

Notitie / Memo

HaskoningDHV Nederland B.V.
Industry & Buildings

Aan: Omgevingsdienst Haaglanden
Van: Sabine van Paassen
Datum: 29-9-2020
Kopie: Marloes Brussen (ExxonMobil), Robert van der Waall (HaskoningDHV)
Ons kenmerk: BG7369IBNT010F01
Classificatie: Projectgerelateerd
Goedgekeurd door: Martin de Haan

Onderwerp: Vergunningaanvraag Wnb ExxonMobil RPP

Geachte mevrouw, mijnheer,

ExxonMobil Chemical Holland B.V. (verder ExxonMobil) is bezig om de vigerende omgevingsvergunning van ExxonMobil RPP te actualiseren. In het kader van deze actualisatie is het gewenst om ook de situatie met betrekking tot de gebiedsbescherming op basis van de Wet natuurbescherming (Wnb) vast te leggen.

U ontvangt daarom deze aanvraag, die aanhaakt bij de revisievergunningaanvraag op grond van de Wet algemene bepalingen omgevingsrecht (Wabo).

1 Inleiding

1.1 Algemeen

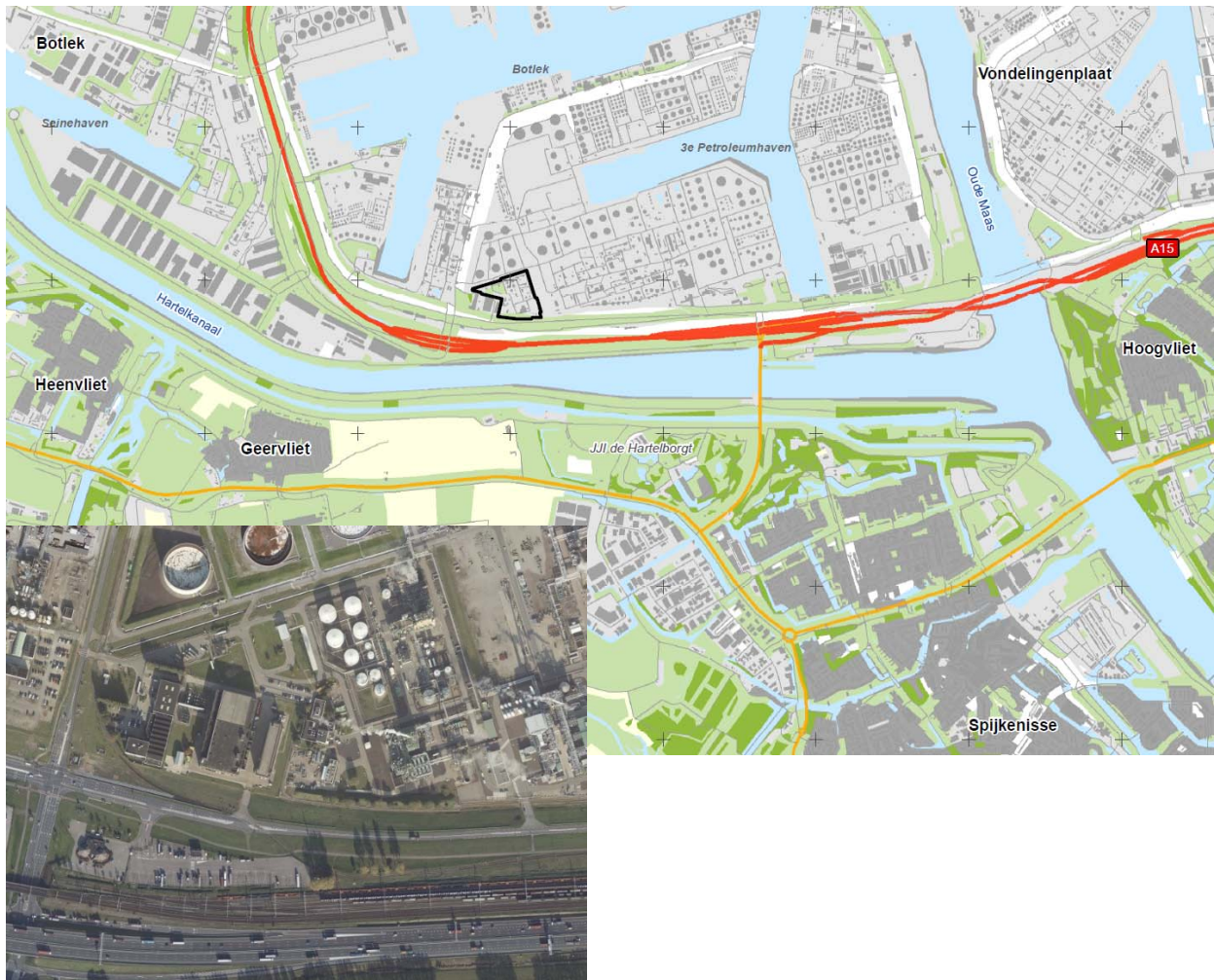
ExxonMobil RPP is sinds 1977 gevestigd aan de Welplaatweg 2 te Botlek Rotterdam. De huidige installatie voor de productie van ftalaatesters is in 1978 gebouwd. De installatie voor de productie van ftaalzuuranhydride is gebouwd in 1990.

