



> Retouradres Postbus 20401 2500 EK Den Haag

Eni Energy Netherlands B.V.
Prinses Beatrixlaan 5
2595 AK Den Haag

DG Realisatie Groene Groei

Directie Transitie Diepe
Ondergrond

Bezoekadres

Bezuidenhoutseweg 73
2594 AC Den Haag

Postadres

Postbus 20401
2500 EK Den Haag

Overheidsidentificatienr

00000001003214369000

T 070 379 8911 (algemeen)

F 070 378 6100 (algemeen)

www.rijksoverheid.nl/ezk

Behandeld door

5.1.2.e

Datum 03 juni 2026

Betreft Instemmingsbesluit winningsplan G17a-S1

Ons kenmerk

DGRGG-DTDO / V-106183

Uw kenmerk

Bijlage(n)

Besluit

1. Aanvraag

Eni Energy Netherlands B.V., geregistreerd bij de Kamer van Koophandel onder nummer 27113806 (hierna: Eni Energy) heeft bij e-mailbericht van 31 maart 2026 een aanvraag ingediend bij de Staatssecretaris van Klimaat en Groene Groei (hierna: ik). De aanvraag is ingediend op grond van artikel 34, derde lid, Mijnbouwwet (hierna: Mbw), en betreft het verzoek om instemming met de actualisatie van het winningsplan voor het in blokdeel G17a gelegen gasveld G17a-S1 (hierna: de aanvraag). Het geldende winningsplan G17a-S1 is laatstelijk gewijzigd bij instemmingsbesluit van 18 december 2025.

Artikel 34, derde lid, Mbw, geeft mij de bevoegdheid om op deze aanvraag te beslissen.

Eni Energy is houder van de door mij verleende winningsvergunning voor koolwaterstoffen op het continentaal plat voor blokdeel G17a, te weten de gewijzigde winningsvergunning van 24 december 2020, kenmerk DGKE-WO/V-3269 ([Staatscourant 2021, 1763](https://zoek.officielebekendmakingen.nl/stcrt-2021-1763.html))¹.

2. Procedure

Op grond van artikel 34, vierde lid, Mbw is afdeling 3.4 (Uniforme openbare voorbereidingsprocedure) van de Algemene wet bestuursrecht van toepassing op de voorbereiding van een besluit omtrent een gewijzigd of geactualiseerd winningsplan, voor zover het winnen van delfstoffen niet geschiedt op het continentaal plat. Het gasveld G17a-S1 is gelegen op het continentaal plat. De uniforme openbare voorbereidingsprocedure is derhalve niet van toepassing op de voorbereiding van dit besluit.

¹ <https://zoek.officielebekendmakingen.nl/stcrt-2021-1763.html>

3. Overwegingen en beoordeling aanvraag

3.1 Ontvankelijkheid

Het geactualiseerde winningsplan bevat de gegevens vereist op grond van artikel 35, eerste lid, Mbw en artikel 24 van het Mijnbouwbesluit.

Omdat het winningsplan ziet op een veld dat is gelegen op het continentaal plat bevat het winningsplan (op grond van artikel 35 lid 1 onderdeel f en g van de Mbw) geen beschrijving van de bodembeweging door de winning en de risico's daarvan voor omwonenden en ook geen beschrijving van de maatregelen ter voorkoming van schade door bodembeweging aan gebouwen of infrastructurele werken of de functionaliteit daarvan.

3.2 Inhoud actualisatie

De actualisatie van het winningsplan G17a-S1 betreft een vergroting van de hoeveelheid gewonnen gas uit het gasveld G17a-S1. De huidige totale productie ligt tegen het productieplafond aan van het geldende winningsplan G17a-S1. Gezien de totale hoeveelheid geproduceerde volumes op het moment van indiening van de aanvraag vraagt Eni Energy om in te stemmen met de actualisatie en uitbreiding van de productievolumes. Het geldende winningsplan G17a-S1 gaat uit van de winning van in totaal maximaal 2,132 miljard normaal kubieke meter (hierna: Nm³) aardgas tot en met 2028. Eni Energy verwacht nu tot en met 2028 in totaal maximaal 2,167 miljard Nm³ te winnen uit gasveld G17a-S1.

Het G17a-S1 gasveld ligt in het noordelijke deel van blok G17a en is middels een onderzeese installatie gekoppeld aan het G17a-AP behandelingsplatform. Het gasveld werd in 2004 ontdekt met de exploratieput G17-5 en bevindt zich in de Volpriehausen zanden van Trias-ouderdom. Eni Energy constateerde een verminderde putprestatie vanaf 2023, wat leidde tot de tijdelijke sluiting van de put. Na de uitvoering van diverse putinterventies is de putprestatie in 2025 hersteld, waardoor de put nu weer beter produceert. Eni Energy heeft de dynamische geschatte initiële hoeveelheid gas (dynamische GIIP) in de huidige aanvraag verhoogd naar 2,400 miljard Nm³. Eni Energy wil in het hoge productiescenario nog maximaal 71 miljoen Nm³ gas winnen tot en met 2028. De totale productie zou dan uitkomen op 2,167 miljard Nm³, waarvan per 1 januari 2026 reeds 2,115 miljard Nm³ is geproduceerd.

