

Nederland Extractive Industries Transparency Initiative (NL-EITI)

Rapport 2022



Juni 2023

Dit rapport bevat de reconciliatie van de betaalstromen tussen de overheid en de delfstoffenbedrijven, die is opgesteld door een onafhankelijke accountant, EY (Ernst & Young Accountants LLP). De reconciliatie wordt voorafgegaan door een beschrijving van de context van deze betaalstromen en van relevante ontwikkelingen in en om de delfstoffensector in het afgelopen jaar.

Het rapport is vastgesteld door de multi-stakeholdergroep die verantwoordelijk is voor de implementatie van EITI in Nederland. Dit rapport is opgesteld conform de EITI-Standaard 2019.

Inhoudsopgave

Deel I - Contextbeschrijving	4
1. Transparantie delfstoffenwinning in Nederland en de internationale EITI organisatie.....	5
1.1 NL-EITI implementeert EITI-Standaard in Nederland	5
1.2 EITI-Standaard uitgelegd	6
1.3 Betaalstromen van bedrijven naar overheid inzichtelijk gemaakt.....	6
1.4 UBO-informatie toegelicht.....	7
2. Vergunningverlening en rol en positie Energie Beheer Nederland	8
2.1 Wettelijk kader	8
2.2 Vergunningverlening.....	8
2.3 Positie en rol Energiebeheer Nederland	8
3. Groningenveld: bodembeweging en parlementaire enquête	11
3.1 Bodembeweging Groningenveld.....	11
3.2 Parlementaire enquête en kabinetsreactie.....	13
4. Nederlands energiesysteem, afhankelijkheid import en gasopslag.....	14
4.1 Nederlands energiesysteem.....	14
4.2 Afhangelijkheid gasinvoer.....	15
4.3 Ondergrondse gasopslag	16
5. Energietransitie	17
5.1 Europese Unie.....	17
5.2 Coalitieakkoord.....	17
5.3 Investeringen schone energie en klimaatneutraliteit kabinet.....	17
5.4 Windenergie: infrastructuur op zee	18
5.5 Waterstofnetwerk en opslag.....	20
5.6 Nationale- en Europese grondstoffenstrategie.....	21
Deel II - Reconciliatie van betaalstromen	22
6. Opbrengsten en reconciliatie van winningsbedrijven in 2022	23
6.1 Aanpak en methodologie van de reconciliatie van betaalstromen in 2022.....	23
6.1.1 Materialiteitsanalyse.....	23
6.1.2 Betaalstromen.....	25
6.1.3 Overheidsinstanties.....	27
6.1.4 Rapportage op projectniveau	27
6.1.5 Volledigheid en betrouwbaarheid van de gegevens	28
6.1.6 Reconciliatiemethodologie	29

6.2	Reconciliatie van gerapporteerde betalingen aan de overheid, in 2022.....	29
6.2.1	Uitkomsten van de reconciliatieoefening.....	30
6.2.2	Betalingen per bedrijf.....	31
6.2.3	Betalingen per inkomstenstroom.....	32
6.2.4	Rapportage op projectniveau.....	33
6.2.5	Ontvangsten EBN uit de verkoop van koolwaterstoffen en betalingen door EBN voor kosten en capex.....	33
6.2.6	Sociale betalingen.....	35
6.2.7	Milieubetalingen.....	35
6.2.8	Betalingen aan waterschappen.....	35
6.2.9	Analyse van gerapporteerde inkomsten.....	35
6.3	Rijksbegroting.....	37
Bijlage 1	38
	Openbare uiteindelijke belanghebbenden (UBO)-informatie.....	39
Bijlage 2	40
	Reconciliatie kasstromen per bedrijf.....	41
Bijlage 3	42
	Reconciliatie kasstromen per inkomstenstroom.....	43
Bijlage 4	44
	4.1 - Onderverdeling van de gerapporteerde oppervlakterechten naar bedrijven en projecten.....	45
	4.2 - Onderverdeling van de gerapporteerde cijzen naar bedrijven en projecten.....	50
	4.3 - Onderverdeling van gerapporteerde retributies naar bedrijven en projecten.....	51
Bijlage 5	58
	Onderverdeling van waterschapsbelasting en -heffingen naar bedrijven en projecten.....	59

Deel I - Contextbeschrijving

Leeswijzer contextbeschrijving

Doel van deze beschrijving is om de reconciliatie van de betaalstromen in 2022 tussen overheid en delfstoffenbedrijven van een context te voorzien. Allereerst wordt de organisatie van NL-EITI toegelicht, de werkwijze om te komen tot een NL-EITI rapport en de internationale organisatie achter de EITI-Standaard. Daarna wordt ingegaan op de regelgeving ten aanzien van de mijnbouw en de speciale positie van Energiebeheer Nederland bij de winning van olie en gas in Nederland. Ook wordt aandacht besteed aan de parlementaire enquête over aardbevingen en de gevolgen daarvan in het Groningenveld, die begin 2023 werd afgerond met een kritisch rapport. Vervolgens wordt een schets gegeven van het Nederlandse energiesysteem, de toegenomen afhankelijkheid van gasimport en de gasopslagen. Dit wordt in de context geplaatst van de energietransitie en de beleidsvoornemens van de EU en Nederland voor het realiseren van een duurzame energievoorziening. Daarbij wordt ook ingegaan op ontwikkelingen op het gebied van waterstof en het belang van een grondstoffentransitie.

1. Transparantie delfstoffenwinning in Nederland en de internationale EITI organisatie

1.1 NL-EITI implementeert EITI-Standaard in Nederland

EITI is het internationale transparantie-initiatief voor de delfstoffenwinning. EITI staat voor *Extractive Industries Transparency Initiative*. Een delfstof is volgens Van Dale een stof met gebruikswaarde, gewonnen uit de aarde. Voor Nederland gaat het om de winning van aardgas, aardolie en zout. Een nationale multi-stakeholdergroep implementeert voor Nederland de wereldwijde EITI-Standaard. De multi-stakeholdergroep (MSG) bestaat uit vertegenwoordigers van de overheid, industrie en maatschappelijke organisaties. Besluiten worden in gezamenlijkheid genomen.



De Nederlandse overheid is sinds de start van EITI in 2002 actief betrokken bij dit initiatief. Nederland is vanaf 2011 als donoor vertegenwoordigd in de internationale EITI-organisatie. In 2018 is Nederland daarnaast ook lid geworden van dit wereldwijde initiatief. Lid worden betekent dat de EITI-Standaard moet worden geïmplementeerd in het eigen land. De doelstelling van de Nederlandse implementatie is: *“het toegankelijk maken van feitelijke informatie over de delfstoffenwinning in Nederland en de opbrengsten daarvan voor de delfstoffenindustrie en de Nederlandse overheid. Het NL-EITI wil daarmee bijdragen aan het maatschappelijke debat over de betekenis van de delfstoffenindustrie voor de Nederlandse samenleving”*.

Het eerste NL-EITI rapport ging over het jaar 2017. In de eerste jaren lag het accent op de reconciliatie van de betaalstromen. De MSG NL-EITI besloot eind november 2022 om meer de nadruk te leggen op de bijdrage aan het maatschappelijk debat en met het oog daarop werd de scope verbreed naar de energiebronnen die als doel hebben olie en gas te gaan vervangen. Enerzijds door de afgenomen eigen winning van gas, anderzijds door de klimaatmaatregelen om gas en olie te vervangen door duurzamere alternatieven.

Daarnaast besluit de MSG ook het proces van reconciliatie te versnellen, om actuelere cijfers te kunnen publiceren. Dit vraagt een versnelling van de bedrijven en overheden die data aanleveren.

1.2 EITI-Standaard uitgelegd

Kernidee van de EITI-Standaard is dat de natuurlijke hulpbronnen, de delfstoffen van een land toebehoren aan haar inwoners. Daarom wil de EITI-standaard dat inzicht wordt gegeven in de inkomsten en de uitgaven van de overheid bij de winning van delfstoffen. Aan dit doel wil de MSG met het jaarlijkse NL-EITI rapport bijdragen.

Het belang en de betekenis van deze transparantie is in de EITI-standaard vastgelegd in twaalf principes. Deze worden in de standaard uitgewerkt in zeven vereisten voor landen die de Standaard implementeren zoals Nederland.

1. De implementatie van de EITI-Standaard moet onder toezicht staan van de zogenaamde *multi-stakeholder groep*, waarin overheid, sector en maatschappelijke organisaties actief betrokken zijn.
2. De standaard eist openbaarheid van het wettelijk en institutioneel kader. Zo moet duidelijk zijn hoe en onder welke voorwaarden vergunningen worden verleend, wat de betrokkenheid van de overheid bij het beheer van de bodemschatten is en hoe het fiscaal regime er uit ziet.
3. Een derde vereiste van de standaard betreft informatie over de exploratie en productie, zoals productie- en exportcijfers.
4. Een centraal vereiste betreft volledige ontsluiting van betalingen door bedrijven aan de overheid en van andere financiële stromen tussen bedrijven en overheid. Implementerende landen moeten jaarlijks de gegevens van de bedrijven over de financiële stromen vergelijken met de cijfers van de overheid, zodat vast komt te staan dat die overeenkomen.
5. Duidelijk moet ook worden hoe de inkomsten en uitgaven in de overheidsbegroting zijn verwerkt.
6. De standaard vraagt ook aandacht voor de sociale en economische impact van de mijnbouw en over de gevolgen voor het milieu.
7. Tot slot moet verantwoording worden afgelegd over het resultaat van het beheer van de bodemschatten, waarmee een bijdrage kan worden geleverd aan het maatschappelijk debat over de wijze waarop delfstoffen het beste kunnen worden gebruikt.

1.3 Betaalstromen van bedrijven naar overheid inzichtelijk gemaakt

Het jaarlijkse NL-EITI rapport geeft inzicht in de betaalstromen van bedrijven uit de aardgas-, aardolie- en zoutsector naar de overheid. In dit rapport worden de betaalstromen van 2022 gepubliceerd. In dit jaar namen 21 bedrijven op vrijwillige basis deel. Het zoutbedrijf Nobian is eind 2022 toegetreden als 21ste deelnemer aan NL-EITI. Het lidmaatschap sluit goed aan op het duurzaamheidsprogramma van Nobian.

Zoals te zien is in onderstaande tabel zijn naast algemene betaalstromen als vennootschaps- en waterschapsbelasting een aantal betaalstromen specifiek voor de olie- en gassector of de zoutsector. Bij de olie- en gaswinning komt dit door de participatie van het Staatsbedrijf Energiebeheer Nederland (EBN) in de winning of door specifieke heffingen. In het geval van de zoutwinning gaat het ook om een specifieke heffing.

Betaalstromen	Olie- en gassector	Zoutsector
Vennootschapsbelasting	●	●
Winsttaandeel	●	
Oppervlakterecht	●	
Cijns	●	
Staatsaandeel	●	
Dividenden	●	
Retributies	●	
Staatsdeelneming	●	
Vergoeding kostenaandeel EBN	●	
Heffingen op zoutwinning		●
Waterschapsbelasting en -heffingen		●

De betaalstroomgegevens vanuit de registratie van de bedrijven worden vergeleken met de cijfers van de overheid. Gekeken wordt of deze in overeenstemming zijn. De reconciliatie wordt uitgevoerd door een onafhankelijke accountant.

In 2022 was de totale winning uit Nederlandse gasvelden 18,8 miljard kubieke meter. De winning van olie in dat jaar bedroeg 0,45 miljoen standaard kubieke meter. Dit was lager dan in 2021, doordat de productie in Schoonebeek is stilgelegd vanwege vervuild productiewater. De winning van zout in 2022 was stabiel op 5,9 miljoen ton.

1.4 UBO-informatie toegelicht

De EITI-Standaard vereist het transparant maken van de eigenaar van of de persoon met de feitelijke zeggenschap over het mijnbouwbedrijf, ook wel de *ultimate beneficial owner* (UBO) genoemd. Dit is uitgewerkt in vereiste 2.5 van de EITI-Standaard. Bij een besloten vennootschap (bv) of naamloze vennootschap (nv) gaat het om: personen met meer dan 25% van de aandelen, personen met meer dan 25% van de stemrechten, personen die de feitelijke zeggenschap over de onderneming hebben. Op 27 maart 2022 moesten organisaties hun UBO's hebben geregistreerd. Dat betekent dat zij hun eigenaren of personen met zeggenschap in het UBO-register hebben ingeschreven bij de Kamer van Koophandel. Het UBO-register volgt uit Europese regels. Het register moet financieel-economische criminaliteit voorkomen, zoals witwassen, fraude, belastingontduiking en terrorismefinanciering.

Een uitspraak van het Europese Hof van Justitie heeft tot gevolg dat vanaf eind november het Nederlandse UBO-register niet meer openbaar toegankelijk is:

- a. Het Hof stelt vast dat met het UBO-register een doelstelling van algemeen belang wordt nagestreefd. Daarbij is het UBO-register onderdeel van een Europese anti-witwasrichtlijn.
- b. Deze doelstelling rechtvaardigt een inbreuk op de eerbiediging van het privéleven.
- c. Het Hof zegt vervolgens dat een volledig openbaar UBO-register onvoldoende onderbouwd en daarmee ongeldig is.
- d. Het ministerie van Financiën bepaalt vervolgens eind november 2022 dat uit het UBO-register “tijdelijk geen informatieverstrekking meer mogelijk is”.

Het NL-EITI rapport volgt deze benadering, waardoor recente UBO-informatie niet meer kan worden weergegeven in deze rapportage. Tenzij er een beursgenoteerd moederbedrijf is of een moederbedrijf wat gevestigd is in een land waar het UBO-register wel openbaar is. Zie bijlage 1.

2. Vergunningverlening en rol en positie Energie Beheer Nederland

2.1 Wettelijk kader

Het wettelijk kader voor de mijnbouwindustrie is in Nederland vastgelegd in:

- de Mijnbouwwet;
- het Mijnbouwbesluit; en
- de Mijnbouwregeling.

De Mijnbouwwet is een Nederlandse wet van 1 januari 2003, die de Mijnwet 1810, de Mijnwet 1903, de Wet opsporing delfstoffen en de Mijnwet continentaal plat heeft vervangen. De Mijnbouwwet integreerde deze wetten in één wet, die zowel voor het Nederlands territorium (op land) als voor het Nederlands deel van het continentaal plat (op zee) geldt. In de Mijnbouwwet staan de regels voor het onderzoek naar en de opsporing en winning van delfstoffen en aardwarmte, de opslag van delfstoffen en met de mijnbouw verwante activiteiten. De Mijnbouwwet richt zich op delfstoffen, te weten aardgas, aardolie en zout, voor zover deze activiteiten plaatsvinden op een diepte van meer dan 100 meter beneden de oppervlakte van de aardbodem, en aardwarmte voor zover deze activiteiten plaatsvinden op een diepte van meer dan 500 meter beneden de oppervlakte van de aardbodem.

Naast het wettelijk kader van de Mijnbouwwet heeft de industrie te maken met andere wetgeving en algemene maatregelen van bestuur, zoals uitvoeringsmaatregelen op het gebied van o.a. omgeving, ruimtelijke ordening, milieu, natuur, water, externe veiligheid.

2.2 Vergunningverlening

Voor de opsporing en winning van delfstoffen en aardwarmte of de opslag van stoffen zijn verschillende vergunningen nodig. De eerste stap tot het daadwerkelijk ontplooiën van deze activiteiten is het aanvragen van een opsporingsvergunning, een winningsvergunning of een opslagvergunning, op grond van de Mijnbouwwet.

De minister van Economische Zaken en Klimaat is daarvoor het bevoegd gezag. Deze vergunningen hebben het karakter van een concessie: ze geven de vergunninghouder het exclusieve recht om in een bepaald gebied een bepaalde activiteit te mogen verrichten. Zo geeft de opsporingsvergunning de vergunninghouder het alleenrecht om in een bepaald gebied opsporingsactiviteiten uit te voeren. De winningsvergunning geeft de vergunninghouder het alleenrecht om in een bepaald gebied winningsactiviteiten uit te voeren.

De minister van Economische Zaken en Klimaat vertegenwoordigt de Staat voor alle handelingen die met de opsporing en winning van delfstoffen en aardwarmte en de opslag van (delf)stoffen verband houden. Anders gezegd: de minister is het bevoegd gezag. Partijen moeten bij de minister een opsporings-, winnings- of opslagvergunning aanvragen. De minister zal de vergunning verlenen, als aan de wettelijke voorwaarden is voldaan. De minister kan de vergunning weigeren of een al afgegeven vergunning wijzigen of intrekken, maar uitsluitend op basis van gronden die zijn vastgelegd in de Mijnbouwwet.

2.3 Positie en rol Energiebeheer Nederland

EBN zet zich op grond van de Mijnbouwwet in het algemeen belang in voor het planmatig beheer en de doelmatige opsporing en winning van de Nederlandse aardolie en aardgasbronnen. EBN is een besloten vennootschap met de Nederlandse Staat als enige (100%) aandeelhouder. De aandelen worden beheerd door het ministerie van Economische Zaken en Klimaat. De Staatsmijnen, de voorloper van EBN, kregen bijna 60 jaar geleden de taak om het economisch en maatschappelijk belang van de Nederlandse Staat te behartigen in het Gasgebouw en later ook om deel te nemen in het zoeken naar en het winnen van aardgas en aardolie in de Nederlandse ondergrond. Daarnaast adviseert EBN de minister van Economische Zaken en Klimaat over het energiebeleid.

Inmiddels zet EBN haar kennis, kunde en kapitaal ook in om de energietransitie te versnellen, bijvoorbeeld waar het gaat om het gebruik van aardwarmte en de opslag van CO₂. EBN neemt deel in gasopslagen en kijkt naar andere vormen van energieopslag en ontwikkelingen op het gebied van waterstof en groen gas.

EBN is een private onderneming, met een onafhankelijk bestuur, Raad van Commissarissen en financiële autonomie. Alle vergaarde inkomsten, inclusief de verkoop van het overheidsaandeel in productie, zijn in de jaarverslagen opgenomen. De Nederlandse overheid ontvangt dividenden op basis van geboekte winsten na belastingheffing.

2.3.1 Deelname in olie- en gaswinningsprojecten

EBN is als niet-uitvoerend partner betrokken bij bijna alle olie- en gaswinningsprojecten in Nederland. Het belang in deze projecten bedraagt meestal 40%. De verplichte deelname van EBN in winningsactiviteiten van koolwaterstoffen is sinds 1963 voorgeschreven in de Mijnbouwwet, behoudens vrijstelling door de Minister. Op verzoek van de houder van een opsporingsvergunning en na goedkeuring van de Minister neemt EBN ook deel in opsporingsactiviteiten.

De vergunninghouder (en eventuele medehouders) van een opsporings- of winningsvergunning sluiten met EBN een overeenkomst van samenwerking (OvS) af. Deze OvS vormt de contractuele basis voor het op gezamenlijke rekening verrichten van mijnbouwactiviteiten.

