De vergunningsaanvraag heeft betrekking 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. Het aanvraagdossier werd daarom tijdens het ontvankelijk- en volledigheidsonderzoek getoetst aan de criteria van bijlage II van het Decreet Algemene Bepalingen Milieubeleid (DABM). Er werd geoordeeld dat het project niet MER-plichtig is.

8. Openbaar onderzoek

Overeenkomstig artikel 23 van het Omgevingsvergunningsdecreet werd een openbaar onderzoek georganiseerd te Willebroek.

Zoals blijkt uit het advies van het schepencollege werden er tijdens het openbaar onderzoek geen bezwaarschriften ingediend.

Een publieke informatievergadering was wettelijk niet vereist en werd niet gehouden.

9. Adviezen

Schepencollege van Willebroek

- advies gevraagd op 11 juni 2021;
 - advies ontvangen op 4 augustus 2021;
 - inhoud: gunstig, gelet op volgende elementen:
1. De aanvraag is volgens het gewestplan Mechelen (KB 05/08/1976) gelegen in 'gebied voor milieubelastende industrieën'. In deze zone gelden de stedenbouwkundige voorschriften van artikel 7 van het koninklijk besluit van 28 december 1972 betreffende de inrichting en de toepassing van de ontwerp-gewestplannen en de gewestplannen.
De aanvraag is gelegen binnen de grenzen van het provinciaal RUP Willebroek Noord bis goedgekeurd bij ministerieel besluit van 22 december 2008. Volgens dit provinciaal ruimtelijk uitvoeringsplan is de aanvraag gelegen binnen artikel 7 – zone voor bedrijvigheid (zone B).
 2. Het openbaar onderzoek heeft gelopen van 21 juni 2021 tot en met 20 juli 2021. Er werden geen bezwaarschriften ingediend
 3. Adviezen
 - a. Aan Dienst Openbare Werken & Mobiliteit werd op 16 juni 2021 om advies gevraagd. Het advies bereikte ons nog niet.
 - b. Op 14 juli 2021 heeft Vlaams Energieagentschap met ref. OMV2021091904_KBA_PZ een gunstig advies bezorgd.
 - c. Op 9 juli 2021 heeft Polder Vliet en Zielbeek een voorwaardelijk gunstig advies bezorgd.
 - d. Aan Pidpa-Hidrorio werd op 16 juni 2021 om advies gevraagd. Op 21 juni 2021 heeft Pidpa-Hidrorio met ref. L-22-404/194584 een voorwaardelijk gunstig advies bezorgd.
 - e. Aan brandweerzone Rivierenland werd op 16 juni 2021 om advies gevraagd. Het advies bereikte ons niet binnen de adviestermijn.
 - f. Aan Polder Vliet en Zielbeek werd op 16 juni 2021 om advies gevraagd. Op 16 juni 2021 heeft Polder Vliet en Zielbeek een voorwaardelijk gunstig advies bezorgd.
 - g. Aan Fluvius werd op 16 juni 2021 om advies gevraagd. Op 2 juli 2021 heeft Fluvius een voorwaardelijk gunstig advies bezorgd.
 - h. Aan Vlaamse Waterwegen nv werd op 16 juni 2021 om advies gevraagd. Op 14 juli 2021 heeft Vlaamse Waterwegen nv met ref. U20210714078 een gunstig advies bezorgd.
 - i. Aan Onroerend Erfgoed Antwerpen werd op 16 juni 2021 om advies gevraagd. Op 18 juni 2021 heeft Onroerend Erfgoed Antwerpen geen advies bezorgd.
 - j. Aan de omgevingsambtenaren werd om advies gevraagd. Op 22 juli 2021 hebben de omgevingsambtenaren een voorwaardelijk gunstig advies bezorgd.
 4. Bespreking adviezen
 - a. Het voorwaardelijk gunstig advies van Brandweerzone Rivierenland d.d. 18 oktober 2021 met ref. P11989-007/01 wordt bijgetreden en gevolgd. Dit advies met voorwaarden en richtlijnen wordt integraal toegevoegd aan het advies.
 - b. Het voorwaardelijk gunstig advies van Fluvius d.d. 2 juli 2021 wordt bijgetreden en gevolgd. Dit advies met voorwaarden en richtlijnen wordt integraal toegevoegd aan het advies.
 - c. Het voorwaardelijk gunstig advies van Pidpa-Hidrorio d.d. 21 juni 2021 met ref. L- 22-404/194584 wordt bijgetreden en gevolgd. Dit advies met voorwaarden en richtlijnen wordt integraal toegevoegd aan het advies.
 - d. Het voorwaardelijk gunstig advies van Polder Vliet en Zielbeek d.d. 2 juli 2021 en 16 juli 2021 wordt bijgetreden en gevolgd. Dit advies met voorwaarden en richtlijnen wordt integraal toegevoegd aan het advies.

OMGP-2021-0116
bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

- e. Het gunstig advies van Vlaams Energieagentschap d.d. 14 juli 2021 met ref. OMV2021091904_KBA_PZ wordt bijgetreden en gevolgd. Dit advies met voorwaarden en richtlijnen wordt integraal toegevoegd aan het advies.
 - f. Het voorwaardelijk gunstig advies van Vlaamse Waterwegen nv d.d. 14 juli 2021 met ref. U20210714078 wordt bijgetreden en gevolgd. Dit advies met voorwaarden en richtlijnen wordt integraal toegevoegd aan het advies.
 - g. Het voorwaardelijk gunstig advies van de omgevingsambtenaren d.d. 22 juli 2021 wordt bijgetreden en gevolgd. Dit advies met voorwaarden en richtlijnen wordt integraal toegevoegd aan het advies.
5. Deze aanvraag heeft geen betrekking op een project als vermeld in bijlage I, II of III zoals vermeld in het besluit van de Vlaamse Regering van 10 december 2004 houdende vaststelling van de categorieën van projecten, onderworpen aan milieueffectrapportage.
 6. Een omgevingsveiligheidsrapport is niet van toepassing voor de huidige aanvraag.
 7. Het college van burgemeester en schepenen neemt kennis van het verslag van de omgevingsambtenaren en besluit de inhoud tot haar eigen motivering te maken.

subadviezen:

- reactie van het Agentschap Onroerend Erfgoed van 18 juni 2021, waaruit blijkt dat er geen advies vereist is voor werken in of aan een object van de vastgestelde inventaris;
- gunstig advies van Pidpa van 21 juni 2021, gebaseerd op volgende elementen:
 1. De ontwikkeling is gelegen in het collectief te optimaliseren buitengebied. Dit is de zone waar de aansluiting nog zal worden gerealiseerd. De ontwikkeling ligt in collectief te optimaliseren buitengebied en de ontwikkeling niet aansluitbaar via een verbindingsleiding; ze is ingesloten in privéterreinen en grenst nergens aan het openbare terrein.
 2. In het dossier ontstaat enkel RWA door de bouw van overdekte constructies en de verharding van het gehele terrein. Er ontstaan geen afvalwaterstromen binnen deze ontwikkeling.
 3. De KWS-afscheider dient door de uitbater op regelmatige basis onderhouden te worden om te voorkomen dat olie het RWA-stelsel bereikt.
 4. Er wordt geen hemelwaterput voor herbruik voorzien. Dit is niet in overeenstemming met de gewestelijke stedenbouwkundige verordening voor de nieuwbouw of herbouw van een of meer andere gebouwen dan eengezinswoningen, waarvan minstens een gebouw groter is dan 100 m².
 5. In de bijlage i.v.m. de hemelwaterverordening wordt vermeld dat het water zal gebruikt worden voor reinigingswerken door EPPB en Imerys voor de aanmaak van deminwater.
 6. Deze ontwikkeling is gelegen in niet-infiltratiegevoelig gebied met overstroombaar gebied met hoge grondwaterstanden.
 7. De overloop van de KWS-afscheider en de dakafvoeren worden aangesloten op een buffervoorziening met minimum 41.892,45 liter (effectief 43.000 liter) buffervolume. De overloop hiervan mag worden aangesloten op het openbaar domein t.h.v. de rooilijn met een maximaal uitloopdebiet van 20 l/s/ha.
Op de overzichtsplannen is te zien dat de overloop van de hemelwaterbuffer zal worden aangesloten op een nog te plaatsen centrale hemelwaterbuffer waarop wel herbruik gepland is. Deze maken echter geen deel uit van voorliggende aanvraag.
 8. Eén RWA-huisaansluitputje ter hoogte van elke toekomstige overgang van het perceel naar het centrale saneringsnetwerk is verplicht. Het perceel zelf is niet aansluitbaar op een openbaar rioleringsstelsel.
- reactie van Fluvius van 2 juli 2021 waaruit blijkt dat exploitant bij Fluvius een aanvraag heeft ingediend voor hoge vermogens.
- gunstig advies van de Polder Vliet en Zielbeek van 9 juli 2021;
- gunstig advies van De Vlaamse Waterweg van 14 juli 2021, gebaseerd op volgende elementen:
 1. De aanvraag situeert zich op minimaal 200 meter van het domein van de Vlaamse Waterweg nv.
 2. In de huidige situatie gaat de energie-inhoud in de afgasstroom ('residuele syngas') van IGC verloren. Het residuele syngas betreft een mengsel van gassen met een aanzienlijke verbrandingswaarde. Het doel van het voorliggende project is om de calorische warmte in dit

syngas te recupereren en om te zetten in elektriciteit met behulp van een ERP. Deze ERP betreft een nieuw blokveld die voorzien is op het zuidelijke deel van het bedrijfsterrein van IGC. Van dit blokveld zal een oppervlakte van 53 m x 40 m worden aangewend voor de bouw van de ERP. De ERP zal voornamelijk bestaan uit een ketel, stroomturbine/generator en luchtgekoelde condensor, evenals items die nodig zijn voor een stabiele werking. De ERP zal het syngas, dat als afvalproduct wordt geproduceerd door drie verschillende productielijnen (de carbonblack-behandelingslijnen), verbranden.

Momenteel zijn er twee carbonblack-behandelingslijnen actief. Tegelijkertijd met de bouw van de ERP zal een derde behandelingslijn gebouwd worden. Alle productielijnen hebben ook een stoomproductie. Deze importstoom zal worden gecondenseerd in het ERP om extra energie terug te winnen.

- gunstig verslag van de gemeentelijke omgevingsambtenaren van 22 juli 2021, gebaseerd op volgende elementen:
 1. De aanvraag is volgens het gewestplan Mechelen (KB 5 augustus 1976) gelegen in 'gebied voor milieubelastende industrieën'. In deze zone gelden de stedenbouwkundige voorschriften van artikel 7 van het koninklijk besluit van 28 december 1972 betreffende de inrichting en de toepassing van de ontwerp-gewestplannen en de gewestplannen.
De aanvraag is gelegen binnen de grenzen van het provinciaal RUP 'Willebroek Noord bis' goedgekeurd bij ministerieel besluit van 22 december 2008. Volgens dit provinciaal ruimtelijk uitvoeringsplan is de aanvraag gelegen binnen artikel 7 – zone voor bedrijvigheid (zone B).
 2. Aangezien E. ON Power Plants Belgium bvba en Imerys beschouwd worden als een milieutechnische eenheid, wordt conform artikel 68,9° van het omgevingsvergunningendecreet de vergunningsduur beperkt tot 31 mei 2027.
 3. Het openbaar onderzoek heeft gelopen van 21 juni 2021 tot en met 20 juli 2021. Er werden geen bezwaarschriften ingediend.
 4. E.ON Power Plants Belgium BV (EPPB) plant op de site van Imerys Graphite & Carbon Belgium nv (Imerys) te Willebroek een nieuwe energierecuperatie plant ('ERP') met een thermisch ingangsvermogen van 47 MW. De ERP zal de energie-inhoud in de uitgangsströmen van de carbon blackproductie van IMERYS omzetten in elektrische energie.
Het project is ingepland op het terrein van Imerys, gelegen langs de Brownfieldlaan 19 te 2830 Willebroek. Het perceel, kadastraal gekend als Willebroek 1e afdeling sectie A nummer 1052 B, waarop de ERP zal gebouwd worden is onderdeel van de site van Imerys.
Voor de bouw van de ERP zal niet het volledige perceel bebouwd worden. Het betreft een nieuw blokveld op het zuidelijk deel van het perceel van 53 m x 40 m waarrond nieuwe wegenis zal aangelegd worden. Het terrein is vlak, momenteel braakliggend en is in het verleden reeds gebruikt voor installaties die ondertussen reeds afgebroken zijn (hiervan zijn geen plannen beschikbaar).
Volgende werken worden voorzien:
 - a. Verhardingen:
De totale oppervlakte van de betonverharding en installaties van de ERP bedraagt circa 1.098 m². De totale verharde oppervlakte op het terrein (daken, beton en installaties) zal na de werken circa 1.735,70 m² bedragen.
De niet-verharde delen van de projectsite zullen bestaan uit grind (circa 154 m²).
Hemelwater dat op dit deel terecht komt kan infiltreren in de ondergrond.
Er zal een ondergrondse buffer van 42.000 liter geplaatst worden voor de opvang van het hemelwater van de ERP. Deze zal geplaatst worden na een KWS-afscheider voor het hemelwater dat neerkomt op de verharde oppervlakken. Het hemelwater van de daken wordt rechtstreeks naar de buffer geleid. De overloop van de buffer zal naar de buffer van Imerys geleid worden.
 - b. Technische installaties:
 - een stoomketel (47 MW_{th}), gestookt met syngas. Aardgas dient enkel als startbrandstof.
 - een de-SO_x-eenheid voor de ontzwaveling van de rookgassen;
 - een schouw met een hoogte van 46 m;

- 2 syngasboosters voor drukverhoging van het syngas van circa 10 mbarg naar circa 100 mbarg.
- c. Nutsleidingen:
 - elektrische leiding voor aansluiting op het lokaal elektriciteitsnetwerk (10 kV-net) van Imerys;
 - 3 syngasleidingen voor aanvoer brandstof ERP;
 - retourleiding condensaat naar Imerys;
 - stoomleiding (maximale stoomlevering van ca. 15 ton/h bij 25 bar en 225°C).
- d. Turbinegebouw:
 - turbinehal met condensatiestoomturbine die de stoomproductie ontspant van 43 bar(a) en 430°C naar 0,100 bar(a) vacuüm en 45°C. Bijkomend zijn er in de turbinehal volgende elementen opgesteld: demin unit, compressor station, chemische dosering, ...;
 - opslagplaats wisselstukken (afzonderlijke ruimte voor onderdelen die geconditioneerd dienen bewaard te worden);
 - HS-lokaal (schakelkasten, hulptransformator die wordt gebruikt voor de voeding van de hulpdiensten (1.000 kVA);
 - lokale controlekamer en archief;
 - LS-lokaal (schakelkasten, frequentieomvormers, ...);
 - DCS lokaal (controlekasten, ...);
 - bovenop het turbinegebouw staat een lucht gekoelde condensor;
 - grondoppervlakte gebouw: 501 m²;
 - nuttige oppervlakte van bovengronds gedeelte: 684,20 m²;
 - volume: 16.558 m³;
 - totale oppervlakte productie en/of opslag goederen: 310,4 m²;
 - totale oppervlakte ondersteunende functies: 378,8 m²;
 - diepte ondergronds gedeelte: 3,50 m;
 - oppervlakte ondergronds gedeelte: 25,90 m²;
 - volume ondergronds gedeelte: 143,90 m².

De installatie bestaat deels uit stalen constructies (stoomketel en ontzwavelingsinstallatie) met loopbruggen en buitentrappen en een turbinegebouw vervaardigd uit beton (condensatie stoomturbine, ondersteunende elektrische ruimtes, opslag, ...).

De zichtbare staalstructuur van de installatie en de zichtbare loopbruggen en trappen zullen in deels donkergrijs en deels gegalvaniseerd voorzien worden.

De gesloten volumes (ondersteunende elektrische ruimtes, aardgas reductie station, ...) worden opgetrokken in dragend beton, om aan de vereiste brandweerstand te voldoen. De zichtbare betonnen wanden zullen in betongrijs uitgevoerd worden.

De hoogte van de delen van de installatie gaan van circa 4 meter tot circa 20 meter met uitzondering van de schouw die een hoogte van circa 46 meter bereikt en het turbinegebouw inclusief luchtgekoelde condensor met een hoogte van circa 35 meter.

5. Overeenkomstig artikel 8 van het decreet van 18 juli 2003 betreffende het integraal waterbeleid, gewijzigd door het wijzigingsdecreet Integraal Waterbeleid van 19 juli 2013, dient het ontwerp onderworpen te worden aan de watertoets. De uitvoering van de watertoets wordt geregeld in het besluit van de Vlaamse Regering tot vaststelling van nadere regels voor de toepassing van de watertoets, tot aanwijzing van de adviesverlenende instantie en tot vaststelling van nadere regels voor de adviesprocedure bij de watertoets (20 juli 2006).

Er wordt een afwijking aangevraagd inzake de gewestelijke stedenbouwkundige verordening voor de nieuwbouw of herbouw van een of meer andere gebouwen dan eengezinswoningen, waarvan minstens een gebouw groter is dan 100 m².
6. De aanvraag is volgens het gewestplan Mechelen (KB 05/08/1976) gelegen in 'gebied voor milieubelastende industrieën'. In deze zone gelden de stedenbouwkundige voorschriften van artikel 7 van het koninklijk besluit van 28 december 1972 betreffende de inrichting en de toepassing

OMGP-2021-0116
bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

De aanvraag is gelegen binnen de grenzen van het provinciaal RUP 'Willebroek Noord bis', goedgekeurd bij ministerieel besluit van 22 december 2008. De bepalingen van dit provinciaal RUP zijn van toepassing op deze aanvraag. Volgens dit provinciaal ruimtelijk uitvoeringsplan is de aanvraag gelegen binnen artikel 7 – zone voor bedrijvigheid (zone B).

De voorschriften luiden als volgt:

§1 Bestemming

De zones voor bedrijvigheid zijn bestemd voor regionale bedrijven die zich bezighouden met verwerking, productie, distributie, opslag en transport. Nevenbestemmingen zijn beperkt tot complementaire functies zoals administratie, researchfaciliteiten, demonstratieruimten, sociale lokalen (kleedkamers, sanitair, verpozingsruimte, refter voor werknemers) en dergelijke. De vloeroppervlakte van de nevenfuncties blijft beperkt tot maximum 25% van de vloeroppervlakte van de hoofdfunctie.

De inplanting van inrichten als bedoeld in artikel 3 §1 1e lid van het Samenwerkingsakkoord van 21 juni 1999 tussen de Federale Staat, het Vlaams Gewest, het Waals Gewest en het Brussels Hoofdstedelijk Gewest betreffende de beheersing van de gevaren van zware ongevallen waarbij gevaarlijke stoffen zijn betrokken, wordt niet toegelaten.

Per bedrijf mag maximum één bedrijfswoning voorzien worden, met een maximaal volume van 1.000 m³, voor zover de noodzakelijkheid ervan voor de goede bedrijfsvoering aangetoond kan worden.

Kleinhandel (zowel klein- als grootschalig), milieubelastende industrie, loutere kantoorgebouwen, toonzalen i.f.v. detailhandel, intensieve veeteeltbedrijven, land- en tuinbouwactiviteiten zijn nergens toegelaten.

In afwijking van hetgeen hoger vermeld kunnen bestaande vergunde bedrijven en activiteiten:

- behouden blijven;
- uitbreiden volgens de inrichtingsvoorschriften. Er kan bij uitbreidingen worden afgeweken van de inrichtingsvoorschriften indien wordt aangetoond dat dit noodzakelijk is omwille van technische-, milieu- of veiligheidsredenen.

§2 Inrichting

Perceellering

De zone is bestemd voor regionale bedrijven. De minimumoppervlakte van de kavels in deze zone bedraagt 0,5 ha. Van de minimumoppervlakte kan enkel worden afgeweken met het oog op de opvulling van kleinere restruimten. In het kader van de vergunningverlening van bedrijven met het oog op de ontwikkeling van de zone, moet steeds een maximale benutting van de zone worden beoogd.

Bebouwing en constructies

Aard van de bebouwing

Aaneengesloten en gekoppelde bebouwing worden maximaal nagestreefd.

Vrijstaande bebouwing dient hetzij technisch, hetzij ruimtelijk,... gemotiveerd te worden vanuit de bedrijfsvoering (bvb. Onmogelijkheid volgend uit het productieproces, brandvoorschriften,...).

Plaatsing van de gebouwen

De minimale afstand van de bebouwing tot aan de zonegrens wordt bepaald door de 45°-regel, (de minimale afstand van een gevel tot aan een zonegrens is m.a.w. gelijk aan de hoogte van de gevel), met een minimum van 7 m wanneer het gaat over bebouwing aan een zone voor openbare wegenis. Deze 45°-regel geldt enkel ten opzichte van de verschillende bufferzones en openbare wegenissen. Per perceel geldt een minimale bebouwingsindex B/T van 60% met uitzondering van bedrijven in de distributie- en transportsector waar een minimale B/T van 50% (inclusief loskades) wordt vooropgesteld, tenzij anders bepaald door de bouwvrije zones die ontstaan ten gevolge van bovenvermelde minimale afstanden. Deze index is niet van toepassing op bestaande vergunde bedrijven.

Afmetingen van de gebouwen

De volledige bebouwde oppervlakte heeft een bouwhoogte van minstens 7 m wat de inpassing van minstens 2 bouwlagen toelaat. Mits technische of bedrijfseconomische onderbouwing/motivatie kan afgeweken worden van de vooropgestelde minimumhoogte en dit voor bijgebouwen in functie van specifieke installaties of nevenfuncties (sprinklertanks, nutscabines, portierswachthuis,...). Kantoorgebouwen, cafetaria, ontvangstruimten,... vallen buiten deze afwijkingsmogelijkheid daar zij eenvoudig stapelbaar zijn.

Welstand van de gebouwen

Gevels en daken moeten afgewerkt worden in duurzame materialen die qua kleur in harmonie zijn met de omgeving. Onesthetische materialen worden niet toegelaten.

Technische installaties worden maximaal geïntegreerd in het bedrijfsgebouw.

Ontsluiting

Elk perceel heeft een rechtstreekse ontsluiting tot de interne wegenis. In de zones voor bedrijvigheid mogen lokale ontsluitingsstraten worden aangelegd. Tussen de Appeldonkstraat en De Veert wordt een openbare wegenis voorzien. De aansluitpunten worden symbolisch weergegeven. Bestaande activiteiten die momenteel niet gelegen zijn aan een voldoende uitgeruste en openbare weg dienen – na aanleg van de interne wegenis – verplicht ontsloten te worden via deze nieuwe wegenis.

Binnen de zone aangeduid op het bestemmingsplan wordt de mogelijkheid voorzien voor een ontsluitingspunt, aangelegd en ingericht volgens de vigerende wetgeving en de regels van de burgerlijke bouwkunst. Het betreft het creëren van een aansluiting tussen enerzijds de A12 en anderzijds de Appeldonkstraat, Hoeikensstraat en zone voor openbare wegenis. Het symbool op het bestemmingsplan is indicatief voor de lokalisatie van de voorziene aansluiting.