ExxonMobil RPP maakt onderdeel uit van ExxonMobil Chemical Holland B.V. Namens ExxonMobil Chemical Holland B.V. is mevrouw M. Brussen de aanvrager. Haar contactgegevens staan hieronder weergegeven.

Tabel 1 Contactgegevens aanvrager

Contactgegevens	
Contactpersoon	Mevr. M. Brussen
Contactadres	Merwedeweg 21, Havennummer 5625 3198 LH Europoort Rotterdam
Telefoonnummer	+31 10 493 3698
E-mailadres	marloes.brussen@exxonmobil.com

In figuur 1 is de locatie van ExxonMobil RPP weergegeven. De voornaamste activiteiten binnen de inrichting zijn het produceren van ftaalzuuranhydride uit ortho-xyleen, en ftalaatesters (weekmakers) uit ftaalzuuranhydride en oxo-alcoholen.



Figuur 1 Locatie ExxonMobil RPP

ExxonMobil RPP beschikt momenteel over een vergunning die op 20 februari 1990 verleend is op grond van de Hinderwet (thans omgevingsvergunning) en een vergunning die op 6 juli 1978 is verleend op grond van de Wet verontreiniging oppervlaktewateren (thans watervergunning).

De vergunningen zijn na verlening diverse malen gewijzigd en vervallen van rechtswege op het moment dat de thans aangevraagde revisievergunningen worden verleend.

Op 24 juli 2018 heeft ExxonMobil voor de locatie ExxonMobil RPP een omgevingsvergunningaanvraag voor de gehele inrichting en een watervergunningaanvraag ingediend.

De aangevraagde omgevingsvergunning dient ter vervanging van de vigerende milieuvergunningen van ExxonMobil RPP en is daarmee een aanvraag voor een revisievergunning. Naast een omgevingsvergunning heeft ExxonMobil ook een vergunning aan op grond van artikel 6.2 en 6.5 Waterwet aangevraagd. De aanvragen voor de omgevingsvergunning en watervergunning zijn gekoppeld.

De revisievergunning op grond van de Wabo is in voorbereiding. *Bij de revisievergunning vraagt ExxonMobil geen wijzigingen aan ten opzichte van de vigerende vergunning.*

Er is geen vergunning op grond van de Wnb of de voorganger daarvan aanwezig voor deze installatie. Wel beschikt ExxonMobil RPP over een bestaand recht. Het nu vergunnen van het bestaande recht is juridisch gezien niet noodzakelijk, maar voor de voortgang van de revisievergunning en ten behoeve van

de duidelijkheid in de toekomst, vraagt ExxonMobil nu deze vergunning op grond van artikel 2.7 Wnb aan. Deze aanvraag haakt aan bij de vergunningaanvraag op grond van de Wabo.

1.2 Aanleiding

In 2018 is met het toenmalige AERIUS model aangetoond dat de aangevraagde, beoogde situatie tot een maximale stikstofdepositie leidde van minder dan 0,05 mol/ha/jaar. Op basis van de wetgeving was een vergunningaanvraag in kader van de Wnb niet nodig. Met het wegvallen van het Programma Aanpak Stikstof in 2019 is de regelgeving rondom stikstofdepositie aangepast en moet ook de depositie onder 0,05 mol/ha/jaar in kaart worden gebracht. Afhankelijk van de situatie kan dan ook een natuurvergunning nodig zijn.

ExxonMobil RPP beschikt over een bestaand recht en om dit nader te bevestigen en vast te leggen, heeft ExxonMobil in overleg met het bevoegd gezag voor de Wabo (de DCMR namens provincie Zuid-Holland) en het bevoegd gezag voor de Wnb (Omgevingsdienst Haaglanden, ODH, namens de provincie Zuid-Holland) op 25 augustus 2020 afgestemd dat ExxonMobil alsnog een aanvraag voor een natuurvergunning indient. Deze aanvraag haakt dan aan bij de lopende procedure voor de revisievergunningaanvraag Wabo.