De OvS tussen EBN en de vergunninghouder(s) is een private overeenkomst. De OvS regelt met name de wijze van operationele en financiële samenwerking tussen EBN en de vergunninghouder(s). De modeltekst voor een OvS is te vinden op de website van NL-EITI. In de Mijnbouwwet is geregeld dat EBN haar aandeel, meestal 40%, van de gewonnen gas of olie (koolwaterstoffen) in eigendom verkrijgt. De belangrijkste onderdelen van deze overeenkomsten zijn afspraken ten aanzien van:

- aanwijzing van de operator (operationele uitvoerder) en de uitvoering van de taken;
- de zeggenschap binnen het samenwerkingsverband;
- de begrotingscyclus, zoals meerjarenplannen en jaarplannen;
- de wijze van financiering en garantiestellingen;
- de verzekeringen;
- aansprakelijkheden;
- periodieke rapportages;
- boekhoudprocedures;
- de wijze van behandeling van boorvoorstellen;
- de eigendomsrechten van mijnbouwwerken;
- de eigendomsrechten van de koolwaterstoffen;
- de wijze van verkoop van de koolwaterstoffen;
- het opruimen van de mijnbouwinstallaties.

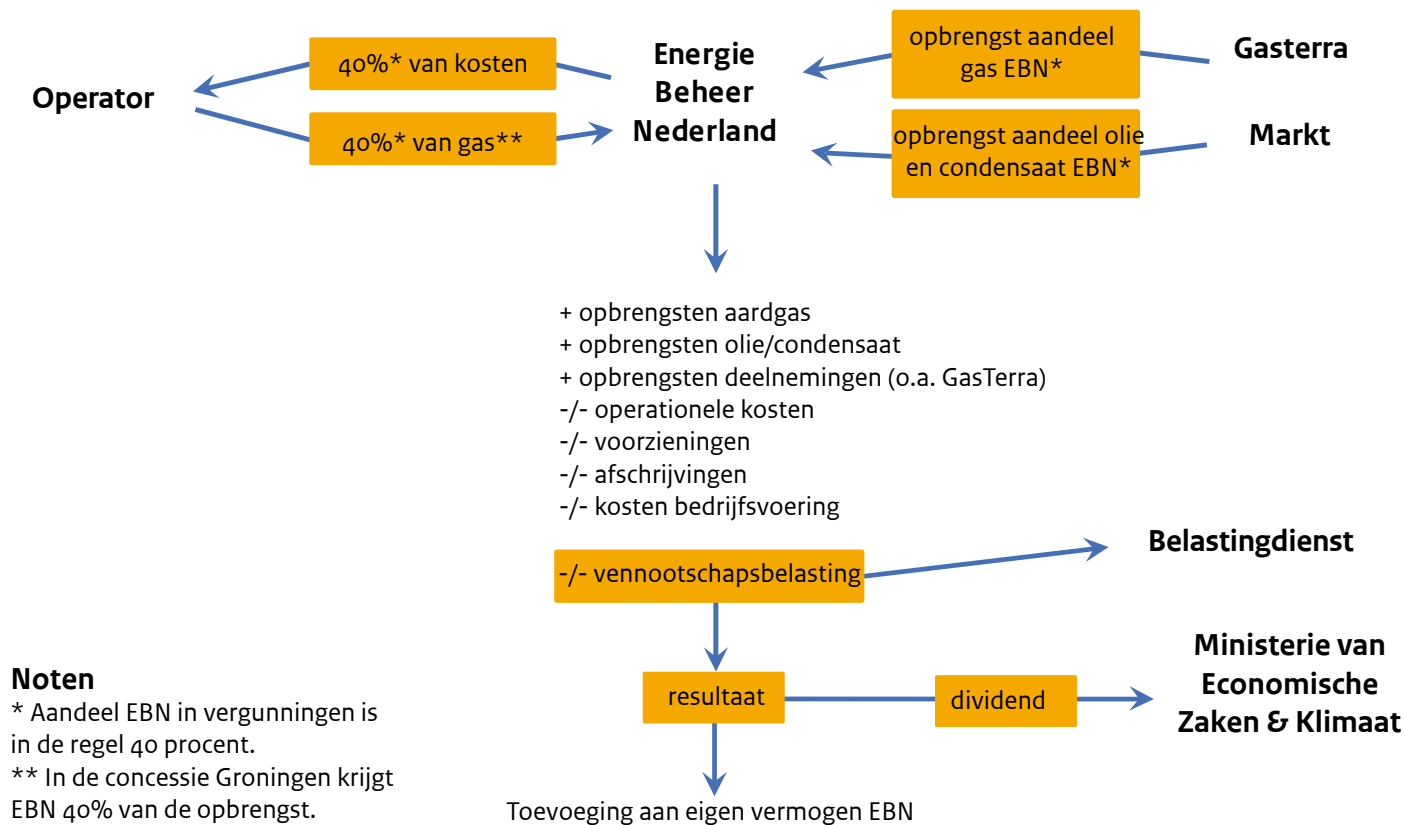
De OvS vormt samen met een goedgekeurd werkprogramma en budget de grondslag voor de doorbelasting van uitgaven en kosten door de operator aan EBN en eventuele andere medevergunninghouders. In de Accounting Procedure (bijlage bij de OvS) zijn afspraken opgenomen over welke uitgaven en kosten ten laste van de gezamenlijke rekening mogen komen.

Op maandbasis betaalt EBN haar aandeel in de uitgaven en kosten van de gezamenlijke rekening aan de operator. EBN financiert haar investeringen zelf. Hiertoe leent zij geld van externe geldverstrekkers of financiert ze deze vanuit de inkomende kasstromen. EBN ontvangt geen subsidie of andere bijdragen van de overheid voor het deelnemen in olie- en gaswinning. Wel wordt er voor projecten die daarvoor in aanmerking komen gebruik gemaakt van fiscale regelingen zoals Energie Investeringsaftrek (EIA).

In het NL-EITI reconciliatierapport is een overzicht opgenomen van de ontvangsten van EBN uit de verkoop van koolwaterstoffen, vergoedingen voor pijpleidingen en gasopslag en van de betalingen voor operationele kosten, kapitaalinvesteringen en opruimkosten. Tevens is hierin een overzicht opgenomen van de inkomende en uitgaande kasstromen van en naar EZK, de Belastingdienst, operators, Gastera en andere klanten.

Schematisch overzicht van de geldstromen van en naar EBN

In onderstaand overzicht wordt schematisch weergegeven op welke wijze EBN participeert in de vergunningen voor olie- en gaswinning en welke geldstromen daarbij onderscheiden kunnen worden.



Noten

* Aandeel EBN in vergunningen is in de regel 40 procent.

** In de concessie Groningen krijgt EBN 40% van de opbrengst.

3. Groningenveld: bodembeweging en parlementaire enquête

3.1 Bodembeweging Groningenveld

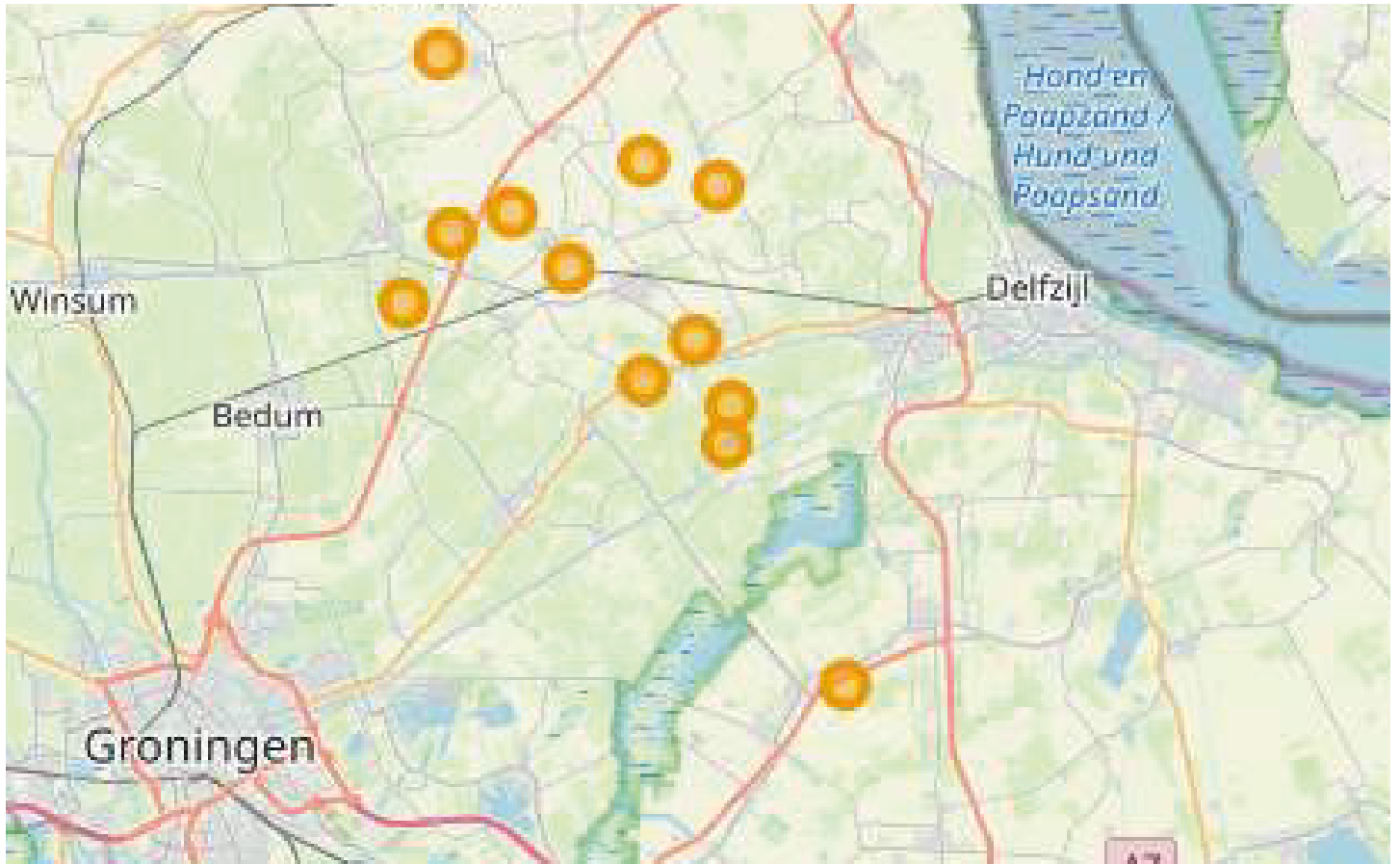
De gaswinning in Groningen begon in 1963. Jarenlang heeft Nederland geprofiteerd van de enorme gasbel van ‘Slochteren’ - een van de grootste natuurlijke gasvoorraden ter wereld. Maar het werd in 2012 duidelijk dat de gaswinning kon leiden tot krachtiger aardbevingen in Groningen dan eerder werd verondersteld, met grote gevolgen voor de veiligheid van de bewoners. Daarom werd in 2018 het besluit genomen om de gaswinning volledig te gaan stoppen. Uitgangspunt voor de winning vanaf 2018 was om niet meer uit het Groningenveld te winnen dan noodzakelijk voor de leveringszekerheid.

Onderbouwing in de Memorie van Toelichting daarvoor is dat ...”de gaswinning uit het Groningenveld veroorzaakt wordt door bodembeweging. Deze bodembeweging bestaat uit bodemdaling en bodemtrilling oftewel aardbevingen. Het gas dat in de ondergrond zit bevindt zich in poreuze gesteentelagen. Bodemdaling ontstaat doordat de druk in de poriën van het reservoirgesteente vermindert, omdat het gas eruit gehaald wordt, waardoor compactie van de gesteentelagen optreedt. Hierdoor daalt de bodem. Compactie van het reservoirgesteente kan ook onderlinge beweging tussen gesteentelagen veroorzaken. Dit kan zich aan manifesteren in de vorm van aardbevingen (seismische dreiging). Een verlaging van het jaarlijkse winningsniveau zorgt er voor dat het tempo waarin het gasvoerende gesteente wordt samengedrukt afneemt. Hierdoor neemt het tempo van de bodemdaling ook af” (Tweede Kamer, vergaderjaar 2017–2018, 34 957, nr. 3)



Bron: Staatscourant 2017, 28922

In onderstaand kaartje zijn de aardbevingen van 2006 tot en met 2022 met een magnitude van 3,0 of meer op de schaal van Richter weergegeven. De aardbevingen vinden plaats op een diepte van gemiddeld 3 kilometer. Dit is relatief ondiep voor aardbevingen, deze vinden meestal veel dieper plaats.



Bron: Seismic & Acoustic Data Portal KNMI

Datum	Plaats	Magnitude
8-8-2006	Westeremden	3,5
30-10-2008	Loppersum	3,2
27-6-2011	Garrelsw eer	3,2
16-8-2012	Huizinge	3,6
7-2-2013	Zandeweer	3,2
2-7-2013	Garrelsw eer	3,0
13-2-2014	't Zandt	3,0
30-9-2015	Hellum	3,1
8-1-2018	Zeerijp	3,4
22-5-2019	Westerwijtw erd	3,4
16-11-2021	Garrelsw eer	3,2
8-10-2022	Wirdum	3,1

3.2 Parlementaire enquête en kabinetsreactie

De parlementaire enquêtecommissie aardgaswinning Groningen, geïnstalleerd op 9 februari 2021, deed onderzoek naar de besluitvorming over de aardgaswinning in relatie tot de aardbevingen, over schadeafhandeling en de noodzakelijke versterking van huizen en andere gebouwen.

Het doel van deze enquêtecommissie was waarheidsvinding en het verkrijgen van verklarend inzicht in de besluitvorming. Dit moest het mogelijk maken te komen tot oordeelsvorming over de gehele periode en lessen te trekken, om daarmee bij te dragen aan toekomstperspectief voor Groningen en aan de ontwikkeling van toekomstig beleid.

Het rapport van de parlementaire enquêtecommissie aardgaswinning Groningen is op 24 februari 2023 aangeboden aan de Tweede Kamer. De hoofdconclusie van de commissie is dat de belangen van de Groningers structureel zijn genegeerd bij de aardgaswinning in Groningen. Dit heeft voor hen rampzalige gevolgen. In haar rapport 'Groningers boven gas' stelt de commissie dat Nederland een ereschuld heeft aan de Groningers en doet ze aanbevelingen hoe deze in te lossen.

“Het inlossen van de ereschuld begint bij het vooropstellen van de belangen van Groningers”, zegt commissievoorzitter Tom van der Lee. “De veiligheid, het beschermen van bezit, de gezondheid en het welzijn van de Groningers hebben onvoldoende meegeteld in de besluitvorming over de Groningse gaswinning.” De enquêtecommissie concludeert dat er een verandering van perspectief nodig is. Van der Lee: “Het gaat hierbij niet louter om aansprakelijkheid. Het gaat ook om de morele verplichting om de schade en pijn die aan Groningen en Groningers is toegebracht weg te nemen, en daar - onvermijdelijk – extra mankracht, geld en moeite voor vrij te maken.”

In reactie hierop heeft het kabinet eind april 2023 excuses aangeboden aan alle gedupeerden, voor wie de gaswinning en de afhandeling van de gevolgen tot fysieke, mentale en sociale schade heeft geleid en tot gevoelens van angst, stress en onveiligheid. Het kabinet heeft 50 concrete maatregelen aangekondigd, waarmee het uitwerking geeft aan de aanbevelingen van de parlementaire enquêtecommissie .

Er is in totaal ruim 22 miljard euro gereserveerd voor het oplossen van de problemen als gevolg van de gaswinning. Daarvan is 8,7 miljard voor staand beleid en 13,5 miljard voor nieuw beleid.

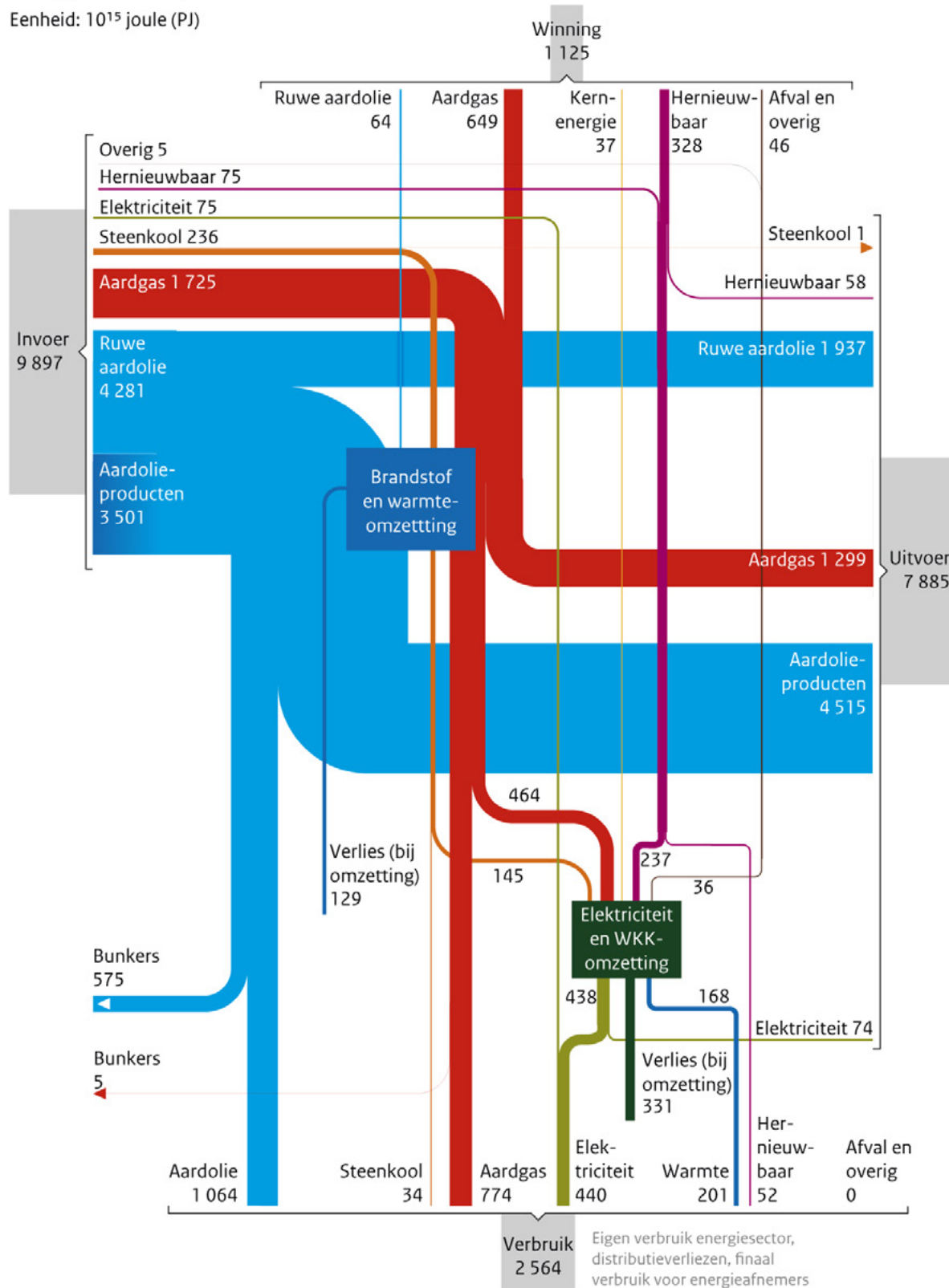
4. Nederlands energiesysteem, afhankelijkheid import en gasopslag

4.1 Nederlands energiesysteem

Aardgas en olie hebben een groot aandeel in het Nederlands energiesysteem. In onderstaande figuur worden winning, invoer, uitvoer en verbruik in 2021 weergegeven. Bij "Winning" heeft aardgas het grootste aandeel gevolgd door hernieuwbare energie. Nederland heeft ook een grote doorvoer van vooral olie en aardgas. Het aandeel van olie en aardgas in het verbruik zijn ongeveer 80%.