Terreinaanleg

Onbebouwde zones die grenzen aan de openbare ruimte mogen verhard worden in functie van parkings, laad- en losruimten,... Ten opzichte van de openbare weg dient evenwel een groenstrook van min. 5 m gevrijwaard te blijven van verhardingen (met uitzondering van toeritten). Nieuwe aanplantingen gebeuren alleen met streekeigen struiken en bomen, waarbij de eventueel aanwezige hoogstammen worden aangevuld tot minstens één hoogstammige boom per 200 m² niet-bebouwde of verharde oppervlakte. Van de totale niet-bebouwde en niet-verharde oppervlakte van een perceel dient, behoudens bij bestaande vergunde bedrijven, minstens een derde aangeplant te zijn met struiken, heesters en bomen.

De uitbouw van milieubelastende bedrijfsactiviteiten door bestaande bedrijven op de niet-bebouwde oppervlakte is niet toegelaten binnen een perimeter van 100 m t.o.v. de woongebieden die overeenkomstig het gewestplan of de geldende plannen van aanleg of ruimtelijke uitvoeringsplannen werden aangewezen.

Waterhuishouding

De aanleg van een volledig gescheiden systeem voor de afvoer van oppervlakte- en afvalwater op het perceel is verplicht. Regenwaters van verhardingen waar mogelijke bezoedeling voorkomt, ondergaan eerste de nodige filtering overeenkomstig de vigerende regelgeving. Oppervlaktewater wordt eerst opgevangen in de waterbuffers. Vuile waters worden in afvalwaterriool geloosd na de nodige behandeling overeenkomstig de vigerende regelgeving.

Met betrekking tot de waterbuffering geldt een norm van 250 m³/ha verharde oppervlakte (waarbij – naast de zone voor waterbuffering art. 16 – ook de zone voor groen en waterbuffering art. 17 primair gebruikt dient te worden om deze normen te behalen).

Verlichting

Verlichting van bedrijfsterreinen gebeurt met niet-verblindende toestellen die geen licht boven het horizontaal vlak uitstralen. Bij niet-uitbating wordt alle terrein/gebouwverlichting gedoofd, uitgezonderd reclameverlichting.

Beheersmaatregelen

De stedenbouwkundige vergunning voor het bouwen van nieuwe bedrijven mag pas verleend worden nadat een stedenbouwkundige vergunning werd verleend voor de ontsluitingsinfrastructuur in het verlengde van de Hoeikensstraat ten zuiden van de Appeldonkstraat. De nodige vergunningen voor het bouwrijp maken van het terrein (kapvergunning, stedenbouwkundige vergunning voor de uitvoering van infrastructuurwerken, waterbeheersingswerken en reliëfwijzigingen en voor de afbraak van bestaande gebouwen en constructies,...) zijn wel onmiddellijk uitvoerbaar.

§3 Beheer

De kwalitatieve realisatie volgens de stedenbouwkundige voorschriften, maar ook het beheer en het onderhoud van de niet bebouwde of verharde ruimte op het perceel, van de groenaanplantingen, van de toegangen, van het grachtensysteem binnen de zones voor bedrijvigheid valt ten laste van het bedrijf, tenzij in onderlinge overeenkomst met de beheerder anders wordt bepaald.'

De aanvraag is principieel in overeenstemming met het geldende plan, zoals hoger omschreven.

7. De beoordeling van de goede ruimtelijke ordening – als uitvoering van artikel 1.1.4 van de codex gericht op een duurzame ruimtelijke ontwikkeling en met oog voor de ruimtelijke draagkracht, de gevolgen voor het leefmilieu en de culturele, economische, esthetische en sociale gevolgen – houdt rekening met de volgende criteria als uitvoering van artikel 4.3.1 §2, 1° van de VCRO:
 - a. functionele inpasbaarheid
De werken kaderen in de verdere ontwikkeling van de aanwezige vergunde activiteiten op de site. De aanvraag is functioneel inpasbaar.
 - b. mobiliteitsimpact
Tijdens de aanlegfase en bouwphase wordt er een toename in vrachtverkeer verwacht (max. 6 per dag). Gezien deze transporten geen woongebied passeren worden er geen aanzienlijke negatieve effecten naar mobiliteit in de omgeving verwacht.
Er worden geen extra werknemers aangenomen. Tijdens de exploitatiefase wordt wel een beperkte toename verwacht voor de afvoer (afval) en aanvoer (hulpstoffen). Deze wordt ingeschat op ongeveer 2 transporten per week. Gezien de beperkte bijkomende transporten wordt er geen mobiliteitshinder verwacht tijdens de exploitatiefase.
 - c. schaal
Volgens de voorschriften kan er bij uitbreidingen afgeweken worden van de inrichtingsvoorschriften indien aangetoond wordt dat dit noodzakelijk is omwille van technische-, milieu-, of veiligheidsredenen.
Voor de bouw van de schoorsteen wordt zeer grote hoogte voorzien, nl. 46 m. Deze hoogte kan aanvaard worden zodat voldoende verspreiding vanuit milieuoogpunt en voor de volksgezondheid kan bekomen worden.
 - d. ruimtegebruik en bouwdichtheid
Volgens de voorschriften dient aaneengesloten en gekoppelde bebouwing maximaal worden nagestreefd. De bebouwing wordt zo veel mogelijk gegroepeerd maar niet gekoppeld voorzien, gelet op de aard van de activiteiten.
 - e. visueel-vormelijke elementen
De ERP is voor het grootste deel een metalen constructie met een maximale hoogte van circa 25 m, op uitzondering van de schoorsteen (46 m) en het turbinegebouw met luchtgekoelde condensor (35 m), en behoudt het industriële karakter van de site. Bijgevolg gaat de ERP op in het uitzicht van de site en veranderd ze dit uitzicht niet drastisch.
 - f. cultuurhistorische aspecten
De aanvraag omvat geen cultuurhistorische elementen.
 - g. het bodemreliëf
Het reliëf van de bodem wordt niet aanzienlijk gewijzigd.
 - h. hinderaspecten, gezondheid, gebruiksgenot en veiligheid in het algemeen
Niet van toepassing.

Uit bovenstaande motivering blijkt dat de aanvraag in overeenstemming is met de wettelijke bepalingen, de goede plaatselijke ordening en met zijn onmiddellijke omgeving.

8. In toepassing van artikel 4.3.5 van de Vlaamse Codex Ruimtelijke ordening van 1 september 2009 worden volgende beoordelingsgronden geformuleerd: Een omgevingsvergunning voor het bouwen van een gebouw met als hoofdfunctie « wonen », « verblijfsrecreatie », dagrecreatie, met inbegrip van sport, detailhandel, dancing, restaurant en café, kantoorfunctie, dienstverlening, vrije beroepen, industrie, bedrijvigheid, « gemeenschapsvoorzieningen » of « openbare nutsvoorzieningen », kan slechts worden verleend op een stuk grond, gelegen aan een voldoende uitgeruste weg, die op het ogenblik van de aanvraag reeds bestaat.
- Een voldoende uitgeruste weg is ten minste met duurzame materialen verhard en voorzien van een elektriciteitsnet. De Vlaamse Regering kan bepalen in welke gevallen, en onder welke voorwaarden, gelet op de plaatselijke toestand, van deze minimale uitrusting kan worden afgeweken.
- Een voldoende uitgeruste weg voldoet voorts aan de uitrustingsvoorwaarden die worden gesteld in stedenbouwkundige voorschriften of vereist worden door de plaatselijke toestand, daaronder begrepen de voorzieningen die in de gemeente voorhanden zijn en het ruimtelijk beleid van de gemeente.
- De aanvraag voldoet aan deze bepalingen.
9. De ontwikkeling ligt in collectief te optimaliseren buitengebied. De ontwikkeling is niet aansluitbaar via een verbindingsleiding; ze is ingesloten in privéterreinen en grenst nergens aan het openbare domein.
10. Voorliggende aanvraag omvat de exploitatie van een nieuwe installatie voor de productie van elektrische energie. Een afwijking wordt aangevraagd voor de:
- a. lozingsnorm fosfor
- Voor het bedrijfsafvalwater dient voldaan te worden aan de algemene lozingswaarden zoals in de afdeling 4.4.2. voorgeschreven voor de lozing van bedrijfsafvalwater dat geen gevaarlijke stoffen bevat. Gevaarlijke stoffen, als bedoeld in bijlage 2C, mogen in concentraties hoger dan hun resp. indelingscriterium vermeld in de kolom "indelingscriterium GS (gevaarlijke stoffen)" van artikel 3 van bijlage 2.3.1 van Vlarem II, worden geloosd wanneer bijzondere emissiegrenswaarden zijn vastgesteld in de omgevingsvergunning voor de exploitatie van de ingedeelde inrichting of activiteit.
- Voor fosfor bedraagt het indelingscriterium 1 mg/l.
- Het ketelwater wordt aangevuld met demi-water afkomstig van de RO-installatie, na dosering van fosfaat (Na_3PO_4) als corrosie-inhibitor. Jaarlijks wordt hiervoor 50 kg fosfaat voorzien. Dit fosfaat zal integraal mee geloosd worden met het ketelspuil. 50 kg fosfaat brengt ongeveer 10 kg fosfor voort. Dit betekent een concentratie van fosfor van gemiddeld 1,7 mg/l in het ketelspuil. Er wordt daarom een lozingsnorm voor fosfor aangevraagd van 5 mg/l (5x IC).
- Met betrekking tot de afwijking van de lozingsnorm richten wij ons tot het advies van de VMM.
- b. emissienorm NO_x
- De emissiegrenswaarden van toepassing voor de afgassen van de syngasboiler zijn beschreven in Vlarem II, artikel 5.43.2.11. Een overzicht van de emissiegrenswaarden (gerelateerd aan een referentiezuurstofgehalte) wordt in onderstaande tabel weergegeven:

parameter	mg/Nm ³	%O ₂	referentie in Vlarem II
NO _x	200	3	VI art. 5.43.2.11
CO	100	3	VI art. 5.43.2.11
SO ₂	35	3	VI art. 5.43.2.11
stof	5	3	VI art. 5.43.2.11

EPPB engageert zich om een bijzondere emissienorm voor NO_x van 180 mg/Nm³ op te nemen als bijzondere voorwaarde in de omgevingsvergunning. De bijzondere emissienorm voor NO_x van 180 mg/Nm³ wordt gunstig geadviseerd.

In het aanvraagdossier wordt gesproken over het uitvoeren van een bronbemaling. Aangezien men momenteel over onvoldoende gegevens beschikt met betrekking tot deze bemaling, zal deze in een later stadium aangevraagd worden.

11. Deze aanvraag heeft geen betrekking op een project als vermeld in bijlage I, II of III zoals vermeld in het besluit van de Vlaamse Regering van 10 december 2004 houdende vaststelling van de categorieën van projecten, onderworpen aan milieueffectrapportage. Een omgevingsveiligheidsrapport is niet van toepassing voor de huidige aanvraag.

12. Volgende afvalstoffen geproduceerd: Na₂SO₄ afvalolie, plastic, kleine verpakkingen met gevaarlijke stoffen,...) de afvalstoffen selectief ingezameld en afgevoerd door een erkende verwerker.

De voornaamste afvalstof Na₂SO₄ wordt gevormd door de reactie van NaHCO₃-dosering in de de-SO_x-installatie. Het betreft een vaste afvalstof dat zal opgeslagen worden in een vaste houder van 32.000 kg. De jaarlijkse hoeveelheid Na₂SO₄-afval wordt in het aanvraagdossier geraamd op 744.600 kg. De opslag in de gesloten houder gebeurt zonder emissies naar de omgeving. De afvoer gebeurt via een erkende verwerker.

13. Gelet op het voorwerp van de aanvraag worden er gevaarlijke producten opslagen in de inrichting. Dit betreffen glycol, brandbare vloeistoffen, afvalolie, NaHCO₃, Na₂SO₄ diverse gevaarlijke producten in kleine houders,... De gevaarlijke stoffen worden opgeslagen op lekbakken.

14. Uit voorliggende aanvraag blijkt dat er één bijkomend emissiepunt komt, de schouw van de boiler.

In de bestaande situatie zijn er twee naverbranders. De emissies van deze naverbranders zullen in de geplande situatie enkel geleide emissies vanuit de schouw van de boiler uitgestoten worden. De bestaande naverbranders zullen enkel nog werken bij opstart, het einde van productierun en bij calamiteit aan de boiler.

Bij de bouw van een derde productielijn met naverbrander zal deze enkel bij calamiteit en bij opstart en einde actief zijn? Tijdens de normale werking worden deze emissies via de boiler geëmitteerd.

Doordat het een gesloten procesinstallatie betreft worden er geen geur- of stofemissies naar de omgeving verwacht.

Er wordt case emissiebeeld gebruikt aangezien de installatie nog niet geëxploiteerd wordt en meetgegevens van gelijkaardige installaties niet gekend zijn.

Emissiegrenswaarden:

parameter	mg/Nm ³	%O ₂	referentie in Vlare II
NO _x	200	3	VI art. 5.43.2.11
CO	100	3	VI art. 5.43.2.11
SO ₂	35	3	VI art. 5.43.2.11
stof	5	3	VI art. 5.43.2.11

Uit deze gegevens is het emissiebeeld van de inrichting berekend:

	Afgasdebiet droog (Nm ³ /u)	temperatuur (°C)	zuurstofgehalte (%O ₂ vol. (act.))	zuurstofgehalte (%O ₂ vol. (ref.))	CO (kg/u)	NO _x (kg/u)	SO ₂ (kg/u)	stof (kg/u)
boiler	38.859	125	2,4	3	3,9	7,8	1,4	0,2

Uit het aanvraagdossier blijkt dat er een driemaandelijke monitoring zal uitgevoerd worden. De gemiddelde emissie-massastroom tijdens de emissiemetingen in 2019 vastgesteld op de naverbranders L1 en L2 van Imerys, zijn respectievelijk 5,5 kg/u NO_x en 17,6 kg/u NO_x. Bij gelijktijdige werking van beide productielijnen is er dus een emissie-massastroom van 23,1 kg/u NO_x.

Deze massastroom wordt na uitvoering van het project gereduceerd tot deze van de schouw van de boiler, zijnde maximaal 7,8 kg/u.

De jaaremisse in 2019 van deze twee naverbranders bedroeg 150.352 kg NO_x. In de geplande situatie zal dit volgens de gehanteerde worstcasebenadering 68.328 kg NO_x zijn per jaar. Dit worstcasescenario veronderstelt een volcontinue emissie aan de

emissiegrenswaarde. De reductie van de NO_x-uitstoot door uitvoering van dit project is dus minstens een factor 2,2.

Uit het aanvraagdossier blijkt dat volgende maatregelen worden ingezet ter voorkoming van luchtverontreiniging:

- a. Alle productielijnen zijn uitgerust met een naverbrander die bij calamiteit en bij opstarten ervoor zorgen dat de gassen sowieso verbrand worden vooraleer in de atmosfeer te emitteren.
- b. Er wordt gebruik gemaakt van low-NO_x-branders om aanzienlijke NO_x-emissies te vermijden.
- c. Er zal een de-SO_x-unit worden geplaatst om tot voldoende lage SO_x-gehaltes te komen in de emissie van de boiler.
- d. De schouw wordt voldoende hoog opgetrokken (46 m) om de verspreiding te bewerkstelligen.
- e. De branders zullen correct afgesteld worden naar menging van lucht en brandstof en hoeveelheid luchtvermaat, om zodoende een volledige verbranding te hebben.

De jaarlijkse NO_x-vracht overschrijdt de drempelwaarde. Ter hoogte van het projectgebied worden voor volgende parameters afgetoetst of ze kritisch zijn op basis van de gemodelleerde actuele luchtkwaliteit (2019, meest actueel beschikbaar):

- NO₂: Geen kritische parameter ter hoogte van het projectgebied en omgeving. Ter hoogte van het projectgebied is de gemodelleerde NO₂-immissie circa 16-20 µg/m³. Ter hoogte van de dichtstbijzijnde woningen is dit eveneens het geval. De 80% van de MKN (MKN voor NO₂ is 40 µg/m³ - 80% MKN is 32 µg/m³) wordt niet bereikt. NO₂ is bijgevolg geen kritische parameter.
- PM₁₀: Ter hoogte van het projectgebied en de dichtst bijgelegen woonzone is de gemodelleerde immissieconcentratie binnen de range van 16-20 µg/m³. PM₁₀ is bijgevolg geen kritische parameter.

Op basis van dit selectie criterium wordt er geen enkele parameter als PBP aanzien. Enkel CO heeft dergelijke risicozinnen meegekregen als parameter voor dit project. CO is vooral gevaarlijk in binnenhuisklimaat. De verhouding tussen de emissie en de toetsingswaarde is dermate laag dat een relevant effect niet verwacht wordt. CO wordt bijgevolg niet geselecteerd.

Verwacht wordt dat de impact door de nieuwe situatie zal verminderen tegenover de actuele situatie. Bijkomend betreffen de berekeningen van het aanvraagdossier een worstcasescenario waardoor deze reductie potentieel groter is dan berekend in het aanvraagdossier. Hierdoor kan aangenomen worden dat voorliggende aanvraag een gunstiger effect heeft ten opzichte van de luchtvervuiling.

15. Er is ons geen bodemattest bekend volgens het bodemdecreet met betrekking tot de percelen van de aanvraag. De grond is opgenomen als risicogrond in het grondeninformatie register. Mogelijke bronnen van bodemverontreiniging bestaan onder meer uit lekkages van de transformator, de opslag van gevaarlijke producten, verontreinigd bluswater, etc.

Volgens het aanvraagdossier worden de nodige voorzorgsmaatregelen genomen waaronder:

- a. De nieuwe verhardingen en losplaats worden vloeistofdicht uitgevoerd.
- b. De vloer van het gebouw waarbinnen de stoomturbine voorzien wordt, zal uitgevoerd worden met een helling zodoende eventuele lekken en bluswater kan opgevangen worden.
- c. De vloeibare gevaarlijke producten worden op een lekbak geplaatst.

Uit het aanvraagdossier blijkt dat er 15.000m³ grond wordt afgegraven en afgevoerd. Met betrekking tot grondverzet dient de grondverzetregeling conform hoofdstuk XIII inzake het gebruik en traceerbaarheid van bodemmaterialen uit het VLAREBO, nageleefd te worden. Bij grondwerken van meer dan 250 m³ is een bodemonderzoek en technisch verslag verplicht. Dit verslag dient te worden opgemaakt door een erkend bodemsaneringsdeskundige en onderzoekt hoe het bodemmateriaal het best opnieuw gebruikt kan worden. Dit is belangrijk om grondverontreiniging en verspreiding ervan te vermijden. Het technisch verslag dient bovendien bezorgd te worden aan een erkende bodembeheersorganisatie en door de Grondbank conform te worden verklaard. De resultaten

van het technisch verslag worden opgenomen in het bestek van het project. Voordat de grondwerken starten, dient de start der werken te worden gemeld aan de Grondbank. Het transport van de grond dient uitsluitend te verlopen tijdens de werkzaamheden en tevens overeenkomstig de algemene bestuurlijke politieverordening. Daarenboven dienen de wegen in de omgeving te worden proper gehouden.

16. Voorliggend aanvraagdossier geeft aan dat er tijdens de aanlegfase vijf tot acht vrachtwagentransporten per dag zullen gegenereerd worden. Voor de exploitatie wordt er een verhoging van twee transporten per week verwacht tegenover de actuele situatie. Gelet op de ligging in gebied voor milieubelastende industrieën, kan worden aangenomen dat de mobiliteitshinder beperkt blijft.
 17. De voornaamste bron van geluidshinder omvat de nieuwe ERP. Volgens het aanvraagdossier is er een akoestische studie uitgevoerd om de geluidsimpact te kunnen beoordelen. Voor 12 punten langs de noordelijke en zuidelijke grens van het industriegebied werden de geluidsemissies berekend. Deze waarden liggen tussen 31 en 41 dBA, wat betekent dat er geen overschrijding van de normen is. Om bijkomende geluidshinder te voorkomen wordt er bijzondere aandacht gevraagd om te werken met gesloten poorten en toegangsdeuren. Gelet op de ligging in gebied voor milieubelastende industrie wordt de hinder naar de omgeving geacht beperkt te zijn.
 18. Volgens de watertoets 2017 is het bedrijfsterrein met de nieuwe brownfieldlaanperceelsgrenzen niet gelegen in een overstromingsgevoelig gebied. De inrichting ligt volgens zoneringsplan in te optimaliseren buitengebied: cluster 238-175. Het huishoudelijk afvalwater wordt geloosd in de riolering en wordt afgevoerd naar de RWZI van Ruisbroek. Het bedrijfsafvalwater en het hemelwater wordt geloosd in de Appeldonkbeek.
 19. Met betrekking tot de huidige aanvraag blijft de waterhuishouding ongewijzigd. De waterbevoorradingsbron betreft leidingwater en hemelwater. De waterstromen bij de exploitatie betreffen:
 - a. Het huishoudelijk water wordt aangeleverd door Imerys Graphite & Carbon om demi-water aan te maken. Op jaarbasis wordt het gemiddeld verbruik van demiwater door de ERP op 12.264 m³ per jaar ingeschat. Het verbruik van EPPB zal gemonitord worden door een specifieke teller tussen Imerys Graphite & Carbon en EPPB. Het huishoudelijk afvalwater wordt geloosd in de DWA van de openbare riolering in de Appeldonkstraat.
 - b. Hemelwater dat neervalt op de betonnen verhardingen en de installaties (1.098,2 m²) wordt aanzien als potentieel vervuild en zal via een KWS-afscheider naar een buffertank van EPPB worden geleid. Tussen de KWS- afscheider en de tank is een klep voorzien die manueel kan gesloten worden in het geval van calamiteiten. Het niet-verontreinigde hemelwater dat op de daken (637,5 m²) terechtkomt, zal rechtstreeks naar de buffertank van EPPB worden afgeleid. De buffertank van EPPB heeft een dubbele functie naargelang de neerslaghoeveelheid. De buffertank zal hoofdzakelijk een bufferende werking hebben en deels hergebruikt worden voor reinigingswerken. De overloop van de tank is aangesloten op de buffertank, waar het wordt hergebruikt voor de aanmaak van demi-water. Watervlies kan optreden in geval van lekkages of onverantwoord gebruik. Om zo weinig mogelijk water te gebruiken wordt getracht om lekkages tijdig te herstellen en het water niet nodeloos te laten lopen.
- De waterafvalstromen die vrijkomen bij de exploitatie betreffen:
- a. Door de ERP wordt een bedrijfsafvalwaterstroom geproduceerd, bestaande uit ketelspui (gemiddeld 0,9 m³/uur) en afvalwater van de regeneratie demi-watereenheid (gemiddeld 0,5 m³/uur). Dit bedrijfsafvalwater zal met een debiet van minder dan 200 m³/dag via een nieuw lozingspunt (meetgoot EPPB) worden geloosd in de openbare riolering (RWZI).
 - b. Het opgevangen hemelwater (1.328 m³/jaar) wordt naar de buffertank van EPPB afgeleid, welke een dubbele functie heeft naargelang de neerslaghoeveelheid. De buffertank zal grotendeels een bufferende werking hebben en deels zorgen voor hergebruik van hemelwater voor reinigingswerken op de projectsite. De overloop van de tank is

aangesloten op de buffertank, waarna dit water door Imerys wordt hergebruikt voor de productie van demi-water.

