



Sector Agreement & Offshore Regional Programming



Eric Kreft (Programme Manager EBN)



Content



- 1 Sector Agreement
- 2 Offshore Regional Programming
- 3 Call to action









Archief Trilemma Uit de hoek Verkiezingen '25 Events v Podcasts Meer v



Hans van der Lugt ☎ 23 april 2025

Een grotere deelname van EBN in gaswinning op de Noordzee, nauwe samenwerking tussen overheid en bedrijfsleven bij het verlenen van vergunningen, en samenwerking binnen specifieke "regio's" op de Noordzee. Dat zijn enkele van de afspraken die het kabinet deze donderdag heeft gemaakt met olie- en gasbedrijven.

...

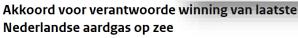
Akkoord over meer gaswinning op Noordzee



NOS Nieuws • Woensdag 23 april, 14:00

De overheid en olie- en gasbedrijven hebben een akkoord getekend om meer gas te winnen uit de Noordzee. Het kabinet vindt dit noodzakelijk om niet volledig afhankelijk te worden van gas uit het buitenland. Sinds 2018 is Nederland netto-importeur van gas. Dat komt door de afbouw en latere stopzetting van de gaswinning uit het Groningenveld.





Nieuwsbericht | 23-04-2025 | 14:00

Het kabinet, Energie Beheer Nederland (EBN) en branchevereniging Element NL hebben een gezamenlijk akkoord gesloten om het resterende (potentiële) aardgas op de Noordzee verantwoord te winnen. Minister Sophie Hermans van Klimaat en Groene Groei (KGG) ondertekende woensdag, met uitzicht op de Noordzee, het Sectorakkoord gaswinning in de energietransitie.

Meer eigen gas

Met dit akkoord wordt ingezet op efficiëntere gaswinning uit gasvelden op de Noordzee. Hoewel we steeds minder gas verbruiken, is het gas uit de Noordzee voorlopig nog nodig voor onze energievoorziening. Dit maakt Nederland minder afhankelijk van andere landen en



Sector Agreement

Overarching purpose:

Reduce NL dependency on (gas) import by accelerating hydrocarbon production

Actions defined:

- Investment climate
- Licensing / permitting
- Optimization infrastructure
- Coordination spatial use

Offshore Regional Programming part of Sector Agreement (Art. 6):

Cooperation between EBN, license holders & trunkline operators









Sectorakkoord gaswinning in de energietransitie

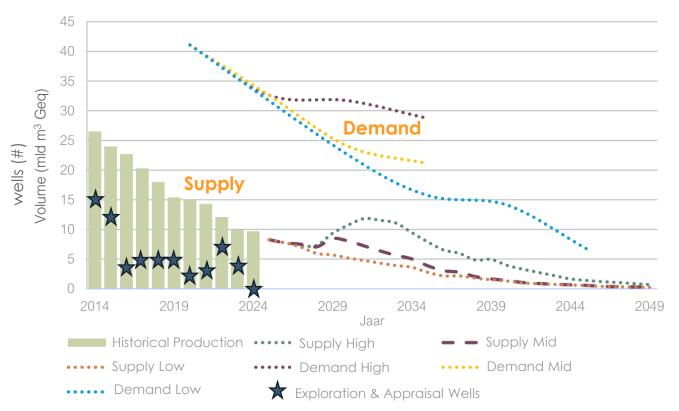
 $Source: \ https://www.rijksoverheid.nl/documenten/rapporten/2025/04/23/sectorakkoord-gaswinning-in-de-energietransitie$



Urgency

Small Field Production





Background Offshore Regional Programming

November 20th, 2025

10th Dutch Exploration Day

EBN, license holders, trunkline operators

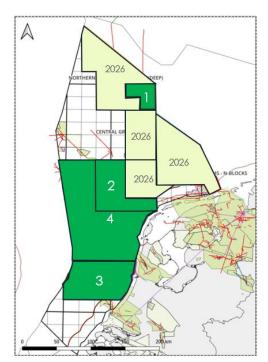
Purpose:

Accelerate offshore hydrocarbon production

Planning:

- Eight (8) offshore Regions in two years
- Region 1 in 1st half of 2025
- Started Region 2 in Q3 2025
- Started Regions 3 and 4 in Q4 2025

Het opstellen van een ontwikkelingsplan per <u>Noordzeeregio</u>. Hierin staan de afspraken voor het komende jaar tussen de <u>Vergunninghouders</u> in een <u>Noordzeeregio</u> en een raming van activiteiten voor de opvolgende periode van 5 jaar staan. Deze afspraken worden in overeenstemming met de <u>Eén-operator-gedachte</u> gemaakt. Jaarlijks wordt het ontwikkelingsplan bijgesteld.



Note: simplified view

Regional Programming

November 20th, 2025 10th Dutch Exploration Day

Objective & output

- optimize the Region's E&P activities (exploration, development, production, operation) from the 'one-operator' perspective
- define a joint 6-years activity plan for each Region:
 - value at stake
 - investment plan
 - action plan to mitigate blockers
- yearly update the 6-years plan

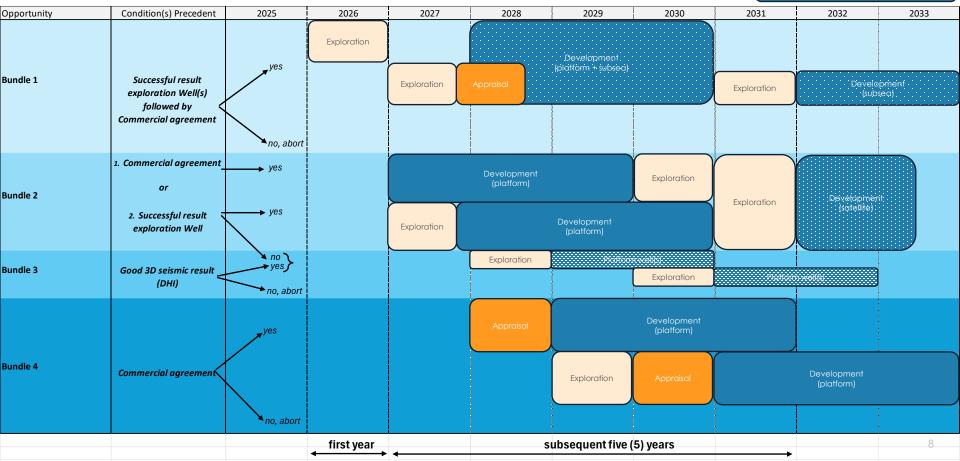
With a focus on new opportunities (infill wells, stranded fields, prospects)