1.3 Opzet aanvraag

Ten behoeve van de natuurvergunning is onderzocht welke invloed de huidige ExxonMobil RPP heeft op zowel Natura 2000-waarden (habitats, habitatrichtlijnsoorten en vogelrichtlijnsoorten). Na de inleiding en aanleiding in het eerste hoofdstuk volgt in het tweede hoofdstuk voor het begrip allereerst een beschrijving van de huidige (en tevens toekomstige) activiteiten van ExxonMobil RPP. Hoofdstuk 3 gaat in op Natura 2000-gebieden waarbij de nadruk ligt op stikstofdepositie. De conclusie is opgenomen in hoofdstuk 4.

2 Activiteiten ExxonMobil RPP

De omgevingsvergunningaanvraag die ExxonMobil heeft ingediend betreft de voortzetting van bestaande activiteiten; er is geen sprake van een project dat deze activiteiten uitbreidt of wijzigt.

Productscala van de inrichting

ExxonMobil RPP vervaardigt verschillende weekmakers. Daarbij ontstaat het halffabrikaat recycle alcohol en het nevenproduct 'discard-alcohol'.

Capaciteit en bedrijfstijden

ExxonMobil RPP bestaat uit 2 fabrieksonderdelen: de PAN-fabriek waar ftaalzuuranhydride wordt geproduceerd en de RPP-fabriek waar weekmakers worden geproduceerd. De capaciteit van de PAN-fabriek is circa 70.000 ton ftaalzuuranhydride per jaar. De capaciteit van de RPP-fabriek is circa 420.000 ton weekmaker per jaar.

Het opgesteld thermisch vermogen is circa 6,3 MW. Daarnaast is circa 8 MW elektromotorisch vermogen opgesteld. De inrichting is continu in bedrijf. Installaties worden tijdelijk stilgelegd voor periodiek onderhoud en inspectie en voor reparaties of onderhoud die niet kunnen worden uitgevoerd tijdens bedrijf.

Bedrijfsuren van kantoorgebouwen zijn afhankelijk van hun functie, waarbij kantoorgedeelten van operationele gebouwen (controlekamers) in ieder geval continu in bedrijf zijn.

Processen binnen de inrichting

De PAN-fabriek produceert ftaalzuuranhydride uit ortho-xyleen, dat wordt verkregen van de naastgelegen Aromatenfabriek van ExxonMobil. De RPP-fabriek produceert weekmakers uit oxo-alcohol

en ftaalzuuranhydride. Naast de eigen productie van ftaalzuuranhydride, wordt een deel extern aangevoerd. Oxo-alcoholen worden geproduceerd bij ExxonMobil Rotterdam Oxo-alcoholen plant (ExxonMobil ROP) in de Europoort. Door het gebruik van alcoholen met verschillende aantallen koolstofatomen worden verschillende weekmakers geproduceerd.

Binnen het complex bevindt zich een aantal onderscheidbare onderdelen:

- Procesinstallaties;
- Opslagfaciliteiten (tanks en verlaadstations);
- Gebouwen en werkplaatsen;
- Wegen en parkeerplaatsen.

In een drietal reactoren van de RPP-fabriek worden oxo-alcoholen en ftaalzuuranhydride in een katalytische reactie gebracht waardoor esters en water ontstaan. Het gevormde water wordt afgevoerd en de esters worden overgebracht naar de volgende stap in de productie (finishing). In deze stap wordt de katalysator uit het product verwijderd en worden de niet gewenste mono-esters omgezet in natriumzouten. Deze reactie vindt plaats door toevoeging van water en natriumcarbonaat (soda). Door filtering worden hulpstoffen, katalysator en overgebleven mono-esters verwijderd. De overgebleven di-esters (weekmakers) en alcohol gaan naar een strippingkolom waar de alcohol uit het product verwijderd wordt. Tot slot wordt de weekmaker gemengd met actieve kool en klei om onzuiverheden te verwijderen en de elektrische eigenschappen te verbeteren. Via filtering worden de koolstof en het klei weer verwijderd en wordt de weekmaker als eindproduct opgeslagen.

In de PAN fabriek wordt ortho-xyleen gemengd met gecomprimeerde lucht, waarbij in een exotherme katalytische reactie ftaalzuuranhydride ontstaat. De warmte die hierbij ontstaat, wordt omgezet in stoom en elders in de fabriek nuttig aangewend. De RPAN reactor wordt gekoeld door middel van een zoutbad. Tweejaarlijks wordt stikstofdioxide aan het zoutbad toegevoegd om het zout te regenereren. Dit NO_2 reageert in principe weg in het zoutbad.

In een condensor wordt de gasvormige ftaalzuuranhydride omgezet naar de vloeibare vorm en opgeslagen in verwarmde tanks. Daarna volgt een finishingstap waarbij water wordt onttrokken en onzuiverheden verwijderd. In een tweetal destillatietorens worden de lichte en zware fractie van het product gescheiden en wordt zuivere ftaalzuuranhydride verkregen dat dient als grondstof voor de RPP-fabriek voor de productie van weekmakers.