20. De inrichting is niet weergegeven als biologisch waardevol op de biologische waarderingskaarten.
De bouw van de nieuwe productielijn is voorzien op een braakliggend gedeelte van het terrein dat momenteel verhard is met dolomiet/ gravel. Op dit gedeelte van het terrein zijn geen actuele groenelementen. Hierdoor wordt de invloed op de biodiversiteit geacht beperkt te zijn.
De exploitant neemt de nodige maatregelen om overlast, veroorzaakt door vogels, ongedierte en insecten te voorkomen. Het gebruik van pesticiden is verboden.
21. Conform de voorwaarden vermeld in Vlarem, hoofdstuk 4.6. 'beheersing van hinder door licht', dient de exploitant maatregelen te nemen ter voorkoming van lichthinder, zoals onder meer het naar beneden richten van de verlichting, het beperken tot de strikt noodzakelijke verlichting, etc.
Uit het aanvraagdossier blijkt dat de lichtbronnen zijn opgesteld in de gebouwen. De buitenverlichting heeft als doel de zichtbaarheid te waarborgen voor een veilige verkeers- en werksituatie. De lichtbundels werden afgesteld zodoende deze niet van het terrein weg schijnen om lichthinder te vermijden.
22. Er zijn geen handhavingdossiers bekend met betrekking tot de locatie van voorliggende aanvraag.
23. Voor het stedenbouwkundig luik wordt een voorwaardelijk gunstig advies uitgebracht over deze aanvraag. Voor het milieuluik wordt een gunstig advies uitgebracht over deze aanvraag met bijzondere aandacht:
- Wanneer er een bronbemaling noodzakelijk is dient deze voorafgaand de werkzaamheden via een omgevingsvergunningsaanvraag te worden aangevraagd.
 - Aangezien E. ON Power Plants Belgium BVBA en Imerys beschouwd worden als 1 milieutechnische eenheid, wordt conform artikel 68,9° van het omgevingsvergunningendecreet de vergunningsduur beperkt tot 31 mei 2027
24. De dienst Omgeving brengt voor de aanvraag van E. ON Power Plants Belgium bvba ter hoogte van Brownfieldlaan 19, volgend voorwaardelijk gunstig advies uit met bijzondere aandacht.
- a. Stedenbouwkundig advies
Er wordt een gunstig advies afgeleverd gezien de aanvraag voldoet aan de juridische bepalingen en in verenigbaarheid kan gebracht worden met de goede ruimtelijke ordening mits volgende voorwaarden worden nageleefd:
- De lasten en voorwaarden opgelegd in de adviezen dienen strikt te worden nageleefd. Om bovenvermelde redenen brengen de geplande werken de goede ruimtelijke ordening niet in het gedrang. Het project is stedenbouwkundig-architecturaal verantwoord.
- b. Milieuadvies
Er wordt een gunstig advies afgeleverd, waarbij volgende bijzondere aandacht wordt gevraagd:
- Er dient gewerkt te worden met gesloten poorten en toegangsdeuren.
 - De toepassing van de grondverzetregeling conform hoofdstuk XIII inzake het gebruik en traceerbaarheid van bodemmateriële uit het VLAREBO.
 - Wanneer er een bronbemaling noodzakelijk is dient deze voorafgaand de werkzaamheden via een omgevingsvergunningsaanvraag te worden aangevraagd.
 - Aangezien E. ON Power Plants Belgium BVBA en Imerys beschouwd worden als 1 milieutechnische eenheid, wordt conform artikel 68,9° van het omgevingsvergunningendecreet de vergunningsduur beperkt tot 31 mei 2027.

Departement Omgeving - Afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten - Milieu Antwerpen (AGOP-M)

- advies gevraagd op 11 juni 2021;
 - advies ontvangen op 10 augustus 2021;
 - inhoud: ongunstig, gelet op volgende elementen:
1. Omtrent de rubrieken hebben we de volgende opmerkingen: rubriek 43.3.2 is van toepassing op de milieutechnische eenheid E.ON/Imerys (zie verder in dit verslag).
 2. De aanvraag heeft betrekking op een activiteit die voorkomt op de lijst van bijlage III van het project-MER-besluit en de aanvraag omvat een MER-screening. De aanvraag werd getoetst aan de criteria van bijlage II van het Decreet Algemene Bepalingen Milieubeleid (DABM). Er werd door de vergunningverlenende overheid geoordeeld dat in het licht van de kenmerken van het project, de plaatselijke omstandigheden en de kenmerken van zijn potentiële effecten er geen aanzienlijke gevolgen voor het milieu zijn zodat bijgevolg het project niet MER-plichtig is.
 3. De ERP van E.ON en de inrichting van Imerys zijn volgens het oordeel van de afdeling GOP te beschouwen als een milieutechnische eenheid, zoals gedefinieerd in artikel 1.1.2 van titel II van het Vlarem.

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) bijgevolg een GPBV-installatie waarvoor in toepassing van artikel 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.

De volgende X-rubrieken zijn van toepassing:

- a. 7.11.2.e (productie van carbon black) die de hoofdactiviteit omvat;
- b. 43.3.2 (stoken in installaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 50 MW of meer) die de nevenactiviteit omvat.

De BREFs 'LVIC-AAF' en 'LCP' zijn van toepassing voor deze ingedeelde inrichting of activiteit. Het voorwerp van de aanvraag heeft betrekking op de nevenactiviteit van de GPBV-installatie. Er wordt echter geen GPBV-evaluatie uitgevoerd omdat op de ingedeelde inrichting of activiteit geen enkele stookinstallatie aanwezig is met een nominaal thermisch ingangsvermogen van 50 MW_{th} of meer en de stookinstallaties op de milieutechnische eenheid dus niet behoren tot het toepassingsgebied van de BREF 'LCP' (zie verder in dit verslag).

De aanvraag heeft betrekking op de GPBV-rubriek 43.3.2 die in de achtste kolom van de indelingslijst de kenletter S heeft. De aanvraag omvat geen verslag van een oriënterend bodemonderzoek en geen bodemattest van OVAM, 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.

4. De aanvraag omvat een BKG-installatie, aangezien voor de van toepassing zijnde rubriek 43.4 de letter Y in de vierde kolom van de indelingslijst is opgenomen.
E.ON – Imerys Graphite & Carbon Belgium heeft een voorstel van initieel monitoringplan 2023 ingediend bij het Verificatiebureau Benchmarking Vlaanderen (VBBV). Na verificatie door en advies aan het Vlaams Energie- en Klimaatagentschap (VEKA) vanwege het VBBV, heeft het VEKA dit monitoringplan goedgekeurd.
5. Het jaarlijks primair energiegebruik betreft ten minste 0,1 PetaJoule, in casu 1,08 PJ/jaar, zodat het een energie-intensieve inrichting betreft. De aanvraag betreft een nieuwe inrichting met een totaal jaarlijks primair energiegebruik van ten minste 0,1 PetaJoule. De aanvraag bevat een energiestudie overeenkomstig de bepalingen uit artikel 6.5.4 van het Energiebesluit.
6. E.ON Power Plants Belgium (EPPB) wenst een nieuwe installatie voor de productie van elektrische energie (Energy Recovery Plant of ERP) te bouwen en te exploiteren op het bedrijfsterrein van Imerys Graphite & Carbon Belgium te Brownfieldlaan 19, 2830 Willebroek. De ERP wordt voorzien op een blokveld op het zuidelijke deel van het bedrijfsterrein van IGC, namelijk op het perceel, kadastraal gekend als Willebroek 1e afdeling, sectie A, nummer 1052 B.

7. Imerys Graphite & Carbon Belgium (IGC) produceert zwart inert koolstofpoeder (carbon black). De nieuwe ERP-installatie zal de energie-inhoud in de uitgangsströmen van de carbon black-productie omzetten in elektriciteit.
- In de huidige situatie gaat de energie-inhoud in de afgasstroom ('residuele syngas') van IGC verloren. Het residuele syngas betreft een mengsel van gassen met een aanzienlijke verbrandingswaarde. Het doel van het voorliggende project is om de calorische warmte in dit syngas te recupereren en om te zetten in elektriciteit met behulp van een ERP.
- De ERP zal in hoofdzaak bestaan uit een stoomketel, stoomturbine/generator en luchtgekoelde condensor, evenals items die nodig zijn voor een stabiele werking. De voorziene installatie betreft een stoomketel met een thermisch ingangsvermogen van circa 47 MW_{th}. De installatie zal elektriciteit terugwinnen via een gesloten stoomcyclus. De ERP zal het syngas, dat geproduceerd wordt door de verschillende productielijnen, verbranden. Momenteel wordt dit syngas (dat vooral uit CO en H₂ bestaat) verwerkt in naverbranders.
- Op dit ogenblik zijn er twee carbonblackbehandelingslijnen actief. Tegelijkertijd met de bouw van de ERP zal een derde behandelingslijn gebouwd worden. Deze zal echter aangevraagd moeten worden door Imerys en dat lijkt op het ogenblik van dit advies nog niet het geval te zijn. Alle productielijnen zijn voorzien van stoomproductie. Deze importstoom zal tevens worden gecondenseerd in het ERP om extra energie terug te winnen.
- De nieuwe ERP zal een nominaal thermisch ingangsvermogen hebben van circa 47 MW_{th}. Aardgas zal in deze installatie (enkel) als startbrandstof worden ingezet.
- De ERP van E.ON en de inrichting van Imerys zijn volgens het oordeel van de afdeling GOP te beschouwen als een milieutechnische eenheid, zoals gedefinieerd in artikel 1.1.2 van titel II van het Vlareem.
8. De voornaamste afvalstof die geproduceerd wordt door de installatie van EPPB is de afvalstof van de de-SO_x-installatie, namelijk Na₂SO₄ ofwel het stof dat gevormd wordt door reactie van de NaHCO₃-dosering in de de-SO_x-installatie met de SO₂ en SO₃ in de afgasstroom. Na₂SO₄ is een vaste afvalstof dewelke zal opgeslagen worden in een vaste houder van 32.000 kg.
- De jaarlijkse hoeveelheid Na₂SO₄-afval wordt geraamd op 744.600 kg. Daar de opslag van de vaste afvalstof in een gesloten houder gebeurt zonder mogelijke emissies naar de omgeving en de afvoer via erkende verwerkers georganiseerd wordt, worden er geen aanzienlijke effecten ten gevolge van opslag en verwerking van afvalstoffen verwacht.
- De voorlopige opslag van de afvalstof gebeurt in functie van een georganiseerde regelmatige afvoer van afvalstoffen en is bijgevolg niet ingedeeld in rubriek 2. De stof beschikt niet over gevarensymbolen overeenkomstig de CLP-verordening.
- Andere afvalstoffen (afvalolie, plastic, kleine verpakkingen met gevaarlijke afvalstoffen) zullen steeds worden afgevoerd door een hiertoe geregistreerde verwerker via Imerys of in eigen beheer. Er zal een afvalstoffenregister worden bijgehouden.
9. De nieuwe ERP zal bestaan uit de volgende onderdelen:
- a. boiler (stoomketel) gestookt met syngas (47 MW_{th}):
 - De ketel bevat een interne economiser, een verdamper (natuurlijke circulatie) en een oververhitter;
 - Aardgas dient als startbrandstof;
 - Productie van hogedrukstoom op ongeveer 42 bar en 430°C.
 - b. Afgasbehandeling (de-SO_x + zakfilters):
 - Ontzwaveling van de afgassen (gelet op het hoge zwavelgehalte van het syngas) met natriumbicarbonaat;
 - Extra warmteherwinning op de afgassen na ontzwaveling: voorverwarming van het ketelvoedingswater van 105°C naar 127°C.
 - c. Condensatiestoomturbine:
 - Nominaal elektrisch brutovermogen: 16 MW;
 - Aandrijving van een elektrische generator op 10 kV;
 - Ontspanning van stoom van 42 bar naar 0,100 bara vacuüm;
 - Aftap op 1,5 bar voor de voeding van de ontgasser, die op 105°C het condensaat, dat van de luchtcondensor komt, ontgast en opwarmt.
 - d. Luchtgekoelde condensor:

OMGP-2021-0116
bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

- Condensatie van de ontspannen stoom na de stoomturbine;
- Condensaten gaan via een condensaat-tank en de condensaatpompen naar de ontgasser.

Op naam van Imerys zijn onder andere volgende installaties vergund:

- a. 3 naverbranders van elk 15 MW_{th};
- b. 1 stookinstallatie van 96 kW_{th};
- c. 1 stookinstallatie van 1.390 kW_{th};
- d. permanente stookinstallatie van 880 kW_{th}.

Deze installaties zijn ingedeeld in rubrieken 43.1.3, 43.3.1, 43.4.

De aangevraagde installatie van EPPB heeft een nominaal thermisch ingangsvermogen van 47 MW_{th}. Het geheel van deze installaties van de milieutechnische eenheid Imerys/EPPB valt bijgevolg onder rubriek 43.3.2 (het stoken in installaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 50 MW of meer) en betreft een GPBV-installatie. De naverbranders van Imerys maken immers ook nog steeds deel uit van de vergunning van Imerys en zullen dit ook blijven.

In het dossier wordt vermeld dat de naverbranders nog zullen werken bij opstart (van de boiler), bij calamiteiten aan de boiler en op het einde van productieruns. Imerys betreft reeds een GPBV-installatie voor wat betreft rubriek 7.11.2.e (de fabricage van anorganisch-chemische producten, in dit geval 30.000 ton per jaar carbon black). Deze activiteit betreft de hoofdactiviteit van de GPBV-installatie. Rubriek 43.3.2 betreft dan bijgevolg een nevenactiviteit.

De gevraagde installatie heeft als doel om gasvormige brandstoffen te verbranden teneinde de calorische waarde te valoriseren voor stoom- en vervolgens elektriciteitsopwekking. Dit betreft bijgevolg een stookinstallatie dewelke is ingedeeld in rubriek 43 van bijlage 1 bij titel II van het Vlare. De stookinstallatie dient te voldoen aan de sectorale voorwaarden van hoofdstuk 5.43. Voor wat betreft de milieutechnische eenheid zijn volgende installaties ingedeeld in rubriek 43.1.3:

- a. stoomketel met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 47 MW;
- b. 3 naverbranders van elk 15 MW_{th};
- c. 1 stookinstallatie van 96 kW_{th};
- d. 1 stookinstallatie van 1.390 kW_{th};
- e. permanente stookinstallatie van 880 kW_{th}.

Hoofdstuk 5.43 van titel II van het Vlare is van toepassing.

Artikel 5.43.1.2 stelt echter dat dit hoofdstuk niet van toepassing is op onder andere:

2° naverbrandingsinstallaties voor de zuivering van afgassen door verbranding die niet als autonome stookinstallatie worden geëxploiteerd;

Dit hoofdstuk is bijgevolg niet van toepassing op de 3 naverbranders van elk 15 MW_{th}.

Afdeling 5.43.3. van titel II van het Vlare stelt in artikel 5.43.3.1 het volgende:

'Deze afdeling geldt voor stookinstallaties met een nominaal thermisch ingangsvermogen van 50 MW of meer. Deze afdeling geldt ook voor een samenstel van stookinstallaties, conform het tweede tot en met het vierde lid, met een nominaal thermisch ingangsvermogen van 50 MW of meer. Als de afgassen van twee of meer afzonderlijke stookinstallaties via een gemeenschappelijke schoorsteen worden uitgestoten, wordt het samenstel van die installaties voor de toepassing van deze afdeling als één stookinstallatie aangemerkt en wordt hun capaciteit samengeteld voor de berekening van het totale nominaal thermisch ingangsvermogen. In dat geval zijn de emissiegrenswaarden, vermeld in deze afdeling, van toepassing op de gemeenschappelijke schoorsteen in relatie tot het totale nominaal thermisch ingangsvermogen van de stookinstallatie die als één geheel aangemerkt is. Als twee of meer afzonderlijke stookinstallaties waarvoor voor het eerst een vergunning is verleend op of na 1 juli 1987 of waarvoor de exploitanten op of na die datum een volledige aanvraag van een vergunning hebben ingediend, zo worden geïnstalleerd dat de afgassen ervan naar het oordeel van de vergunningverlenende overheid, met inachtneming van technische en economische omstandigheden, via één gemeenschappelijke schoorsteen kunnen worden uitgestoten, wordt het samenstel van die installaties voor de toepassing van deze afdeling als één stookinstallatie aangemerkt en wordt hun capaciteit samengeteld voor de berekening van het totale nominaal thermisch ingangsvermogen. In dat geval zijn de emissiegrenswaarden, vermeld in deze afdeling, van toepassing op de gemeenschappelijke

schoorsteen in relatie tot het totale nominaal thermisch ingangsvermogen van de stookinstallatie die als één geheel aangemerkt is. Voor de berekening van het totale nominaal thermisch ingangsvermogen van een samenstel van stookinstallaties als vermeld in het tweede en het derde lid, worden afzonderlijke stookinstallaties met een nominaal thermisch ingangsvermogen van minder dan 15 MW buiten beschouwing gelaten.'

Gezien de naverbranders van 3x15 MW niet onder de bepalingen van hoofdstuk 5.43 van titel II van het Vlarem vallen en de emissies van de kleinere stookinstallaties niet via dezelfde schouw als de emissies van de stoomketel gebeuren of kunnen gebeuren, is afdeling 5.43.3 van titel II van het Vlarem niet van toepassing in dit geval. Afdeling 5.43.2 van titel II van het Vlarem is in dit geval van toepassing.

Afdeling 5.43.2. van titel II van het Vlarem stelt in artikel 5.43.2.1 onder andere het volgende:

'Deze afdeling is van toepassing op stookinstallaties met een nominaal thermisch ingangsvermogen van minder dan 50 MW.'

Artikel 5.43.2.11 stelt dat bij voeding met gasvormige brandstoffen tot en met 31 december 2024 voor andere stookinstallaties dan gasturbines en stationaire motoren, die 500 of meer bedrijfsuren per kalenderjaar in bedrijf zijn, volgende emissiegrenswaarden gelden:

parameter	emissiegrenswaarde in mg/Nm ³ , bij stoken van andere gassen in installaties waarvoor de eerste vergunning tot exploitatie is verleend op of na 19 december 2017 of die op of na 20 december 2018 in dienst zijn genomen (art. 5.43.2.11)
NO _x	200
SO _x	35
CO	100
stof	5

Bij voeding met gasvormige brandstoffen geldt vanaf 1 januari 2025 tot en met 31 december 2029 voor andere stookinstallaties dan gasturbines en stationaire motoren, die 500 of meer bedrijfsuren per kalenderjaar in bedrijf zijn, het volgende:

parameter	emissiegrenswaarde in mg/Nm ³ , bij stoken van andere gassen in installaties waarvoor de eerste vergunning tot exploitatie is verleend op of na 19 december 2017 of die op of na 20 december 2018 in dienst zijn genomen (art. 5.43.2.11)
NO _x	200
SO _x	35
CO	100
stof	5

Bij voeding met gasvormige brandstoffen geldt vanaf 1 januari 2030 voor andere stookinstallaties dan gasturbines en stationaire motoren, die 500 of meer bedrijfsuren per kalenderjaar in bedrijf zijn, het volgende:

parameter	emissiegrenswaarde in mg/Nm ³ , bij stoken van andere gassen in installaties waarvoor de eerste vergunning tot exploitatie is verleend op of na 19 december 2017 of die op of na 20 december 2018 in dienst zijn genomen (art. 5.43.2.11)
NO _x	200
SO _x	35
CO	100
Stof	5

Voor wat betreft monitoring is artikel 5.43.2.23 van toepassing. Artikel 5.43.2.23. stelt:

De concentratie stof, SO₂, NO_x, CO, organische stoffen, HCl, HF, nikkel en vanadium in afgasen van elke stookinstallatie, als voor die pollutanten emissiegrenswaarden voor de

installatie in kwestie zijn bepaald als vermeld in artikel 5.43.2.3 tot en met 5.43.2.16, alsook het zuurstofgehalte, het waterdampgehalte, de temperatuur en de druk worden met de volgende frequentie gemeten, tijdens een periode van normale bedrijvigheid:

1° als de installaties 500 of meer bedrijfsuren per kalenderjaar in bedrijf zijn:

- a) voor installaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 0,3 tot en met 1 MW: ten minste om de vijf jaar in geval van stook met vaste fossiele, vloeibare en gasvormige brandstoffen. Minstens jaarlijks in geval van stook met vaste biomassa;*
- b) voor installaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van meer dan 1 MW tot en met 5 MW: ten minste om de twee jaar in geval van stook met vaste fossiele, vloeibare en gasvormige brandstoffen. Ten minste om de zes maanden in geval van stook met vaste biomassa;*
- c) voor installaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van meer dan 5 MW: ten minste jaarlijks voor HCl, HF, nikkel en vanadium, ten minste om de drie maanden voor de andere parameters in geval van stook met vaste fossiele, vloeibare en gasvormige brandstoffen of andere vaste biomassa dan niet-verontreinigd behandeld houtafval, ten minste om de drie maanden in geval van stook met niet-verontreinigd behandeld houtafval voor NO_x en SO₂, en continu in geval van stook met niet-verontreinigd behandeld houtafval voor stof en CO;*

Artikel 5.43.2.37. stelt:

De installatie voldoet aan de emissiegrenswaarden, vermeld in artikel 5.43.2.3 tot en met 5.43.2.16, als de resultaten van alle meetcycli of van andere methoden die conform artikel 5.43.2.29 zijn bepaald, de voorgeschreven emissiegrenswaarden niet overschrijden na verrekening van de nauwkeurigheid, vermeld in artikel 4.4.4.2, §5.

Artikel 4.4.4.5. stelt bovendien:

Het geloosde afgas, al of niet na behandeling in een afgasbehandelingsinstallatie, wordt in de volgende gevallen en onder de volgende voorwaarden geacht in overeenstemming te zijn met emissiegrenswaarden die zijn opgelegd in dit besluit of in de omgevingsvergunning voor de exploitatie van de ingedeelde inrichting of activiteit:

1° in geval er geen maandelijks of met een grotere frequentie uitgevoerde periodieke meting uitgevoerd wordt: als elke waarde die gemeten wordt gedurende de referentieperiode, na verrekening van de vereiste nauwkeurigheid, vermeld in artikel 4.4.4.2, §5, lager is dan of gelijk aan de emissiegrenswaarde die door dit reglement of de omgevingsvergunning voor de exploitatie van de ingedeelde inrichting of activiteit wordt voorgeschreven;

De referentieperiode betreft in principe één uur, waardoor in dit geval gesteld kan worden dat geen gevalideerd uurgemiddelde hoger mag zijn dan de toepasselijke emissiegrenswaarde, na verrekening van de vereiste nauwkeurigheid, vermeld in artikel 4.4.4.2, §5.