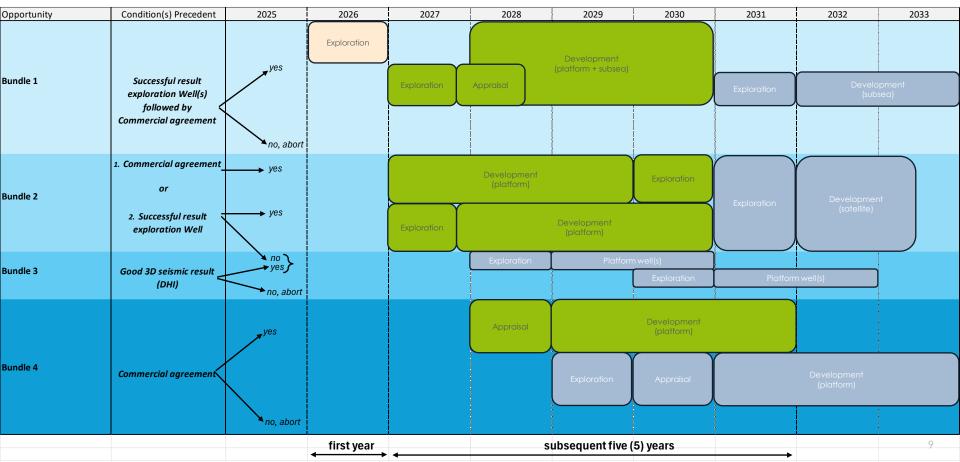
Example 6-years plan

Exploration App

Development



Example 6-years plan



Definition Tier-1, Tier-2, Tier-3



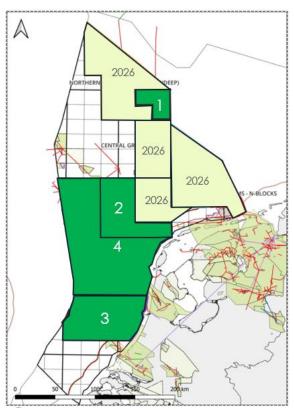
in 6-years plan

- 1. Tier-1: <u>near-term opportunities</u>, economically attractive stand-alone or when combined as a bundle, (potentially) relevant for delaying CoP of the hub(s). Tier-1 opportunities are building blocks for future development of Tier-2 and Tier-3 opportunities.
- 2. Tier-2: <u>mid-term opportunities</u> that typically require go/no-go decision based on future study results. Economic potential currently ambiguous.
- 3. Tier-3: <u>long-term prospects and discoveries</u> that are currently immature or economically unattractive. Tier-3 opportunities require Tier-1 and Tier-2 development and shared infrastructure. Without Tier-1 and Tier-2 these opportunities will probably not be pursued.

North Sea Regions 2025-2026

November 20th, 2025 10th Dutch Exploration Day

Planning



1. Region 1 – Hanze/F3-FB Hubs

Region 2 – NGT/NOGAT SW L-blocks

3. Region 3 – Southern Offshore

4. Region 4 – OBN & JDA WGT/Local

Note: simplified view

1st half of 2025

Started Q3 2025

Started Q4 2025

Started Q4 2025

First impressions

November 20th, 2025 10th Dutch Exploration Day

Offshore Regional Programming

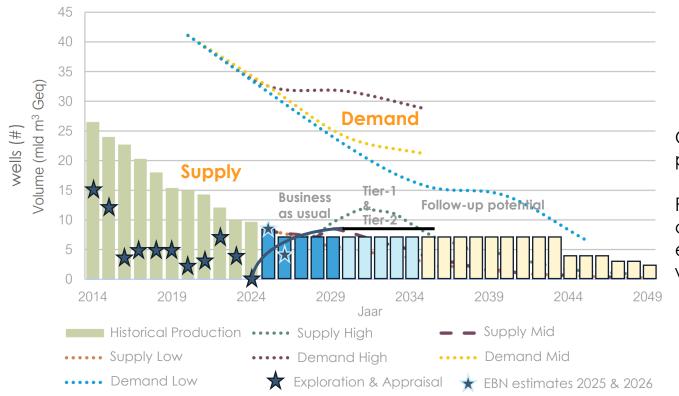
- 50 Tier-1 & Tier-2 opportunities identified (to be) included in 6-year plans
 - 50% discoveries, 50% prospects
 - IRR Tier-1 in range of 15-20%
- contributing 30-40 bcm additional gas (risked)
 - 1/3 of opportunities require new infrastructure
 - significant CAPEX required
- sufficient Tier-3 follow-up opportunities to rise to 100 bcm additional (ambition)
- blockers:
 - investment climate predictability of permitting planning / timing
 - high CAPEX
 - global ranking



Urgency for exploration

Small field production (offshore & onshore)





Objective: produce 7.0 bcm per year

Requirement: at least eight (8) exploration & appraisal wells per year

Call to action

to deliver offshore gas

- Jointly explore and develop the value at stake now
- with sufficient drive, manpower & budget
- where trust and transparency are key enablers
- to jointly mitigate the blockers that constrain us
- in order to prolong offshore gas production







State Energy Company of the Netherlands