Energiestromen, 2021

Eenheid: 10^{15} joule (PJ)



Bron: CBS

CBS/sep22
www.clo.nl/nlo20123

4.2 Afhankelijkheid gasinvoer

Voor 2018 was Nederland een netto exporteur van aardgas, maar vanwege de productiebeperkingen in Groningen is Nederland mede afhankelijk geworden van gas uit het buitenland.

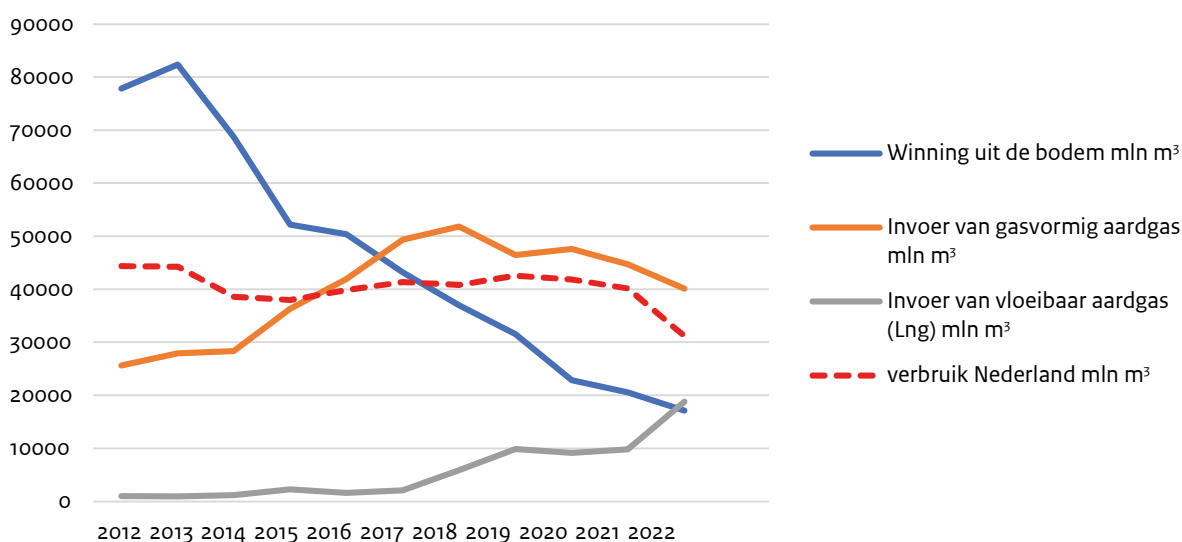
Vanwege de relatief grote aanwezigheid van gasbergingen in Nederland en de seizoenafhankelijke gasvraag in binnen- en buitenland is er een sterk seizoenpatroon in het invoersaldo. In de zomer worden de bergingen gevuld met gas uit binnen- en buitenland en in de winter wordt aan de gasvraag voldaan door leveringen vanuit de bergingen en de eigen winning.

Nederland heeft vanwege aardbevingsrisico's de productie uit het Groningenveld verlaagd. Daardoor is Nederland voor het vullen van de gasvoorraden aangewezen op buitenlandse leveranciers. De belangrijkste gasexporteur naar Nederland en Europa is Rusland. Doordat er op korte termijn geen alternatief is voor het Russische gas, leiden kleine leveringsverschillen al tot prijsstijgingen. Zo leverde Rusland in 2019 voor 200 miljard kubieke meter aardgas aan Europa. Een daling van 15 miljard kubieke meter in 2021 leidde al tot prijsstijgingen in Europa. De gasprijs verzesvoudigde in 2021 van 20 euro naar 130 euro per megawattuur in december. Deze prijs is gebaseerd op de Nederlandse TTF handelsplaats voor aardgas. Het gaat hierbij om de groothandelsprijs voor de levering in de komende maanden. Omdat Nederland voor ongeveer 15% van de gasbehoefte afhankelijk is van Rusland, piekte de TTF-gasprijs in augustus 2022 naar ruim 300 euro en lag deze vanaf half september 2022 rond de 200 euro per megawattuur. Eind december 2022 daalde de TTF-gasprijs verder naar rond de 100 euro en lag deze eind mei 2023 onder de 30 euro per megawattuur. De afhankelijkheid van Russisch gas is inmiddels sterk afgenomen.

Het kabinet besluit in november 2022 een tijdelijke solidariteitsbijdrage voor de fossiele sector in te voeren. Deze solidariteitsbijdrage wordt ingevoerd met terugwerkende kracht over het jaar 2022. Hiermee worden de grote winsten die behaald zijn of worden als gevolg van flink gestegen energietarieven aanvullend belast. De opbrengst van deze solidariteitsbijdrage van naar verwachting € 3 miljard wordt gebruikt voor de bekostiging van het energieplafond voor kleinverbruikers.

Winning, invoer en verbruik aardgas

bron: CBS, cijfers laatste twee jaren zijn nog niet definitief



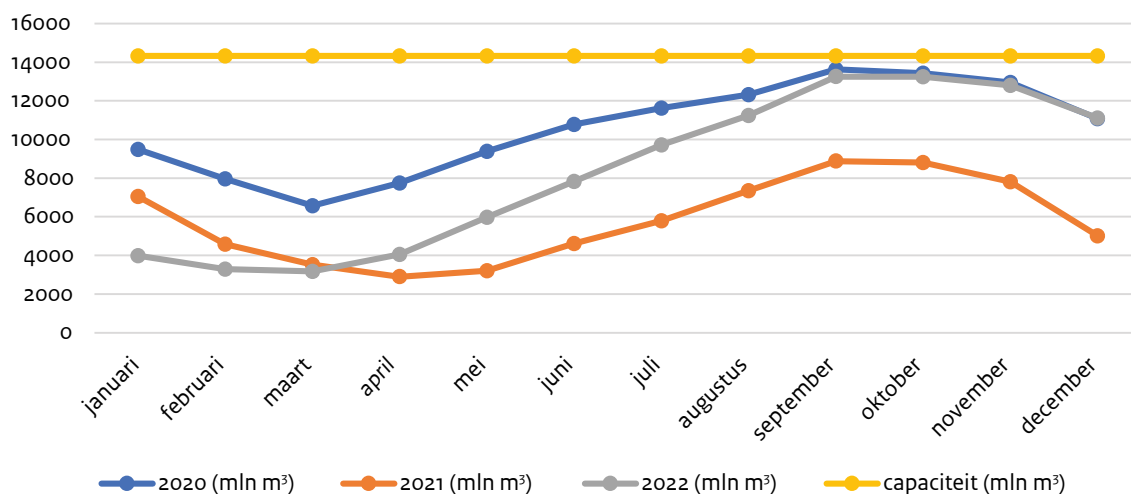
De beperking van de invoer van aardgas vanuit Rusland is deels opgevangen door de invoer van vloeibaar aardgas (LNG). In 2022 was de invoer van LNG zelfs groter dan de winning uit eigen bodem. Meer gaswinning in de Noordzee is een onderdeel van het bredere kabinetsbeleid, samen met energiebesparing en het versneld ontwikkelen van duurzaam opgewekte energie. Deze versnelling op de Noordzee zorgt voor extra gas op zowel de korte als de lange termijn. Het ministerie van EZK verwacht dat op de korte termijn (één tot drie jaar) al circa één miljard m³ gas extra per jaar geproduceerd kan worden. Op de langere termijn (over vijf jaar) kan het zorgen voor een extra productie van 2 tot 4 miljard m³ per jaar. De extra productie geldt voor een periode van 10 jaar; de verwachting is dat de velden dan leeg zijn. Verhoging van de gaswinning op de Noordzee helpt bij het vullen van de gasbergingen. Onderwerp van maatschappelijke discussie is of dit gewonnen gas alleen voor Nederland beschikbaar is. Mede als gevolg van de sterk gestegen gasprijzen is het verbruik van aardgas in Nederland sterk gedaald: in 2022 werd er in totaal 31 miljard kubieke meter aardgas verbruikt, een kwart minder dan in 2021. Dit is het laagste niveau sinds 1972. Met name grote industriële bedrijven en huishoudens verbruikten minder aardgas.

4.3 Ondergrondse gasopslag

De schaarste op de aardgasmarkt is ook goed te zien aan de vulgraad van de Nederlandse ondergrondse opslagen. Deze was eind 2021 duidelijk lager dan die in 2020. In 2022 is deze weer op het niveau van 2020.

Gasvoorraad eindstand per maand

bron: CBS, exclusief in Duitsland gereserveerde voorraad voor Nederland



De ondergrondse opslag dient vooral om het piekverbruik in de winter op te vangen, en daarmee grote verschillen in de gasprijs tussen zomer en winter te voorkomen, maar voorkomt ook dat direct tekorten ontstaan als de invoer van gas stopt of zich andere verstoringen in het aanbod voordoen. Bij een lage vulgraad kan een koude winter tot grote prijsstijgingen leiden en kan in uitzonderlijke gevallen zelfs de leveringszekerheid in gevaar komen. Normaliter is de gasopslag voor het begin van de winter vrijwel volledig gevuld, maar in 2021 was dat voor het eerst sinds jaren niet het geval.

De rijksoverheid houdt geen strategische gasvoorraden aan en de minister voor Klimaat en Energie heeft hier ook geen plannen voor. De voorraad die Nederland wel heeft, duidt de minister aan als een operationele voorraad en voorziet voor een belangrijk deel van het benodigde gas in de winter. Dit gas wordt verkocht aan de hoogste bieder in binnen- of buitenland en is dus niet voorbehouden aan gebruikers in Nederland. EU-wetgeving schrijft voor dat ook strategische voorraden niet alleen bestemd mogen worden voor het eigen land. Sinds medio dit jaar springt de rijksoverheid financieel bij om de gasopslagen gevuld te krijgen, omdat er voor marktpartijen niet voldoende financiële prikkels zijn om te vullen. Verschillende landen binnen de EU hebben wel een strategische gasopslag.

Zo koos het kabinet in februari 2023 -net als afgelopen jaar- voor een combinatie van maatregelen om de gasopslag Bergermeer bij Alkmaar te vullen. EBN heeft de opdracht gekregen om de gasopslag Bergermeer te vullen tot 20 terawattuur (ongeveer 2.047 miljoen m³), voor zover marktpartijen dit niet doen. EBN is daarbij gevraagd om zo'n 7 terawattuur (ongeveer 717 miljoen m³) van het gas dat EBN nu al in de gasopslag Bergermeer heeft zitten aan te houden tot het eerste kwartaal van 2024. In plaats daarvan koopt EBN ander gas in om aan de vraag te voldoen. Hiervoor is zo'n 520,5 miljoen euro gereserveerd. De daadwerkelijke kosten zijn met name afhankelijk van de zomer-winterspread, dat is het positieve verschil tussen de inkoopprijs in de zomer en de verkoopprijs in de winter.

5. Energietransitie

Energietransitie is de overgang naar een duurzame energievoorziening. Deze is ingezet om klimaatverandering tegen te gaan. Ook spelen afnemende beschikbaarheid van fossiele brandstoffen en de afhankelijkheid van internationale energieleveranciers een rol.

5.1 Europese Unie

Op 14 juli 2021 heeft de Europese Commissie onder de titel *Fit for 55* een pakket beleidsvoorstellen gepresenteerd om het Europese klimaatbeleid in lijn te brengen met de doelstellingen uit de Europese Klimaatwet. Het pakket bevat wijzigingen voor vrijwel alle belangrijke pijlers van het Europese energiebeleid. In verschillende voorstellen worden nieuwe of scherpere verplichtingen voorgesteld. Nederland zal beleid moeten formuleren waarmee het aan deze verplichtingen kan voldoen. Fikse bindende opgaven voor Nederland volgen uit de extra reductieverplichting in 2030 van ongeveer 15 megaton CO₂ in de gebouwde omgeving, de mobiliteit, de landbouw en de lichte industrie, een doel voor groen waterstofgebruik en doelen voor energiebesparing en hernieuwbare energie. In 2022 komt daar nog het plan REPowerEU bij om de EU ruim vóór 2030 onafhankelijk te maken van Russische fossiele brandstoffen, in het licht van de Russische invasie van Oekraïne.

5.2 Coalitieakkoord

In het Coalitieakkoord *Omzien naar elkaar, vooruitkijken naar de toekomst* van december 2021 gaf de nieuwe regering onder andere het volgende aan over de energietransitie:

- Het instellen van een klimaat- en transitiefonds van €35 miljard voor de komende 10 jaar. Om zo de benodigde energieinfrastructuur (elektriciteit, warmte, waterstof en CO₂) aan te leggen, de groene industriepolitiek te verwezenlijken en de mobiliteit en de gebouwde omgeving te verduurzamen.
- Het stimuleren van het aanbod van hernieuwbare energiebronnen, door in te zetten op extra wind op zee, zon-opdak, aardwarmte, groen gas en aquathermie. Tegelijkertijd wordt de productie en import van waterstof opgeschaald.
- Kernenergie kan in de energiemix een aanvulling zijn op zon, wind en geothermie en kan worden ingezet voor de productie van waterstof. Ook maakt het Nederland minder afhankelijk van de import van gas.
- Onderzoek naar de mogelijkheden om financiële prikkels voor fossiele brandstoffen af te bouwen om vervolgens de financiële stimulering voor deze brandstoffen waar mogelijk te beëindigen. Dit gebeurt zoveel mogelijk samen met andere landen, met het oog op ons vestigingsklimaat.
- Om de doelstellingen boven op het klimaatakkoord te realiseren, wordt de ruimte voor CO₂-opslag (CCS) vergroot.

5.3 Investerings schone energie en klimaatneutraliteit kabinet

Het kabinet wil meer doen om de klimaatdoelen van 2030 (55% minder CO₂-uitstoot) en 2050 (klimaatneutraal) te halen. Ook wil Nederland minder afhankelijk worden van gas uit Rusland, zonder dat er een tekort aan gas ontstaat.

Om deze doelen te behalen, nam het kabinet in september 2022 de volgende maatregelen:

- a. Oprichten van en investeren in het Klimaatfonds. Via dit fonds kan het kabinet uitgaven doen die nodig zijn om de klimaatdoelen te behalen. Bijvoorbeeld investeren in vergroening van de industrie, verduurzaming of de bouw van nieuwe kerncentrales. Hiervoor is de komende 10 jaar €35 miljard beschikbaar.
- b. Extra windparken op de Noordzee. Het kabinet wijst 3 nieuwe gebieden voor windparken op zee aan. Samen met 2 al eerder aangewezen gebieden, komt het totaal op 5 nieuwe windparken. Door deze 5 parken is er in 2030 10,7 gigawatt extra aan windenergie. Dit is 2 keer zoveel als alle Nederlandse huishoudens jaarlijks samen gebruiken. De totale capaciteit aan windenergie in 2030 is hierdoor 21 gigawatt. Windenergie op zee is daarmee in 2030 de grootste Nederlandse bron van elektriciteit. Het kabinet heeft voor dit project € 1,69 miljard uit het Klimaatfonds ingezet. Dit geld gaat onder meer naar veiligheid van de scheepvaart en versterking en bescherming van het Noordzee-ecosysteem.
- c. Meer bedrijven moeten vanaf 2023 voldoen aan de energiebesparingsplicht. Vooral grote energiegebruikers. Waaronder bedrijven die deelnemen aan het Europese systeem voor emissiehandel (EU-ETS). De energiebesparingsplicht verplicht bedrijven alle energiebesparende maatregelen te nemen met een terugverdientijd van 5 jaar of minder. Ook verscherpt het kabinet het toezicht hierop.

De doelstelling is om in Nederland in 2030 ten minste 55% minder CO₂ uit te stoten ten opzichte van 1990. Daarbij wil het kabinet zekerheid inbouwen, zodat tegenvallers kunnen worden opgevangen. Het kabinet mikt daarom in de praktijk op een hogere opgave, wat neerkomt op circa 60%. Om het resterende gat te dichten komt het kabinet eind april 2023 met een pakket van 22 megaton, in aanvulling op het coalitieakkoord. Van iedere sector wordt een extra bijdrage gevraagd. De omvang van die bijdrage is gebaseerd op de mogelijkheden om binnen de sectoren tot 2030 de CO₂-uitstoot sneller omlaag te brengen.

In april 2023 worden ruim 1.600 duurzame projecten goedgekeurd voor steun via de SDE++ regeling voor 2022. Dit is de belangrijkste regeling waarmee de overheid de productie van duurzame energie en verlaging van de CO₂-uitstoot stimuleert. Hiervoor is dit keer een maximaal budget van circa € 12 miljard toegekend. Dat is de maximale subsidie over de gehele looptijd. De werkelijke uitgaven zullen naar verwachting lager uitvallen, omdat energie- en CO₂-prijzen hoger kunnen uitvallen of projecten niet doorgaan. Alle goedgekeurde projecten kunnen samen 4,6 megaton CO₂ per jaar besparen.

5.4 Windenergie: infrastructuur op zee

Eind april 2023 presenteerde TenneT de Target Grid-strategie. Daarin wordt het scenario van Netbeheer Nederland met de sterkste vorm van elektrificatie gekozen. Vanuit deze eindsituatie in 2045 wil TenneT het beeld van het benodigde elektriciteitsnetwerk robuust maken en waarborgen dat de benodigde voorbereidingen tijdig worden opgepakt. Met Target Grid introduceert TenneT een nieuw systeem van vermaasde gelijkstroom-hoogspanningsverbindingen, het gelijkstroom-(overlay)net. In een maassysteem worden de verbruikers niet alleen in een ring aangesloten, maar ook onderling doorverbonden. Dit bovenliggende gelijkstroomnet transporteert effectief grote hoeveelheden duurzame elektriciteit van de Noordzee naar de industrie.