Het rookgas van de verbranding van de boiler wordt volgens het dossier gekenmerkt door een zwavelgehalte boven de emissiegrenswaarden indien geen emissiereducerende maatregelen worden voorzien. Om deze reden is een ontzwaveling (de-SO_x) met natriumbicarbonaat (NaHCO₃) gepland om de gassen te behandelen voor emissie in de atmosfeer.

Er wordt bovendien gebruik gemaakt van low-NO_x-branders alsook van rookgasrecirculatie ter reductie van NO_x-emissies.

Uit bijlage E4 bij de aanvraag (Effecten op de luchtkwaliteit, inclusief mens) wordt – gebaseerd op de emissiegrenswaarde van 200 mg/Nm³ voor NO_x – een massastroom voor NO_x van 7,8 kg/u berekend. Dit leidt tot een jaarvracht van 68,328 ton NO_x per jaar. De gemiddelde emissiemassastroom tijdens de emissiemetingen in 2019 vastgesteld op de naverbranders L1 en L2 van Imerys, zijn respectievelijk 5,5 kg/u NO_x en 17,6 kg/u NO_x. Bij gelijktijdige werking van beide productielijnen is er dus een emissiemassastroom van 23,1 kg/u NO_x. Deze massastroom wordt na uitvoering van het project gereduceerd tot deze van de schouw van de boiler, zijnde maximaal 7,8 kg/u.

In de M.E.R.-screening werd de methodologie van het richtlijnenboek Lucht gevolgd.

In het richtlijnenboek Lucht wordt gesteld dat er enkel dispersieberekeningen dienen te worden uitgevoerd voor die pollutanten waarvan verwacht kan worden dat de impact op de luchtkwaliteit niet verwaarloosbaar is, onder andere voor deze pollutanten waarvoor de totale atmosferische

emissievracht op jaarbasis groter is dan de drempelvrachten voor opname in het IMJV. De jaarlijkse NO_x-vracht overschrijdt deze drempelwaarde.

De impactbijdrage van de emissies van de schouw van de boiler worden ter hoogte van het pluimmaximum berekend als zijnde 2,99% van de jaargemiddelde grenswaarde voor NO_x van 40 microgram/Nm³. Dit betreft een beperkt negatief effect (< 3%). Bovendien bedraagt in Willebroek de jaargemiddelde waarde voor NO_x minder dan 80% van de jaargemiddelde grenswaarde. Per e-mail d.d. 29 juli 2021 liet de exploitant nog weten dat het pluimmaximum zich niet bevindt ter hoogte van bewoning. De exacte ligging van het pluimmaximum werd weergegeven op een figuur. Ter hoogte van de woningen zal de impactbijdrage dus lager zijn dan 2,99%.

De impactbijdrage van het volledige project wordt bepaald door de emissies in de huidige situatie met de naverbranders L1 en L2 en de nieuwe emissie van de schouw van de boiler die deze bestaande emissies vervangt. Daar de emissies op jaarbasis zullen dalen met minimaal een factor 2,2, zal de impact van de geplande situatie ten opzichte van de actuele situatie verminderen. Het project zal leiden tot een verminderde impact voor de omgeving.

Randvoorwaarde hierbij is volgens de afdeling GOP wel dat de naverbranders niet meer in werking zullen zijn. In het dossier wordt vermeld dat deze enkel nog zullen werken bij opstart (van de boiler), bij calamiteiten aan de boiler en op het einde van productieruns. Het is voor de afdeling GOP niet geheel duidelijk waarom de naverbranders moeten werken aan het einde van productieruns. Het is eveneens niet duidelijk hoeveel tijd per jaar deze dan nog in dienst zullen zijn en wat het effect is op de impactbijdragen. De impactberekeningen lijken nu enkel uitgevoerd te zijn met de boiler in werking. Dit zou nog verder verduidelijkt moeten worden door de exploitant.

EPPB stelt verder in het dossier dat het zich wil engageren om een bijzondere emissienorm voor NO_x van 180 mg/Nm³ op te nemen in de omgevingsvergunning. De emissiegrenswaarde overeenkomstig titel II van het Vlarem bedraagt 200 mg/Nm³. De afdeling GOP merkt nog op dat wanneer de installatie onder de bepalingen van titel III van het Vlarem zou vallen – in geval van verbranding van brandstoffen in installaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 50 MW of meer – overeenkomstig artikel 3.12.6.1.4 van titel III van het Vlarem een emissiegrenswaarde voor NO_x van 100 mg/Nm³ (daggemiddeld of gemiddeld over de bemonsteringsperiode) van toepassing zou zijn.

Het kader rond de berekening van de schoorsteenhoogte wordt beschreven in artikel 4.4.2.2. en 4.4.3.2. van Vlarem II. De schoorsteenhoogteberekening werd bij het dossier gevoegd. De rookgassen zullen worden geëmitteerd via een enkele schouw. Er wordt een schoorsteenhoogte van 46 m vooropgesteld.

E.ON – Imerys Graphite & Carbon Belgium heeft een voorstel van initieel monitoringplan 2023 ingediend bij het Verificatiebureau Benchmarking Vlaanderen (VBBV). Na verificatie door en advies aan het Vlaams Energie- en Klimaatagentschap (VEKA) vanwege het VBBV, heeft het VEKA dit monitoringplan goedgekeurd.

10. De meest relevante verbrandingsemissies bestaan in hoofdzaak uit NO_x, CO en SO₂ en worden maximaal beperkt door gebruik te maken van low-NO_x-branders en een de-SO_x-unit. Er werd een voortoets opgemaakt. In de ruime omgeving (circa 2 km) bevinden zich de volgende beschermde gebieden:

- a. habitatrichtlijngebied BE2300006 - Schelde- en Durme-estuarium van de Nederlandse grens tot Gent;
- b. VEN-gebied 338 - De Samenvloeiing Rupel-Dijle-Nete;
- c. erkend natuurreserveaat E-099 – Rivierenland.

In de voortoets werd gerekend met een NO_x-concentratie van 180 mg/Nm³. Het resultaat van de voortoets d.d. 4 mei 2021 geeft aan dat er geen risico op betekenisvolle aantasting van de actuele en mogelijke toekomstige habitats in habitatrichtlijngebied is. De uitwerking van een passende beoordeling voor de hier onderzochte effectgroepen is niet nodig voor habitats in habitatrichtlijngebied. Er dienen bijgevolg in dit kader geen verdere emissiereducerende maatregelen te worden onderzocht.

11. Het jaarlijkse energieverbruik door de verbranding van het residuele gas bedraagt 1.077.120 GJ_{prim} per jaar (1,08 PJ_{prim}). De inrichting betreft een energie-intensieve inrichting. Aangezien de

inrichting een nieuwe inrichting betreft, met een totaal jaarlijks primair energiegebruik van ten minste 0,1 PetaJoule, werd overeenkomstig de bepalingen uit artikel 6.5.4 van het Energiebesluit, een energiestudie toegevoegd aan de aanvraag. De aanvraag bevat een energiestudie opgesteld door energiedeskundige G. Goossens d.d. 12 januari 2021. Theoretisch waren vier verschillende opties mogelijk: stoomketel plus condensatiestoomturbine, gasturbine, STEG-cyclus met stoomturbine en gasturbine, verbrandingsmotoren. Deze vier opties werden vergeleken in de energiestudie. De STEG en de gasturbine hebben het nadeel dat fossiele brandstof moet aangewend worden als brandstof in de gasturbine. Zowel energetisch als qua kostprijs is dit een nadeel t.o.v. de stoomketel en de verbrandingsmotoren, waar syngas de enige brandstof is. De verbrandingsmotor heeft geen mogelijkheid om de warmte in de processtoom te valoriseren. Alle aspecten in overweging genomen, komt de stoomcyclus als beste optie naar voren. De mogelijkheid om het syngas én de processtoom optimaal te valoriseren voor de productie van hoogwaardige elektrische energie, en dit met een zeer aanvaardbaar rendement, en met gunstige financiële parameters, vormt één van de hoofdredenen voor de keuze van deze optie. Met rookgaseconomiser bedraagt het rendement van de stoomketel ruim 94,5%.

De turbogroep bestaat uit een stoomturbine die op hoog toerental via een reductiekast een generator aandrijft. Er wordt in de energiestudie geconcludeerd dat de geplande installatie energetisch optimaal is en beantwoordt aan de beste stand van de technologie.

Volgende energiebesparende maatregelen werden geëvalueerd in de studie:

a. Rendement van de turbogroep

Een stijging van het globale rendement van de turbogroep met 1% t.o.v. de uitgangssituatie geeft een extra-elektrische productie met ongeveer 160 kWe. Bij een méérinvestering t.o.v. het basisgeval gelijk aan 205.000 € bedraagt de IRR na belastingen juist 15%. Dit dient dus doorgevoerd te worden.

b. Uitbouw van een warmtenet

De stoomturbine is voorzien van een aftap op 1,5 bar voor de voeding van de ontgasser. Men zou dezelfde aftap kunnen gebruiken om met stoom op 1,5 bar een warmtenet te voeden dat nabije warmteverbruikers voorziet van warmte onder de vorm van warm water. Gegeven de actuele lage aardgasprijzen zal, in eerste ruwe benadering, de levering van warmte via een lokaal warmtenet niet haalbaar zijn. Exacte cijfers voor de haalbaarheid kunnen enkel via een meer gedetailleerde studie bepaald worden.

Als conclusie kan men voorlopig stellen dat het aangewezen is om de stoomturbine te voorzien van een grotere aftapsectie, zodanig dat, in het geval een warmtenet haalbaar wordt, ongeveer 5 MW_{th} onder de vorm van aftapstoom kan gebruikt worden voor de voeding van het warmtenet.

In artikel 6.5.4 van het Energiebesluit van 19 november 2010 is het volgende opgenomen:

'De exploitant moet aantonen dat energie-efficiëntere installaties die beschikbaar zijn op de markt of dat maatregelen die extra genomen kunnen worden om de energie-efficiëntie van de inrichting te verhogen, een interne rentevoet hebben van minder dan 15 % na belastingen. De exploitant neemt daarvoor in de energiestudie een vergelijkende tabel op waarin voor al de beschikbare energie-efficiëntere installaties en voor de mogelijke extra investeringen ter verbetering van de energie-efficiëntie de volgende gegevens zijn opgenomen ...'

Bijgevolg dient de IRR van het warmtenet in detail berekend te worden. Voorgesteld wordt om als bijzondere voorwaarde op te nemen dat een gedetailleerde studie naar een warmtenet wordt doorgevoerd binnen de 6 maanden na vergunningverlening. Een rapport hieromtrent wordt bezorgd aan de vergunningverlenende overheid

(dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), die dit ter evaluatie bezorgt aan de afdeling GOP, Directie Omgevingsprojecten, Milieu en ter informatie aan de afdeling handhaving.

12. De nieuwe verhardingen en losplaatsen zullen vloestofdicht worden uitgevoerd.

De vloer van het gebouw waarin de stoomturbine voorzien wordt, zal uitgevoerd worden met een helling van 20 cm zodat eventuele lekken of bluswater opgevangen kunnen worden in het gebouw.

De vloeibare gevaarlijke producten zullen op een lekbak geplaatst worden. Er zal voldaan worden aan de afstandsregels uit Vlare II.

Hemelwater dat neervalt op de betonnen verhardingen en de installaties wordt aanzien als potentieel vervuild en zal via een KWS-afscheider naar een buffertank van EPPB worden geleid. Na de buffertank wordt een klep voorzien die manueel kan gesloten worden in het geval van calamiteiten (opvang verontreinigde oplossing of bluswater). Op deze manier zal het potentieel verontreinigd hemelwater niet in de ondergrond kunnen sijpelen. De buffertank van EPPB heeft een dubbele functie naargelang de neerslaghoeveelheid. De buffertank zal grotendeels een bufferende werking vervullen en deels zal het water hergebruikt worden voor reinigingswerken. De overloop van de tank is aangesloten op de buffertank van Imerys, waar het wordt hergebruikt voor de aanmaak van deminwater.

De geplande transformator betreft een droge transformator.

13. Volgende zaken zullen ondernomen worden om het risico op zware ongevallen of rampen te vermijden of te beperken:

- a. veiligheidsvereisten vastleggen bij het ontwerp van de Energy Recovery Plant (ERP);
- b. een risicoanalyse laten uitvoeren door de leverancier van de ERP volgens de richtlijn voor druksystemen (2014/68/EU) en de machinerichtlijn (2006/42/EC);
- c. een interdisciplinaire risico-evaluatie en integratie uitvoeren van de resultaten van de risicobeoordeling in het detailontwerp van de ERP;
- d. finale risico-inschattingmatrixen overmaken.

De nodige richtlijnen en normen zullen gevolgd worden:

- e. ATEX-richtlijn (2014/34/EU);
- a. elektrische uitrusting voor verwarmingstoestellen (EN 50156);
- b. laagspanningsrichtlijn/ LVD-richtlijn (2014/35/EU);
- c. richtlijn elektromagnetische compatibiliteit (2004/108/EC);
- d. staalstructuur conform EN 1090;
- e. functionele veiligheden conform EN 61511.

De nodige bouwkundige, installatietechnische en organisatorische maatregelen zullen genomen worden om de brandveiligheid te garanderen. Er zal voorzien worden in voldoende brandpreventie- en brandbestrijdingsmiddelen.

Tevens wordt de opslag van een aantal gasen in verplaatsbare recipiënten gevraagd, waaronder acetyleen (GHS02 – ontvlambaar), O₂ (GHS03 – oxiderend) en N₂ (GHS04). Conform artikel 5.17.3.1.1. § 4 van Vlare II wordt acetyleen gerangschikt in groep 1, O₂ in groep 3 en N₂ in groep 4. De acetyleenflessen zullen op een afstand van minstens 2 meter geplaatst worden van de zuurstofflessen. Er zal op deze manier voldaan worden aan de scheidingsafstanden van Vlare II.

14. Onder bijlage E5 wordt vermeld dat een geluidsstudie werd opgesteld door Bureau De Fonseca. De studie lijkt echter niet in het omgevingsloket te zijn ingevoerd.

In bijlage E5 wordt vermeld dat de beoordeling gebeurde aan de hand van het 3D-rekenmodel IMMI dat de geluidsoverdracht berekent volgens de norm NBN EN ISO-9613-2 (1996) uitgaande van de geometrie van de omgeving en de beschikbare bronvermogens van de voorziene geluidsbronnen van de WKK en de stoomturbine. Voor de berekening werden verschillende beoordelingspunten geselecteerd.

Wanneer de ERP in werking is onder normale bedrijfsomstandigheden ligt het berekende specifiek geluid in de immissiepunten lager dan de relevante grenswaarde voor de nachtperiode of is er in twee beoordelingspunt net aan gelijk. In het dossier wordt opgemerkt dat het omgevingsgeluid (geluidsmetingen januari 2020) 44 dB bedraagt. Het bijkomende specifiek geluid afkomstig van de nieuwe ERP levert bijgevolg geen significante bijdrage. In de praktijk zal dit bijkomend geluid niet waarneembaar zijn ter hoogte van de dichtstbijzijnde woningen. Verder werd ook het incidenteel geluid bekeken, nl. bij de opstartfase. Het resulterend geluidsniveau ligt lager dan de grenswaarde en dit zowel overdag als 's nachts. Uit de berekeningen met dit model blijkt dat alle berekende immissiewaarden de wettelijke grenswaarden respecteren tijdens de nachtperiode. Er worden bijgevolg geen aanzienlijk negatieve effecten verwacht door voorliggend project. Toch is het wenselijk dat de afdeling GOP de geluidsstudie kan inkijken.

15. Hemelwater dat neervalt op de betonnen verhardingen en de installaties (1.098,2 m²) wordt aanzien als potentieel vervuild en zal via een KWS-afscheider naar een buffertank van EPPB worden geleid. Tussen de KWS-afscheider en de tank is een klep voorzien die manueel kan gesloten worden in het geval van calamiteiten.
- Het niet-verontreinigde hemelwater dat op de daken (637,5 m²) terechtkomt, zal rechtstreeks naar de buffertank van EPPB worden afgeleid. De buffertank van EPPB heeft een dubbele functie naargelang de neerslaghoeveelheid. De buffertank zal hoofdzakelijk een bufferende werking hebben en deels hergebruikt worden voor reinigingswerken. De overloop van de tank is aangesloten op de buffertank van Imerys Graphite & Carbon, waar het wordt hergebruikt voor de aanmaak van demi-water.
- De totale verharde oppervlakte (1.735,7 m²) ten gevolge van de infrastructuuruitbreiding veroorzaakt een daling in de natuurlijke infiltreerbare en afwaterende oppervlakte.
- De niet-verharde delen van de projectsite zullen bestaan uit grind (154 m²). Hemelwater dat op dit deel terecht komt, kan infiltreren in de ondergrond.
- Er wordt een afwijking aangevraagd van de infiltratiebepalingen opgenomen in de gewestelijke stedenbouwkundige verordening hemelwater.
- Het bedrijfsafvalwater betreft afvalwater van de regeneratie van de deminwatereenheid (gemiddeld 0,5 m³/uur – max. 1,5 m³/u) en ketelspui (gemiddeld 0,9 m³/uur – max. 5 m³/u).
- Het ketelwater wordt aangevuld met deminwater afkomstig van de RO-installatie na dosering van fosfaat. Jaarlijks wordt 50 kg fosfaat gedoseerd. Dit fosfaat is bron van ongeveer 10 kg fosfor en zal integraal mee geloosd worden met de ketelspui. Dit betekent een fosforconcentratie van circa 1,7 mg/l. Er wordt vanuit die gegevens een lozingsnorm aangevraagd voor fosfor (zie verder in dit verslag). Het bedrijfsafvalwater zal via een meetgoot, conform artikel 4.2.5.1.1. van Vlarem II, geloosd worden in de openbare riolering van de Appeldonkstraat, via het bestaande aansluitingspunt van Imerys.
16. De aangevraagde installatie van EPPB heeft een nominaal thermisch ingangsvermogen van 47 MW_{th}. Het geheel van de installaties van de milieutechnische eenheid Imerys/EPPB valt bijgevolg onder rubriek 43.3.2 en betreft een GPBV-installatie.
- Imerys betreft reeds een GPBV-installatie voor wat betreft rubriek 7.11.2.e (de fabricage van anorganisch-chemische producten, in dit geval van 30.000 ton per jaar carbon black). Deze activiteit betreft de hoofdactiviteit van de GPBV-installatie. Rubriek 43.3 betreft dan bijgevolg een nevenactiviteit van de GPBV-installatie.
- Om vervolgens na te gaan of een individuele stookinstallatie moet voldoen aan de bepalingen uit deel 3 van Vlarem III (omzetting van de BBT-conclusies), geldt dat stookinstallaties met een nominaal thermisch ingangsvermogen van 50 MW (rekening houdend met de samentellingsregels vermeld in artikel 5.43.3.1 van Vlarem II, waarbij afzonderlijke stookinstallaties met een nominaal thermisch ingangsvermogen van minder dan 15 MW buiten beschouwing gelaten worden) of meer moeten voldoen (cfr. Vlarem III artikel 3.12.1.2, §1, derde lid en artikel 3.12.1.3). Op de ingedeelde inrichting of activiteit is geen enkele stookinstallatie aanwezig met een nominaal thermisch ingangsvermogen van 50 MW_{th} of meer en de stookinstallaties op de milieutechnische eenheid behoren dus niet tot het toepassingsgebied van de BREF 'LCP'.
- Bijgevolg dient (enkel) aangetoond te worden dat kan voldaan worden aan hoofdstukken 2.1 (Algemene voorschriften) en 2.2 (Bodem) van Vlarem III. Concreet voor wat betreft dit dossier dient aangetoond te worden dat voor de installaties onder rubriek 43.3.2 wordt voldaan aan hoofdstukken 2.1 en 2.2. Tevens dient aangetoond te worden dat een milieumanagementsysteem overeenkomstig BBT-conclusie 1 van de BBT-conclusies voor grote stookinstallaties aanwezig is op de inrichting, zowel voor E.ON als voor Imerys.
- Zoals hoger in dit verslag ook reeds werd gesteld, heeft de aanvraag betrekking op de GPBV-rubriek 43.3.2 die in de achtste kolom van de indelingslijst de kenletter S heeft. De aanvraag omvat voor het perceel waarop de stoomketel voorzien wordt geen verslag van een oriënterend bodemonderzoek en geen bodemattest van OVAM, 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. De hierboven vermelde informatie rond GPBV ontbreekt in het dossier, waardoor momenteel geen gunstig advies kan gegeven worden.

OMGP-2021-0116
bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

17. Er wordt een lozingsnorm voor fosfor aangevraagd van 5 mg/l (5x IC). Het indelingscriterium(IC) GS bedraagt volgens bijlage 2.3.1 bij titel II van het Vlarem 1.000 microgram/l (1 mg/l). Gelet op de hoger ingeschatte fosforconcentratie van circa 1,7 mg/l, het feit dat het IC 1 mg/l bedraagt en het feit dat er geloozd wordt op de riolering, kan de gevraagde lozingsnorm van 5 mg/l toegestaan worden.
18. 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 worden toegestaan. Voor deze aanvraag kan een vergunning voor onbepaalde duur worden verleend.
19. De hinder en de effecten op mens en milieu en de risico's voor de externe veiligheid, veroorzaakt door het aangevraagde project, kunnen mits naleving van de vergunningsvoorwaarden niet tot een aanvaardbaar niveau worden beperkt. De vergunning voor de aanvraag kan niet worden verleend. Volgende informatie ontbreekt in het dossier:
 - a. In het dossier wordt vermeld dat de naverbranders van Imerys enkel nog zullen werken bij opstart, bij calamiteiten aan de boiler en op het einde van productieruns. Het is voor de afdeling GOP niet geheel duidelijk waarom de naverbranders in werking moeten zijn aan het einde van productieruns. Het is eveneens niet duidelijk hoeveel tijd per jaar deze nog in dienst zullen zijn en wat het effect is op de impactbijdrage voor wat betreft NO_x. De impactberekeningen lijken nu enkel uitgevoerd te zijn met de boiler in werking. Dit dient verder verduidelijkt te worden door de exploitant.
 - b. Geluidsstudie
 - c. Informatie met betrekking tot GPBV:
 - Aantonen dat voldaan wordt aan hoofdstukken 2.1 (Algemene voorschriften) en 2.2 (Bodem) van Vlarem III;
 - Aantonen dat een milieumanagementsysteem overeenkomstig BBT-conclusie 1 van de BBT-conclusies voor grote stookinstallaties aanwezig is op de inrichting, zowel voor E.ON als voor Imerys;
 - Verslag van een oriënterend bodemonderzoek en bodemattest van OVAM voor wat betreft perceel Willebroek 1 afd., sectie A, perceel 1052/00B000, 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;
 - Berekening IRR warmtenet in detail (energiestudie).

