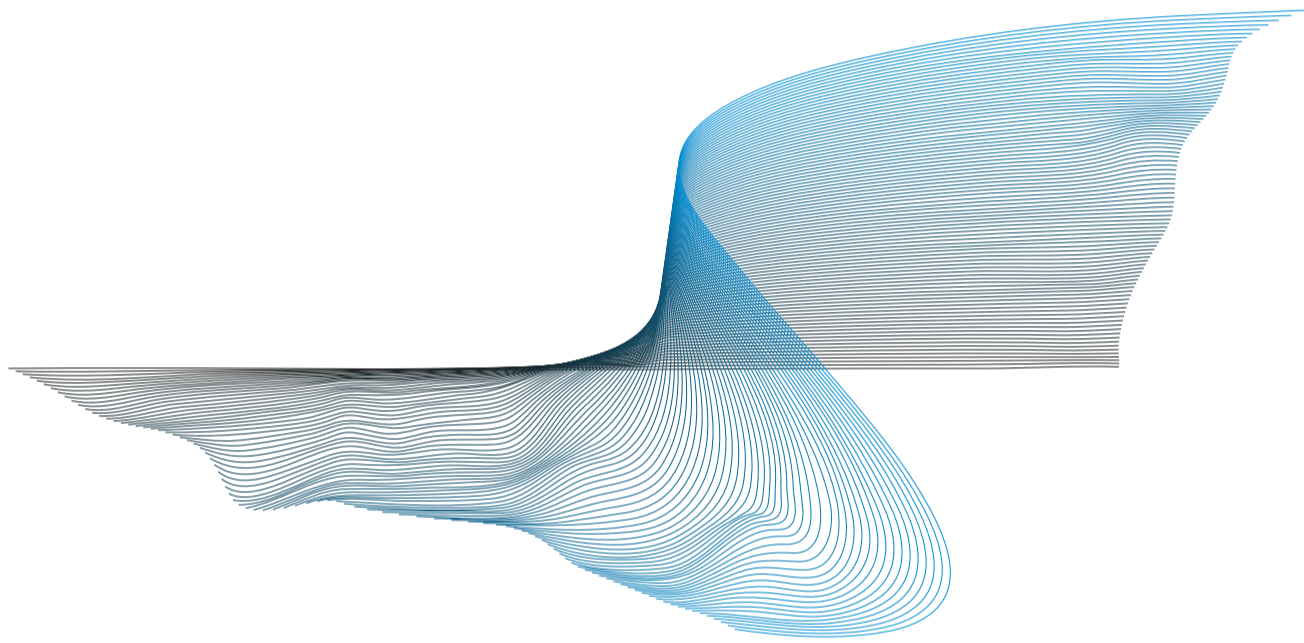




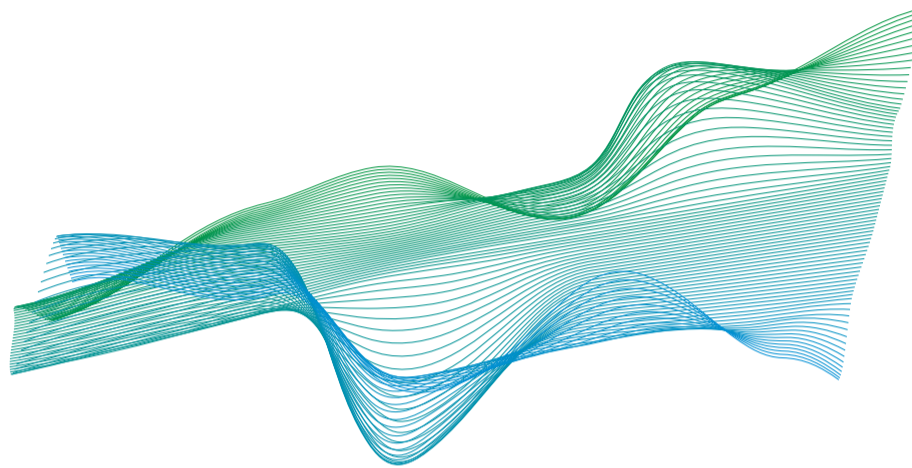
SOKKELDIREKTORATET



Ressursregnskapet 2024



1 RESSURSREGNSKAPET



LITEN ØKNING I PETROLEUMSRESSURSENE PÅ SOKKELEN

De totale petroleumsressursene på norsk sokkel har økt litt sammenlignet med fjorårets regnskap. Uoppdagede ressurser utgjør en stor del av ressurspotensialet og viser en liten økning.