3.3 Advies TNO

TNO Adviesgroep Economische Zaken en Klimaat van de Nederlandse Organisatie voor Toegepast Natuurwetenschappelijk Onderzoek (TNO-AGE, hierna: TNO) heeft op 17 november 2025 advies uitgebracht (kenmerk: AGE 25-10.065, 11 november 2025) op het geldende winningsplan G17a-S1 van 29 september 2025. Het winningsplan G17a-S1 is bij de voorliggende aanvraag niet gewijzigd ten opzichte van het geldende winningsplan. TNO heeft per e-mail van 28 april 2026 bevestigd dat het advies wat zij op 17 november 2025 heeft uitgebracht nog actueel is en niet gewijzigd hoeft te worden.

Op basis van de aangeleverde en aanwezige gegevens, beoordeelt TNO de herziene prognose voor de verwachte productie als realistisch ingeschat. TNO vindt dat Eni Energy voldoende heeft onderbouwd waarom de dynamische GIIP

naar boven kan worden herzien. De beoogde gasproductie is daarmee doelmatig en efficiënt en sluit aan bij het [Sectorakkoord gaswinning in de Energietransitie](#)².

3.4 Beoordeling geactualiseerd winningsplan

Op grond van artikel 36, eerste lid, Mbw kan instemming met het geactualiseerde winningsplan G17a-S1 worden geweigerd in het belang van het planmatig gebruik of beheer van delfstoffen of nadelige gevolgen voor het milieu of de natuur. In verband met deze belangen kunnen op grond van artikel 36, tweede lid, beperkingen of voorschriften aan de instemming worden verbonden. Het in artikel 36, eerste lid, onderdeel a, Mbw genoemde belang (veiligheid voor omwonenden en voorkomen van schade aan gebouwen) is niet van toepassing op winningen uit gasvelden op het continentaal plat.

Uit de geschiedenis van de totstandkoming van artikel 36, eerste lid, onderdeel b, van de Mbw volgt dat bij het planmatig gebruik en beheer gaat om het doelmatig winnen van de delfstof, in dit geval gas, en een doelmatig gebruik van natuurlijke rijkdommen.

Bij planmatig gebruik en beheer dient sprake te zijn van een efficiënte winning van de delfstof, waarbij de wijze waarop, het tempo waarmee en de hoeveelheid te winnen delfstof van belang is. De beoordeling draait vooral om de vraag of de in het winningsplan aangegeven winbaarheidsfactor reëel is, gezien de technische parameters en geologische omstandigheden van het gasveld. Daarnaast dient een andere gebruiksvorm van de ondergrond door de gaswinning niet ongewenst onmogelijk gemaakt te worden. Gezien het advies van TNO, is de grotere hoeveelheid te winnen gas realistisch en doelmatig.

Het winningsplan voor het gasveld is G17a-S1 is alleen gewijzigd voor wat betreft de productiehoeveelheid van de winning uit het gasveld G17a-S1. De wijze van winning en de effecten van de winning op milieu en natuur zijn onveranderd.

Op grond van artikel 36, eerste lid, onderdeel e, Mbw is SodM gevraagd efficiëntie en verantwoordelijkheid van waarvan Eni Energy blijkt heeft gegeven, te toetsen. Deze toets geeft geen aanleiding om de instemming met het geactualiseerde winningsplan G17a-S1 te weigeren.

Daarom besluit ik om in te stemmen met het winningsplan G17a-S1 met een maximaal productievolume van in totaal 2,167 miljard Mn³ gas.

3.5 Conclusie

Ik zie geen aanleiding de instemming met het geactualiseerde winningsplan G17a-S1 van 31 maart 2026 te weigeren. Er kan worden ingestemd met een maximaal productievolume van in totaal 2,167 miljard Mn³ gas.

4. Besluit

Gelet op de inhoud van het door Eni Energy B.V. ingediende geactualiseerde winningsplan G17a-S1 van 31 maart 2026 en het hierover ingewonnen advies, en overwegende dat de winning door Eni Energy Netherlands B.V. vanuit het gasveld G17a-S1 conform artikel 34, eerste lid, van de Mijnbouwwet dient plaats te vinden

² Kamerbrief over Sectorakkoord gaswinning in de Energietransitie, Rijksoverheid.nl

overeenkomstig het ingediende winningsplan, verleen ik de gevraagde instemming met een maximaal productievolume van in totaal 2,167 miljard Nm³ gas.

Mededelingen

De beschikking treedt in werking met ingang van de dag na die waarop de beschikking is bekendgemaakt.

Deze beschikking wordt bekend gemaakt door toezending aan de aanvrager.

De Staatssecretaris van Klimaat en Groene Groei,

Namens deze, 5.1.2.e



5.1.2.e

MT-lid directie Transitie Diepe Ondergrond

Tegen dit besluit kan binnen zes weken na bekendmaking van dit besluit een bezwaarschrift worden ingediend, door degene wiens belang rechtstreeks bij dit besluit is betrokken.

Het bezwaarschrift moet worden ingediend bij het Ministerie van Klimaat en Groene Groei, directie Wetgeving en Juridische Zaken, Postbus 20401, 2500 EK Den Haag en bevat ten minste:

- de naam en het adres van de indiener;
- de datum van ondertekening;
- het kenmerk of een omschrijving van het besluit waartegen het bezwaar is gericht;
- de gronden van het bezwaar.