Op 19 augustus 2021 werd een aanvullend, ongunstig advies van de AGOP-M ontvangen, gebaseerd op volgende elementen:

1. Per e-mail d.d. 10 augustus 2021 werd verduidelijkt dat wanneer de ERP niet operationeel is, er bij een heropstart moet gezorgd worden dat het syngas een stabiele druk en temperatuur heeft alvorens het syngas naar de ERP te sturen. Dit duurt echter slechts circa 30 minuten. De verschillende lijnen van Imerys verwerken steeds een badge (productierun) van circa 2 weken. Op het einde van zo'n productierun wordt door Imerys stikstof gebruikt. Dit stikstof zou een uitschakeling van de ketel tot gevolg kunnen hebben en daardoor wordt tijdens deze korte periode (enkele minuten) het syngas/stikstof over de naverbrander gestuurd. Voor de stoomketel moet eenmaal per jaar een stop ingepland worden om onderhoudswerken uit te voeren alsook de wettelijk verplichte keuringen uit te voeren. Deze stop betreft samen met de korte opstart en stopperiodes de enige momenten dat de naverbranders nog in werking zullen zijn. Het betreffen bijgevolg meer veiligheidsoptlossingen/back up-installaties om het syngas op een veilige manier te verbranden. Hieruit kan de afdeling GOP concluderen dat het effect op de impactberekeningen voor wat betreft NO_x verwaarloosbaar is.
2. De geluidsstudie opgesteld door Bureau De Fonseca d.d. 22 december 2020 werd bezorgd per e-mail d.d. 10 augustus 2021.

3. In ons advies d.d. 10 augustus 2021 werd onder andere het volgende gesteld rond de energiestudie:

'De exploitant moet aantonen dat energie-efficiëntere installaties die beschikbaar zijn op de markt of dat maatregelen die extra genomen kunnen worden om de energie-efficiëntie van de inrichting te verhogen, een interne rentevoet hebben van minder dan 15% na belastingen. De exploitant neemt daarvoor in de energiestudie een vergelijkende tabel op waarin voor al de beschikbare energie-efficiëntere installaties en voor de mogelijke extra investeringen ter verbetering van de energie-efficiëntie de volgende gegevens zijn opgenomen ...'
Bijgevolg dient de IRR van het warmtenet in detail berekend te worden. Voorgesteld wordt om als bijzondere voorwaarde op te nemen dat een gedetailleerde studie naar een warmtenet wordt doorgevoerd binnen de 6 maanden na vergunningverlening. Een rapport hieromtrent wordt bezorgd aan de vergunningverlenende overheid (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), die dit ter evaluatie bezorgt aan de afdeling GOP, Directie Omgevingsprojecten, Milieu en ter informatie aan de afdeling handhaving.'

De exploitant liet hieromtrent per e-mail d.d. 10 augustus 2021 het volgende weten:

Recent is een eerste, verkennende studie uitgevoerd waarbij gekeken is of de warmte, gegenereerd door Imerys, kan gebruikt worden voor de verwarming van nabije gebouwen in Willebroek en nabije omgeving (de studie is beschikbaar op aanvraag). Uit deze studie is gebleken dat er een potentiële warmtevraag kan ingevuld worden van maximum 10 MW_{th} (piekvraag in de winter). Dit is een ruw richtcijfer. De studie gaat in dit zeer vroege stadium niet in op de concrete planning en de detailkosten van het warmtenet. Deze kosten zijn zéér sterk afhankelijk van de lokale geografie en de mogelijke hindernissen op het terrein (lengte van het net, diameters, opbreken straten, kruisen waterlopen en kanalen en dergelijke). Bijgevolg is het in dit stadium onmogelijk om de 'netto-contante waarde' van deze optie met enige zinvolle juistheid en betrouwbaarheid te bepalen. Het ontwerp, de conceptie én de realisatie van een dergelijk warmtenet vergen bovendien concrete engagementen van heel wat partijen. Dit ligt duidelijk buiten de scope van het huidige project/referentiescenario.

Na telefonisch overleg d.d. 12 augustus 2021 wordt voorgesteld om de voorgestelde bijzondere voorwaarde aan te passen tot:

'Een gedetailleerde studie naar een warmtenet wordt doorgevoerd binnen de 4 jaar na vergunningverlening. Een rapport hieromtrent wordt bezorgd aan de vergunningverlenende overheid (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), die dit ter evaluatie bezorgt aan de afdeling GOP, Directie Omgevingsprojecten, Milieu en ter informatie aan de afdeling handhaving.'

Het onderzoek en studiewerk naar dit warmtenet staat immers nog maar in de startblokken en vergt zoals aangegeven door de exploitant nog heel wat onderzoekswerk en concrete engagementen van heel wat partijen.

4. De bepalingen rond GPBV dienen wel nog ingevuld te worden, zoals ook opgemerkt in ons verslag d.d. 10 augustus 2021.

'Er dient aangetoond te worden dat kan voldaan worden aan hoofdstukken 2.1 (Algemene voorschriften) en 2.2 (Bodem) van Vlarem III. Concreet voor wat betreft dit dossier dient aangetoond te worden dat voor de installaties onder rubriek 43.3.2 wordt voldaan aan hoofdstukken 2.1 en 2.2. Tevens dient aangetoond te worden dat een milieumanagementsysteem overeenkomstig BBT-conclusie 1 van de BBT-conclusies voor grote stookinstallaties aanwezig is op de inrichting, zowel voor E.ON als voor ETEX. De aanvraag heeft bovendien betrekking op de GPBV-rubriek 43.3.2 die in de achtste kolom van de indelingslijst de kenletter S heeft. De aanvraag omvat voor het perceel waarop de stoomketel voorzien wordt geen verslag van een oriënterend bodemonderzoek en geen bodemattest van OVAM, 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.'

Per e-mail d.d. 10 augustus 2021 en telefonisch werd aangegeven dat Imerys reeds over een gecertificeerd milieumanagementsysteem volgens ISO14001 beschikt. Een milieubeheersysteem

OMGP-2021-0116
bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

zoals aangegeven in artikel 3.12.2.2.1 van Vlarem III wordt momenteel opgesteld voor EPPB en zal klaar zijn bij opstart van de installatie.

De overige bepalingen rond GPBV dienen nog ingevuld te worden. Telefonisch werd echter reeds aangegeven dat het niet mogelijk is om het oriënterend bodemonderzoek en het bodemattest te bezorgen op korte termijn.

Departement Omgeving - Afdeling G.O.P. Ruimtelijke Ordening (AGOP-RO)

- advies gevraagd op 11 juni 2021;
- reacties ontvangen op 28 juli 2021;
- inhoud: geen advies.

Vlaamse Milieumaatschappij (VMM)

- advies gevraagd op 11 juni 2021;
 - advies ontvangen op 30 juli 2021;
 - inhoud: gunstig, gelet op volgende elementen:
1. Met voorliggend aanvraagdossier wenst E.ON Power Plants Belgium (EPPB) een nieuwe installatie voor de productie van elektrische energie (Energy Recovery Plant, ERP) te bouwen en te exploiteren op het bedrijfsterrein van Imerys Graphite & Carbon Belgium (IGC).
In de huidige situatie gaat de energie-inhoud in de afgasstroom ('residuele syngas') van IGC verloren. Het residuele syngas betreft een mengsel van gassen met een aanzienlijke verbrandingswaarde. Het doel van het voorliggende project is om de calorische warmte in dit syngas te recupereren en om te zetten in elektriciteit met behulp van een ERP.
De ERP zal voornamelijk bestaan uit een ketel, stroomturbine/generator en luchtgekoelde condensor, evenals items die nodig zijn voor een stabiele werking.
 2. Deelaspect water:
 - a. De exploitant vraagt o.a. de lozing van bedrijfsafvalwater met een debiet van max. 6,5 m³/uur, 35 m³/dag en 12.265 m³/jaar (R.3.4.2) via lozingspunt BA in de openbare riolering.
Het bedrijfsafvalwater betreft afvalwater van de regeneratiedeminwatereenheid (gemiddeld 0,5 m³/uur – max. 1,5 m³/uur) en ketelspui (gemiddeld 0,9 m³/uur – max. 5 m³/uur).
Het ketelwater wordt aangevuld met demi-water afkomstig van de RO-installatie na dosering van fosfaat (Na₃PO₄). Jaarlijks wordt 50 kg fosfaat voorzien. Dit fosfaat is bron van ongeveer 10 kg fosfor en zal integraal mee geloosd worden met de ketelspui. Dit betekent een concentratie van fosfor van gemiddeld circa 1,7 mg/l (10 kg/j / (0,9 m³/u x 6.500 u/j)) in de ketelspui. Er wordt een lozingsnorm voor fosfor aangevraagd van 5 mg/l (5x indelingscriterium (IC)).
 - b. Het bedrijfsafvalwater zal via een meetgoot, conform artikel 4.2.5.1.1. van Vlarem II, geloosd worden in de openbare riolering van de Appeldonkstraat, via het bestaande aansluitingspunt van Imerys.
 - c. De exploitatie is gelegen in centraal gebied. De lozing gebeurt in de riolering van de Appeldonkstraat, die is aangesloten op de RWZI van Ruisbroek.
 - d. Hemelwater dat neervalt op de installaties en de betonnen verhardingen wordt gereinigd via een KWS-afscheider. Dit water wordt samen met het niet-verontreinigde hemelwater afkomstig van de daken verzameld in een buffertank (totale capaciteit: 42 m³). Een deel van dit water wordt hergebruikt om reinigingswerken uit te voeren. Het overige water wordt gebruikt door IGC voor de aanmaak van demi-water.
 - e. De Vlaamse Milieumaatschappij adviseert gunstig voor de lozing van bedrijfsafvalwater met een debiet van max. 6,5 m³/uur, 35 m³/dag en 12.265 m³/jaar (R.3.4.2) via lozingspunt BA in de openbare riolering mits voldaan wordt aan de algemene voorwaarden voor de lozing van bedrijfsafvalwater in de openbare riolering en de volgende bijzondere voorwaarde:
totaal P: 5 mg/l.
 3. Deelaspect lucht:
 - a. De omgevingsvergunningsaanvraag van E.ON Power Plants Belgium heeft betrekking op de exploitatie van een nieuwe inrichting voor de productie van elektrische energie op het bedrijfsterrein van Imerys Graphite & Carbon Belgium in Willebroek. Relevant voor lucht is

een elektriciteitsgenerator met een geïnstalleerd elektrisch vermogen van 16 MW, te vergunnen onder rubriek 12.1.1.3° en een stoomketel met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 47 MW, te vergunnen onder de rubrieken 43.1.3°, 43.3.1° en 43.4.

- b. De nieuwe installatie, Energy Recovery Plant (ERP), zal de energie-inhoud van de afgasstromen van de carbon black-productie (het syngas) omzetten in elektriciteit. De ERP zal het syngas, dat als afvalproduct wordt geproduceerd door drie verschillende productielijnen (de carbonblack-behandelingslijnen), verbranden. De rookgassen van deze verbranding geven aanleiding tot emissies van SO₂, NO_x, CO en stof en zullen worden geëmitteerd via 1 nieuw geleid emissiepunt.

Op basis van de geldende emissiegrenswaarden worden de volgende maximale jaarvrachten ingeschat: 34 ton CO, 68 ton NO_x, 12 ton SO₂ en 1,7 ton stof.

Voor NO_x wordt de IMJV-drempelwaarde overschreden. In de actuele situatie, waarin de afgasstromen via naverbranders worden geëmitteerd, bedraagt de NO_x-emissiejaarvracht 150 ton. Er wordt dus een reductie van de NO_x-emissie verwacht met minstens een factor 2,2.

Er werden dispersieberekeningen uitgevoerd om de impact van de NO_x-emissies van de nieuwe installatie in de omgeving in kaart te brengen. Hieruit blijkt dat er maximaal een beperkt negatieve impact wordt berekend. Het bedrijf engageert zich om voor NO_x een emissienorm van 180 mg/Nm³ (i.p.v. de geldende 200 mg/Nm³) op te nemen als bijzondere voorwaarde in de omgevingsvergunning. Hierdoor zal de werkelijke impact op de jaargemiddelde NO₂-concentratie in de omgeving wellicht lager liggen.

- c. In de omgeving van het bedrijf beschikt de VMM over modelberekeningen van de jaargemiddelde NO₂-concentratie. In 2019 bedroeg de gemiddelde NO₂-concentratie hier 16-20 µg/m³. Dichter bij de nabijgelegen verkeerswegen bedroeg de jaargemiddelde NO₂-concentratie 31-35 µg/m³. Deze waarden zijn, voornamelijk ter hoogte van de verkeerswegen, sterk verhoogd ten opzichte van het landelijk gemiddelde in Vlaanderen. De Europese grenswaarde wordt op deze plaatsen maar net gerespecteerd.
- d. Met betrekking tot de omgeving waar het project een impact heeft, kan gesteld worden dat op sommige plaatsen NO₂ een kritische parameter is. Conform het significantiekader zou de impact hier verwaarloosbaar (< 1 % van de toetsingswaarde) moeten zijn. De maximale impact van het project op de jaargemiddelde NO₂-concentratie is echter net geen 3% van de toetsingswaarde.

Ondanks de sterke reductie die door het project wordt gerealiseerd blijft ook na de uitvoering ervan en wanneer wordt uitgegaan van de geldende emissiegrenswaarde (200 mg/Nm³) een significante NO_x-uitstoot over, nl. 68 ton/jaar. Indien in eenzelfde installatie aardgas zou verbrand worden, zou de NO_x-emissie 60% lager liggen (emissiegrenswaarde van 80 mg/Nm³). De informatie in het dossier laat niet toe te beoordelen of een strengere emissiegrenswaarde dan de door het bedrijf voorgestelde 180 mg/Nm³ haalbaar is en wat dit impliceert naar technische maatregelen en kostprijs daarvan. Het is daarom sterk aan te raden dat het bedrijf onderzoek doet naar de haalbaarheid van bijkomende reductiemaatregelen.

- e. De Vlaamse Milieumaatschappij adviseert voorwaardelijk gunstig voor de omgevingsvergunningsaanvraag van het bedrijf E.ON Power Plants te Willebroek. De volgende bijzondere voorwaarde moet worden opgelegd:

Binnen 1 jaar na de vergunningverlening laat de exploitant een studie uitvoeren naar de mogelijkheden en de kosten van bijkomende maatregelen voor de reductie van de NO_x-uitstoot. Hierbij zal tenminste de plaatsing van een SCR-eenheid bestudeerd worden. Deze studie wordt ter evaluatie aan de vergunningverlenende overheid, de VMM en AGOP bezorgd.

Vlaams Energie- en Klimaatagentschap (VEKA)

- advies gevraagd op 11 juni 2021;
 - advies ontvangen op 25 juni 2021;
 - inhoud: gunstig, gelet op volgende elementen:
1. De firma produceert koolstof. Bij dit energie-intensief proces ontstaat het calorierijk syngas als afvalgas. Het project omvat een installatie voor de productie van elektrische energie om dit

syngas te verwerken. De brandstofwarmte van het syngas bedraagt bij nominale productie ongeveer 46 MW_{th}.

2. Het ingaand thermisch vermogen van de installatie is groter dan 20 MW_{th}. In zekere zin valt deze installatie te vergelijken met de bouw of ingrijpende renovatie van een stookinstallatie van meer dan 20 MW_{th}. Echter, in dit project is geenszins sprake van een stookinstallatie, alleen maar een installatie voor de verwerking van een afvalstroom met een debiet waarvan het thermisch vermogen groter is dan 20 MW_{th}. Bovendien, bij het klassieke ontwerp van een WKK wordt gekeken naar de warmtevraag binnen een bedrijf en/of de omgeving om zo de WKK te dimensioneren. Hierbij wordt verondersteld dat de hoeveelheid brandstof vereist voor de WKK (meestal aardgas) vrij kan bepaald worden. Echter, vermits we hier te maken hebben met een calorierijke afvalstroom die hoe dan ook moet verwerkt worden, is een dimensionering van een eventuele WKK op basis van de warmtevraag niet aan de orde. En dus a fortiori evenmin het onderzoek naar de economische haalbaarheid van een kwalitatieve WKK.
3. In de energiestudie wordt onderzoek gedaan naar de beste technieken om dit syngas te verwerken. De evaluatie van de energiestudie maakt het voorwerp uit van een afzonderlijk onderzoek binnen het VEKA. Voor dit project is er met andere woorden geen afzonderlijk advies voor de kosten-batenanalyse vereist, maar wordt verwezen naar het afzonderlijk advies met betrekking tot de energiestudie.
4. Geen afzonderlijk advies vereist voor de kosten-batenanalyse.
5. Wat betreft het onderzoek van de kosten-batenanalyse wordt voor dit project verwezen naar het afzonderlijk advies van het Vlaams Energie- en Klimaatagentschap met betrekking tot de energiestudie.

Op 14 juli 2021 werd een aanvullend, gunstig advies d.d. 8 juli 2021 ontvangen van het VEKA:

1. De omgevingsvergunningsaanvraag heeft betrekking op de aanvraag van een nog niet vergunde Y-rubriek.
2. De exploitant heeft bij de aanvraag een monitoringplan toegevoegd dat door het Verificatiebureau Benchmarking Vlaanderen (VBBV) geverifieerd is en door het Vlaamse Energie- en Klimaatagentschap (VEKA) werd goedgekeurd. Het VEKA brengt bijgevolg een positief advies uit.

Op 14 juli 2021 werd een aanvullend, gunstig advies d.d. 14 juli 2021 ontvangen van het VEKA:

1. Volgens het besluit van de Vlaamse Regering van 27 november 2015 tot uitvoering van het decreet van 25 april 2014 betreffende de omgevingsvergunning en haar bijlagen, is E.ON Power plants Belgium te Brownfieldlaan 19, Willebroek verplicht om bij de aanvraag voor een omgevingsvergunning volgens de bepalingen onder addendum C6.7 een energiestudie en/of volgens de bepalingen onder addendum C6.8 een energieplan toe te voegen.
2. Voor dit energieplan en/of deze energiestudie zijn de bepalingen van Titel VI, Hoofdstuk V, Afdeling I van het Energiebesluit van 19 november 2010 van toepassing.
3. De bij de omgevingsvergunningsaanvraag toegevoegde energiestudie toont op voldoende wijze aan dat de in bedrijf te nemen elektriciteitsinstallatie bij Imerys Graphite & Carbon de meest energie-efficiënte inrichting is die economisch haalbaar is.
4. Verschillende opties om het syngas te valoriseren werden tegen elkaar afgewogen en bovendien werden nog 2 bijkomende maatregelen onderzocht. Eén hiervan zal uitgevoerd worden, de andere, het gebruik van aftapstoom voor de voeding van een warmtenet, zal verder op haalbaarheid onderzocht worden. Er wordt alvast een grotere aftapsectie voorzien. Andere maatregelen die de energie-efficiëntie nog kunnen verhogen zijn niet economisch haalbaar.
5. De vergunningsaanvraag betreft een volledig nieuwe ingedeelde inrichting (nieuwe Energy Recovery Plant); alleen een energiestudie volgens de bepalingen onder addendum C6.7 is vereist.

Watertoets adviezen:

- advies gevraagd aan Polder Vliet en Zielbeek op 11 juni 2021;
 - advies ontvangen op 9 juli 2021;
 - inhoud: gunstig, gelet op volgende elementen:
1. De percelen van de aanvraag palen niet aan de waterloop nr. 6.03.1 Appeldonkbeek van tweede categorie maar wateren er naar af.
 2. Het perceel van de aanvraag is volgens de fluviale watertoetskaart niet gelegen in effectief overstromingsgevoelig gebied. Het perceel van de aanvraag is volgens de fluviale watertoetskaart niet gelegen in mogelijk overstromingsgevoelig gebied. Het perceel van de aanvraag is volgens de pluviale Vlagg kaart voor klein gedeelte overstroombaar bij een T100-storm.
 3. De aanvraag is verenigbaar met de doelstellingen van het decreet Integraal Waterbeleid (artikel 5), aangezien het effect verwaarloosbaar is wanneer men zich houdt aan de algemene wettelijke voorwaarden.
 4. De aanvraag afwijking van de regenwaterverordening wordt toegestaan. Het regenwater van daken en verharding wordt opgevangen en hergebruikt als proceswater voor het bedrijf. Bij mogelijk niet gebruik van regenwater adviseren wij dat een overloop van het regenwater wordt aangelegd naar de collectieve buffervijver "Timcal" welke aanwezig is binnen de onmiddellijke omgeving van het bedrijventerrein.

Brandweerzone Rivierenland (adviezen)

- advies gevraagd op 11 juni 2021;
 - advies ontvangen op 30 juli 2021;
 - inhoud: laattijdig gunstig, met opmerkingen:
1. De klasse (B) werd opgegeven door de aanvrager voor het turbine gebouw, doch zal pas na uitvoering een grondige brandlastberekening laten uitvoeren.
 2. De wanden van het turbinegebouw worden in het dossier aangegeven als R(EI) 120. De vloer tussen deze wanden R(EI) 30. De brandweerstand van de vloer moet dezelfde zijn als deze van de wanden R(EI) 120. In geval van brand kan de instorting van de tussenvloer met R(EI) 30 immers leiden tot de beschadiging van de compartimentswanden R(EI) 120. Dit moet vermeden worden.
 3. De exploitant wordt gevraagd om de nodige informatie ter beschikking te stellen en mede te werken aan de opmaak van een digitaal interventieplan.
 4. Bijzondere aandacht dient te worden besteed aan de wetgeving explosieveiligheid en daarin gestelde eisen. Aangepaste actieve detectiemiddelen zijn noodzakelijk.
 5. Alle installaties onderworpen aan het Vlaremdienen met de nodige zorg uitgevoerd en de nodige attesten dienen beschikbaar te zijn.
 6. De plannen bij het dossier bevatten aanduidingen van de op- en aantrede van de trappen. De vermeldingen 0,20 cm optrede en 0,20 aantrede zijn niet in overeenstemming met de gestelde eisen volgens de basisnormen. Dit moet aangepast worden. Er dient telkenmale voldaan te zijn aan de drie criteria aantrede, optrede, hellingshoek.
 7. In het brandveiligheidsconcept wordt verwezen naar de maatregelen die door de aanvrager worden genomen. We merken op dat er géén risicoanalyse volgens de norm S21-100 1-2 bij het dossier werd gevoegd. Deze risicoanalyse dient te worden uitgevoerd.
 8. De aanvrager voorziet een uitbreiding van het bestaande hydrantennet op het terrein. Er dient te worden aangetoond dat de minimale capaciteit aan bluswater te allen tijde kan worden behouden. Dit dient geattesteerd.
 9. Het dossier voorziet niet in muurhaspels. Deze dienen voorzien te worden met muurhydrant.
 10. De ingediende plannen voldoen niet aan alle brandveiligheidsmaatregelen.