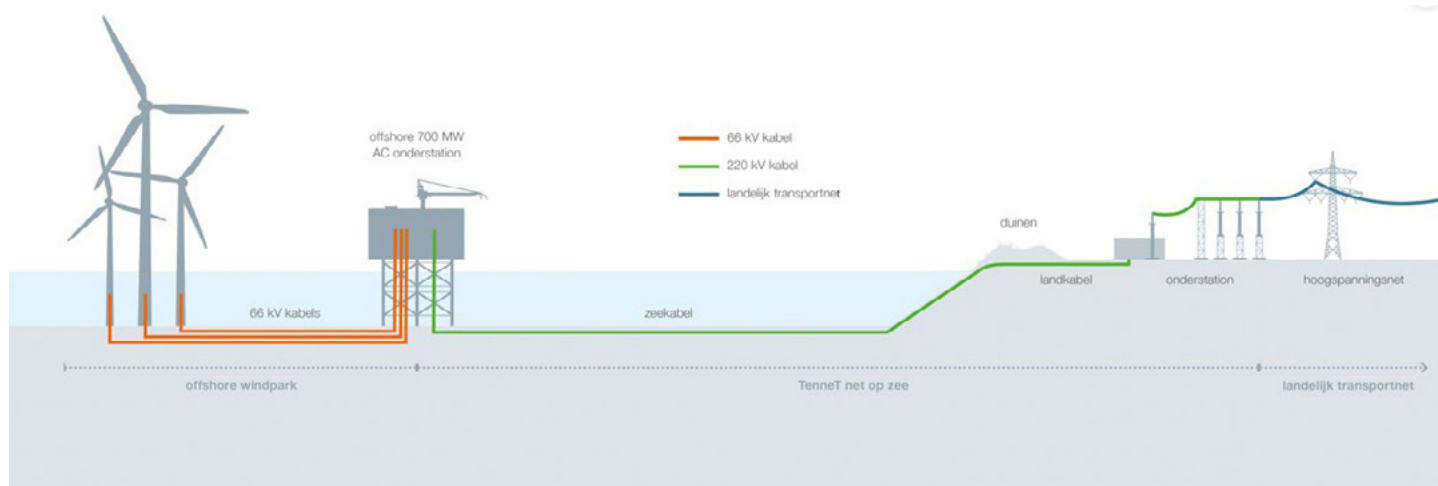
Vertegenwoordigers van de hoogspanningsnetbeheerder TenneT, het samenwerkingsverband Hitachi Energy/Petrofac en de drie consortiumpartnerships GE/Sembcorp (SMOP), GE/McDermott en Siemens Energy/Dragados hebben eind april 2023 in Berlijn officieel de contracten ondertekend waarmee de grootste Europese aanbesteding tot nu toe voor energietransitie-infrastructuur werd bezegeld. Het totale volume van de contracten voor de onderdelen van de 14 systemen bedraagt ongeveer € 30 miljard. Het resultaat is een transmissiecapaciteit van offshore windenergie in de Duitse en Nederlandse Noordzee die evenveel elektriciteit zal opwekken als 28 grootschalige elektriciteitscentrales.



Bron: windopzee.nl

TenneT heeft hiermee het gunningsproces voor de converterstations op zee en aan land voor in totaal 14 offshore netaansluitingssystemen afgerond. Waarvan acht in Nederland en zes in Duitsland. Deze 14 systemen moeten tot 2031 worden gerealiseerd. Hun “kerncomponenten”, dat wil zeggen de innovatieve 2GW technologie voor het omzetten van wisselstroom in gelijkstroom en terug, zullen in alle projecten uitsluitend worden vervaardigd in de Europese productievestigingen van de leden van het consortium.

TenneT Nederland is sinds 2016 netbeheerder op zee. Het net op zee transporteert opgewekte windenergie van zee naar het elektriciteitsnet op het vasteland. Dit gebeurt vanaf windenergiegebieden in de Noordzee. De overheid heeft deze gebieden aangewezen om duurzame energie op te wekken. TenneT sluit windparken aan op het landelijk hoogspanningsnet via standaard verbindingen van 700 megawatt (MW) wisselstroom en van 2.000 megawatt (2 GW) gelijkstroom voor windparken verder op zee gelegen. Voor parken verder uit de kust is omzetting naar gelijkstroom voordeliger. Gelijkstroomkabels hebben minder energieverlies en zijn per kilometer goedkoper. Daarnaast kan er tot vijf keer meer gelijkstroom dan wisselstroom door een kabel met dezelfde diameter.



Bron: windopzee.nl

5.5 Waterstofnetwerk en opslag

De Nederlandse industrie is verantwoordelijk voor zo'n 25% van de landelijke CO₂-uitstoot. Verduurzaming van de industrie met elektrificatie is slechts beperkt mogelijk. Hoge temperatuur processen zoals die in de chemie en bij staalproductie kan je niet elektrificeren. Nu wordt er in de industrie nog veel aardgas en kolen gebruikt. Hernieuwbare waterstof biedt een uitstekend alternatief. Door fossiele brandstoffen te vervangen voor hernieuwbare waterstof en de vijf grote industrieclusters aan te sluiten op het waterstofnetwerk kan een groot gedeelte van de Nederlandse industrie verduurzamen.

Het Waterstofnetwerk Nederland wordt door Gasunie aangelegd en verbindt vraag en aanbod van hernieuwbare waterstof met elkaar. In 2030 zijn de vijf grote industrieclusters met elkaar verbonden en is grootschalige waterstofopslag gerealiseerd. Daarnaast is het netwerk aangesloten op het buitenland. Hynetwork Services (een 100% dochteronderneming van Gasunie) legt het landelijke waterstofnetwerk aan. Het netwerk bestaat uit ongeveer 1.200 km leidingen die in 2030 de vijf grote Nederlandse industrieclusters (Rotterdam, Zeeland, Noordzeekanaalgebied, Noord-Nederland en Zuid-Limburg) met elkaar verbindt. Het netwerk is verbonden met opslag- en importfaciliteiten voor waterstof en met de grote industrieën in België en Duitsland.



Bron: Hynetwork Services

Ongeveer 85% bestaat uit bestaande aardgasleidingen, die worden hergebruikt voor waterstof; voor de rest worden nieuwe leidingen aangelegd. HyNetwork Services heeft in 2022 de opdracht van de overheid gekregen om het netwerk aan te leggen. Er is 1,5 miljard euro begroot voor het project, waarvan de overheid maximaal 750 miljoen euro ter beschikking stelt.

Naast de industriële toepassing is waterstof in de energietransitie van belang voor grootschalige opslag voor zonne- en windenergie. In het Klimaatakkoord was de doelstelling voor elektrolysecapaciteit 3 à 4 gigawatt in 2030, met voldoende opslaglocaties en infrastructuur. Eind 2022 heeft het kabinet deze doelen aangescherpt, het nieuwe streefdoel is 8 gigawatt elektrolysecapaciteit in 2032. Elektrolyse houdt hierin dat water met behulp van elektriciteit omgezet wordt in waterstof en zuurstof. Door duurzame elektriciteit opgewekt door zon en wind te gebruiken, wordt groene- of hernieuwbare waterstof gemaakt.

5.6 Nationale- en Europese grondstoffenstrategie

Het doel van de nationale grondstoffenstrategie van december 2022 is om de leveringszekerheid van kritieke grondstoffen op middellange termijn te vergroten. Ook voor de energietransitie is het belangrijk dat het aanbod van kritieke grondstoffen voldoende groot is. De energietransitie leidt namelijk tot een grotere behoefte aan mineralen en metalen zoals lithium, kobalt en zeldzame aardmetalen. Daarnaast zijn deze grondstoffen nodig voor digitale technologieën, voor technologieën in de zorg en in defensiematerieel. De wereldwijde controle over kritieke grondstoffen krijgt naast een economische steeds meer een geopolitieke dimensie, met name vanwege de grote afhankelijkheid van China voor veel van de genoemde grondstoffen.

Het kabinet zet in op de volgende vijf handelingsperspectieven: 1) circulariteit en innovatie, 2) duurzame Europese mijnbouw en raffinage, 3) diversificatie, 4) verduurzaming internationale ketens en 5) kennisopbouw en monitoring. Deze handelingsperspectieven hangen nauw samen met Europees beleid (bijvoorbeeld de *Critical Raw Materials Act*) en nationaal beleid (zoals het Nationaal Programma Circulaire Economie). De Europese Unie komt in maart met nieuwe wetgeving inzake kritieke grondstoffen. De EU wordt uitgerust met de noodzakelijke instrumenten om de toegang tot kritieke grondstoffen te waarborgen.

Naast een bijgewerkte lijst van kritieke grondstoffen bevat de wetgeving een lijst van strategische grondstoffen, die in de toekomst aan toeleveringsrisico's onderhevig zullen zijn. Met de verordening worden zowel de lijsten van kritieke als strategische grondstoffen in EU-wetgeving opgenomen. In de verordening worden duidelijke normen vastgesteld voor de interne capaciteit in de hele strategische toeleveringsketen voor grondstoffen en om de voorziening van de EU uiterlijk in 2030 als volgt te diversifiëren:

- ten minste 10 % van het jaarlijkse verbruik van de EU voor extractie;
- ten minste 40 % van het jaarlijkse verbruik in de EU voor verwerking;
- ten minste 15 % van het jaarlijkse verbruik van de EU voor recycling.
- Niet meer dan 65 % van het jaarlijkse verbruik van elke strategische grondstof in de Unie in elk relevant stadium van verwerking afkomstig uit één derde land.

Geraadpleegde bronnen: [cbs.nl](https://www.cbs.nl), [clo.nl](https://www.clo.nl), [economie.rabobank.com](https://www.economie.rabobank.com), commission.europa.eu/index_nl, [fd.nl](https://www.fd.nl), [hystock.nl](https://www.hystock.nl), [hynetwork.nl](https://www.hynetwork.nl), [gasunie.nl](https://www.gasunie.nl), [pbl.nl](https://www.pbl.nl), [klimaatakkoord.nl](https://www.klimaatakkoord.nl), [knmi.nl](https://www.knmi.nl), [mijnraad.nl](https://www.mijnraad.nl), [nlog.nl](https://www.nlog.nl), [rekenkamer.nl](https://www.rekenkamer.nl), [rijksoverheid.nl](https://www.rijksoverheid.nl), [ser.nl](https://www.ser.nl), [sodm.nl](https://www.sodm.nl), [TenneT.eu](https://www.TenneT.eu).

Deel II - Reconciliatie van betaalstromen

Leeswijzer reconciliatie van betaalstromen

Allereerst wordt de aanpak en methodologie van de reconciliatie van betaalstromen over 2022 toegelicht. Daarna worden de uitkomsten van de reconciliatie weergegeven als totaal, per overheidsinstantie, per bedrijf en per betaalstroom. Vervolgens worden de gerapporteerde uitkomsten voor het jaar 2022 vergeleken met die 2021 en 2020 en van een context voorzien. Daarna volgen nog een aantal bijlagen met gespecificeerde informatie over de reconciliatie.

6. Opbrengsten en reconciliatie van winningsbedrijven in 2022

6.1 Aanpak en methodologie van de reconciliatie van betaalstromen in 2022

6.1.1 Materialiteitsanalyse

Volgens de definitie in de EITI-standaard worden betalingen en inkomsten als materieel beschouwd, als omissie of verkeerde vermelding een significante invloed heeft op de interpretatie van het EITI-rapport. De multi-stakeholdergroep (NL-EITI MSG) heeft besloten een drempelwaarde in te stellen door toepassing van het Besluit rapportage van betalingen aan overheden van 10 november 2015 en de Europese jaarrekeningrichtlijn van 2013.¹ De materialiteitsdrempel voor de reconciliatiescope is gesteld op 100.000 euro en moet worden toegepast op elk soort betaling op het niveau van het bedrijf of de fiscale eenheid.²

Als het bedrijf of de fiscale eenheid in relatie tot een van de inkomstenstromen die in het uiteindelijke EITI-rapport zijn opgenomen, meer dan 100.000 euro moet betalen of terugkrijgen, moet het alle betalingen of terugbetalingen voor die inkomstenstroom in het betreffende jaar specificeren, ook al vallen afzonderlijke betalingen onder de drempelwaarde.

Na de reconciliatieoefening heeft de Onafhankelijke Accountant (OA)³ voor alle bedrijven die in de reconciliatiescope zijn meegewogen de dekkinggraad berekend ten opzichte van de totale betalingen die de overheid van de gehele olie- en gassector heeft ontvangen. De totale gerapporteerde betalingen door de meegewogen bedrijven bedragen 99% van de totale betalingen door de gehele sector ([zie tabel 5](#)). Naar onze mening is deze reconciliatie hiermee voldoende representatief voor de olie- en gassector. Het EITI-rapport heeft betrekking op alle belangrijke operators en alle significante inkomsten die in de Nederlandse olie- en gassector zijn geïdentificeerd en gegenereerd.

-
- ¹ Richtlijn 2013/34/EU van het Europees Parlement en van de Raad van 26 juni 2013 betreffende de jaarlijkse financiële overzichten, geconsolideerde financiële overzichten en aanverwante verslagen van bepaalde ondernemingsvormen.
 - ² Fiscaal eenheidsregime: Een groep van in Nederland geregistreerde bedrijven (en in sommige gevallen ook vaste inrichtingen van buitenlandse bedrijven in Nederland) kan een enkele belastingaangifte doen en de Nederlandse vennootschapsbelasting op geconsolideerde basis berekenen door een fiscale eenheid te vormen.
 - ³ De onafhankelijke accountant die in opdracht van de NL-EITI MSG de betaalstromen tussen exploratie- & productiebedrijven en de Nederlandse overheid in kaart heeft gebracht en daarbij de gerapporteerde betalingen en ontvangsten met elkaar heeft vergeleken. In de EITI-Standaard wordt dit ook wel de “Independent Administrator” genoemd.

Bedrijven in de reconciliatiescope

21 Bedrijven zijn voor het jaar 2022 opgenomen in de reconciliatiescope. Dit gaat voor de olie- en gasector om 18 bedrijven: een staatsdeelneming, twee transportbedrijven en vijftien exploratie- en productiebedrijven. Daarnaast zijn drie zoutbedrijven opgenomen in de scope. Nobian Salt BV is voor het jaar 2022 nieuw opgenomen.

Tabel 1 – Lijst van bedrijven die in de reconciliatiescope 2022 zijn meegewogen

Nr.	Bedrijf	In scope
Staatsdeelneming		
1	Energie Beheer Nederland (EBN)	✓
Transport van olie en gas		
2	NGT (Noordgastransport B.V.)	✓
3	NOGAT BV (Northern Offshore Gas Transport)	✓
Exploratie & productie-bedrijven		
4	Nederlandse Aardolie Maatschappij BV (NAM)	✓
5	TotalEnergies E&P Nederland BV	✓
6	Wintershall Noordzee BV (BASF)	✓
7	RockRose	✓
8	Neptune Energy Netherlands BV	✓
9	Spirit Energy Nederland BV	✓
10	Vermilion Energy Netherlands BV	✓
11	TAQA	✓
12	Petrogas E&P Netherlands BV	✓
13	Kistos	✓
14	Dana Petroleum Netherlands BV	✓
15	ONE-Dyas BV	✓
16	Jetex Petroleum Ltd	✓
17	ExxonMobil Global Producing Netherlands BV	✓
18	Hansa Hydrocarbons Limited	✓
Zoutbedrijven		
19	Frisia Zout B.V.	✓
20	Nedmag Holding BV	✓
21	Nobian Salt BV	✓

6.1.2 Betaalstromen

Ter voorbereiding op het zesde Nederlandse EITI-rapport heeft de NL-EITI MSG nagedacht over de vraag welke betaalstromen in de reconciliatiescope moesten worden opgenomen.

De onderstaande tabel is gebaseerd op de evaluatie van de belastingheffingen op mijnactiviteiten in Nederland en is een samenvatting van de afdrachten door E&P-bedrijven en zoutbedrijven aan de Nederlandse overheid.

Tabel 2 – Omschrijving van de betaalstromen van E&P- en zoutbedrijven naar de Nederlandse overheid

Inkomstenstroom	Betaald aan	Definitie	In scope
Vennootschapsbelasting	Belastingdienst	Op grond van de Wet op de vennootschapsbelasting 1969 zijn alle naamloze vennootschappen (nv's), besloten vennootschappen (bv's) en daarmee vergelijkbare rechtspersonen in Nederland voor hun gehele winst onderworpen aan de heffing van vennootschapsbelasting ('Vpb'). Buiten Nederland gevestigde rechtspersonen zijn in Nederland aan de heffing van Vpb onderworpen voor de winsten die uit activiteiten in Nederland voortvloeien. Het tarief van de Vpb bedraagt 15% over de eerste 395.000 euro aan winst, en 25,8% over het meerdere.	✓
Winsttaandeel	Belastingdienst	Het winstaandeel is een mijnbouwheffing gespecificeerd in afdeling 5.1.1 van de Mijnbouwwet en wordt in rekening gebracht bij de houder van een winningsvergunning. De hoogte van het winstaandeel bedraagt 50%, berekend op basis van de winst-en-verliesrekening van de vergunninghouder.	✓
Oppervlakterecht	Belastingdienst	Het oppervlakterecht is een mijnbouwheffing gespecificeerd in paragraaf 5.1.1 van de Mijnbouwwet. Het oppervlakterecht wordt jaarlijks in rekening gebracht bij de houder van een offshore opsporings- of winningsvergunning. De heffing wordt berekend en betaald op basis van de oppervlakte van het gebied waarvoor de vergunning van kracht is.	✓
Cijns	Belastingdienst	Cijns is een mijnbouwheffing gespecificeerd in paragraaf 5.1.1 van de Mijnbouwwet. Cijns wordt in rekening gebracht bij de houder van een winningsvergunning. Cijns heeft in theorie betrekking op zowel offshore als onshore winningsvergunningen, maar voor offshore geldt een tarief van 0%. Cijns wordt berekend en betaald op basis van de omzet behaald in het kalenderjaar waarover de belasting wordt geheven.	✓
Staatsaandeel NAM-specifiek	EZK	Staatsaandeel is gebaseerd op een private overeenkomst tussen de Nederlandse overheid, Shell, ExxonMobil en de NAM. De heffing bedraagt 10% van de winst uit bepaalde concessies van vóór 1965.	✓
Dividenden EBN-specifiek	EZK	Als staatsdeelneming keert EBN dividenden uit over haar winst, na goedkeuring door het bestuur.	✓
Retributies	EZK/ SodM	Retributies worden in rekening gebracht op grond van artikel 133 van de Mijnbouwwet. Een retributie is een vergoeding voor diensten die aan olie- en gasbedrijven worden verleend, zoals de verlening of overdracht van vergunningen, de instemming met winningsplannen en vergelijkbare dienstverlening door EZK. Staatstoezicht op de Mijnen (SodM) brengt mijnbouwbedrijven kosten in rekening voor de uitvoering van de toezichthoudende taken die het uit hoofde van de Mijnbouwwet heeft.	✓

Inkomstenstroom	Betaald aan	Definitie	In scope
Staatsdeelneming (ontvangsten van EBN uit de verkoop van koolwaterstoffen)	EBN	Vaak is de Nederlandse overheid betrokken bij olie- en gaswinningsprojecten in Nederland. Het belang van de overheid in dit soort projecten bedraagt 40 of 50%. EBN, een 100% staatsdeelneming, behartigt de belangen van de Nederlandse overheid als medevergunninghouder of als financieel begunstigde. Staatsdeelneming is het aandeel dat EBN heeft in de verkoop van koolwaterstoffen aan de operators, GasTerra of andere klanten.	✓
Vergoeding kostenaandeel EBN	EBN	Uitgaande kasstroom in verband met de vergoeding van EBN aan operators voor het aandeel van EBN in de kosten van olie- en gasvergunningen.	✓
Heffingen op zoutwinning	EZK	Dit zijn heffingen op basis van de gewonnen hoeveelheid zout. De heffing wordt door de zoutbedrijven aan EZK afgedragen.	✓
Waterschapsbelasting en -heffingen	Waterschap	De Nederlandse waterschappen innen verschillende heffingen, waaronder een watersysteemheffing, een zuiveringsheffing en een verontreinigingsheffing. Welke belastingen een bedrijf betaalt, hangt af van de situatie van het bedrijf. NL-EITI MSG heeft besloten tot eenzijdige openbaarmaking door de meegewogen bedrijven van de aan de waterschappen afgedragen belastingen en heffingen.	✓

Milieubelastingen

Nederland kent een aantal milieubelastingen, die worden geheven op grond van de Wet belastingen op milieugrondslag. Deze belastingen hebben tot doel het gebruik en verbruik van energie en milieubelastende goederen en diensten te belasten. Voor de E&P-bedrijven zijn de energiebelasting en de extra opslag duurzame energie- en klimaattransitie (ODE) voor duurzame energie relevant, die worden geheven op de levering van gas of elektriciteit aan verbruikers. Het tarief wordt berekend op basis van een aflopend bedrag per kubieke meter (gas) of kilowattuur (elektriciteit).