Grondstoffen, tussenproducten, hulpstoffen en producten worden op het terrein van de inrichting opgeslagen in tanks.

Naast het hoofdproces zijn nog hulpsystemen op het terrein aanwezig voor truckverlading, verwerking van stoom en koeling via koeltorens. Tevens is een katalytische incinerator aanwezig om restanten gasvormige organische componenten afkomstig uit het productieproces te verbranden. Daarnaast beschikt ExxonMobil RPP over een hot-oil fornuis voor het verwarmen van procesonderdelen. Dit fornuis wordt gestookt op aardgas en residuvloeistof van het destillatieproces.

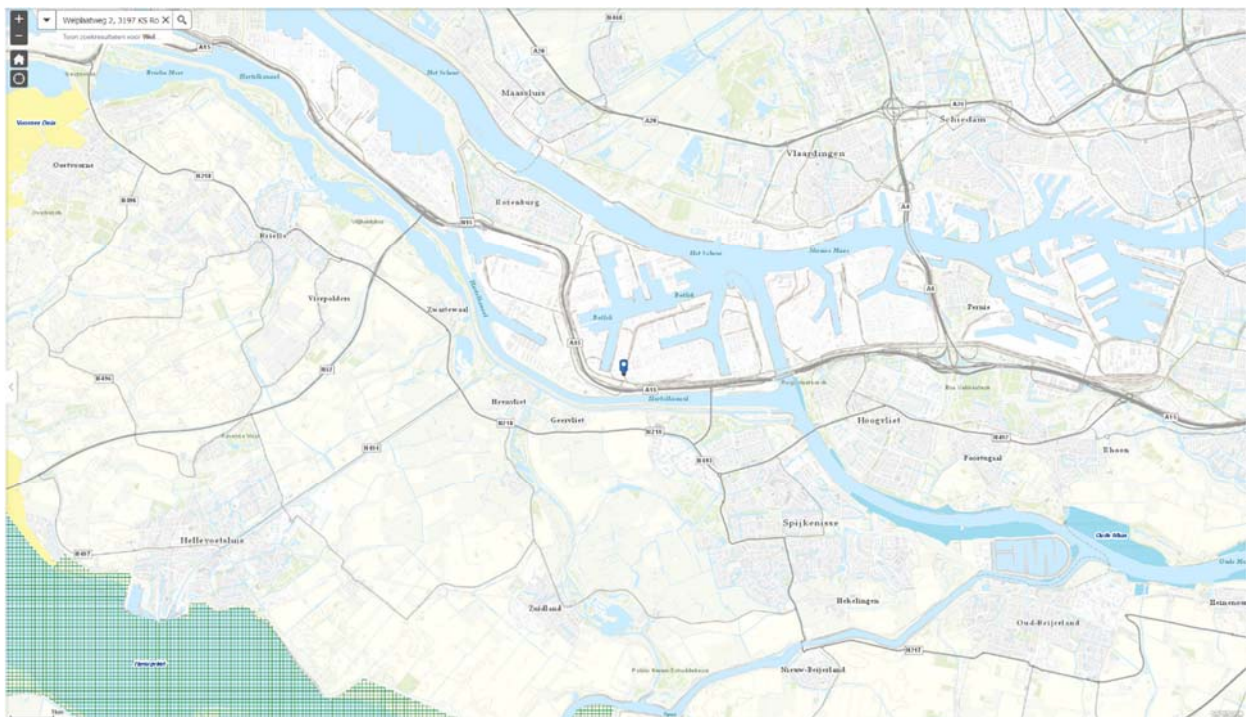
ExxonMobil RPP is aangesloten op het bluswaternet van de naastgelegen raffinaderij van ExxonMobil. Gedemineraliseerd water, drinkwater, aardgas, stikstof en elektriciteit worden van buiten de inrichting aangevoerd.

Als gevolg van de productie en het bijbehorende onderhoud vinden emissie naar de lucht plaats. Deze worden met name veroorzaakt door het hot-oil fornuis, de katalytische incinerator en het zoutbad van de

RPAN reactor (afblaas). Voor deze vergunningaanvraag in het kader van de Wnb is de emissie van NO_x relevant.

3 Beschermd gebied

ExxonMobil RPP is gelegen in de Botlek (Rotterdam), hoek Welplaatweg en Botlekweg, vlak bij de A15. Het dichtstbij gelegen Natura 2000-gebied is het gebied de Oude Maas. Dit Natura 2000-gebied ligt op circa 3,2 kilometer afstand (dichtstbij gelegen punt). In Figuur 2 is een weergave gegeven van de Natura 2000-gebieden in de omgeving van ExxonMobil RPP. De ligging van ExxonMobil RPP zelf is met een blauwe markering aangegeven.