10. Advies Provinciale Omgevingsvergunningscommissie (POVC) d.d. 7 september 2021

1. Horen van de partijen
 - De heer T. Buyens, projectmanager bij E.ON Power Plants Belgium (EPPB), en de heer L. Moerman, adviseur bij Sertius, worden gehoord namens de aanvrager.

OMGP-2021-0116
bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

- De voorzitter overloopt de aanvraag en verwijst naar de opmerking uit het advies van de AGOP-M over het bodemonderzoek.
 - De heer Moerman antwoordt dat er vroeger al een bodemonderzoek is gebeurd. Het bodemattest werd opgevraagd bij de OVAM en wordt eind deze week verwacht.
 - De heer Buyens geeft aan dat er nog geen finaal contract werd afgesloten met Imerys. Wanneer dit contract gefinaliseerd is, zal er een nieuw bodemonderzoek uitgevoerd worden. Dit is ook nodig i.k.v. het recht van opstal dat moet verkregen worden van Imerys.
 - De heer Moerman geeft aan dat EPPB momenteel nog geen toegang heeft tot het terrein en dus nog geen bodemonderzoek kan laten uitvoeren. Er moeten eerst nog een aantal zaken contractueel vastgelegd worden.
- De voorzitter verwijst naar de voorwaarde uit het advies van de VMM.
 - De heer Buyens antwoordt dat EPPB dit al heeft bekeken. Aan het plaatsen van een denox-installatie hangt een hoge investeringskost. Eerst zal het contract met Imerys gefinaliseerd worden. Als nadien blijkt dat een denox-installatie nodig is, zal deze voorzien worden. Er is plaats voorzien om deze installatie te kunnen plaatsen. Er wordt met de leveranciers ook genegotieerd om een norm van 150 mg/Nm³ te kunnen halen.
 - De voorzitter merkt op dat de studie, zoals vermeld in de bijzondere voorwaarde van de VMM, blijkbaar is gebeurd. De resultaten van deze studie kunnen in ieder geval bezorgd worden.
- De voorzitter vraagt of er nog opmerkingen zijn.
 - De heer Moerman geeft aan dat het CBS een vergunningstermijn tot 2027 voorstelt. EPPB wenst een vergunning aan te vragen voor een termijn van onbepaalde duur, zoals ook wordt geadviseerd door de AGOP-M. Bij een termijn tot 2027 zou de vergunning al verlopen zijn tegen dat het project volledig is gerealiseerd.

2. Omschrijving

- Uit het advies van de AGOP-M blijkt dat rubriek 43.3.2 van toepassing is. De ERP van E.ON en de inrichting van Imerys moeten beschouwd worden als een milieutechnische eenheid. Het geheel van installaties van de milieutechnische eenheid Imerys/EPPB valt bijgevolg onder rubriek 43.3.2 (het stoken in installaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 50 MW of meer) en betreft een GPBV-installatie.
 - De POVC volgt het advies van de AGOP-M. Het voorwerp wordt in die zin aangepast.
- Voor het overige kan omschrijving worden behouden.

3. Openbaar onderzoek – bezwaren

- Er werden geen bezwaren ingediend.

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

- De aanvraag is gelegen in:
 - gebied voor milieubelastende industrie volgens het gewestplan Mechelen;
 - in een zone voor bedrijvigheid 2 (artikel 7) volgens het PRUP 'Willebroek Noord bis'.De aanvraag is in overeenstemming met de bestemmingsvoorschriften van het PRUP.
- De AGOP-RO laat weten geen advies te zullen uitbrengen.
- Het CBS en de brandweer verlenen een gunstig advies.
- Voor de beoordeling van de goede ruimtelijke ordening wordt verwezen naar het advies van het CBS. De POVC sluit zich aan bij deze beoordeling.
- Er kan worden geconcludeerd dat de aanvraag voldoet aan de bepalingen van titel IV van de VCRO en op stedenbouwkundig vlak aanvaardbaar is.

5. Toetsing aan titel V van het DABM

- Het VEKA verleent een gunstig advies.
- Het CBS verleent een gunstig advies, maar merkt daarbij wel het volgende op:
 - Uit het aanvraagdossier blijkt dat er 15.000 m³ grond wordt afgegraven en afgevoerd. Met betrekking tot grondverzet dient de grondverzetregeling conform hoofdstuk XIII inzake het gebruik en traceerbaarheid van bodemmateriële uit het VLAREBO, nageleefd te worden.

- Uit de akoestische studie blijkt dat er geen overschrijding van de normen is. Om bijkomende hinder te vermijden wordt gevraagd om met te werken met gesloten poorten en toegangsdeuren.
- Wanneer er een bronbemaling noodzakelijk is dient deze voorafgaand de werkzaamheden via een omgevingsvergunningsaanvraag te worden aangevraagd.
- De VMM verleent een gunstig advies, maar merkt hierbij op dat, ondanks de sterke reductie die door het project gerealiseerd wordt, ook na de uitvoering ervan en wanneer wordt uitgegaan van de geldende emissiegrenswaarde (200 mg/Nm³) er een significante NO_x-uitstoot overblijft, nl. 68 ton/jaar. Indien in eenzelfde installatie aardgas zou verbrand worden, zou de NO_x-emissie 60% lager liggen (emissiegrenswaarde van 80 mg/Nm³). De informatie in het dossier laat niet toe te beoordelen of een strengere emissiegrenswaarde dan de door het bedrijf voorgestelde 180 mg/Nm³ haalbaar is en wat dit impliceert naar technische maatregelen en kostprijs daarvan. Het is daarom sterk aan te raden dat het bedrijf onderzoek doet naar de haalbaarheid van bijkomende reductiemaatregelen.
- De vertegenwoordiger van de aanvrager verklaart ter zitting aan dat dit al werd bekeken. Aan het plaatsen van een denox-installatie hangt een hoge investeringskost. Eerst zal het contract met Imerys gefinaliseerd worden. Als nadien blijkt dat een denox-installatie nodig is, zal deze voorzien worden. Er is plaats voorzien om deze installatie te kunnen zetten. Er wordt met de leveranciers van de ERP ook genegotieerd om een norm van 150 mg/Nm³ te kunnen halen.
- De AGOP-M verleent een ongunstig advies omdat het verslag van het oriënterend bodemonderzoek ontbreekt in het dossier en er m.b.t. de GPBV-installatie dient aangetoond te worden dat er voldaan wordt aan hoofdstukken 2.1 (Algemene voorschriften) en 2.2 (Bodem) van Vlare III en dat er een milieumanagementsysteem aanwezig is op de inrichting. De AGOP-M stelt daar bij het volgende in haar advies:
 - De ERP van E.ON en de inrichting van Imerys moeten beschouwd worden als een milieutechnische eenheid, zoals gedefinieerd in artikel 1.1.2 van titel II van het Vlare III. De ingedeelde inrichting of activiteit omvat bijgevolg een GPBV-installatie waarvoor in toepassing van artikel 2.1.1 van titel III van het Vlare III 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.
 - De aangevraagde installatie van EPPB heeft een nominaal thermisch ingangsvermogen van 47 MWth. Het geheel van de installaties van de milieutechnische eenheid Imerys/EPPB valt bijgevolg onder rubriek 43.3.2 (het stoken in installaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 50 MW of meer) en betreft een GPBV-installatie. Imerys betreft reeds een GPBV-installatie voor wat betreft rubriek 7.11.2.e (de fabricage van anorganisch-chemische producten, in dit geval van 30.000 ton per jaar carbon black). Deze activiteit betreft de hoofdactiviteit van de GPBV-installatie. Rubriek 43.3 betreft dan bijgevolg een nevenactiviteit van de GPBV-installatie.
 - De BREF's LVIC-AAF en LCP zijn van toepassing. Rubriek 43.3 betreft evenwel een nevenactiviteit van de GPBV-installatie. Op de ingedeelde inrichting of activiteit is geen enkele stookinstallatie aanwezig met een nominaal thermisch ingangsvermogen van 50 MWth of meer en de stookinstallaties op de milieutechnische eenheid behoren dus niet tot het toepassingsgebied van de BREF LCP. Bijgevolg dient (enkel) aangetoond te worden dat dat voor de installaties onder rubriek 43.3.2 wordt voldaan aan hoofdstukken 2.1 en 2.2 van Vlare III. Tevens dient aangetoond te worden dat een milieumanagementsysteem overeenkomstig BBT-conclusie 1 van de BBT-conclusies voor grote stookinstallaties aanwezig is op de inrichting, zowel voor E.ON als voor Imerys.
 - De aanvraag heeft betrekking op de GPBV-rubriek 43.3.2 die in de achtste kolom van de indelingslijst de kenletter S heeft. De aanvraag omvat geen verslag van een oriënterend bodemonderzoek en geen bodemattest van OVAM, waaruit blijkt dat met dat oriënterend bodemonderzoek voldaan is aan de bodemonderzoeksplicht.
 - EPPB stelt verder in het dossier dat het zich wil engageren om een bijzondere emissienorm voor NO_x van 180 mg/Nm³ op te nemen in de omgevingsvergunning. De

emissiegrenswaarde overeenkomstig titel II van het VLAREM bedraagt 200 mg/Nm³. Wanneer de installatie onder de bepalingen van titel III van het VLAREM zou vallen – in geval van verbranding van brandstoffen in installaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 50 MW of meer – overeenkomstig artikel 3.12.6.1.4 van titel III van het VLAREM een emissiegrenswaarde voor NO_x van 100 mg/Nm³ (daggemiddeld of gemiddeld over de bemonsteringsperiode) van toepassing zou zijn.

- Onder bijlage E5 wordt vermeld dat een geluidstudie werd opgesteld door Bureau De Fonseca. De studie lijkt echter niet in het omgevingsloket te zijn ingevoerd. In bijlage E5 wordt vermeld dat de beoordeling gebeurde aan de hand van het 3D-rekenmodel IMMI dat de geluidsoverdracht berekent volgens de norm NBN EN ISO-9613-2 (1996) uitgaande van de geometrie van de omgeving en de beschikbare bronvermogens van de voorziene geluidsbronnen van de WKK en de stoomturbine. Uit de berekeningen met dit model blijkt dat alle berekende immissiewaarden de wettelijke grenswaarden respecteren tijdens de nachtperiode. Er worden bijgevolg geen aanzienlijk negatieve effecten verwacht door voorliggend project. Toch is het wenselijk dat de afdeling GOP de geluidstudie kan inkijken.

Op 19 augustus 2021 bracht de AGOP-M een aanvullend advies uit. De AGOP-M behoudt haar ongunstig advies. Uit dit advies blijkt dat de aanvrager op 10 augustus 2021 per mail bijkomende informatie aan de AGOP-M bezorgde over de impactberekeningen voor NO_x, een verkennende studie die werd uitgevoerd om te kijken of de warmte ook kan gebruikt worden voor de verwarming van nabije gebouwen en het milieumanagementsysteem. Ook bezorgde de aanvrager hierbij de geluidstudie waarnaar verwezen wordt in het dossier. De AGOP-M stelt in haar aanvullend advies dat de bepalingen rond de GPBV nog wel dienen ingevuld te worden, zoals ook opgemerkt in haar advies van 10 augustus 2021.

- Gelet op bovenstaande stelt de POVC voor om, met toepassing van de administratieve lus, de beslissingstermijn te verlengen zodat de aanvrager volgende informatie kan opladen in het omgevingsloket en toevoegen aan het dossier:
 - de informatie die reeds per mail aan de AGOP-M werd bezorgd;
 - m.b.t. de GPBV-installatie dient aangetoond te worden dat er voldaan wordt aan hoofdstukken 2.1 (Algemene voorschriften) en 2.2 (Bodem) van Vlarem III;
 - het verslag van het bodemonderzoek dat werd opgevraagd bij de OVAM;
 - de resultaten van de studie die reeds werd uitgevoerd m.b.t. de mogelijkheden en de kosten van bijkomende maatregelen voor de reductie van de NO_x-uitstoot.

- Verder te bespreken na termijnverlenging.

6. Toetsing aan hoofdstuk 4 van het decreet IHB

- Niet van toepassing.

7. Toetsing aan principe van ondeelbaarheid stedenbouw/milieu/natuur/kleinhandel

- Er zijn geen indicaties dat er vergunningsplichtige onderdelen zijn die onlosmakelijk met het project samenhangen, maar niet in de aanvraag werden opgenomen. Er kan dan ook worden besloten dat het principe niet wordt geschonden.
- Indien de vergunning wordt verleend, betreft dit geen regularisatie voor niet-vergunde zaken die eventueel op de plannen zouden ingetekend staan, maar niet tot het voorwerp van de aanvraag behoren.

8. Toepasselijke BREF's

- BREF LVIC-AAF

9. Natuurtoets

- De inrichting is gelegen op ongeveer:
 - 1.600 meter van het habitatrictlijngebied 'Schelde- en Durme-estuarium van de Nederlandse grens tot Gent';
 - 1.500 meter van het VEN-gebied 'De Samenvloeiing Rupel-Dijle-Nete';
 - 2.000 meter van het VEN-gebied 'De Coolhem'.
- Het resultaat van de voortoets d.d. 4 mei 2021 geeft aan dat er geen risico op betekenisvolle aantasting van de actuele en mogelijke toekomstige habitats in habitatrictlijngebied is. De uitwerking van een passende beoordeling voor de hier onderzochte effectgroepen is niet nodig voor habitats in habitatrictlijngebied.

Er zijn voldoende garanties en engagementen zodat aan de zorgplicht (artikel 14 van het Natuurdecreet), het voorkomen van vermijdbare schade (artikel 16 van het Natuurdecreet) en het respecteren van de bepalingen van het Soortenbesluit is voldaan.

Gelet op het voorwerp van de aanvraag, de gegevens in het dossier en de uitgebrachte adviezen wordt er in het kader van de omgevingsvergunning geen betekenisvolle aantasting verwacht van de aanwezige natuurwaarden.

10. Watertoets/Hemelwaterverordening

- Voor de evaluatie van de lozing wordt verwezen naar het advies van de VMM.
- Bij nazicht van de Vlaamse kaart met de overstromingsgevoelige gebieden, blijkt het perceel niet gelegen te zijn in een effectief of mogelijk overstromingsgevoelig gebied.
- Het voorliggende project voorziet de mogelijkheid van het bouwen of verharden van een aanzienlijke oppervlakte. Gelet hierop werd advies gevraagd aan de Polder Vliet en Zielbeek. De Polder Vliet en Zielbeek verleent een gunstig advies.
- Uit de gunstige adviezen blijkt dat het gevraagde project (mits naleving van de voorgestelde voorwaarden) verenigbaar is met het watersysteem. De aanvraag voldoet aan de doelstellingen en beginselen, vermeld in het decreet van 18 juli 2003 betreffende het integraal waterbeleid, gecoördineerd op 15 juni 2018
- Het voorliggende project voorziet de mogelijkheid van het (her)bebouwen en/of (her)verharden van een aanzienlijke oppervlakte, zodat rekening gehouden moet worden met het mogelijke effect op de plaatselijke waterhuishouding. Door het gevraagde wordt de infiltratie van het hemelwater in de bodem plaatselijk beperkt. Dit dient conform de bepalingen van de Hemelwaterverordening te worden gecompenseerd.

Er wordt een afwijking gevraagd van de hemelwaterverordening in die zin dat de aanvrager geen infiltratievoorziening wenst aan te leggen, maar wel een buffertank van 42.000 liter die hoofdzakelijk een bufferende werking zal hebben en deels de mogelijkheid biedt voor het hergebruik van hemelwater voor reinigingswerken. De overloop van de tank is aangesloten op de buffertank van Imerys Graphite & Carbon (124,95 m³), van waaruit het hemelwater wordt hergebruikt voor de aanmaak van demi-water.

- De Polder Vliet en Zielbeek adviseert bij mogelijk niet-gebruik van regenwater dat een overloop van het regenwater wordt aangelegd naar de collectieve buffervijver "Timcal" welke aanwezig is binnen de onmiddellijke omgeving van het bedrijventerrein.

Het terrein is gelegen in niet-infiltratiegevoelig gebied. Dit niet-infiltratiegevoelig gebied stemt overeen met het van nature overstroombare gebied (overstroombaar vanuit de waterloop) waarin de site gelegen is. Deze gebieden worden gekenmerkt door ondiepe grondwaterstanden waardoor infiltratie niet altijd effectief is.

- De POVC volgt het advies van de Polder Vliet en Zielbeek en is van oordeel dat de gevraagde afwijking kan worden toegestaan.

11. Termijn

- Verder te bespreken na termijnverlenging.

12. Voorwaarden

- Verder te bespreken na termijnverlenging.

Conclusie: termijnverlenging (administratieve lus). Het dossier dient na termijnverlenging opnieuw voor advies voorgelegd te worden aan de POVC.

11.Procedure in termijnverlenging

- De behandelingstermijn van het dossier werd van rechtswege eenmalig met 60 kalenderdagen verlengd.
- Reden: Administratieve lus
- Aan de exploitant werd het volgende gevraagd:
 - o de informatie die reeds per mail aan de AGOP-M werd bezorgd;
 - o m.b.t. de GPBV-installatie dient aangetoond te worden dat er voldaan wordt aan hoofdstukken 2.1 (Algemene voorschriften) en 2.2 (Bodem) van Vlarem III;
 - o het verslag van het bodemonderzoek dat werd opgevraagd bij de OVAM;

OMGP-2021-0116
bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

- de resultaten van de studie die reeds werd uitgevoerd m.b.t. de mogelijkheden en de kosten van bijkomende maatregelen voor de reductie van de NOx-uitstoot.
- Aan de VMM, de AGOP-M, het CBS van Willebroek en de POVC werd opnieuw om advies gevraagd.
- Een nieuw openbaar onderzoek is niet vereist en werd niet gehouden.
- Datum melding termijnverlenging aan exploitant/aanvrager: 1 oktober 2021.

12. Bijkomende gegevens

- Op 5 oktober 2021 heeft de aanvrager een gewijzigde projectinhoudversie ingediend waarbij de volgende zaken werden aangeleverd:
 - de informatie die reeds aan de AGOP-M werd overgedragen, waaronder:
 - een geluidstudie;
 - een verduidelijking omtrent de werking van de naverbranders bij opstart, bij calamiteiten aan de boiler en op het einde van de productieruns;
 - informatie m.b.t. het milieumanagementsysteem overeenkomstig BBT-conclusie 1 van de BBT-conclusies voor grote stookinstallaties, zowel voor E.ON als voor Imerys;
 - informatie m.b.t. de studie naar een warmtenet;
 - bijlage RX: aantonen dat er voldaan wordt aan hoofdstukken 2.1 (Algemene voorschriften) en 2.2 (Bodem) van Vlarem III met betrekking tot de GPBV-installatie;
 - het verslag van het bodemonderzoek dat werd opgevraagd bij de OVAM;
 - de resultaten van de studie die reeds werd uitgevoerd m.b.t. de mogelijkheden en de kosten van bijkomende maatregelen voor de reductie van de NOx-uitstoot.

13. Adviezen in termijnverlenging

College van burgemeester en schepenen Willebroek

- advies gevraagd op 1 oktober 2021;
 - advies ontvangen 29 oktober 2021;
 - inhoud: gunstig, gelet op volgende elementen:
1. Voorgeschiedenis
 - a. De omgevingsvergunningsaanvraag werd ontvangen door de deputatie op 25 mei 2021. De aanvraag werd ontvankelijk en volledig verklaard op 11 juni 2021. De aanvraag tot adviesverlening binnen een omgevingsvergunningsaanvraag werd door de gemeente ontvangen op 11 juni 2021. Op 30 juli 2021 werd een gunstig advies uitgebracht door het college van burgemeester en schepenen.
 2. Feiten en context
 - a. Door E. ON Power Plants Belgium BVBA werd een omgevingsvergunningsaanvraag ingediend bij de deputatie aangaande het bouwen en exploiteren van een nieuwe installatie voor de productie van elektrische energie. Op een perceel gelegen Brownfieldlaan 19 - kadastraal gekend: afdeling 1 sectie A nr. 1052B. Naar aanleiding van een administratieve lus mocht de gemeente een tweede aanvraag tot adviesverlening ontvangen op 1 oktober 2021.
 3. Juridische grond
 - a. Decreet van 25 april 2014 betreffende de omgevingsvergunning en uitvoeringsbesluit van het omgevingsvergunningsdecreet;
 - b. Vlaamse Codex Ruimtelijke Ordening (VCRO) en de latere uitvoeringsbesluiten;
 - c. Titel IV en V van het decreet van 5 april 1995 houdende algemene bepalingen inzake milieubeleid (DABM) en latere uitvoeringsbesluiten;
 - d. Besluit van de Vlaamse Regering van 1 juni 1995 van de Vlaamse Regering houdende de algemene en sectorale voorschriften inzake milieuhygiëne (VLAREM 11), zoals gewijzigd bij latere besluiten.
 4. Adviezen - argumenten
 - a. Zie verslag van de gemeentelijke omgevingsambtenaren en het advies van het college van burgemeester en schepenen in bijlage.
 5. Financiële gevolgen & communicatie

OMGP-2021-0116
bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

- a. Niet van toepassing.
6. Besluit:
 - a. Het college van burgemeester en schepenen besluit de aanvraag ingediend door E. ON Power Plants Belgium BVBA inzake het bouwen en exploiteren van een nieuwe installatie voor de productie van elektrische energie, gelegen Brownfieldlaan 19, 2830 Willebroek, voorwaardelijk gunstig te adviseren.
 - b. Het college van burgemeester en schepenen neemt kennis van het verslag van de omgevingsambtenaren en besluit de inhoud tot haar eigen motivering te maken.
 - c. Volgende voorwaarden en/of lasten worden geadviseerd:
 - Algemene en sectorale voorwaarden;
 - Bijzondere aandacht:
 - Wanneer er een bronbemaling noodzakelijk is dient deze voorafgaand de werkzaamheden via een omgevingsvergunningsaanvraag te worden aangevraagd;
 - Aangezien E. ON Power Plants Belgium BVBA en Imerys beschouwd worden als 1 milieutechnische eenheid, wordt conform artikel 68,90 van het omgevingsvergunningendecreet de vergunningsduur beperkt tot 31 mei 2027;
 - Met betrekking tot de afwijking van de lozingsnorm richten wij ons tot het advies van de VMM. Er is geen bezwaar om de emissienorm van NOX te verstrengen tot 180 mg/Nm³;
 - Er dient gewerkt te worden met gesloten poorten en toegangsdeuren;
 - De toepassing van de grondverzetregeling conform hoofdstuk XIII inzake het gebruik en traceerbaarheid van bodemmateriële uit het Vlarebo.