Energiebelasting en de ODE worden in de regel niet door de E&P-bedrijven zelf aan de overheid afgedragen, maar door de energiebedrijven – de leveranciers van gas en elektriciteit. Deze bedrijven brengen de energiebelasting via de prijzen van gas en elektriciteit in rekening. Voor zover de E&P-bedrijven rechtstreeks gas en/of elektriciteit aan klanten leveren, brengen ook zij de energiebelasting en de ODE via de prijzen in rekening bij hun klanten. Om deze reden zijn de energiebelasting en de ODE niet meegenomen in de reconciliatie.

Indien een gebruiker echter zelf energie opwekt om die te gebruiken op de plaats waar zij wordt opgewekt, moet die gebruiker de energiebelasting en de ODE zelf afdragen. Dit is bij E&P-bedrijven en zoutwinningsbedrijven soms het geval. Het E&P-bedrijf of het zoutbedrijf is dan de belastingbetaler. Er zijn op het bovenstaande vele uitzonderingen. Daarom zijn de rechtstreekse afdrachten van energiebelasting en ODE door E&P-bedrijven en zoutbedrijven aan de overheid niet materieel en vallen ze buiten de scope van de reconciliatie.

Sociale betalingen

Dit zijn alle bijdragen van winningsbedrijven aan de bevordering van de lokale ontwikkeling en de financiering van sociale projecten, overeenkomstig de EITI-standaard. Deze standaard moedigt multi-stakeholdergroepen ertoe aan om uiterst transparant te zijn over sociale betalingen en overdrachten, de bij die transacties betrokken partijen en de materialiteit van die betalingen en overdrachten voor andere bijdragestromen. Er moet onder andere op worden gelet dat over deze betalingen verslag gelegd kan worden, ook al zijn ze niet reconcilieerbaar.

Volgens de definitie van de OESO bestaan sociale uitgaven uit bijdragen in contanten, rechtstreekse levering van goederen en diensten in natura, en belastingvoordelen met sociale doelstellingen. De bijdragen kunnen bedoeld zijn voor:

Volgens de definitie van de OESO bestaan sociale uitgaven uit bijdragen in contanten, rechtstreekse levering van goederen en diensten in natura, en belastingvoordelen met sociale doelstellingen. De bijdragen kunnen bedoeld zijn voor:

- huishoudens met een laag inkomen;
- ouderen;
- mensen met een handicap of ziekte;
- werklozen, of jongeren.

Een programma is 'sociaal' als het gericht is op een herverdeling van middelen tussen huishoudens, of op verplichte deelname.

De Mijnbouwwet voorziet niet in verplichte sociale betalingen. De verschillende stakeholders hebben dit bevestigd.

Toch zijn er diverse bedrijven die op vrijwillige basis sociale activiteiten in Nederland ondersteunen. De bedrijven werd dus ook gevraagd melding te maken van eventuele sociale projecten. Deze betalingen worden hieronder in [paragraaf 6.2.6](#) nader gespecificeerd.

6.1.3 Overheidsinstanties

De overheidsinstanties die verslag moesten uitbrengen voor het NL-EITI-rapport 2022 waren:

Belastingdienst	De Nederlandse Belastingdienst
EZK	Het ministerie van Economische Zaken en Klimaat

Daarnaast is EBN gevraagd als onderdeel van de Nederlandse overheid aan de NL-EITI-reconciliatie 2022 deel te nemen. Volgens de definitie in vereiste 2.6 van de EITI-standaard moet EBN als onderdeel van de Staat beschouwd worden. De resultaten van EBN zijn immers uiteindelijk inkomsten voor de Staat, omdat de Staat alle aandelen van EBN in bezit heeft.

6.1.4 Rapportage op projectniveau

EITI-data moeten uitgesplitst naar bedrijven, overheidsinstanties en inkomstenstromen weergegeven worden. De NL-EITI MSG heeft besloten om voor de inhoud en de scope van het projectrapportageconcept het Besluit rapportage van betalingen aan overheden van 10 november 2015 en de Europese jaarrekeningrichtlijn van 2013 (Richtlijn 2013/34/EU) toe te passen. Volgens deze regelgeving moet worden verstaan onder een project "de operationele activiteiten die worden beheerst door één enkele overeenkomst of één enkele licentie, huurovereenkomst, concessie of soortgelijke juridische overeenkomsten, en die de basis voor betalingsverplichtingen ten aanzien van een overheid vormen. Indien een veelvoud van dergelijke overeenkomsten van dien aard wezenlijk met elkaar zijn verbonden, moet dit niettemin als een project worden beschouwd."

Bovendien bepaalt EU-richtlijn 2013/34/EU: "Ondernemingen die actief zijn in de winningsindustrie of in de houtkap van oerbossen, dienen niet te worden verplicht betalingen uit te splitsen en toe te rekenen op basis van een project, indien die betalingen verricht zijn met betrekking tot verplichtingen die hun eerder op het niveau van de entiteit dan op projectniveau worden opgelegd. Indien bijvoorbeeld een onderneming meer dan één project in een gastland heeft, en de regering van het gastland vennootschapsbelastingen op de onderneming heft met betrekking tot het totale inkomen van de onderneming in het land en niet met betrekking tot een specifiek project of een specifieke activiteit aldaar, zou het de onderneming toegestaan zijn de daaruit voortvloeiende betaling(en) van vennootschapsbelastingen te vermelden zonder een bepaald project dat met de betaling verband houdt, te specificeren."

Daarom worden alle betaalstromen die binnen de reconciliatiescope 2022 vallen, naar projecten uitgesplitst, met uitzondering van:

- Vennootschapsbelasting, winstaandeel, staatsaandeel en Aanvullende Betaling – omdat deze belastingen op entiteitsniveau worden betaald en niet op projectniveau, kan hierover niet per project worden gerapporteerd;
- Dividenden – de dividenden die EBN aan EZK betaalt, worden op basis van de jaarwinst berekend; hierover kan daarom niet per project worden gerapporteerd;
- Staatsdeelneming en vergoedingen van het kostenaandeel van EBN – over de inkomsten uit de verkoop van koolwaterstoffen die van GasTerra, de operators en andere klanten worden ontvangen, en over de vergoedingen van het kostenaandeel van EBN aan de operators kan niet per project worden gerapporteerd. Met betrekking tot de ontvangsten van en vergoedingen aan de NAM is echter afgesproken dat de gegevens door EBN en de NAM met het volgende uitsplitsingsniveau zullen worden gerapporteerd en op dat niveau in de reconciliatie zullen worden gebruikt:
 - Groningen: ontvangsten in verband met het aandeel van EBN in de gasbaten uit het Groningenveld,
 - Vóór 1965 verleende vergunningen (Schoonebeek): ontvangsten in verband met inkomsten uit olie, condensaat, zwavel en andere koolwaterstoffen, of inkomsten uit ondergrondse opslagen, en
 - Na 1965 verleende vergunningen: ontvangsten in verband met inkomsten uit olie, condensaat, zwavel en andere koolwaterstoffen, of inkomsten uit ondergrondse opslagen.

Voor de betaalstromen die per project gerapporteerd moeten worden, is specifieke informatie aan het rapportageformulier toegevoegd, zodat de veldnaam en het vergunningnummer kunnen worden aangegeven. In de tabel hieronder wordt aangegeven over welke betalingen op projectniveau gerapporteerd moet worden:

Tabel 3 – Lijst van betaalstromen waarover per project gerapporteerd kan worden

Betaalstroom	Betaald aan	Gerapporteerd op projectniveau
Vennootschapsbelasting	Belastingdienst	✗
Winsttaandeel	Belastingdienst	✗
Oppervlakterecht	Belastingdienst	✓
Cijns	Belastingdienst	✓
Staatsaandeel	EZK	✗
Dividenden	EZK	✗
Retributies	EZK/SodM	✓
Staatsdeelneming	EBN	✗
Vergoeding kostenaandeel EBN	EBN	✗
Heffingen op zoutwinning	EZK	✓
Waterschapsbelasting en -heffingen	Waterschap	✓

6.1.5 Volledigheid en betrouwbaarheid van de gegevens

Om de volledigheid en betrouwbaarheid van de gegevens te waarborgen heeft de NL-EITI MSG besloten dat alle door de winningsbedrijven en de overheidsinstanties ingeleverde rapportageformulieren ondertekend moeten zijn door een bevoegd functionaris. Alle van de rapporterende bedrijven en instanties ontvangen formulieren waren inderdaad door een bevoegd functionaris ondertekend.

In Nederland moeten alle middelgrote en grote rechtspersonen aan een registeraccountant of een Accountant-Administratieconsulent opdracht verlenen om een oordeel over de jaarrekening te geven (BW 2:393, lid 1). De jaarrekening wordt meestal volgens internationale verslaggevingsstandaarden (IFRS) opgemaakt. De accountants moeten de internationale standaard voor accountantscontrole toepassen.

Voor de overheidsinstellingen is de Auditdienst Rijk (ADR) de onafhankelijke interne auditor van de Rijksoverheid en de Audit Autoriteit in Nederland voor de Europese Commissie. De wettelijke taak van de Auditdienst Rijk volgt uit de Comptabiliteitswet 2016. Deze bepaalt dat de ADR rapporten uitbrengt bij de departementale jaarverslagen van alle ministers. De wettelijke taak omvat:

- zekerheid verschaffen bij de financiële overzichten in het departementale jaarverslag (accountantscontrole);
- onderzoek doen naar het gevoerde begrotingsbeheer, financieel beheer en de materiële bedrijfsvoering.

Uit de reconciliatierapporten van de voorgaande jaren is gebleken dat de verschillen in verslaglegging tussen entiteiten en overheid niet materieel zijn.

6.1.6 Reconciliatiemethodologie

De OA heeft zijn werk uitgevoerd in overeenstemming met de Nederlandse standaard 4400 (NV COS 4400 – Opdrachten tot het verrichten van overeengekomen specifieke werkzaamheden met betrekking tot financiële informatie). Er is gewerkt conform de procedures die staan beschreven in de ‘NL-EITI Terms of Reference’ en die op 3 december 2019 door de NL-EITI MSG zijn goedgekeurd. Dit is bekrachtigd in het gunningsbesluit gedateerd 31 januari 2023.

De uitgevoerde reconciliatieprocedures waren niet bedoeld als audits of controles in lijn met de ‘International Standards on Auditing’, de ‘International Standards on Review Engagements’ of de Nederlandse Nadere voorschriften controle- en overige standaarden (NV COS). Dit betekent dat de OA geen zekerheid verschaft ten aanzien van de transacties die in dit rapport zijn opgenomen.

Het reconciliatieproces bestond uit de volgende stappen:

- inzameling van betalingsgegevens van overheidsinstanties en winningsbedrijven, de basis van de reconciliatie;
- vergelijking van de door de overheidsinstanties en de winningsbedrijven gerapporteerde bedragen, om te bepalen of er verschillen tussen de twee bronnen bestaan; en
- contact met overheidsinstanties en winningsbedrijven om de verschillen te verklaren.

De acceptabele foutmarge voor reconciliatieverschillen (na aanpassing) tussen betalingen van winningsbedrijven en inkomsten van de overheid is door de NL-EITI MSG vastgesteld op 1% van de totale inkomsten uit delfstoffenwinning, zoals gerapporteerd door de overheidsinstanties.

6.2 Reconciliatie van gerapporteerde betalingen aan de overheid, in 2022

De totale ontvangsten van winnings- en zoutbedrijven bedroegen in 2022 volgens opgave van de Belastingdienst en EZK 3.444,5 miljoen euro. De ontvangsten van de bedrijven binnen de reconciliatiescope bedroegen 3.424,62 miljoen euro en de ontvangsten van de andere bedrijven 19,88 miljoen euro. In [paragraaf 6.2.9](#) van dit rapport (tabel 11) vindt u de analyse van de gerapporteerde inkomsten van de meegewogen bedrijven.

Tabel 4 – Totale ontvangsten door de overheid van de E&P- en zoutbedrijven

in miljoenen euro					
Nr.	Inkomensstroom	Betalings van meegewogen bedrijven	Betalings van andere bedrijven	Totale betalingen	Dekking van de reconciliatieoefening (% in absolute waarde)
	Belastingdienst	3.415,33	19,02	3.434,35	99%
1	Vennootschapsbelasting	1.812,79	7,68	1.820,47	100%
2	Winsttaandeel	1.479,20	11,24	1.490,44	99%
3	Oppervlakterecht	22,12	0,10	22,22	100%
4	Cijns	101,22	-	101,22	100%
	EZK	8,63	0,86	9,49	91%
5	Staatsaandeel (NAM-specifiek)	2,78	-	2,78	100%
6	Oppervlakterecht (NAM-specifiek)	1,91	-	1,91	100%
7	Cijns (NAM-specifiek)	-	-	-	100%
8	Dividenden	-	-	-	100%
9	Retributies	3,94	0,86	4,80	82%
	SoDM	0,67	-	0,67	100%
10	Retributies	0,67	-	0,67	100%
Totaal		3.424,62	19,88	3.444,50	99%

6.2.1 Uitkomsten van de reconciliatieoefening

Van alle 21 bedrijven en 2 overheidsinstanties zijn rapporten ontvangen. In de tabel hieronder vindt u de geaggregeerde kasstromen zoals de rapporterende entiteiten die hebben aangegeven. Een overzicht per bedrijf is te vinden in [bijlage 2](#).

- De bedrijven rapporteerden aanvankelijk een totale afdracht van 3.427 miljoen euro aan de overheid. Die afdracht was 57 miljoen euro hoger dan de door de overheid gerapporteerde inkomsten.
- Van dit verschil was 3 miljoen euro verklaarbaar van bedrijfskant, terwijl 54 miljoen euro verklaard was van overheidskant.

Tabel 5 – Uitkomsten van de reconciliatieoefening

in miljoenen euro			
Geaggregeerde betalingen	Aanvankelijk gerapporteerd	Totale betalingen	Aangepaste rapportage
Bedrijven	3.427,24	(2,61)	3.424,62
Overheid	3.370,61	54,01	3.424,62
Verschil	56,62	(56,62)	0,00

Alle opgeloste verschillen zijn door de betrokken partijen besproken en goedgekeurd.

6.2.2 Betalingen per bedrijf

Gedetailleerde uitkomsten van de reconciliatieoefening per bedrijf zijn te vinden in de volgende tabel, waarin de verschillen worden vermeld die na reconciliatie zijn vastgesteld tussen het bedrag dat de winningsbedrijven binnen de scope melden te hebben betaald, en het bedrag dat de overheidsinstanties melden te hebben ontvangen.

Tabel 6 – Uitkomsten van de reconciliatieoefening per bedrijf

				in miljoenen euro	
Nr.	Bedrijf	Winningsbedrijven	Overheid	Verschil	
E&P-bedrijven		3.383,98	3.383,98	-	
1	Dana Petroleum Netherlands BV	93,13	93,13	-	
2	Energie Beheer Nederland BV	1.387,50	1.387,50	-	
3	ExxonMobil Global Producing Netherlands BV	50,26	50,26	-	
4	Hansa Hydrocarbons Limited	0,00	0,00	-	
5	Jetex Petroleum Ltd	0,10	0,10	-	
6	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	1.159,73	1.159,73	-	
7	Neptune Energy Netherlands BV	12,39	12,39	-	
8	ONE-Dyas BV	1,65	1,65	-	
9	Petrogas E&P Netherlands BV	67,07	67,07	-	
10	Rockrose (NL) CS 1 BV	53,04	53,04	-	
11	Spirit Energy Nederland B.V.	0,87	0,87	-	
12	Taq Offshore BV	68,60	68,60	-	
13	TotalEnergies E&P Nederland BV	227,56	227,56	-	
14	Vermilion Energy Netherlands BV	91,26	91,26	-	
15	Wintershall Noordzee B.V.	104,33	104,33	-	
16	Kistos BV	66,49	66,49	-	
Olie & gas transportbedrijven		22,73	22,73	-	
17	NOGAT BV	15,48	15,48	-	
18	Noordgastransport BV	7,25	7,25	-	
Zoutbedrijven		17,91	17,91	-	
19	Nobian Salt BV	15,26	15,26	-	
20	Frisia Zout BV	0,35	0,35	-	
21	Nedmag Holding BV	2,31	2,31	-	
Totale betalingen		3424,62	3424,62	-	

In [bijlage 2](#) vindt u een tabel met de geconsolideerde cijfers per bedrijf (op basis van de rapportageformulieren van de winningsbedrijven en overheidsinstanties) en aanpassingen na de reconciliatieprocedures uitgevoerd door de OA.

6.2.3 Betalingen per inkomstenstroom

In de volgende tabel vindt u de uitkomsten van de reconciliatieoefening per inkomstenstroom.

Tabel 7 – Uitkomsten van de reconciliatieoefening per inkomstenstroom

				in miljoenen euro
Nr.	Inkomstenstroom	Winningsbedrijven	Overheid	Verschil
E&P-bedrijven		3.421,28	3.421,28	-
	Belastingdienst	3.415,33	3.415,33	-
1	Vennootschapsbelasting	1.812,79	1.812,79	-
2	Winsttaandeel	1.479,20	1.479,20	-
3	Oppervlakterecht	22,12	22,12	-
4	Cijns	101,22	101,22	-
	EZK	5,29	5,29	-
5	Staatsaandeel (NAM-specifiek)	2,78	2,78	-
6	Oppervlakterecht (NAM-specifiek)	1,91	1,91	-
7	Cijns (NAM-specifiek)	-	-	-
8	Dividenden	-	-	-
9	Retributies	0,61	0,61	-
	SodM	0,67	0,67	-
10	Retributies	0,67	0,67	-
Zoutbedrijven		3,34	3,34	-
	EZK	3,34	3,34	-
11	Retributies	3,34	3,34	-
Totale betalingen		3.424,62	3.424,62	-

In [bijlage 3](#) vindt u een tabel met de geconsolideerde cijfers per inkomstenstroom (op basis van de rapportageformulieren van de winningsbedrijven en de overheidsinstanties) en aanpassingen na de reconciliatieprocedures uitgevoerd door de OA.