Figuur 2 Natura 2000 gebieden in de omgeving van ExxonMobil RPP (blauwe markering bij de ingang van het terrein). Bron: Provincie Zuid-Holland, Natura 2000 in Zuid-Holland.

<https://pzh.maps.arcgis.com/apps/webappviewer/index.html?id=fcb2770793e2411baa4ce65dff16710d&extent=-17268.0133%2C399653.9811%2C177804.3769%2C490281.3623%2C28992>

Natura 2000-gebieden liggen niet in de directe omgeving van ExxonMobil RPP, zodat directe negatieve effecten op beschermde habitats als gevolg van bijvoorbeeld geluid of licht zijn uitgesloten. Het gebied in de directe omgeving is evenmin geschikt voor beschermde habitatrichtlijnsoorten en vogelrichtlijnsoorten die zijn aangewezen voor Natura 2000-gebieden in de (wijde) omgeving, zodat ook directe negatieve effecten op deze Natura 2000-waarden kunnen worden uitgesloten. Op grotere afstand gelegen Natura 2000-gebieden en de daar aanwezige habitats en soorten kunnen mogelijk wel worden beïnvloed door depositie van stikstof die bij de bedrijfsactiviteiten wordt geëmitteerd. Verzuring en vermisting als gevolg van stikstofdepositie zijn daarom de enige effecten die op kunnen treden als gevolg van de huidige (en dus ook toekomstige) activiteiten.

3.1 Stikstofdepositie

Om inzicht te verkrijgen in de situatie heeft Royal HaskoningDHV in opdracht van ExxonMobil een stikstofdepositie-onderzoek voor ExxonMobil RPP uitgevoerd. De rapportage daarvan is opgenomen in

bijlage 3. Met AERIUS Calculator 2019A is de stikstofdepositie op de Natura 2000-gebieden berekend. De berekeningen zijn bijgevoegd in bijlage 4.

Gezien de datum van de laatste revisievergunning van ExxonMobil RPP heeft Royal HaskoningDHV onderzocht wat voor ExxonMobil RPP als bestaand recht mag worden beschouwd. Uitgangspunt voor de bepaling van het bestaande recht is de vergunde situatie op de referentiedatums, behalve als er van rechtswege wijzigingen zijn geweest op basis van (oud) 8.19 Wm- en 8.24 Wm-meldingen, activiteiten zijn verminderd, of indien er wijzigingen zijn geweest, waarbij (direct of indirect) een lagere NO_x-emissie vergund werd na de betreffende referentiedatum. Wanneer er naderhand van rechtswege nog direct werkende regelgeving van toepassing is geworden, die van normstellende invloed is op de emissies bij ExxonMobil RPP, en/of een schonere vergunning is verleend, moet die nieuwe toestemming worden betrokken bij het bepalen van het bestaand recht.

Ten behoeve van de referentiesituaties (bestaand recht) is in tabel 2 een overzicht van de vergunde stikstofemissie van de stationaire emissiebronnen per relevant jaartal gepresenteerd.

Tabel 2 Overzicht stikstofemissies stationaire emissiebronnen

Jaartal	NO _x -emissie [ton] vergunning 1980-heden	NO _x -emissie [ton] aanvraag 2018	Informatiebron
1990-heden	30+16 = 46	N.v.t.	Hinderwetvergunning 1990, kernmerk 232204 / 38, 's-Gravenhage, 20 februari 1990 ¹ . Voor de Incinerator/fornuis 1 is 30 ton NO _x vergund. Voor het Hot-Oil fornuis 16 ton NO _x .
2013-heden	30+16 = 46	N.v.t.	Beschikking milieuneutrale wijziging. Provincie Zuid-Holland. Kenmerk 21639616 / 232200, Referentie 98430343, datum 20 september 2013. In 2013 is het gebruik van 1,5 ton NO ₂ (NO _x) vergund binnen de 30 ton NO _x . Plafond is niet aangepast. Het Hot-Oil fornuis blijft vergund 16 ton NO _x .
2018-	46	7,3	Aanvraag revisievergunning 2018 (nog geen besluit). Voor de Incinerator/fornuis 1 wordt 1,5 ton NO _x aangevraagd, voor het Hot-oil fornuis 4,3 ton NO _x en voor de NO ₂ -injectie 1,5 ton NO _x .