Departement Omgeving - Afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten - Milieu Antwerpen (AGOP-M):

- advies gevraagd op 1 oktober 2021;
 - advies ontvangen op 8 november 2021;
 - inhoud: gunstig, gelet op volgende elementen:
1. Op 10 augustus 2021 werd door de afdeling GOP een ongunstig advies gegeven met betrekking tot de omgevingsvergunningsaanvraag van EPPB. Tevens werd een aanvullend ongunstig advies d.d. 19 augustus 2021 gegeven, waarin volgende punten aangehaald werden:
 - a. Met betrekking tot de toekomstige werking van de naverbranders werd per e-mail d.d. 10 augustus 2021 verduidelijking bezorgd.

Voor de stoomketel moet eenmaal per jaar een stop ingepland worden om onderhoudswerken uit te voeren alsook de wettelijk verplichte keuringen uit te voeren. Deze stop betreft samen met de korte opstart en stop periodes de enige momenten dat de naverbranders nog in werking zullen zijn. Het betreffen bijgevolg meer veiligheidsoptlossingen/back up installaties om het syngas op een veilige manier te verbranden.

Hieruit kan de afdeling GOP concluderen dat het effect op de impactberekeningen voor wat betreft NOx verwaarloosbaar is.
 - b. De geluidsstudie opgesteld door Bureau De Fonseca d.d. 22.12.2020 werd bezorgd per e-mail d.d. 10.08.2021.
 - c. In ons aanvullend advies d.d. 19.08.2021 werd voorgesteld om de voorwaarde rond energie als volgt te formuleren:

'Een gedetailleerde studie naar een warmtenet wordt doorgevoerd binnen de 4 jaar na vergunningverlening. Een rapport hieromtrent wordt bezorgd aan de vergunningverlenende overheid (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), die dit ter evaluatie bezorgt aan de afdeling GOP, Directie Omgevingsprojecten, Milieu en ter informatie aan de afdeling handhaving.'
 - d. De bepalingen rond GPBV dienden nog ingevuld te worden.
 - Rubriek 43.3.2 is van toepassing op de milieutechnische eenheid, maar er is echter wel geen enkele stookinstallatie aanwezig met een nominaal thermisch ingangsvermogen van 50 MWth of meer en de stookinstallaties op de milieutechnische eenheid behoren dus niet tot het toepassingsgebied van de BREF LCP.

In ons verslag d.d. 10 augustus 2021 werd het volgende opgenomen:

'Er dient aangetoond te worden dat kan voldaan worden aan hoofdstukken 2.1 (Algemene voorschriften) en 2.2 (Bodem) van Vlare III. Concreet voor wat betreft dit dossier dient aangetoond te worden dat voor de installaties onder rubriek 43.3.2 wordt voldaan aan hoofdstukken 2.1 en 2.2.

Tevens dient aangetoond te worden dat een milieumanagementsysteem overeenkomstig BBT-conclusie 1 van de BBT-conclusies voor grote stookinstallaties aanwezig is op de inrichting, zowel voor E.ON als voor ETEX.

De aanvraag heeft bovendien betrekking op de GPBV-rubriek 43.3.2 die in de achtste kolom van de indelingslijst de kenletter S heeft.

De aanvraag omvat voor het perceel waarop de stoomketel voorzien wordt geen verslag van een oriënterend bodemonderzoek en geen bodemattest van OVAM, 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.'

- Bijlage RX werd opgemaakt door de exploitant en bijkomend toegevoegd aan het dossier in het omgevingsloket. Het betreffende bodemattest werd eveneens toegevoegd.
- De WKK-installatie zal worden gebouwd op het perceel kadastraal bekend onder Willebroek, afdeling 1, sectie A, perceelnummer 1052/B. De aanvraag heeft betrekking op GPBV-rubriek 43.3.2. Deze rubriek wordt gekenmerkt door de kenletter 'S'. Het meest recente OBO dateert van 04/01/2007. Voor het perceel 1-A-1052B werd het betreffende bodemattest van OVAM (d.d. 17.09.2021) bezorgd en toegevoegd in bijlage RX-1. Uit de bijlage RX en RX-1 en de overige informatie in het dossier kan geconcludeerd worden dat voldaan wordt aan de bepalingen van hoofdstukken 2.1 en 2.2 van titel III van het Vlare III.
- Na intern overleg binnen de afdeling GOP, werd intussen geconcludeerd dat BBT-conclusie 1 rond het milieumanagementsysteem niet van toepassing is. EPPB gaf nog mee dat Imerys reeds over een gecertificeerd milieumanagementsysteem volgens ISO14001 beschikt. Een milieubeheersysteem voor EPPB wordt momenteel wel opgesteld en zal klaar zijn bij de opstart van de installatie.

2. De afdeling GOP stelde vast dat er in feite onvoldoende zicht is op de (samenstelling van de) ingaande stromen van het productieproces bij Imerys en bijgevolg op de samenstelling van de ingaande stromen en mogelijke emissies van EPPB. Er wordt enkel aangegeven dat de grondstoffen van het productieproces van Imerys olie/fuel betreffen.

Deze vraag werd nog voorgelegd aan EPPB en Imerys. Tijdens een digitaal overleg met de milieucoördinator van Imerys op 05.11.2021 werd aangegeven dat in 2017 en 2020 uitgebreide analyses (aromatische KWS, alifatische halogeen KWS, PAK's, metalen ...) op de afgassen van de naverbranders van lijnen 1 en 2 werden uitgevoerd. Hieruit bleek in 2017 bijvoorbeeld voor de naverbrander van lijn 1 dat er lage concentraties PAK's en chroom aanwezig waren.

Op dit ogenblik is er volgens de afdeling GOP nog steeds onvoldoende zicht op de samenstelling van de ingaande stromen in het productieproces van Imerys. Nochtans valt het productieproces van Imerys onder de BREF's LVIC en CWW en stelt BBT conclusie 2 van de BREF CWW:

- a. *BBT 2. Om de beperking van emissies in water en lucht en de vermindering van het watergebruik te bevorderen, is de BBT het opstellen en onderhouden van een overzicht van de afvalwater- en afgasstromen, als onderdeel van het milieubeheersysteem (zie BBT 1), waarin de volgende elementen zijn opgenomen:*
- *informatie over de chemische productieprocessen, met inbegrip van:*
 - a) *chemische reactievergelijkingen, waaruit tevens de bijproducten blijken;*
 - b) *vereenvoudigde processtroomdiagrammen waaruit de herkomst van de emissies blijkt;*
 - c) *beschrijvingen van procesgeïntegreerde technieken en afvalwater-/afgasbehandeling bij de bron, inclusief de prestaties ervan;*

De informatie onder punt a is echter momenteel niet ter beschikking van de afdeling GOP.

3. Om deze redenen lijkt het – zeker gezien de ligging tussen woongebieden - aangewezen om een aantal bijkomende emissiegrenswaarden op te leggen voor de nieuwe ERP.

De nieuwe ERP heeft een thermisch ingangsvermogen van 47 MW en bijgevolg zijn de BBT-conclusies van de BREF LCP niet van toepassing. Deze gelden pas voor installaties vanaf 50 MW. Toch lijkt het aangewezen om een aantal emissiegrenswaarden en monitoring-verplichtingen uit de BBT-conclusies voor verbranding van procesbrandstoffen uit de chemische industrie over te nemen.

4. Gebaseerd op BBT 59 (Emissies naar lucht van VOS en PCDD/PCDF afkomstig van de verbranding van procesbrandstoffen uit de chemische industrie) wordt voorgesteld om een emissiegrenswaarde voor TVOS van 12 mg/Nm³ en een emissiegrenswaarde voor PCDD/PCDF van 0,036 ng I-TEQ/Nm³ op te nemen. Daarnaast wordt - gebaseerd op BBT 2 - voorgesteld om als monitoringfrequentie voor TVOS en PCDD/PCDF 'eenmaal per 6 maanden' op te nemen, met volgende voetnoten:
 - a. Voor TVOS en PCDD/PCDF: Mits is aangetoond dat de emissieniveaus voldoende stabiel zijn, kunnen de periodieke metingen worden uitgevoerd bij iedere wijziging in de brandstof- en/of afvalstofeigenschappen die van invloed kan zijn op de emissies, maar in elk geval ten minste eenmaal per jaar.
 - b. Voor PCDD/PCDF: Monitoring is alleen van toepassing wanneer de brandstoffen chloorverbindingen bevatten. Dit dient gestaafd te worden aan de hand van grondstofanalyses.
5. Gebaseerd op BBT 57 (Emissies naar lucht van HCl en HF afkomstig van de verbranding van procesbrandstoffen uit de chemische industrie) wordt voorgesteld om een emissiegrenswaarde voor HCl en een emissiegrenswaarde voor HF op te nemen van respectievelijk 15 mg/Nm³ en 6 mg/Nm³. Daarnaast wordt - gebaseerd op BBT 2 - voorgesteld om als monitoringfrequentie 'eenmaal per 3 maanden' op te nemen, met volgende voetnoten:
 - a. Mits is aangetoond dat de emissieniveaus voldoende stabiel zijn, kunnen de periodieke metingen worden uitgevoerd bij iedere wijziging in de brandstof- en/of afvalstofeigenschappen die van invloed kan zijn op de emissies, maar in elk geval ten minste eenmaal per jaar.
 - b. De monitoringfrequentie kan na een initiële karakterisering van de brandstof op basis van een beoordeling van de relevantie van verontreinigende stoffen (bv. concentratie in brandstof, toegepaste rookgasreiniging) voor de emissies naar lucht worden aangepast, maar in elk geval dient monitoring minimaal te gebeuren bij iedere wijziging in de brandstofeigenschappen die van invloed kan zijn op de emissies.
6. Aangezien de grondstoffen van het productieproces van Imerys eveneens zware stookoliën en andere zware oliestromen kunnen betreffen en de afdeling GOP momenteel niet beschikt over data rond de exacte samenstelling van de grondstoffen, is het eveneens aangewezen om conform BBT 2 monitoring (eenmaal per jaar) van metalen en metalloïden (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Ti, V, Zn) op te leggen. Volgende voetnoot wordt opgenomen:
 - a. De lijst van gemonitorde verontreinigende stoffen en de monitoringfrequentie kunnen na een initiële karakterisering van de brandstof op basis van een beoordeling van de relevantie van verontreinigende stoffen (bv. concentratie in brandstof, toegepaste rookgasreiniging) voor de emissies naar lucht worden aangepast, maar in elk geval minimaal bij iedere wijziging in de brandstofeigenschappen die van invloed kan zijn op de emissies.De algemene emissiegrenswaarden van bijlage 4.4.2 van titel II van het Vlarem zijn van toepassing.
7. Verder wordt voorgesteld om een emissiegrenswaarde voor 'PAK's totaal' op te nemen, gezien deze vastgesteld werden tijdens uitgebreide analyses in 2017 en 2020. Voorgesteld wordt om gebaseerd op de emissiegrenswaarde voor benzo(a)pyreen uit bijlage 4.4.2 van titel II van het VLAREM een norm voor PAK's totaal van 0,1 mg/Nm³ vanaf een massastroom voor PAK's totaal van 0,5 g/h of meer op te nemen in de vergunning.

8. Rond NO_x werd door de exploitant nog meegegeven dat de massastroom aan NO_x na uitvoering van het project gereduceerd wordt tot deze van de schouw van de boiler, zijnde maximaal 7,8 kg/u (bij een emissie uitstoot van 200 mg/Nm³). Dit is een aanzienlijke reductie (meer dan een factor 2). De exploitant vraagt voor het project een emissiegrenswaarde als bijzondere voorwaarde van 180 mg/Nm³, dewelke een emissiemassastroom van maximaal 7 kg/u geeft. Echter heeft EPPB zijn mogelijke leveranciers een maximale emissiegrenswaarde voor NO_x opgelegd van 150 mg/Nm³, wat resulteert in een emissiemassastroom van maximaal 5,8 kg/u. Dit is een kwart van de huidige uitstoot en is inclusief de nog te bouwen lijn 3. Een emissiegrenswaarde van 150 mg/Nm³ is voor de leveranciers haalbaar door rookgasrecirculatie toe te passen. Om voorbereid te zijn op verdere eventuele verstrengingen in de emissiegrenswaarde wordt in het ontwerp plaats voorzien om een DeNO_x installatie (SCR) te kunnen plaatsen, dewelke noodzakelijk zou zijn om de emissiegrenswaarde nog verder te laten dalen. Deze is momenteel niet weerhouden gezien het hier gaat om een additionele investeringskost.

De afdeling GOP stelt voor om een bijzondere voorwaarde voor NO_x van 150 mg/Nm³ op te nemen en merkt nogmaals op dat wanneer de installatie onder de bepalingen van titel III van het VLAREM zou vallen – in geval van verbranding van brandstoffen in installaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 50 MW of meer – overeenkomstig artikel 3.12.6.1.4 van titel III van het VLAREM een emissiegrenswaarde voor NO_x van 100 mg/Nm³ van toepassing zou zijn.

9. Voorstel:

- a. De omgevingsvergunning wordt verleend voor onbepaalde duur, die aanvangt op datum van de vergunning.
 - b. De omgevingsvergunning is afhankelijk van de strikte naleving van de volgende milieuvoorwaarden:
 - algemene en sectorale milieuvoorwaarden van titel II (en titel III) van het VLAREM
 - bijzondere milieuvoorwaarden
- Volgende emissiegrenswaarden en monitoringfrequenties zijn van toepassing voor wat betreft emissies naar de lucht:

Parameter	Emissiegrenswaarde (gemiddelde over de bemonsteringsperiode)	Monitoring
TVOS	12 mg/Nm ³	Eenmaal per 6 maanden (1)
PCDD's/PCDF's	0,036 ng I-TEQ/Nm ³	Eenmaal per 6 maanden (1) (2)
HCl	15 mg /Nm ³	Eenmaal per drie maanden (1) (3)
HF	6 mg /Nm ³	Eenmaal per drie maanden (1) (3)
Metalen en metalloïden (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Ti, V, Zn)	Zie bijlage 4.4.2 titel II van het VlareM	Eenmaal per jaar (3)
PAK's totaal	0,1 mg/Nm ³ bij een massastroom van 0,5 g/h of meer	Eenmaal per drie maanden bij een massastroom van 0,5 g/h of meer (1)
NO _x	150 mg/Nm ³	Zie artikel 5.43.2.23 van titel II van het VLAREM

(1) Mits is aangetoond dat de emissieniveaus voldoende stabiel zijn, kunnen de periodieke metingen worden uitgevoerd bij iedere wijziging in de brandstof- en/of afvalstofeigenschappen die van invloed kan zijn op de emissies, maar in elk geval ten minste eenmaal per jaar.

(2) Monitoring is alleen van toepassing wanneer de brandstoffen chloorverbindingen bevatten. Dit dient gestaafd te kunnen worden aan de hand van grondstofanalyses.

(3) De monitoringfrequentie kan na een initiële karakterisering van de brandstof op basis van een beoordeling van de relevantie van verontreinigende stoffen (bv. concentratie in brandstof, toegepaste rookgasreiniging) voor de emissies naar lucht worden aangepast, maar in elk geval dient monitoring minimaal te gebeuren bij iedere wijziging in de brandstofeigenschappen die van invloed kan zijn op de emissies.

→ Voor wat betreft fosfor is een emissiegrenswaarde naar water van 5 mg/l van toepassing

OMGP-2021-0116
bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

- Een gedetailleerde studie naar een warmtenet wordt doorgevoerd binnen de 4 jaar na vergunningverlening. Een rapport hieromtrent wordt bezorgd aan de vergunningverlenende overheid (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), die dit ter evaluatie bezorgt aan de afdeling GOP, Directie Omgevingsprojecten, Milieu en ter informatie aan de afdeling handhaving.

Vlaamse Milieumaatschappij (VMM):

- advies gevraagd op 1 oktober 2021;
- advies ontvangen op 27 oktober 2021;
- inhoud: De bijkomende informatie is onvoldoende om ons voorwaardelijk gunstig advies aan te passen. We behouden ons oorspronkelijk advies van 30 juli 2021.

14. Advies Provinciale Omgevingsvergunningscommissie (POVC) in termijnverlenging d.d. 9 november 2021

1. Horen van de partijen
 - De heer T. Buyens, HSE manager, wordt gehoord namens de aanvrager.
 - De voorzitter overloopt de aanvraag en verwijst naar het aanvullend advies van de AGOP-M.
 - De heer Buyens vermeldt dat hij n.a.v. het aanvullend advies nog telefonisch contact heeft gehad met de AGOP-M. Tijdens dit overleg werd meer info gevraagd over de samenstelling van het syngas.
De heer Buyens overhandigt een document aan de AGOP-M (louter ter inzage) met meer informatie over de samenstelling van het syngas. Omdat dit strikt vertrouwelijke informatie is, kan deze info niet worden toegevoegd aan het dossier.
 - De voorzitter vraagt of de aanvrager akkoord gaat met de voorwaarden zoals voorgesteld door de AGOP-M.
 - De heer Buyens antwoordt dat EPPB de nodige inspanningen levert om de NO_x-emissies te beperken. Op dit moment is echter nog onzeker of de bijzondere emissiegrenswaarde voor NO_x van 150 mg/Nm³ gerespecteerd zal kunnen worden. Er is nog geen garantie dat de fabrikant werkelijk een installatie kan afleveren die de NO_x-emissies in die mate reduceert.
 - De voorzitter vermeldt dat de VMM zijn oorspronkelijk advies van 30 juli 2021 behoudt. De VMM vraagt om een studie uit te voeren naar de mogelijkheden en de kosten van bijkomende maatregelen voor de reductie van de NO_x-uitstoot.
 - De heer Buyens antwoordt dat hij van de VMM graag meer info wil m.b.t. de vereiste inhoud van deze studie.
 - De voorzitter geeft aan dat de aanvrager hierover best in overleg treedt met de VMM.
 - Op vraag van de voorzitter bevestigt de heer Buyens dat er reeds een studie werd uitgevoerd. De studie kon echter niet in detail worden vrijgegeven, omwille van vertrouwelijke informatie.
 - De voorzitter vraagt of er ondertussen reeds een contract werd afgesloten met Imerys.
 - De heer Buyens antwoordt dat het contract met Imerys nog niet werd gefinaliseerd. De onderhandelingen zijn volop aan de gang. Meer informatie kan hier echter niet over worden gegeven, gezien er een non-disclosure agreement werd afgesloten.
2. Omschrijving
 - Voorgesteld wordt om als (voet)noot toe te voegen dat het bedrijf een X-activiteit omvat omwille van de milieutechnische samenhang met buurbedrijf IGC.
 - Voor het overige kan de omschrijving worden behouden.
3. Openbaar onderzoek – bezwaren
 - Zie POVC-advies d.d. 7 september 2021.
 - Op 5 oktober 2021 werd PIV 2 ingediend. Deze aanvullende gegevens bevatten geen wijzigingen van het aanvraagdossier die van die aard zijn dat het openbaar onderzoek geschaad zou zijn. Het dossier dat ter inzage heeft gelegen kon derden-belanghebbenden voldoende inzicht verschaffen in het voorgenomen project, zodat zij op nuttige wijze hun

- bezwaarrecht konden uitoefenen. De POVC is van oordeel dat conform artikel 30 van het OVD geen nieuw openbaar onderzoek dient gehouden te worden.
4. Toetsing aan titel IV van de VCRO/Stedenbouwkundige verenigbaarheid
 - Zie POVC-advies d.d. 7 september 2021.
 - De POVC is van oordeel dat de aanvraag principieel stedenbouwkundig verenigbaar is.
 5. Toetsing aan titel V van het DABM
 - Zie POVC-advies d.d. 7 september 2021.
 - De VMM laat weten dat de bijkomende informatie onvoldoende is om het voorwaardelijk gunstig advies aan te passen. Het oorspronkelijke advies van 30 juli 2021 blijft behouden.
 - De POVC sluit zich aan bij het advies van de VMM.
 - De AGOP-M verleende vóór termijnverlenging een ongunstig advies omdat het verslag van het oriënterend bodemonderzoek ontbrak in het dossier en er m.b.t. de GPBV-installatie diende aangetoond te worden dat er voldaan wordt aan hoofdstukken 2.1 (Algemene voorschriften) en 2.2 (Bodem) van Vlarem III en dat er een milieumanagementsysteem aanwezig is op de inrichting.
 - De aanvrager bezorgde in termijnverlenging de gevraagde aanvullende informatie.
 - De AGOP-M bracht in termijnverlenging een gunstig advies uit met voorwaarden. In het advies van de AGOP-M wordt het volgende opgemerkt:
 - Op dit ogenblik is er nog steeds onvoldoende zicht op de samenstelling van de ingaande stromen in het productieproces van Imerys. Er is onvoldoende informatie voorhanden over de chemische productieprocessen, met name over de chemische reactievergelijkingen, waaruit tevens de bijproducten blijken (BREF CWW, BBT2, punt a). Om deze redenen lijkt het – zeker gezien de ligging tussen woongebieden - aangewezen om een aantal bijkomende emissiegrenswaarden op te leggen voor de nieuwe ERP (zie punt 12. Voorwaarden).
 - De aanvrager overhandigt ter zitting een document aan de AGOP-M (louter ter inzage) met meer informatie over de samenstelling van het syngas. Omdat dit strikt vertrouwelijke informatie is, kan deze info niet worden toegevoegd aan het dossier.
 - De AGOP-M behoudt haar advies. De POVC sluit zich aan bij het advies van de AGOP-M.
 - Het CBS vermeldt in zijn advies na termijnverlenging volgende aandachtspunten:
 - Wanneer er een bronbemaling noodzakelijk is dient deze voorafgaand aan de werkzaamheden via een omgevingsvergunningsaanvraag te worden aangevraagd.
 - Aangezien E. ON Power Plants Belgium BVBA en Imerys beschouwd worden als 1 milieutechnische eenheid, wordt conform artikel 68,90 van het omgevingsvergunningendecreet de vergunningsduur beperkt tot 31 mei 2027;
 - De POVC verwijst ter zake naar het advies van de AGOP-M en sluit zich hierbij aan. De vergunning kan worden verleend voor een termijn van onbepaalde duur.
 - Met betrekking tot de afwijking van de lozingsnorm richten wij ons tot het advies van de VMM. Er is geen bezwaar om de emissienorm van NO_x te verstrengen tot 180 mg/Nm³;
 - De POVC verwijst ter zake naar het advies van de AGOP-M en sluit zich hierbij aan. De AGOP-M stelt voor om de emissiegrenswaarde voor NO_x te verstrengen tot 150 mg/Nm³.
 - Er dient gewerkt te worden met gesloten poorten en toegangsdeuren;
 - De POVC verwijst ter zake naar het advies van de AGOP-M. De AGOP-M stelt dat er m.b.t. geluid geen aanzienlijk negatieve effecten worden verwacht door voorliggend project.
 - De toepassing van de grondverzetregeling dient te gebeuren conform hoofdstuk XIII inzake het gebruik en traceerbaarheid van bodemmateriële uit het VLAREBO.
 - De POVC stelt dat de aanvrager de bepalingen uit het VLAREBO hoe dan ook dient na te leven.
 - De POVC is van oordeel dat de aanvraag voldoet aan de bepalingen van titel V van het DABM en op milieuvlak aanvaardbaar is (mits een bijzondere voorwaarde voor NO_x van 150 mg/Nm³).
 6. Toetsing aan hoofdstuk 4 van het decreet IHB