6.2.4 Rapportage op projectniveau

De in de reconciliatiescope meegewogen bedrijven werd verzocht de betalingen, voor zover de belastingen per project werden geheven, per project te rapporteren. Van de betalingen waarover per project moest worden gerapporteerd, werd 100% ook daadwerkelijk per project aangegeven.

Tabel 8 – Betalingen per project zoals aangegeven door de E&P bedrijven

in miljoenen euro					
Nr.	Inkomensstroom	Per project te rapporteren	Betalingen van meegewogen bedrijven	Betalingen die door meegewogen bedrijven per project zijn gerapporteerd	%
Belastingdienst			123,34	123,34	100%
1	Oppervlakterecht	✓	22,12	22,12	100%
2	Cijns	✓	101,22	101,22	100%
EZK			3,94	3,94	100%
3	Retributies	✓	3,94	3,94	100%
SodM			0,67	0,67	100%
4	Retributies	✓	0,67	0,67	100%
Totale betalingen			127,95	127,95	100%

Ook de overheidsinstanties werd gevraagd de betalingen, voor zover de belastingen per project werden geheven, per project te rapporteren. Alle door de overheidsinstantie gerapporteerde betalingen werden waar vereist naar projecten uitgesplitst.

In bijlage 4.1 tot en met 4.3 vindt u de onderverdeling van de door de bedrijven gerapporteerde betalingen naar afzonderlijke betaalstromen, bedrijven en projecten.

6.2.5 Ontvangsten EBN uit de verkoop van koolwaterstoffen en betalingen door EBN voor kosten en capex

EBN is als niet-uitvoerend partner betrokken bij bijna alle olie- en gaswinningsprojecten in Nederland. Het belang in dit soort projecten bedraagt in de regel 40%.

Alle vergaarde inkomsten, inclusief de verkoop van het overheidsaandeel in productie, zijn in de jaarverslagen opgenomen. De Nederlandse overheid ontvangt dividenden op basis van geboekte winsten na belastingheffing.

Om de inkomsten van de Nederlandse staat uit deze olie- en gaswinningsprojecten niet dubbel te tellen, zijn alleen betalingen van EBN aan de Belastingdienst en EZK als directe inkomsten uit de sector opgevat, zoals gepresenteerd in [paragraaf 6.2.3](#). Inkomsten die EBN van E&P-bedrijven heeft ontvangen voor zijn aandeel in de diverse olie- en gaswinningsprojecten, en de betalingen die EBN aan de operators heeft gedaan voor zijn aandeel in de operationele en geactiveerde uitgaven, zijn in deze paragraaf ter informatie apart vermeld en worden niet als extra inkomsten voor of heffingen door de overheid meegerekend.

Volgens door EBN verstrekte gegevens waren de inkomsten voor het staatsaandeel in de diverse olie- en gaswinningsprojecten en de betalingen aan operators voor kosten en capex in 2022 als volgt onderverdeeld naar operators.

Tabel 9 – Ontvangsten EBN uit de verkoop van koolwaterstoffen, vergoedingen voor pijpleidingen en gasopslag en betalingen voor kosten en capex in 2022

					in miljoenen euro	
Nr.		Ontvangsten van EBN uit de verkoop van koolwaterstoffen	Betalingen door EBN in verband met kosten en capex in vergunningen	Netto kasstroom	Gereconcilieerd	
1	Nederlandse Aardolie Maatschappij BV (NAM)	4.146,44	708,08	3.438,36	✓	
	Groningen	3.757,25	516,90	3.240,35	✓	
	Voor 1965 verleende vergunningen (Schoonebeek)	1,15	27,34	(26,19)	✓	
	Na 1965 verleende vergunningen	388,04	163,84	224,20	✓	
2	Neptune Energy Netherlands BV	-	124,07	(124,07)	✓	
3	Petrogas E&P Netherlands BV	-	46,42	(46,42)	✓	
4	Wintershall Noordzee BV	6,57	55,91	(49,34)	✓	
5	ONE-Dyas BV	(0,15)	58,84	(58,99)	✓	
6	TAQA	33,38	2,03	31,35	✓	
7	Vermilion Energy Netherlands BV	0,11	25,50	(25,39)	✓	
8	Dana Petroleum Netherlands BV	19,58	41,58	(21,99)	✓	
9	Kistos	(0,01)	23,73	(23,74)	✓	
10	Spirit Energy Nederland BV	0,01	0,90	(0,89)	✓	
11	TotalEnergies E&P Nederland BV	-	72,71	(72,71)	✓	
12	RockRose	-	-	-	✓	
13	Hansa Hydrocarbons Limited	-	-	-	✓	
14	Jetex Petroleum Ltd	-	0,07	(0,07)	✓	
15	ExxonMobil Global Producing Netherlands BV	-	-	-	✓	
16	GasTerra	4.930,21	n/a	4.930,21	✗	
17	Andere klanten van EBN	45,55	n/a	45,55	✗	
	Totaal	9.181,69	1.867,92	7.313,76		

De ontvangsten uit de verkoop van koolwaterstoffen aan GasTerra en andere klanten van EBN zijn alleen door EBN gerapporteerd.

Zoals in de onderstaande tabel over 2022 aangegeven, bedroegen de ontvangsten van EBN uit de verkoop van koolwaterstoffen en vergoedingen voor pijpleidingen en gasopslag 9.182 miljoen euro, bedroegen de uitgaven voor kosten en capex, dividenden, en vennootschapsbelasting in totaal 3.255 miljoen euro en was er dus een netto kasoverschot van 5.926 miljoen euro.

Tabel 10 – Samenvatting transacties EBN in 2022

in miljoenen euro				
		Inkomende kasstromen	Uitgaande kasstromen	Netto kasstroom
Ontvangsten				
Ontvangsten uit de verkoop van koolwaterstoffen	GasTerra, operators en andere klanten	9.181,69		9.181,69
Betalingen				
Betalingen voor kosten en capex in vergunningen	Operators		1.867,92	-1.867,92
Dividenden	EZK		-	-
Vennootschapsbelasting	Belastingdienst		1.387,50	-1.387,50
Totaal		9.181,69	3.255,42	5.926,27

6.2.6 Sociale betalingen

Er zijn in Nederland geen verplichte sociale betalingen, maar een aantal van de E&P-bedrijven deden in 2022 vrijwillig sociale betalingen. Geen van de bedrijven in de reconciliatiescope rapporteerde in 2022 individuele sociale betalingen voor een bedrag van 100.000 euro of meer.

6.2.7 Milieubetalingen

In 2022 bedroegen de totale afdrachten energielasting 478.135 euro en de ODE-afdrachten (opslag duurzame energie) 583.972 euro.

6.2.8 Betalingen aan waterschappen

De NL-EITI MSG heeft besloten tot eenzijdige openbaarmaking door de meegewogen bedrijven van de aan de waterschappen afgedragen belastingen en heffingen.

In totaal werd in 2022 6.633.111 euro aan belastingen en heffingen afgedragen aan de waterschappen. In bijlage 5 vindt u de onderverdeling naar bedrijven en projecten.

6.2.9 Analyse van gerapporteerde inkomsten

In de tabel hieronder is de analyse weergegeven van de gerapporteerde inkomsten van E&P-bedrijven in 2022, vergeleken met voorgaande jaren.

Tabel 11– Ontwikkeling van gerapporteerde inkomsten

in miljoenen euro								
	2022	2021	2020	Vershil 22-21 bedrag	Vershil 22-21 %	Vershil 21-20 bedrag	Vershil 21-20 %	
E&P-bedrijven	3.406,70	255,52	159,90	3.151,18	1233%	95,62	60%	
Belastingdienst	3.400,75	249,97	119,24	3.150,78	1260%	130,73	110%	
1	Vennootschapsbelasting	1,798,22	231,22	87,25	1,567,00	678%	143,97	165%
2	Winstaandeel	1,479,20	(46,81)	(130,79)	1,526,01	-3260%	83,98	-64%
3	Oppervlakterecht	22,12	24,16	29,02	(2,04)	-8%	-4,86	-17%
4	Cijns	101,22	41,40	133,76	59,82	144%	-92,36	-69%
	EZK	5,29	5,54	39,34	(0,25)	-5%	-33,8	-86%
5	Staatsaandeel (NAM-specifiek)	2,78	1,85	2,60	0,93	50%	-0,75	-29%
6	Oppervlakterecht (NAM-specifiek)	1,91	-	-	1,91	-	-2,6	-
7	Cijns (NAM-specifiek)	-	-	-	-	-	0	-
8	Dividenden	-	2,79	35,91	(2,79)	-100%	-33,12	-92%
9	Retributies	0,61	0,90	0,83	(0,29)	-32%	0,07	8%
	SoDM	0,67	0,01	1,32	0,66	6569%	-1,31	-99%
10	Retributies	0,67	0,01	1,32	0,66	6569%	-1,31	-99%
Zoutbedrijven	17,91	0,82	5,40	17,09	2085%	-4,58	-85%	
Belastingdienst	14,58	0,81	5,40	13,77	1700%	-4,59	-85%	
11	Vennootschapsbelasting	14,58	0,81	5,40	13,77	1700%	-4,59	-85%
	EZK	3,34	0,01	-	3,33	33265%	0,01	-
12	Retributies	3,34	0,01	-	3,33	33265%	0,01	-
	Totale betalingen	3.424,62	256,34	165,30	3.168,28	1236%	91,04	55%

De verschillen tussen 2022 en de eerdere verslagperiodes (2021 en 2020) zijn:

- Vennootschapsbelasting: de aan de Belastingdienst afgedragen vennootschapsbelasting is in 2022 met 1.581 miljoen gestegen ten opzichte van de vorige verslagperiode. Dit komt voornamelijk door het feit dat in eerdere verslagperiodes (2021 en 2020) de betreffende E&P bedrijven en zoutbedrijven uitstel van betaling van vennootschapsbelasting hebben kunnen aanvragen. Hierdoor is in 2022 over een groter aantal periodes vennootschapsbelasting daadwerkelijk betaald.
- Winsttaandeel: het aan de Belastingdienst afgedragen winstaandeel van de E&P bedrijven is in 2022 met 1.526 miljoen gestegen ten opzichte van de vorige verslagperiode. Door de stijgende energieprijzen in 2022 zijn de definitieve aanslagen die in de loop van 2022 zijn betaald fors groter dan de eerder in rekening gebrachte voorlopige aanslagen.
- Cijns: de aan de Belastingdienst afgedragen cijns is in 2022 met 60 miljoen gestegen ten opzichte van de vorige verslagperiode. Dit is nagenoeg volledig het gevolg van een stijging van de betaalde cijns van de NAM aan de Belastingdienst welke direct gerelateerd is aan de mutatie in de omzet van de NAM.

6.3 Rijksbegroting

In Nederland komen de opbrengsten van de delfstoffenwinning ten goede aan de algemene middelen van het Rijk. De baten worden in artikel 5 van de begroting van het ministerie van Economische Zaken en Klimaat verantwoord. Daarna vloeien ze naar de Staatskas. Zie voor meer informatie: <https://www.rijksfinancien.nl/memorie-van-toelichting/2022/OWB>.

Er is in Nederland geen sprake van overdracht van middelen naar niet-rijksoverheden.

Bijlage 1

Openbare uiteindelijke belanghebbenden (UBO)-informatie

Handelsnaam deelnemer	KvK*-nummer	Moederbedrijf	UBO-informatie
Dana Petroleum Netherlands B.V.	27120679	Dana Petroleum Limited	Register Verenigd Koninkrijk
EBN B.V.	14026250	n.v.t.	Nederlandse Staat
ExxonMobil Producing Netherlands B.V.	20122275	Exxon Mobil Corporation	Nasdaq
Frisia Zout B.V.	01089417	K+S Aktiengesellschaft	Beurs van Frankfurt
Jetex Petroleum Limited	n.v.t.	Highland Petroleum Limited	Register Verenigd Koninkrijk
Neptune Energy Netherlands B.V.	27113806	Neptune Energy Group Limited	Register Verenigd Koninkrijk
RockRose (NL) CS1 B.V.	34319421	Viaro Investment Limited	Register Verenigd Koninkrijk
Spirit Energy Nederland B.V.	34081068	Spirit Energy Limited	Register Verenigd Koninkrijk
TAQA Energy B.V.	27149802	Abu Dhabi National Energy Company - P.J.S.C.	Beurs van Abu Dhabi
TotalEnergies EP Nederland B.V.	27075440	TotalEnergies SE	Beurs van Parijs
Vermilion Energy Netherlands B.V.	34201179	Vermilion Energy Inc.	Nasdaq

*KvK = Kamer van Koophandel

Bijlage 2

Reconciliatie kasstromen per bedrijf

in miljoenen euro										
Nr.	Bedrijf	Aanvankelijk ingeleverde formulieren			Aanpassingen			Uiteindelijke bedragen		
		Bedrijf (a)	Overheid (b)	Verschil (a-b)	Bedrijf (d)	Overheid (e)	Verschil (d-e)	Bedrijf (f) (a+d)	Overheid (g) (b+e)	Uiteindelijke verschil (f-g)
E&P-bedrijven		3.383,76	3.328,59	55,17	0,22	55,39	(55,17)	3.383,98	3.383,98	-
1	Dana Petroleum Netherlands BV	93,13	93,13	-	-	-	-	93,13	93,13	-
2	Energie Beheer Nederland BV	1.387,50	1.326,22	61,28	-	61,28	(61,28)	1.387,50	1.387,50	-
3	ExxonMobil Producing Netherlands BV	50,26	50,26	-	-	-	-	50,26	50,26	-
4	Hansa Hydrocarbons Limited	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Jetex Petroleum Ltd	0,10	0,10	-	-	-	-	0,10	0,10	-
6	Nederlandse Aardolie Maatschappij BV	1.159,71	1.161,64	(1,93)	0,02	(1,91)	1,93	1.159,73	1.159,73	-
7	Neptune Energy Netherlands BV	12,39	12,43	(0,04)	-	(0,04)	0,04	12,39	12,39	-
8	ONE-Dyas BV	1,65	1,65	(0,00)	0,00	-	0,00	1,65	1,65	-
9	Petrogas E&P Netherlands BV	67,07	67,06	0,00	-	0,00	(0,00)	67,07	67,07	-
10	Rockrose (NL) CS 1 BV	52,81	53,11	(0,31)	0,24	(0,07)	0,31	53,04	53,04	-
11	Spirit Energy Nederland BV	0,86	0,87	(0,01)	0,01	-	0,01	0,87	0,87	-
12	Taq Offshore BV	68,55	68,60	(0,05)	0,05	-	0,05	68,60	68,60	-
13	TotalEnergies E&P Nederland BV	227,56	227,56	-	-	-	-	227,56	227,56	-
14	Vermilion Energy Netherlands BV	91,30	95,13	(3,84)	(0,04)	(3,87)	3,84	91,26	91,26	-
15	Wintershall Noordzee BV	104,41	104,33	0,08	(0,08)	-	(0,08)	104,33	104,33	-
16	Kistos BV	66,48	66,49	(0,02)	0,02	-	0,02	66,49	66,49	-
Olie & gas transportbedrijven		25,60	24,43	1,17	(2,87)	(1,70)	(1,17)	22,73	22,73	-
17	NOGAT BV	15,48	16,30	(0,82)	-	(0,82)	0,82	15,48	15,48	-
18	Noordgastransport BV	10,13	8,14	1,99	(2,87)	(0,88)	(1,99)	7,25	7,25	-
Zoutbedrijven		17,88	17,59	0,28	0,04	0,32	(0,28)	17,91	0,82	-
19	Nobian Salt BV	15,26	15,26	-	-	-	-	15,26	15,26	-
20	Frisia Zout BV	0,32	0,03	0,29	0,03	0,32	(0,29)	0,35	0,35	-
21	Nedmag Holding BV	2,30	2,31	(0,01)	0,01	-	0,01	2,31	2,31	-
Totaal		3.427,24	3.370,61	56,62	(2,61)	54,01	(56,62)	3.424,62	3.424,62	-

Bijlage 3

Reconciliatie kasstromen per inkomstenstroom

in miljoenen euro										
Nr.	Omschrijving van de betaling	Aanvankelijk ingeleverde formulieren			Aanpassingen			Uiteindelijke bedragen		
		Bedrijf (a)	Overheid (b)	Vershil (a-b)	Bedrijf (d)	Overheid (e)	Vershil (d-e)	Vershil (d-e)	Overheid (g) (b+e)	Uiteindelijke verschil (f-g)
	Belastingdienst	261,14	245,97	15,17	(10,36)	4,81	(15,17)	250,78	250,78	-
1	Vennootschapsbelasting	242,59	230,33	12,26	(10,56)	1,70	(12,26)	232,03	232,03	-
2	Winsttaandeel	(47,04)	(49,93)	2,88	0,23	3,12	(2,88)	(46,81)	(46,81)	-
3	Oppervlakterecht	24,19	24,16	0,03	(0,03)	-	(0,03)	24,16	24,16	-
4	Cijns	41,40	41,41	(0,01)	-	(0,01)	0,01	41,40	41,40	-
	EZK	2,49	5,55	(3,06)	3,06	-	3,06	5,55	5,55	-
5	Winsttaandeel (NAM-specifiek)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Staatsaandeel (NAM-specifiek)	1,85	1,85	-	-	-	-	1,85	1,85	-
7	Oppervlakterecht (NAM-specifiek)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Cijns (NAM-specifiek)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Dividenden	-	2,79	(2,79)	2,79	-	2,79	2,79	2,79	-
10	Retributies	0,64	0,91	(0,27)	0,27	-	0,27	0,91	0,91	-
12	SoDM	0,01	0,01	-	-	-	-	0,01	0,01	-
11	Retributies SodM	0,01	0,01	-	-	-	-	0,01	0,01	-
Totaal		263,64	251,53	12,11	(7,30)	4,81	(12,11)	256,34	256,34	-

Bron: EnerTEAM

Bijlage 4

4.1 - Onderverdeling van de gerapporteerde oppervlakterechten naar bedrijven en projecten