In de periode 1990 tot en met heden geldt de Hinderwetvergunning (een afschrift daarvan is opgenomen in bijlage 1). Er zijn geen wijzigingen geweest aan bestaande installaties. Wel is in 2013 de NO₂-injectie milieuneutraal vergund binnen het plafond van 30 ton NO_x (zie tevens bijlage 2). Ook zonder de NO₂-injectie blijft het plafond van 30 ton NO_x ongewijzigd, waardoor het bestaand recht 30 ton NO_x blijft. ExxonMobil vraagt in de nieuwe situatie voor de stationaire emissiebronnen een emissie van 7,3 ton NO_x per jaar aan. Voor de mobiele emissiebronnen vraagt ExxonMobil een emissie van 2,0 ton NO_x en 15 kg ammoniak aan. In totaal vraagt ExxonMobil dus een emissie van 9,3 ton NO_x en 15 kg ammoniak aan. Een nadere onderbouwing van de NO_x-emissies is opgenomen in de studie luchtkwaliteit (zie bijlage 5).

In deze aanvraag is onderzocht hoe de stikstofdepositie als gevolg van de aangevraagde situatie zich verhoudt tot de stikstofdepositie die het gevolg zou zijn van de eerder vergunde stikstofemissie.

¹ In de hinderwetvergunning is een tweede incinerator van oxydatietrein 2 vergund met ook 30 ton NO_x. Deze is echter nooit gebouwd en wordt in deze aanvraag buiten beschouwing gelaten.

3.1.1 Berekening aangevraagde situatie

In tabel 3 is het resultaat van de depositieberekening voor de aangevraagde situatie samengevat. Voor een meer gedetailleerd overzicht van de resultaten wordt verwezen naar de in bijlage 4 opgenomen rapportage van AERIUS Calculator.

Tabel 3 Resultaat stikstofdepositieberekening aangevraagde situatie

Natura 2000-gebied	Maximale stikstofdepositiebijdrage [mol/ha/jaar]	Aanwijzing Vogelrichtlijn (V)/ Habitatrichtlijn (H)
Solleveld & Kapittelduinen	0,04	7 december 2004 (H)
Voornes Duin	0,04	24 maart 2000 (V), 7 december 2004 (H)
Grevelingen	0,03	24 maart 2000 (V), 7 december 2004 (H)
Duinen Goeree & Kwade Hoek	0,03	18 november 1994 (V), 7 december 2004 (H)
Westduinpark & Wapendal	0,03	7 december 2004 (H)
Meijendel & Berkheide	0,03	7 december 2004 (H)
Krammer-Volkerak	0,03	18 Juli 1995 (V) 7 december 2004 (H)
Biesbosch	0,02	11 oktober 1996 (V) 7 december 2004 (H)
Voordelta	0,02	24 maart 2000 (V), 7 december 2004 (H)
Kennemerland-Zuid	0,02	7 december 2004 (H)
Coepelduynen	0,02	7 december 2004 (H)
Kop van Schouwen	0,01	7 december 2004 (H)
Zouweboezem	0,01	10 juni 1994 (V) december 2004 (H)
Nieuwkoopse Plassen & De Haeck	0,01	14 februari 1997 (V), 7 december 2004 (H)
Oosterschelde	0,01	28 november 1989 (V), 7 december 2004 (H)
Brabantse Wal	0,01	24 maart 2000 (V) 7 december 2004 (H)
Oostelijke Vechtplassen	0,01	24 maart 2000 (V) 7 december 2004 (H)
Lingegebied & Diefdijk-Zuid	0,01	7 december 2004 (H)
Langstraat	0,01	7 december 2004 (H)
Uiterwaarden Lek	0,01	7 december 2004 (H)
Ulvenhoutse Bos	0,01	7 december 2004 (H)
Naardermeer	0,01	29 oktober 1986 (V) 7 december 2004 (H)
Loonse en Drunense Duinen & Leemkuilen	0,01	7 december 2004 (H)
Botshol	0,01	7 december 2004 (H)
Loevestein, Pompveld & Kornsche Boezem	0,01	7 december 2004 (H)
Manteling van Walcheren	0,01	7 december 2004 (H)
Noordhollands Duinreservaat	0,01	7 december 2004 (H)
Kolland & Overlangbroek	0,01	7 december 2004 (H)