OMGP-2021-0116
bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

- Niet van toepassing.
- 7. Toetsing aan principe van ondeelbaarheid stedenbouw/milieu/natuur/kleinhandel
 - Zie POVC-advies d.d. 7 september 2021.
- 8. Toepasselijke BREF's
 - Zie POVC-advies d.d. 7 september 2021.
- 9. Natuurtoets
 - Zie POVC-advies d.d. 7 september 2021.
- 10. Watertoets
 - Zie POVC-advies d.d. 7 september 2021.
- 11. Termijn
 - Het verzoek tot afwijking van de algemene en/of sectorale emissiegrenswaarden voor een emissiegrenswaarde voor NO_x van 180 mg/Nm³ kan niet ingewilligd worden.
 - Voor het overige kan de vergunning worden verleend voor een termijn van onbepaalde duur.
- 12. Voorwaarden

Milieuvoorwaarden:

a. Algemene milieuvoorwaarden:

 - Algemeen: hoofdstukken 4.1 (algemene voorschriften), 4.6 (licht), 4.7 (beheersing van asbest) en 4.9 (energieplanning)
 - Oppervlaktewater: hoofdstuk 4.2 (beheersing van oppervlaktewaterverontreiniging)
 - Lucht: hoofdstuk 4.4 (beheersing van luchtverontreiniging)
 - Geluid: hoofdstuk 4.5 (beheersing van geluidshinder)
 - Emissies van broeikasgassen: hoofdstuk 4.10
 - Vlare III

b. Sectorale milieuvoorwaarden:

 - Bedrijfsafvalwaters: afdeling 5.3.2
 - 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
 - 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
 - Stoomtoestellen: hoofdstuk 5.39
 - Stookinstallaties - algemene bepalingen: afdeling 5.43.1
 - Kleine en middelgrote stookinstallaties: afdeling 5.43.2
 - Grote stookinstallaties: afdeling 5.43.3
 - Stookinstallaties - immissiecontroleprocedures: afdeling 5.43.4

c. Bijzondere milieuvoorwaarden

 - De POVC stelt voor om volgende voorwaarde op te leggen:
 1. Het bedrijfsafvalwater dient te worden geloosd via een KWS-afscheider.
 - De AGOP-M stelt volgende voorwaarden voor:
 2. Volgende emissiegrenswaarden en monitoringfrequenties zijn van toepassing voor wat betreft emissies naar de lucht:

Parameter	Emissiegrenswaarde (gemiddelde over de bemonsteringsperiode)	Monitoring
TVOS	12 mg/Nm ³	Eenmaal per 6 maanden (1)
PCDD's/PCDF's	0,036 ng I-TEQ/Nm ³	Eenmaal per 6 maanden (1) (2)
HCl	15 mg /Nm ³	Eenmaal per drie maanden (1) (3)

HF	6 mg /Nm ³	Eenmaal per drie maanden (1) (3)
Metalen en metalloïden (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	Zie bijlage 4.4.2 titel II van het Vlarem	Eenmaal per jaar (3)
PAK's totaal	0,1 mg/Nm ³ bij een massastroom van 0,5 g/h of meer	Eenmaal per drie maanden bij een massastroom van 0,5 g/h of meer (1)
NOx	150 mg/Nm ³	Zie artikel 5.43.2.23 van titel II van het Vlarem

(1) Mits is aangetoond dat de emissieniveaus voldoende stabiel zijn, kunnen de periodieke metingen worden uitgevoerd bij iedere wijziging in de brandstof- en/of afvalstofeigenschappen die van invloed kan zijn op de emissies, maar in elk geval ten minste eenmaal per jaar.

(2) Monitoring is alleen van toepassing wanneer de brandstoffen chloorverbindingen bevatten. Dit dient gestaafd te kunnen worden aan de hand van grondstofanalyses.

(3) De monitoringfrequentie kan na een initiële karakterisering van de brandstof op basis van een beoordeling van de relevantie van verontreinigende stoffen (bv. concentratie in brandstof, toegepaste rookgasreiniging) voor de emissies naar lucht worden aangepast, maar in elk geval dient monitoring minimaal te gebeuren bij iedere wijziging in de brandstofeigenschappen die van invloed kan zijn op de emissies.

- De POVC stelt voor om deze voorwaarde op te leggen.
 - 3. Bijzondere lozingsnorm voor fosfor van 5 mg/l.
 - De POVC stelt voor om deze voorwaarde als volgt op te leggen:
In afwijking van de algemene en sectorale lozingsnormen geldt voor de lozing van het bedrijfsafvalwater voor fosfor een norm van 5 mg/l.
 - 4. Een gedetailleerde studie naar een warmtenet wordt doorgevoerd binnen de 4 jaar na vergunningverlening. Een rapport hieromtrent wordt bezorgd aan de vergunningverlenende overheid (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), die dit ter evaluatie bezorgt aan de afdeling GOP, Directie Omgevingsprojecten, Milieu en ter informatie aan de afdeling handhaving.'
 - De POVC stelt voor om deze voorwaarde op te leggen.
 - De VMM stelt voor om de volgende bijzondere milieuvoorwaarde op te leggen:
 5. Binnen 1 jaar na de vergunningverlening laat de exploitant een studie uitvoeren naar de mogelijkheden en de kosten van bijkomende maatregelen voor de reductie van de NOx-uitstoot. Hierbij zal tenminste de plaatsing van een SCR-eenheid bestudeerd worden. Deze studie wordt ter evaluatie aan de vergunningverlenende overheid, de VMM en de AGOP bezorgd.
 - De POVC stelt voor om deze voorwaarde op te leggen.
- Stedenbouwkundige voorwaarden:
- Het schepencollege/de gemeentelijke omgevingsambtenaren stellen voor om de volgende stedenbouwkundige voorwaarde op te leggen (voor TVL):
 1. De lasten en voorwaarden opgelegd in de adviezen dienen strikt te worden nageleefd.
 - Dit hoeft niet als voorwaarde te worden opgelegd. De aanvrager dient de voorwaarden na te leven die worden opgelegd in de vergunning.
 - De POVC stelt voor om de volgende stedenbouwkundige voorwaarden op te leggen:
 2. De start van de werken dient ten laatste 10 dagen vooraf te worden gemeld in het omgevingsloket met de actie "Melden start der werken".
 3. Het advies van de brandweerzone Rivierenland van 19 juli 2021 met referte P14536-007/01 maakt integraal deel uit van de voorliggende vergunning. De voorwaarden uit dit advies dienen strikt te worden nageleefd.
 4. In afwijking van de bepalingen van de gewestelijke stedenbouwkundige verordening inzake hemelwaterputten, infiltratievoorzieningen, buffervoorzieningen en gescheiden lozing van afvalwater en hemelwater dient er geen infiltratievoorziening te worden voorzien. Er mag wel een buffertank van 42.000 liter worden voorzien die hoofdzakelijk een bufferende werking zal hebben en deels de mogelijkheid biedt voor het hergebruik van hemelwater voor reinigingswerken.

Conclusie: deels gunstig.

15. Beoordeling

Voor de toetsing van de aanvraag aan de beoordelingsgronden van de VCRO, de doelstellingen van titel V van het DABM, de beschermingsmaatregelen van het Onroerenderfgoeddecreet, de beoordelingsgronden en doelstellingen van het decreet betreffende het IHB, de maatregelen van het Natuurdecreet en de doelstellingen en beginselen van het decreet betreffende het integraal waterbeleid, wordt verwezen naar de beoordeling in het advies van de POVC.

De beoordeling zoals opgenomen in het advies van de POVC wordt bijgetreden.

De exploitant vraagt voor het project een emissiegrenswaarde als bijzondere voorwaarde van 180 mg/Nm³. AGOP-M merkt in haar advies na termijnverlenging op dat EPPB zijn mogelijke leveranciers een maximale emissiegrenswaarde voor NO_x heeft opgelegd van 150 mg/Nm³. Een emissiegrenswaarde van 150 mg/Nm³ is voor de leveranciers haalbaar door rookgasrecirculatie toe te passen. Om voorbereid te zijn op verdere eventuele verstrengingen in de emissiegrenswaarde wordt in het ontwerp plaats voorzien om een DeNO_x installatie (SCR) te kunnen plaatsen, dewelke noodzakelijk zou zijn om de emissiegrenswaarde nog verder te laten dalen. Deze is momenteel niet weerhouden gezien het hier gaat om een additionele investeringskost.

AGOP-M merkt verder op dat wanneer de installatie onder de bepalingen van titel III van het VLAREM zou vallen – in geval van verbranding van brandstoffen in installaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 50 MW of meer – overeenkomstig artikel 3.12.6.1.4 van titel III van het VLAREM een emissiegrenswaarde voor NO_x van 100 mg/Nm³ van toepassing zou zijn.

Derhalve wordt een bijzondere voorwaarde voor NO_x van 150 mg/Nm³ opgelegd.

Conform artikel 48 §1 van het Omgevingsvergunningsbesluit bevat het besluit de geactualiseerde vergunningssituatie wat betreft de exploitatie van de ingedeelde inrichtingen of activiteiten.

De gevraagde stedenbouwkundige handelingen respecteren de ruimtelijke draagkracht van het projectgebied en zijn omgeving.

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, kunnen tot een aanvaardbaar niveau worden beperkt.

De vergunning kan deels worden verleend onder de voorwaarden en voor de termijn zoals voorgesteld door de POVC.

16. Aandachtspunten

De voorliggende omgevingsvergunning heeft enkel betrekking op het vermelde onder artikel 1 van dit besluit. Deze vergunning betreft geen regularisatie voor niet-vergunde gebouwen of constructies die eventueel op de plannen ingetekend staan, maar niet tot het voorwerp van de aanvraag behoren.

Overeenkomstig artikel 4.1.12.1 §1 van Vlarem II bepaalt de exploitant de organisatie van de brandbestrijding, de brandbestrijdingsmiddelen en de capaciteit van de opvang van verontreinigd bluswater volgens de code van goede praktijk en raadpleegt daarbij de bevoegde brandweer.

Alle gepaste maatregelen dienen getroffen te worden om tijdens de uitvoering van de werken schade te voorkomen aan de omliggende ondergrondse infrastructuur. De benaderende liggingssplannen van de leidingen en installaties kunnen bekomen worden via de website

<https://overheid.vlaanderen.be/informatie-vlaanderen/producten-diensten/kabel-en-leidinginformatieportaal-klip>. Het is verplicht deze plannen aan te vragen (Klipdecreet van 14 maart 2008, uitvoeringsbesluit van 20 maart 2009). Een kopie van deze plannen dient aanwezig te zijn op de werf en te worden geraadpleegd door de aannemer. De plannen dienen ook op eenvoudig verzoek aan een bevoegde afgevaardigde te worden voorgelegd. Ook dient men zich te houden aan de veiligheidsafstanden uit het Algemeen Reglement op de Elektrische Installaties van 4 december 2012.

Sinds 1 september 2009 is het Besluit van de Vlaamse Regering met betrekking tot soortenbescherming en soortenbeheer (het Soortenbesluit) van kracht. De aanvrager dient de bepalingen van voormeld besluit onverkort na te leven. Dat houdt onder meer in dat men bij het uitvoeren van werken geen beschermde dier- of plantensoorten mag doden of schaden. Vooraleer de werken van start gaan, moet iedereen die handelingen verricht of daartoe de opdracht verleent, controleren of de werken geen negatieve impact hebben op beschermde soorten of op de voortplantings- en rustplaatsen van deze soorten.

B E S L U I T

ARTIKEL 0 – Wijziging aan de aanvraag

Alle wijzigingen aan de aanvraag worden aanvaard.

ARTIKEL 1 - Voorwerp

Aan bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB), gevestigd Schaliënhoevedreef 20 H te 2800 Mechelen (KBO 898.664.913), wordt onder de voorwaarden bepaald in onderhavig besluit de vergunning verleend met betrekking tot een inrichting voor de productie van elektrische energie (inrichtingsnummer omgevingsloket 20201203-0036), gelegen Brownfieldlaan 19 te 2830 Willebroek, kadastragegevens (afdeling-sectie-perceelnummer) 1-A-1052B. De vergunning omvat:

- de volgende stedenbouwkundige handelingen, op het kadastrale perceel 1-A-1052B:
 - de nieuwbouw van een turbinegebouw;
 - de nieuwbouw van een ontstoffingsinstallatie en boiler met bijhorende installaties, zoals luchtkoeler, syngas roosters, silo's en geluidsdemper;
 - de aanleg van een elektrische leiding in een open sleuf;
 - de aanleg van een waterafvoerleiding in een open sleuf;
 - de aanleg van een retourleiding in aansluiting met een leidingenbrug;
 - de aanleg van een stoomleiding in aansluiting met een leidingenbrug;
 - de aanleg van bedrijfsverharding;
- het exploiteren van de ingedeelde inrichtingen of activiteiten op het kadastrale perceel 1-A-1052B, als volgt:
 - het lozen van bedrijfsafvalwater met een debiet van max. 6,5 m³/uur, 35 m³/dag en 102.265 m³/jaar in de openbare riolering (3.4.2);
 - de opslag van 400 liter afvalolie en 400 liter smeerolie (6.4.1);
 - een transformator met een vermogen van 630 kVA (12.2.1);
 - vast opgestelde batterijen van 200.000 VAh (12.3.1);
 - batterijladers met een vermogen van 60 kW (12.3.2);
 - luchtcompressoren van 58 kW, airco's van 40 kW en syngas blowers van 200 kW (totaal: 298 kW) (16.3.2.b);
 - de opslag van 1.680 liter gasen in verplaatsbare recipiënten (17.1.2.1.2);
 - de opslag van 236 kg bijtende producten (17.3.4.1.a);
 - de opslag van 400 kg gevaarlijke producten in kleine verpakkingen (17.4);
 - een stoomketel met een inhoud van 50.000 liter (39.1.3);

OMGP-2021-0116
bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

- een condensor met een inhoud van 12.500 liter (39.2.2);
- 5 warmtewisselaars met een inhoud van elk 1.000 liter (totaal: 5.000 liter) (39.4.1);
- een ERP bestaande uit:
 - een stoomketel met een vermogen van 47 MW (43.1.3 – 43.3.2 – 43.4);
 - een stoomturbine met een vermogen van 16 MW (39.5.1);
 - een elektriciteitsgenerator horende bij de stoomturbine van 20.000 kVA (12.1.1.3).

Rubricering: 3.4.2 - 6.4.1 - 12.1.1.3 - 12.2.1 - 12.3.1 - 12.3.2 - 16.3.2.b - 17.1.2.1.2 - 17.3.4.1.a - 17.4 - 39.1.3 - 39.2.2 - 39.4.1 - 39.5.1 - 43.1.3 - 43.3.2 - 43.4.

Noot: doordat het bedrijf een MTE vormt met het buurbedrijf Imerys Graphite & Carbon Belgium, is de X-rubriek 43.3.2 van toepassing op deze MTE.

Bovenstaand vindt u – indien van toepassing – de vergunde rubrieken met de respectievelijke hoeveelheden, de vergunde stedenbouwkundige handelingen en de geldende kadastrale gegevens. Enkel deze vergunde rubrieken, stedenbouwkundige handelingen en kadastrale gegevens zijn afdwingbaar in geval van rechtsgeldige ondertekening van dit besluit.

ARTIKEL 2

De projectinhoudversie zoals vermeld in de referentie van het OMV-loket onder titel “1. Gegevens van de inrichting/project” maakt integraal deel uit van dit besluit.

Deze beslissing werd genomen op basis van de gegevens, die worden geacht door de aanvrager te goeder trouw te zijn verstrekt. Indien deze gegevens op een later tijdstip onvolledig en/of onjuist blijken te zijn, berust de verantwoordelijkheid hiervoor volledig bij de aanvrager.

De vergunningverlenende overheid en alle toezichthoudende overheden kunnen in voorkomend geval een beroep doen op alle mogelijke wettelijke middelen om de gevolgen van voormelde onjuistheden en/of onvolledigheden zo snel mogelijk te beëindigen.

ARTIKEL 3 - 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)
- Oppervlaktewater: hoofdstuk 4.2 (beheersing van oppervlaktewaterverontreiniging)
- Lucht: hoofdstuk 4.4 (beheersing van luchtverontreiniging)
- Geluid: hoofdstuk 4.5 (beheersing van geluidshinder)
- Emissies van broeikasgassen: hoofdstuk 4.10
- Vlarem III

b. Sectorale milieuvoorwaarden:

- Bedrijfsafvalwaters: afdeling 5.3.2
- 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
- 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
- Stoomtoestellen: hoofdstuk 5.39
- Stookinstallaties - algemene bepalingen: afdeling 5.43.1

OMGP-2021-0116
bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

- Kleine en middelgrote stookinstallaties: afdeling 5.43.2
- Grote stookinstallaties: afdeling 5.43.3
- Stookinstallaties - immissiecontroleprocedures: afdeling 5.43.4

c. Bijzondere milieuvoorwaarden

1. Het bedrijfsafvalwater dient te worden geloosd via een KWS-afscheider.
2. Volgende emissiegrenswaarden en monitoringfrequenties zijn van toepassing voor wat betreft emissies naar de lucht:

Parameter	Emissiegrenswaarde (gemiddelde over de bemonsteringsperiode)	Monitoring
TVOS	12 mg/Nm ³	Eenmaal per 6 maanden (1)
PCDD's/PCDF's	0,036 ng I-TEQ/Nm ³	Eenmaal per 6 maanden (1) (2)
HCl	15 mg /Nm ³	Eenmaal per drie maanden (1) (3)
HF	6 mg /Nm ³	Eenmaal per drie maanden (1) (3)
Metalen en metalloïden (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Ti, V, Zn)	Zie bijlage 4.4.2 titel II van het Vlarem	Eenmaal per jaar (3)
PAK's totaal	0,1 mg/Nm ³ bij een massa- stroom van 0,5 g/h of meer	Eenmaal per drie maanden bij een massastroom van 0,5 g/h of meer (1)
NOx	150 mg/Nm ³	Zie artikel 5.43.2.23 van titel II van het Vlarem

(1) Mits is aangetoond dat de emissieniveaus voldoende stabiel zijn, kunnen de periodieke metingen worden uitgevoerd bij iedere wijziging in de brandstof- en/of afvalstofeigenschappen die van invloed kan zijn op de emissies, maar in elk geval ten minste eenmaal per jaar.

(2) Monitoring is alleen van toepassing wanneer de brandstoffen chloorverbindingen bevatten. Dit dient gestaafd te kunnen worden aan de hand van grondstofanalyses.

(3) De monitoringfrequentie kan na een initiële karakterisering van de brandstof op basis van een beoordeling van de relevantie van verontreinigende stoffen (bv. concentratie in brandstof, toegepaste rookgasreiniging) voor de emissies naar lucht worden aangepast, maar in elk geval dient monitoring minimaal te gebeuren bij iedere wijziging in de brandstofeigenschappen die van invloed kan zijn op de emissies.

3. In afwijking van de algemene en sectorale lozingsnormen geldt voor de lozing van het bedrijfsafvalwater voor fosfor een norm van 5 mg/l.
4. Een gedetailleerde studie naar een warmtenet wordt doorgevoerd binnen de 4 jaar na vergunningverlening. Een rapport hieromtrent wordt bezorgd aan de vergunningverlenende overheid (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), die dit ter evaluatie bezorgt aan de afdeling GOP, Directie Omgevingsprojecten, Milieu en ter informatie aan de afdeling handhaving.'
5. Binnen 1 jaar na de vergunningverlening laat de exploitant een studie uitvoeren naar de mogelijkheden en de kosten van bijkomende maatregelen voor de reductie van de NOx-uitstoot. Hierbij zal tenminste de plaatsing van een SCR-eenheid bestudeerd worden. Deze studie wordt ter evaluatie aan de vergunningverlenende overheid, de VMM en de AGOP bezorgd.

Stedenbouwkundige voorwaarden:

1. De start van de werken dient ten laatste 10 dagen vooraf te worden gemeld in het omgevingsloket met de actie "Melden start der werken".
2. Het advies van de brandweerzone Rivierenland van 19 juli 2021 met referte P14536-007/01 maakt integraal deel uit van de voorliggende vergunning. De voorwaarden uit dit advies dienen strikt te worden nageleefd.

3. In afwijking van de bepalingen van de gewestelijke stedenbouwkundige verordening inzake hemelwaterputten, infiltratievoorzieningen, buffervoorzieningen en gescheiden lozing van afvalwater en hemelwater dient er geen infiltratievoorziening te worden voorzien. Er mag wel een buffertank van 42.000 liter worden voorzien die hoofdzakelijk een bufferende werking zal hebben en deels de mogelijkheid biedt voor het hergebruik van hemelwater voor reinigingswerken.

De opgesomde algemene en sectorale milieuvorwaarden 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 Milieunavigator, via de link:

<https://nnavigator.emis.vito.be/>

ARTIKEL 4 - Termijn voor ingebruikname

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

- 1° als de verwezenlijking van de vergunde stedenbouwkundige handelingen niet wordt gestart binnen de twee jaar na het verlenen van de definitieve omgevingsvergunning;
- 2° als het uitvoeren van de vergunde stedenbouwkundige handelingen meer dan drie opeenvolgende jaren wordt onderbroken;
- 3° als de vergunde gebouwen niet winddicht zijn binnen vijf jaar na 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 5 - Vergunningstermijn

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

De aanvrager mag onmiddellijk gebruikmaken 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 Omgevingsvergunningsdecreet;
- 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 Omgevingsvergunningsdecreet.

ARTIKEL 6 - Onderhavige vergunning doet geen afbreuk aan de rechten van derden.

ARTIKEL 7 -

- §1. Voor elke verandering van de vergunde inrichting gelden de bepalingen van artikel 6 van het Omgevingsvergunningsdecreet.
- §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 Omgevingsvergunningsbesluit.
- §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 Omgevingsvergunningsdecreet uiterlijk tussen de 24 en 12 maanden vóór het verstrijken van de vergunningstermijn van de lopende vergunning.

ARTIKEL 8 -

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

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 Omgevingsvergunningsdecreet 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 Omgevingsvergunningsdecreet 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.

Als met toepassing van artikel 31/1 van het Omgevingsvergunningsdecreet, bij de Vlaamse Regering een georganiseerd administratief beroep werd ingesteld tegen het besluit van de gemeenteraad over de aanleg, wijziging, verplaatsing of opheffing van een gemeenteweg zoals geregeld door het decreet van 3 mei 2019 houdende de gemeentewegen, bevat het beroep op straffe van onontvankelijkheid een afschrift van het voormelde beroepschrift bij de Vlaamse Regering.

Artikel 74 van voornoemd Omgevingsvergunningsbesluit 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:

OMGP-2021-0116
bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

- 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.

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 Omgevingsvergunningsdecreet.

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.