Bedrijf / fiscale eenheid	Overheidsinstantie	Vergunning-/veldnummer	Datum	Netto betaling (in €)
Dana Petroleum	Belastingdienst	Fo2a	28-3-2022	265.555
Dana Petroleum	Belastingdienst	Fo3c	28-3-2022	250.850
Dana Petroleum	Belastingdienst	P10a	28-3-2022	4.325
Dana Petroleum	Belastingdienst	P10b	28-3-2022	85.635
Dana Petroleum	Belastingdienst	P11b	28-3-2022	181.650
Jetex Petroleum Ltd.	Belastingdienst	P10c	21-3-2022	71.712
Jetex Petroleum Ltd.	Belastingdienst	Po8b	17-3-2022	29.952
Kistos	Belastingdienst	Donkerbroek-Main	Onbekend	19.030
Kistos	Belastingdienst	Donderbroek-West	Onbekend	865
Kistos	Belastingdienst	Akkrum-11	Onbekend	5.190
Kistos	Belastingdienst	Q7	Onbekend	361.570
Kistos	Belastingdienst	Q10a	Onbekend	45.845
Kistos	Belastingdienst	Q8	Onbekend	69.984
Kistos	Belastingdienst	Q11	Onbekend	42.048
Kistos	Belastingdienst	Q10b	Onbekend	105.696
Kistos	Belastingdienst	Terschelling M10a/M11	Onbekend	97.113
NAM	Belastingdienst	Beijerland	Onbekend	121.100
NAM	Belastingdienst	Botlek III	Onbekend	197.220
NAM	Belastingdienst	De Marne	Onbekend	5.190
NAM	Belastingdienst	Drenthe IIb	Onbekend	1.627.065
NAM	Belastingdienst	Hardenberg	Onbekend	139.265
NAM	Belastingdienst	Middelie	Onbekend	817.425
NAM	Belastingdienst	Noord-Friesland	Onbekend	1.377.080
NAM	Belastingdienst	Tietjerksteradeel III	Onbekend	145.320
NAM	Belastingdienst	Twenthe	Onbekend	237.875
NAM	Belastingdienst	Groningen	Onbekend	2.569.050
NAM	Belastingdienst	F17c	Onbekend	15.570
NAM	Belastingdienst	J9	Onbekend	10.386
NAM	Belastingdienst	K7	Onbekend	352.920

Bedrijf / fiscale eenheid	Overheidsinstantie	Vergunning-/veldnummer	Datum	Netto betaling (in €)
NAM	Belastingdienst	K8*	Onbekend	353.785
NAM	Belastingdienst	K11a*	Onbekend	22.490
NAM	Belastingdienst	K14a	Onbekend	107.260
NAM	Belastingdienst	K15	Onbekend	356.380
NAM	Belastingdienst	K17a	Onbekend	172.135
NAM	Belastingdienst	K18a	Onbekend	31.140
NAM	Belastingdienst	L2	Onbekend	351.190
NAM	Belastingdienst	L9	Onbekend	353.785
NAM	Belastingdienst	L13	Onbekend	357.245
NAM	Belastingdienst	M9a	Onbekend	184.245
NAM	Belastingdienst	N7a	Onbekend	121.965
NAM	Belastingdienst	B17 F01 B16b E03a E06a F0zb	Onbekend	393.408
NAM	Belastingdienst	F4a	Onbekend	69.984
NAM	Belastingdienst	Twenthe	Onbekend	7.136
NAM	EZK	Rijswijk, Rossum-De Lutte, Schoonebeek, Schoonebeek SGDA, Tubbergen	29-9-2022	1.905.507
Neptune	Belastingdienst	E15c	3-1-2022	96.880
Neptune	Belastingdienst	L10 & L11a	3-1-2022	431.635
Neptune	Belastingdienst	E7	3-1-2022	230.800
Neptune	Belastingdienst	D15a & D15b	3-1-2022	53.630
Neptune	Belastingdienst	D18a	3-1-2022	50.170
Neptune	Belastingdienst	E16a	3-1-2022	25.085
Neptune	Belastingdienst	E17a & E17b	3-1-2022	98.610
Neptune	Belastingdienst	F3b	3-1-2022	38.060
Neptune	Belastingdienst	G13b	3-1-2022	4.608
Neptune	Belastingdienst	G14b & G17b	3-1-2022	381.465
Neptune	Belastingdienst	G16a	3-1-2022	114.180
Neptune	Belastingdienst	G17a	3-1-2022	41.520
Neptune	Belastingdienst	G17c & G17d	3-1-2022	112.450
Neptune	Belastingdienst	K1c	3-1-2022	237.010

Bedrijf / fiscale eenheid	Overheidsinstantie	Vergunning-/veldnummer	Datum	Netto betaling (in €)
Neptune	Belastingdienst	K2b	3-1-2022	95.150
Neptune	Belastingdienst	K3a	3-1-2022	71.795
Neptune	Belastingdienst	K3c	3-1-2022	27.680
Neptune	Belastingdienst	K9a & K9b	3-1-2022	76.985
Neptune	Belastingdienst	K9c & K9d	3-1-2022	127.155
Neptune	Belastingdienst	K12a	3-1-2022	230.955
Neptune	Belastingdienst	L1c	3-1-2022	10.380
Neptune	Belastingdienst	L3	3-1-2022	116.928
Neptune	Belastingdienst	L4c	3-1-2022	10.380
Neptune	Belastingdienst	L5a	3-1-2022	140.995
Neptune	Belastingdienst	L12a	3-1-2022	102.935
Neptune	Belastingdienst	L12b & L15b	3-1-2022	79.580
Neptune	Belastingdienst	L15c	3-1-2022	3.460
Neptune	Belastingdienst	N7b	3-1-2022	75.255
Neptune	Belastingdienst	Q13a	3-1-2022	25.950
Neptune	Belastingdienst	F05	3-1-2022	114.624
Neptune	Belastingdienst	L7d	3-1-2022	5.190
Petrogas	Belastingdienst	A12a	31-3-2022	168.675
Petrogas	Belastingdienst	A18a	31-3-2022	198.085
Petrogas	Belastingdienst	A12b/B10a	31-3-2022	67.470
Petrogas	Belastingdienst	A18c	31-3-2022	40.655
Petrogas	Belastingdienst	A12d	31-3-2022	28.545
Petrogas	Belastingdienst	A15a	31-3-2022	57.955
Petrogas	Belastingdienst	B16a	31-3-2022	57.955
Petrogas	Belastingdienst	B10c/B13a	31-3-2022	217.980
Petrogas	Belastingdienst	Q/1a ondiep + Q/1b ondiep	31-3-2022	36.330
Petrogas	Belastingdienst	Q/2c	31-3-2022	27.680
Petrogas	Belastingdienst	P/9c	31-3-2022	15.570
Petrogas	Belastingdienst	P/9a	31-3-2022	14.705
Spirit Energy	Belastingdienst	J3b & J6a	5-9-2022	41.051
Taqa International BV	Belastingdienst	Alkmaar	24-3-2022	10.380

Bedrijf / fiscale eenheid	Overheidsinstantie	Vergunning-/veldnummer	Datum	Netto betaling (in €)
Taqa International BV	Belastingdienst	P18a	24-3-2022	90.825
Taqa International BV	Belastingdienst	P15c	24-3-2022	29.410
Taqa International BV	Belastingdienst	P15a,b	24-3-2022	102.935
Taqa International BV	Belastingdienst	P18c	24-3-2022	5.190
Taqa International BV	Belastingdienst	Bergen II	24-3-2022	191.165
Taqa International BV	Belastingdienst	Bergermeer	24-3-2022	16.435
TotalEnergies EP	Belastingdienst	J3a	4-1-2022	25.950
TotalEnergies EP	Belastingdienst	K2c	4-1-2022	35.465
TotalEnergies EP	Belastingdienst	K3b	4-1-2022	6.055
TotalEnergies EP	Belastingdienst	K1a	4-1-2022	33.735
TotalEnergies EP	Belastingdienst	F15a	4-1-2022	44.980
TotalEnergies EP	Belastingdienst	K4b/K5a	4-1-2022	197.220
TotalEnergies EP	Belastingdienst	K6a / K6b / L7a / L7b / L7c	4-1-2022	358.110
TotalEnergies EP	Belastingdienst	F6	4-1-2022	6.920
TotalEnergies EP	Belastingdienst	L1a	4-1-2022	25.950
TotalEnergies EP	Belastingdienst	K5b	4-1-2022	116.775
TotalEnergies EP	Belastingdienst	L1d	4-1-2022	6.055
TotalEnergies EP	Belastingdienst	L1e	4-1-2022	10.380
TotalEnergies EP	Belastingdienst	L4a	4-1-2022	121.100
TotalEnergies EP	Belastingdienst	K4a	4-1-2022	180.785
TotalEnergies EP	Belastingdienst	L1f	4-1-2022	14.705
Vermilion Energy Netherlands	Belastingdienst	Gorredijk	Onbekend	543.220
Vermilion Energy Netherlands	Belastingdienst	Leeuwarden	Onbekend	237.875
Vermilion Energy Netherlands	Belastingdienst	Oosterend	Onbekend	58.820
Vermilion Energy Netherlands	Belastingdienst	Slootdorp	Onbekend	84.770
Vermilion Energy Netherlands	Belastingdienst	Steenwijk	Onbekend	84.770
Vermilion Energy Netherlands	Belastingdienst	Zuidwal	Onbekend	64.010
Vermilion Energy Netherlands	Belastingdienst	Drenthe IIa	Onbekend	6.055
Vermilion Energy Netherlands	Belastingdienst	Drenthe IIIa	Onbekend	865
Vermilion Energy Netherlands	Belastingdienst	Drenthe IV	Onbekend	6.055
Vermilion Energy Netherlands	Belastingdienst	Drenthe V	Onbekend	21.625

Bedrijf / fiscale eenheid	Overheidsinstantie	Vergunning-/veldnummer	Datum	Netto betaling (in €)
Vermilion Energy Netherlands	Belastingdienst	Drenthe VI	Onbekend	313.130
Vermilion Energy Netherlands	Belastingdienst	Papekop	Onbekend	30.275
Vermilion Energy Netherlands	Belastingdienst	Andel Va	Onbekend	52.765
Vermilion Energy Netherlands	Belastingdienst	Andel Vb	Onbekend	121.965
Vermilion Energy Netherlands	Belastingdienst	Tietjerksteradiel	Onbekend	216.250
Vermilion Energy Netherlands	Belastingdienst	Waalwijk	Onbekend	87.365
Vermilion Energy Netherlands	Belastingdienst	Marknesse	Onbekend	15.570
Vermilion Energy Netherlands	Belastingdienst	Zuid Friesland III	Onbekend	89.960
Wintershall	Belastingdienst	D12a	01.03.2021	185.110
Wintershall	Belastingdienst	D12b	01.03.2021	35.465
Wintershall	Belastingdienst	E18a	01.03.2021	865
Wintershall	Belastingdienst	F10	01.03.2021	231.377
Wintershall	Belastingdienst	F11	01.03.2021	34.620
Wintershall	Belastingdienst	F16	01.03.2021	15.570
Wintershall	Belastingdienst	F18 Deep	01.03.2021	26.815
Wintershall	Belastingdienst	K18b	01.03.2021	134.075
Wintershall	Belastingdienst	L16a	01.03.2021	205.870
Wintershall	Belastingdienst	L5b	01.03.2021	205.005
Wintershall	Belastingdienst	L5c	01.03.2021	6.920
Wintershall	Belastingdienst	L6a	01.03.2021	287.180
Wintershall	Belastingdienst	L6b	01.03.2021	51.900
Wintershall	Belastingdienst	L8a	01.03.2021	38.060
Wintershall	Belastingdienst	L8b	01.03.2021	59.685
Wintershall	Belastingdienst	P12	01.03.2021	83.040
Wintershall	Belastingdienst	P6	01.03.2021	18.165
Wintershall	Belastingdienst	F17a Deep	01.03.2021	333.890
Wintershall	Belastingdienst	Q4	01.03.2021	36.330
Wintershall	Belastingdienst	Q1-D	01.03.2021	121.100
Totaal				24.021.209

4.2 - Onderverdeling van de gerapporteerde cijzen naar bedrijven en projecten

Bedrijf / fiscale eenheid	Overheidsinstantie	Vergunning-/veldnummer	Datum	Betaling (in €)	Terugbetaling (in €)	Netto betaling (in €)
ExxonMobil Producing Netherlands B.V.	Belastingdienst	8149 70 175	23-03-2022	3.109.871		3.109.871
Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Belastingdienst	Groningen	15-04-2022	89.312.342		89.312.342
Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Belastingdienst	Noord Friesland	15-04-2022	7.055.883		7.055.883
Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Belastingdienst	Middelie	15-04-2022	788.322		788.322
Vermilion Energy Netherlands BV	Belastingdienst	Drenthe VI	01-03-2022	599.586		599.586
Vermilion Energy Netherlands BV	Belastingdienst	Drenthe VI	01-11-2022	3.173		3.173
Vermilion Energy Netherlands BV		Drenthe VI	01-11-2022	352.642		352.642
Totaal						101.221.819

4.3 - Onderverdeling van gerapporteerde retributies naar bedrijven en projecten

Retributies EZK

Bedrijf / fiscale eenheid	Overheidsinstantie	Vergunningnummer	Veldnaam	Datum	Netto betaling (in €)
Dana Petroleum	EZK		F03c	8-3-2022	2.030
Dana Petroleum	EZK		F03c	8-3-2022	2.030
Dana Petroleum	EZK		F02a-Pliocene	24-8-2022	5.500
Dana Petroleum	EZK		F03c	23-11-2022	5.500
Dana Petroleum	EZK		F02a	21-12-2022	5.500
NAM	EZK	14012768		1-3-2022	2.289
NAM	EZK	14012770		1-3-2022	2.249
NAM	EZK	14012769		1-3-2022	2.244
NAM	EZK	14012771		1-3-2022	5.514
NAM	EZK	14012787		1-6-2022	2.249
NAM	EZK	14012822		23-3-2022	17.960
NAM	EZK	14012820		2-8-2022	5.561
NAM	EZK	14012821		2-8-2022	5.592
NAM	EZK	14012902		27-5-2022	2.298
NAM	EZK	14012978		14-7-2022	2.030
NAM	EZK	14012980		14-7-2022	8.968
NAM	EZK	14012979		14-7-2022	5.859
NAM	EZK	14013030		25-8-2022	2.030
NAM	EZK	14013059		9-8-2022	2.030
NAM	EZK	14013055		9-8-2022	2.030
NAM	EZK	14013058		9-8-2022	2.030
NAM	EZK	14013060		9-8-2022	2.030
NAM	EZK	14013057		19-9-2022	5.607
NAM	EZK	14013056		9-8-2022	2.030
NAM	EZK	14013119		15-11-2022	5.955
NAM	EZK	14013117		15-11-2022	5.981
NAM	EZK	14013118		15-11-2022	5.500

Bedrijf / fiscale eenheid	Overheidsinstantie	Vergunningnummer	Veldnaam	Datum	Netto betaling (in €)
NAM	EZK	14013228		20-12-2022	2.030
NAM	EZK	14013227		20-12-2022	2.030
NAM	EZK	14013232		23-12-2022	2.030
NAM	EZK	14013231		23-12-2022	2.030
NAM	EZK	14013229		23-12-2022	2.030
NAM	EZK	14013230		23-12-2022	2.030
NAM	EZK	14013234		23-12-2022	2.030
NAM	EZK	14013233		23-12-2022	2.030
Neptune Energy	EZK		K2B-A8ST1	1-5-2022	1.920
Neptune Energy	EZK		Q13a	1-5-2022	4.300
Neptune Energy	EZK		Fo4a & Fo4b	6-9-2022	11.000
Neptune Energy	EZK		F5	6-9-2022	5.500
Neptune Energy	EZK		L10L	7-5-2022	2.030
Neptune Energy	EZK		Lo7 & Lo8	21-7-2022	8.480
Neptune Energy	EZK		FO5-06	7-5-2022	2.030
Neptune Energy	EZK		G16A-A	21-7-2022	5.500
Neptune Energy	EZK		G17cd-A	28-7-2022	5.500
Neptune Energy	EZK		D15-A	10-11-2022	5.500
Neptune Energy	EZK		K2Ba	10-11-2022	5.500
Neptune Energy	EZK		G13-B	26-10-2022	5.500
One-Dyas	EZK	14012826		1-12-2022	1.920
One-Dyas	EZK	14012825		1-12-2022	1.920
One-Dyas	EZK	14012900		23-5-2022	5.200
One-Dyas	EZK	14012901		23-5-2022	4.300
One-Dyas	EZK	14012962		13-6-2022	2.030
One-Dyas	EZK	14012995		13-7-2022	2.030
One-Dyas	EZK	14013038		29-8-2022	5.500
One-Dyas	EZK	14013037		8-10-2022	2.030
One-Dyas	EZK	14013040		29-8-2022	6.570
One-Dyas	EZK	14013226		14-12-2022	2.030
One-Dyas	EZK	14013249		12-12-2022	2.030

Bedrijf / fiscale eenheid	Overheidsinstantie	Vergunningnummer	Veldnaam	Datum	Netto betaling (in €)
One-Dyas	EZK	14013269		28-12-2022	2.030
One-Dyas	EZK	14013276		28-12-2022	8.694
Petrogas	EZK	A12/B10a	A12/B10a	8-5-2022	(8.020)
Petrogas	EZK	P09C-E-F	P09C-E-F	13-6-2022	(9.500)
Petrogas	EZK	P09A-B-D	P09A-B-D	13-6-2022	(9.500)
Petrogas	EZK	P09C-E-F	P09C-E-F	13-5-2022	9.500
Petrogas	EZK	P09A-B-D	P09A-B-D	13-5-2022	9.500
Petrogas	EZK	A12b/B10a	A12b/B10a	8-5-2022	8.480
Petrogas	EZK	A12b/B10a	A12b/B10a	20-5-2022	8.020
Petrogas	EZK	P09A-B-D	P09A-B-D	15-7-2022	5.500
Petrogas	EZK	P09C-E-F	P09C-E-F	15-7-2022	5.500
Petrogas	EZK	A18c	A18c	18-11-2022	5.500
Petrogas	EZK	A18a	A18a	18-11-2022	5.500
Petrogas	EZK	A12d	A12d	18-11-2022	5.500
Petrogas	EZK	B10c/B13a	B10c/B13a	18-11-2022	5.500
Petrogas	EZK	A12a	A12a	18-11-2022	5.500
Petrogas	EZK	A15a	A15a	18-11-2022	5.500
Petrogas	EZK	Q1	Q1	6-3-2022	5.200
Petrogas	EZK	P8a	P8a	13-5-2022	5.200
Petrogas	EZK	A15-A12 PT	A15-A12 PT	16-12-2022	4.540
Petrogas	EZK	P09C-E-F	P09C-E-F	13-6-2022	4.300
Petrogas	EZK	P09A-B-D	P09A-B-D	13-6-2022	4.300
Petrogas	EZK	Q1	Q1	25-11-2022	2.030
Petrogas	EZK	Q1	Q1	16-12-2022	2.030
Petrogas	EZK	Q1	Q1	16-12-2022	2.030
Petrogas	EZK	P9	P9	16-12-2022	2.030
Taqa Offshore	EZK	14012941		19-5-2022	(4.300)
Taqa Offshore	EZK	14012940		19-5-2022	(8.127)
Taqa Offshore	EZK	14012907		19-5-2022	4.300
Taqa Offshore	EZK	14012908		19-5-2022	8.127
Taqa Offshore	EZK	14012948		20-5-2022	4.540