Natura 2000-gebied	Maximale stikstofdepositiebijdrage [mol/ha/jaar]	Aanwijzing Vogelrichtlijn (V)/ Habitatrichtlijn (H)
Vlijmens Ven, Moerputten & Bossche Broek	0,01	7 december 2004 (H)
Ilperveld, Varkensland, Oostzanerveld & Twiske	0,01	24 maart 2000 (V) 7 december 2004 (H)
Veluwe	0,01	24 maart 2000 (V) 7 december 2004 (H)
Rijntakken	0,01	24 maart 2000 (V) 7 december 2004 (H)
Regte Heide & Riels Laag	0,01	7 december 2004 (H)
Kampina & Oisterwijkse Vennen	0,01	29 oktober 1986 (V) 7 december 2004 (H)
Polder Westzaan	0,01	7 december 2004 (H)
Kempensland-West	0,01	7 december 2004 (H)
Schoorlse Duinen	0,01	7 december 2004 (H)
Yerseke en Kapelse Moer	0,01	24 maart 2000 (V) 7 december 2004 (H)
Wormer- en Jisperveld & Kalverpolder	0,01	24 maart 2000 (V) 7 december 2004 (H)
Binnenveld	0,01	7 december 2004 (H)
Zwanenwater & Pettemerduinen	0,01	3 mei 1988 (V) 7 december 2004 (H)

Uit de resultaten van de berekening blijkt dat voor de aangevraagde situatie de stikstofdepositiebijdrage binnen het Natura 2000-gebied 'Solleveld & Kapittelduinen' en 'Voornes Duin' 0,04 mol/ha/jaar bedraagt. Bij alle andere Natura 2000-gebieden is dit lager.

3.1.2 Verschilberekeningen aangevraagde situatie versus bestaand recht

Met AERIUS Calculator 2019A is een verschilberekening tussen de aangevraagde situatie en de referentiesituatie (bestaand recht) uitgevoerd. Hierbij is de situatie voor het jaar 1994 beschouwd als referentiesituatie, waarbij de stikstofdepositie is bepaald voor de destijds al aangewezen Vogelrichtlijngebieden. In tabel 4 is een overzicht van de resultaten gepresenteerd. In bijlage 4 is de AERIUS Calculator verschilberekening gepresenteerd.

Tabel 4 Overzicht stikstofdepositie aangevraagde situatie en referentiesituatie in 1994

Natura 2000-gebied	Aanwijzing Vogelrichtlijn (V)/ Habitatrichtlijn (H) ¹⁾	Stikstofdepositie referentiesituatie 1994 [mol/ha/jaar]	Stikstofdepositie aangevraagde situatie 2020 [mol/ha/jaar]	Verskil aangevraagde situatie - referentie situatie ²⁾ [mol/ha/jaar]
Waddenzee	8 november 1991 (V), 7 december 2004 (H)	0,01	0,00	-0,01
Oosterschelde	28 november 1989 (V), 7 december 2004 (H)	0,01	0,00	-0,01
Bargerveen	12 mei 1992 (V) 7 december 2004 (H)	0,01	0,00	-0,01
Meinweg	10 juni 1994 (V), 7 december 2004 (H)	0,01	0,00	-0,01
Alde Feanen	10 juni 1994 (V), 7 december 2004 (H)	0,01	0,00	-0,01
Groote Peel	29 oktober 1986 (V) 7 december 2004 (H)	0,01	0,00	-0,01

Natura 2000-gebied	Aanwijzing Vogelrichtlijn (V)/ Habitatrictlijn (H) ¹⁾	Stikstofdepositie referentiesituatie 1994 [mol/ha/jaar]	Stikstofdepositie aangevraagde situatie 2020 [mol/ha/jaar]	Vershil aangevraagde situatie - referentie situatie ²⁾ [mol/ha/jaar]
Engbertsdijks-venen	5 mei 1989 (V) 7 december 2004 (H)	0,01	0,00	-0,01
Deurnsche Peel & Mariapeel	12 mei 1992 (V) 7 december 2004 (H)	0,01	0,00	-0,01
Weerribben	29 oktober 1986 (V) 7 december 2004 (H)	0,01	0,00	-0,01
Zwanenwater & Pettemerduinen	3 mei 1988 (V) 7 december 2004 (H)	0,01	0,00	-0,01
Oosterschelde	28 november 1989 (V), 7 december 2004 (H)	0,02	0,00	-0,01
Kampina & Oisterwijkse Vennen	29 oktober 1986 (V) 7 december 2004 (H)	0,02	0,00	-0,02
Naardermeer	29 oktober 1986 (V) 7 december 2004 (H)	0,03	0,01	-0,02
Duinen Goeree & Kwade Hoek	18 november 1994 (V), 7 december 2004 (H)	0,03	0,01	-0,03
Zouweboezem	10 juni 1994 (V) december 2004 (H)	0,04	0,01	-0,03

- 1) De datum waarop een Natura 2000-gebied onder de bescherming van de Habitatrictlijn (92/43/EEG) is gekomen, wordt referentiedatum genoemd. Voor gebieden die op grond van de Vogelrichtlijn (79/409/EEG) vóór 10 juni 1994 zijn aangewezen geldt deze datum (10 juni 1994) als referentiedatum.
- 2) Vanwege afrondingsverschillen en verschillen tussen de locaties van de maximale depositiewaarden is het hier gepresenteerde maximale verschil niet noodzakelijkerwijs gelijk aan het verschil tussen de individuele maximale resultaten (kolommen 3 en 4).