Bedrijf / fiscale eenheid	Overheidsinstantie	Vergunningnummer	Veldnaam	Datum	Netto betaling (in €)
Taqa Offshore	EZK	14012945		25-5-2022	8.587
Total Energies	EZK	14012710		28-10-2021	4.300
Total Energies	EZK	14012711		28-10-2021	2.023
Total Energies	EZK	14012758		24-11-2021	4.300
Total Energies	EZK	14012757		24-11-2021	4.300
Total Energies	EZK	14012981		6-9-2022	5.500
Total Energies	EZK	14012998		7-5-2022	5.500
Total Energies	EZK	14013033		21-7-2022	5.500
Total Energies	EZK	14013039		28-7-2022	5.500
Total Energies	EZK	14013116		10-11-2022	5.500
Total Energies	EZK	14013197		11-1-2022	5.500
Vermilion Energy	EZK		LEEWARDEN EAST	1-1-2022	8.020
Vermilion Energy	EZK		SLOOTDORP	7-1-2022	4.300
Vermilion Energy	EZK		ANDEL VA	8-1-2022	6.394
Vermilion Energy	EZK		DRENTHE VI	8-1-2022	9.618
Vermilion Energy	EZK		Q16A NON-OP	7-1-2022	5.500
Vermilion Energy	EZK		Q16A NON-OP	7-1-2022	5.500
Vermilion Energy	EZK		LEEWARDEN EAST	11-1-2022	2.030
Vermilion Energy	EZK		OOSTEREND	11-1-2022	2.030
Vermilion Energy	EZK		KOOTSTERTILLE	7-1-2022	47.668
Vermilion Energy	EZK		DRENTHE VI	7-1-2022	12.100
Vermilion Energy	EZK		DRENTHE VI	8-1-2022	8.480
Vermilion Energy	EZK		DRENTHE VI	8-1-2022	44.290
Vermilion Energy	EZK		GORREDIJK	11-1-2022	5.300
Vermilion Energy	EZK		GORREDIJK	11-1-2022	10.600
Vermilion Energy	EZK		WAALWIJK	11-1-2022	22.881
Wintershall	EZK	14012925		5-3-2022	(9.500)
Wintershall	EZK	14012827		28-1-2022	1.920
Wintershall	EZK	14012899		5-3-2022	9.500
Wintershall	EZK	14012926		23-5-2022	4.300
Wintershall	EZK	14013000		29-7-2022	2.030

Bedrijf / fiscale eenheid	Overheidsinstantie	Vergunningnummer	Veldnaam	Datum	Netto betaling (in €)
Wintershall	EZK	14013043		8-8-2022	5.500
Wintershall	EZK	14013042		25-8-2022	5.500
Wintershall	EZK	14013054		8-11-2022	2.030
Wintershall	EZK	14013115		20-10-2022	5.500
Kistos	EZK	14012950		19-5-2022	2.030
Frisia Zout	EZK	ETM/EM/11110679	Havenmond	27-4-2022	321.241
Frisia Zout	EZK			Onbekend	31.300
Nedmag Holding	EZK			23-6-2022	542.887
Nedmag Holding	EZK			Onbekend	7.400
Nobian	EZK	E/EAM/89004315	WAS 2021	25-4-2022	2.433.031
Nobian	EZK			Onbekend	650
Totaal					3.949.100

Retributies SodM

Bedrijf / fiscale eenheid	Overheidsinstantie	Vergunningnummer	Veldnaam	Datum	Netto betaling (EUR)
Dana Petroleum	SodM		Fo2a	23-11-2022	8.678
Dana Petroleum	SodM		P11b-De Ruyter	23-11-2022	8.678
Neptune Energy	SodM		L10-EE	24-10-2022	-4.300
Neptune Energy	SodM		L10-BB	24-10-2022	-4.300
Neptune Energy	SodM		K12-PC	24-10-2022	-4.300
Neptune Energy	SodM		F3-FB-PP	24-10-2022	-4.300
Neptune Energy	SodM		F3-OLT	24-10-2022	-4.300
Neptune Energy	SodM		G17d-A	24-10-2022	-4.300
Neptune Energy	SodM		K12-BD	24-10-2022	-4.300
Neptune Energy	SodM		L10-AC	24-10-2022	-4.300
Neptune Energy	SodM		L10-AR	24-10-2022	-4.300
Neptune Energy	SodM		L10-AD	24-10-2022	-4.300
Neptune Energy	SodM		Vergoeding besluitneming	25-10-2022	4.080
Neptune Energy	SodM		Vergoeding kennisgevingen	25-10-2022	8.320
Neptune Energy	SodM		Vergoeding booractiviteiten	25-10-2022	11.946
Neptune Energy	SodM		Vergoeding niet productie installaties	25-10-2022	145.802
Neptune Energy	SodM		Vergoeding productie installaties	25-10-2022	5.000
One-Dyas	SodM	14013279		15-12-2022	-56.370
One-Dyas	SodM	14013180		15-12-2022	56.370
One-Dyas	SodM	14013280		28-12-2022	66.370
Petrogas	SodM	A12	A12	18-11-2022	1.188
Petrogas	SodM	B13	B13	18-11-2022	5.280
Petrogas	SodM	A12	A12	18-11-2022	4.160
Petrogas	SodM	B13	B13	18-11-2022	4.160
Petrogas	SodM	A12	A12	18-11-2022	3.600
Petrogas	SodM	A12	A12	18-11-2022	1.020
Petrogas	SodM	B13	B13	18-11-2022	1.020
Petrogas	SodM	A12	A12	18-11-2022	1.020
Petrogas	SodM	Q/1-Q20	Q/1-Q20	18-11-2022	3.089

Bedrijf / fiscale eenheid	Overheidsinstantie	Vergunningnummer	Veldnaam	Datum	Netto betaling (EUR)
Petrogas	SodM	Q1	Q1	18-11-2022	3.089
Petrogas	SodM	Q/1-Q/2c	Q/1-Q/2c	18-11-2022	1.236
Petrogas	SodM	Q1	Q1	18-11-2022	7.011
Petrogas	SodM	Q1	Q1	18-11-2022	3.922
Petrogas	SodM	P9	P9	18-11-2022	3.922
Petrogas	SodM	A/18 PT	A/18 PT	18-11-2022	7.011
Petrogas	SodM	B13 PT	B13 PT	18-11-2022	7.011
Petrogas	SodM	A12 PT	A12 PT	18-11-2022	7.011
Spirit Energy	SodM	Onbekend	Onbekend	Onbekend	11.178
Taqa Offshore	SodM	14013173		23-11-2022	37.098
Total Energies	SodM	14013176		26-10-2022	103.038
Vermilion Energy	SodM	Onbekend	Onbekend	11-1-2022	101.748
Wintershall	SodM	14.013.174	Q8,F16,L6,L8,P6,D12,L5,P12,Q1,Q4	17.11.2022	118.891
Kistos	SodM	14013184	Onbekend	26-10-2022	6.236
Kistos	SodM	14013185	Onbekend	26-10-2022	8.089
Totaal					666.904

Bijlage 5

Onderverdeling van waterschapsbelasting en -heffingen naar bedrijven en projecten

Bedrijf / fiscale eenheid	Overheidsinstantie	Veldnaam	Datum	Netto betaling (in €)
NAM	Waterschap	Waterschap Noorderzijlvest	14-2-2022	42.909,00
NAM	Waterschap	Waterschap Noorderzijlvest	14-2-2022	57.537,00
NAM	Waterschap	Waterschap Noorderzijlvest	14-2-2022	290.383,00
NAM	Waterschap	Waterschap Hunze & Aa's	14-2-2022	50.701,00
NAM	Waterschap	InVra Plus	14-2-2022	1.403,60
NAM	Waterschap	Provincie Groningen	9-5-2022	22.714,59
NAM	Waterschap	Provincie Groningen	9-5-2022	54.661,75
NAM	Waterschap	Provincie Groningen	9-5-2022	53.520,72
NAM	Waterschap	Waterschap Noorderzijlvest	9-5-2022	2.613,60
NAM	Waterschap	Waterschap Fryslân	18-5-2022	3.114,50
NAM	Waterschap	Waterschap Noorderzijlvest	4-7-2022	101.919,00
NAM	Waterschap	Waterschap Noorderzijlvest	4-7-2022	41.102,00
NAM	Waterschap	Waterschap Noorderzijlvest	4-7-2022	76.793,87
NAM	Waterschap	Waterschap Noorderzijlvest	4-7-2022	18.098,00
NAM	Waterschap	Waterschap Noorderzijlvest	4-7-2022	94.619,00
NAM	Waterschap	Waterschap Noorderzijlvest	4-7-2022	6.940,00
NAM	Waterschap	Gemeente Eemdelta	11-7-2022	250.000,00
NAM	Waterschap	Gemeente Midden-Groningen	14-11-2022	69.203,04
NAM	Waterschap	Waterschap Hunze & Aa's	14-11-2022	15.049,00
NAM	Waterschap	Waterschap Hunze & Aa's	14-11-2022	4.694,00
NAM	Waterschap	Waterschap Hunze & Aa's	14-11-2022	2.528,00
NAM	Waterschap	Waterschap Hunze & Aa's	14-11-2022	1.676,00
NAM	Waterschap	Waterschap Hunze & Aa's	14-11-2022	5.982,00
NAM	Waterschap	Waterschap Hunze & Aa's	14-11-2022	48.576,00
NAM	Waterschap	Waterschap Noorderzijlvest	14-11-2022	124.150,00
NAM	Waterschap	Waterschap Noorderzijlvest	14-11-2022	28.229,00
NAM	Waterschap	Waterschap Noorderzijlvest	14-11-2022	63.243,00
NAM	Waterschap	Waterschap Noorderzijlvest	14-11-2022	83.810,00

Bedrijf / fiscale eenheid	Overheidsinstantie	Veldnaam	Datum	Netto betaling (in €)
NAM	Waterschap	Waterschap Noorderzijlvest	14-11-2022	155.341,00
NAM	Waterschap	GEO-HYDRO	11-1-2022	12.806,64
NAM	Waterschap	De Graaf Water Matters	11-1-2022	10.967,44
NAM	Waterschap	GEO-HYDRO	2-2-2022	7.152,31
NAM	Waterschap	De Graaf Water Matters	2-2-2022	11.942,70
NAM	Waterschap	GEO-HYDRO	7-3-2022	8.862,65
NAM	Waterschap	De Graaf Water Matters	7-3-2022	8.957,03
NAM	Waterschap	GEO-HYDRO	4-4-2022	7.851,99
NAM	Waterschap	De Graaf Water Matters	4-4-2022	10.164,00
NAM	Waterschap	GEO-HYDRO	9-5-2022	12.307,99
NAM	Waterschap	De Graaf Water Matters	9-5-2022	8.385,30
NAM	Waterschap	GEO-HYDRO	2-6-2022	16.714,64
NAM	Waterschap	De Graaf Water Matters	2-6-2022	15.563,63
NAM	Waterschap	GEO-HYDRO	11-7-2022	8.980,09
NAM	Waterschap	De Graaf Water Matters	11-7-2022	11.879,18
NAM	Waterschap	GEO-HYDRO	18-8-2022	6.841,34
NAM	Waterschap	De Graaf Water Matters	18-8-2022	635,25
NAM	Waterschap	GEO-HYDRO	12-9-2022	7.074,57
NAM	Waterschap	De Graaf Water Matters	12-9-2022	9.434,37
NAM	Waterschap	GEO-HYDRO	5-10-2022	13.873,75
NAM	Waterschap	De Graaf Water Matters	5-10-2022	13.312,69
NAM	Waterschap	GEO-HYDRO	3-11-2022	16.248,18
NAM	Waterschap	De Graaf Water Matters	3-11-2022	14.039,03
NAM	Waterschap	GEO-HYDRO	6-12-2022	17.803,03
NAM	Waterschap	De Graaf Water Matters	6-12-2022	11.688,60
NAM	Waterschap	Arcadis Nederland BV	11-7-2022	16.771,81
NAM	Waterschap	Arcadis Nederland BV	12-9-2022	19.934,75
NAM	Waterschap	SWECO Nederland B.V	26-9-2022	4.903,53
NAM	Waterschap	SWECO Nederland B.V	10-10-2022	34.210,63
NAM	Waterschap	Arcadis Nederland BV	10-10-2022	17.871,70
NAM	Waterschap	SWECO Nederland B.V	31-10-2022	2.804,18

Bedrijf / fiscale eenheid	Overheidsinstantie	Veldnaam	Datum	Netto betaling (in €)
NAM	Waterschap	Arcadis Nederland BV	31-10-2022	20.521,60
NAM	Waterschap	SWECO Nederland B.V	14-11-2022	23.635,23
NAM	Waterschap	SWECO Nederland B.V	6-12-2022	7.943,65
NAM	Waterschap	SWECO Nederland B.V	19-12-2022	12.062,49
NAM	Waterschap	Arcadis Nederland BV	19-12-2022	18.983,69
NAM	Waterschap	Wetterskip Fryslân	4-4-2022	74.496,22
NAM	Waterschap	Wetterskip Fryslân	4-4-2022	122.368,08
NAM	Waterschap	Provinsje Fryslân	4-4-2022	200.365,25
NAM	Waterschap	Gemeente Noard East Fryslân	4-4-2022	65.827,33
NAM	Waterschap	Provincie Fryslân	4-7-2022	500.000,00
NAM	Waterschap	INFRAM	24-2-2022	34.898,15
NAM	Waterschap	INFRAM	5-5-2022	33.648,61
NAM	Waterschap	INFRAM	12-7-2022	26.176,11
Nedmag	Waterschap	Onbekend	14-10-2022	3.085.500,00
Nobian	Waterschap	Waterschapsbelasting 2021 Veendam	6-1-2022	1.741,00
Nobian	Waterschap	Waterschapsbelasting 2022 Binnendijks DZL	20-5-2022	2.721,56
Nobian	Waterschap	Waterschapsbelasting 2022 Midwolda	20-5-2022	22,32
Nobian	Waterschap	Waterschapsbelasting 2022 Winschoten	14-6-2022	43,33
Nobian	Waterschap	Waterschapsbelasting 2022 Veendam aanjaagstation	6-7-2022	222,00
Nobian	Waterschap	Waterschapsbelasting 2022 Binnendijks DZL	6-7-2022	17,33
Nobian	Waterschap	Waterschapsbelasting 2022 Binnendijks DZL	14-9-2022	555,72
Nobian	Waterschap	Waterschapsbelasting 2022 Binnendijks DZL	14-9-2022	23,03
Nobian	Waterschap	Waterschapsbelasting 2022 Scheemda Winschoten	12-10-2022	902,94
Nobian	Waterschap	Waterschapsbelasting 2022 Binnendijks DZL	12-10-2022	58,91
Nobian	Waterschap	Waterschapsbelasting 2022 Winschoten loc 1	16-11-2022	144,00
Nobian	Waterschap	Waterschapsbelasting 2022 Binnendijks DZL	16-11-2022	191,77
Nobian	Waterschap	Waterschapsbelasting 2022 Westerlee Scheemda	5-12-2022	516,48
Nobian	Waterschap	Waterschapsbelasting 2022 Winschoten loc 1	5-12-2022	144,00
Nobian	Waterschap	Mensinkweg € 454,25 en Site Hengelo Boortorenweg € 16.985,50	10-2-2022	16.985,50
Nobian	Waterschap	Gebouwd (Boringen)	24-6-2022	136,15

Bedrijf / fiscale eenheid	Overheidsinstantie	Veldnaam	Datum	Netto betaling (in €)
Nobian	Waterschap	Rougoorweg Voggelhoes	10-2-2022	172,50
Nobian	Waterschap	Ongebouwd/Ongebouwd wegen/natuurterrein/ gebouwd Enschede. Havenweg 15	24-10-2022	279,82
Nobian	Waterschap	Ongebouwd	22-9-2022	94,48
Nobian	Waterschap	Ongebouwd	8-9-2022	51,00
Nobian	Waterschap	Ongebouwd/ongebouwd wegen/gebouwd (Boortorenweg 27, Eetgerinksweg 25, W'se Havenweg Boring, Mensinkweg 46, Rougoorweg 31)	24-10-2022	15.658,16
Nobian	Waterschap	Mensinkweg € 454,25 en Site Hengelo Boortorenweg € 16.985,50	10-2-2022	454,25
Nobian	Waterschap	Natuurterrein /ongebouwd/gebouwd (boringen)	24-6-2022	1.002,59
Nobian	Waterschap	Natuurterrein /ongebouwd/gebouwd (boringen)	24-6-2022	76,94
Nobian	Waterschap	Natuurterrein /ongebouwd/gebouwd (boringen en pompstation)	24-6-2022	1.081,51
Nobian	Waterschap	Natuurterrein/ongebouwd/gebouwd (boringen en Kwinkelerweg 400)	24-6-2022	366,55
Nobian	Waterschap	Bronneringskosten Haimersweg	8-4-2022	596,12
Nobian	Waterschap	Bronneringskosten Tweekelerweg 25	8-4-2022	601,59
Nobian	Waterschap	Bronneringskosten Marssteden 15	8-4-2022	557,84
Nobian	Waterschap	Bronneringskosten Tweekelerweg 204	8-4-2022	541,43
Nobian	Waterschap	Bronneringskosten Boortorenweg 20 (Ldg-brug)	6-12-2022	57,50
Nobian	Waterschap	Gebouwd (Eetgerinksweg 0)	2-9-2022	27,10
Nobian	Waterschap	Ongebouwd/ Gebouwd (boringen E'se Havenweg)	14-10-2022	27,20
Nobian	Waterschap	Aanmaningskosten en aanslag	7-10-2022	46,07
Vermilion Energy	Waterschap	Kootstertille	1-1-2022	1.456,40
Vermilion Energy	Waterschap	Kootstertille	1-2-2022	5.053,92
Vermilion Energy	Waterschap	Kootstertille	1-4-2022	65.642,24
Vermilion Energy	Waterschap	Kootstertille	1-4-2022	17.664,03
Vermilion Energy	Waterschap	Kootstertille	1-4-2022	43.486,91
Vermilion Energy	Waterschap	Kootstertille	1-5-2022	11.723,82
Vermilion Energy	Waterschap	Kootstertille	1-7-2022	31.350,70
Vermilion Energy	Waterschap	Kootstertille	1-8-2022	1.723,87

Bedrijf / fiscale eenheid	Overheidsinstantie	Veldnaam	Datum	Netto betaling (in €)
Vermilion Energy	Waterschap	Kootstertille	1-11-2022	15.154,32
Vermilion Energy	Waterschap	Kootstertille	1-11-2022	842,01
Vermilion Energy	Waterschap	Kootstertille	1-12-2022	912,08
Wintershall	Waterschap	P6B	18-10-2022	8.405,00
Wintershall	Waterschap	P2	18-10-2022	14.874,00
Wintershall	Waterschap	D12A	18-10-2022	10.782,00
Totaal				6.633.111,07

Rijksdienst voor Ondernemend Nederland
Prinses Beatrixlaan 2 | 2595 AL Den Haag
Postbus 93144 | 2509 AC Den Haag
T: 088 042 42 42
www.eiti.nl