Ook zijn verschilberekeningen uitgevoerd tussen de aangevraagde situatie en de referentiedatums 2000 en 2004. Het blijkt dat nergens binnen de Natura 2000-gebieden sprake is van een toename van de stikstofdepositie in de aangevraagde situatie ten opzichte van het bestaand recht (het resultaat van AERIUS Calculator geeft hiervoor negatieve verschilwaarden wat op een 'afname' van de stikstofdepositie wijst), zie bijlage 4.

4 Conclusie

Uit de depositieberekening voor de aangevraagde situatie is gebleken dat de maximale stikstofdepositiebijdrage van de locatie van ExxonMobil RPP 0,04 mol/ha/jaar bedraagt. Deze bijdrage wordt berekend binnen de Natura 2000-gebieden 'Solleveld & Kapittelduinen' en 'Voornes Duin'.

Omdat de aangevraagde situatie binnen de vergunde ruimte (Wabo) van de bestaande inrichting plaats kan vinden, zijn de referentiesituaties onderzocht om de bestaande rechten te bepalen. Hierbij is een analyse gemaakt van alle vergunningen en (oud) 8.19 Wm- en 8.24 Wm-meldingen na de eerste Hinderwetvergunning uit 1990. Het blijkt dat de stikstofemissie daarna niet met een besluit of inperking van activiteiten is aangepast.

Om de situatie op de Natura 2000-gebieden te bekijken zijn verschilberekeningen uitgevoerd waarbij de stikstofdepositie als gevolg van vergunde emissies op referentiedatums is vergeleken met de stikstofdepositie als gevolg van de emissie in de aangevraagde situatie. Met behulp van AERIUS Calculator zijn verschilwaarden van 0,00 mol/ha/jaar of minder berekend. Dit betekent dat er in de aangevraagde situatie ten opzichte van de referentiesituaties geen toename is van stikstofdepositie in de

Natura 2000-gebieden. De verschilberekeningen tonen voor alle betrokken Natura 2000-gebieden negatieve verschilwaarden, wat erop wijst dat de stikstofdepositie in de aangevraagde situatie lager is dan de stikstofdepositie in de eerder vergunde situatie.

Dit betekent dat de stikstofdepositie in de situatie waarvoor een revisievergunning wordt aangevraagd in het kader van Wnb ten opzichte van de stikstofdepositie bij eerder vergunde emissies geen significante gevolgen kan hebben voor een Natura 2000-gebied. Daarmee vormt het aspect stikstofdepositie geen belemmering voor het verlenen van een vergunning op grond van de Wnb. Voor de aangevraagde situatie volstaat immers het voor ExxonMobil RPP bestaande recht.

Mocht u naar aanleiding van deze aanvraag en bijgevoegde documenten nog vragen hebben, dan verzoeken wij u contact op te nemen met mevrouw M. Brussen van ExxonMobil of met ondergetekende.

Met vriendelijke groet,
Royal HaskoningDHV

Sabine van Paassen
Senior adviseur

Bijlagen: 1

Titel: Hinderwetvergunning ExxonMobil RPP 1990

Datum: 20 februari 1990

Ons kenmerk: 232204 / 38

Als separaat document toegevoegd

Bijlagen: 2

Titel: Omgevingsvergunning ExxonMobil RPP 2013
Datum: 20 september 2013
Ons kenmerk: 21639616 / 232200, referentie 98430343

Als separaat document toegevoegd

Bijlagen: 3

Titel: Stikstofdepositie-onderzoek ExxonMobil RPP
Datum: 22 juni 2020
Ons kenmerk: BG7369I&BR001F01

Als separaat document toegevoegd

Bijlagen: 4

Titel: AERIUS-berekeningen behorend bij Stikstofdepositie-onderzoek ExxonMobil RPP

Datum: 3 juni 2020

Ons kenmerk: RnxqkNrx3w7T (03 juni 2020) berekening aangevraagde situatie
RkT25Kjkyxt5 (03 juni 2020) verschilberekening 1994-2020
RzzoQemQhxH4 (03 juni 2020) verschilberekening 2000-2020
RR2CKyDaXVp3 (03 juni 2020) verschilberekening 2004-2020

Als separate documenten toegevoegd

Bijlagen: 5

Titel: Studie luchtkwaliteit ExxonMobil RPP

Datum: Juli 2018

Ons kenmerk: EM kenmerk: 18-RPI-2377, RHDHV kenmerk: I&BBD9777R006F02

Als separaat document toegevoegd