Les om:

- [Petroleumsressurser på norsk kontinentalsokkel](#)
- [Petroleumsressurser i norske havområder](#)

Hovedtrender:

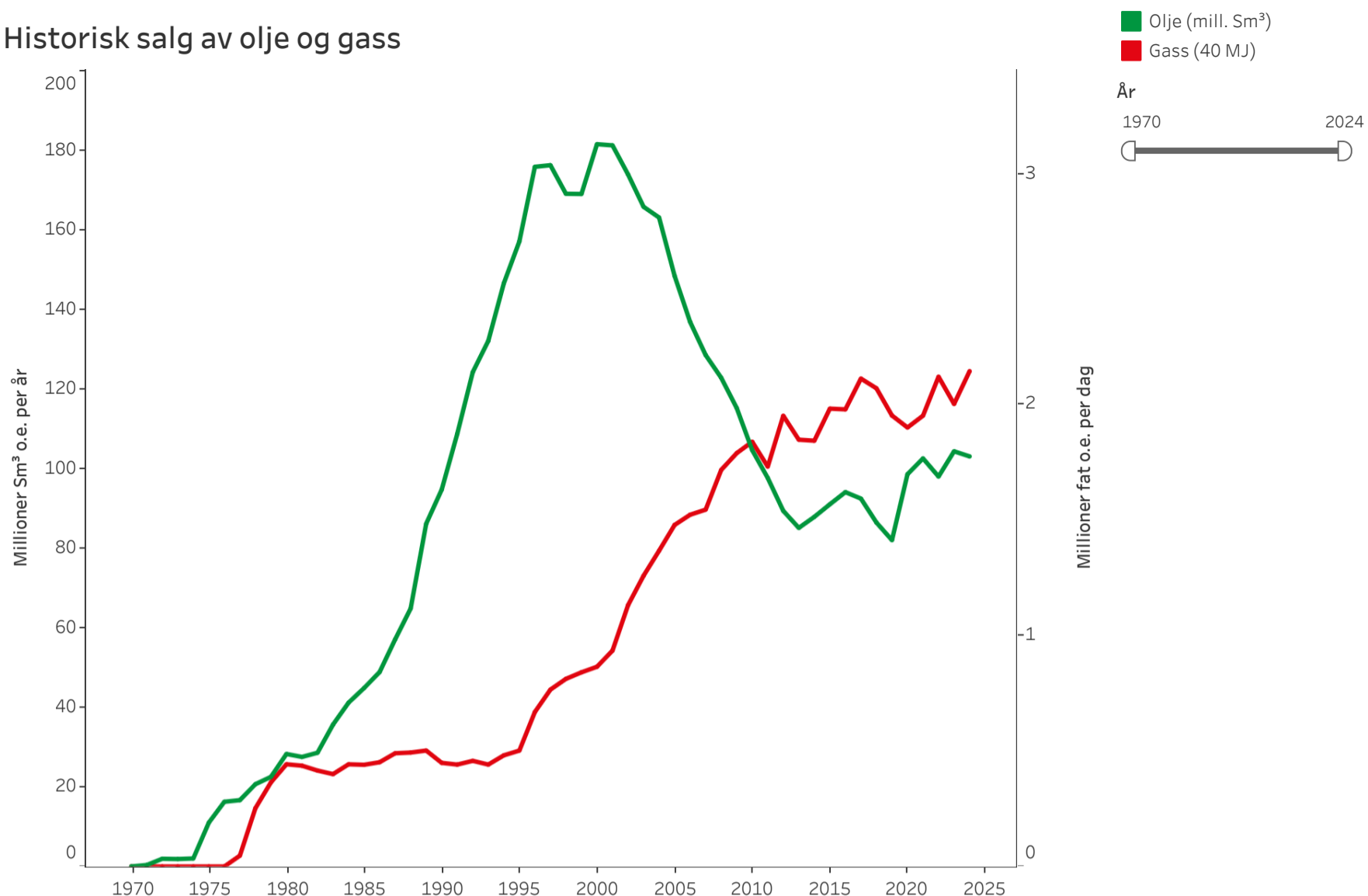
- Liten økning av totale petroleumsressurser
- Økning av reserver og en reduksjon av betingede ressurser
- Liten økning av uoppdagede ressurser

Petroleumsressurser på norsk kontinentalsokkel

De årlige salgsvolumene for olje og gass fra norsk sokkel siden 1970 er vist i Figur 1-1.

i

Historisk salg av olje og gass



Figur 1-1 Historisk salg av olje og gass.

Petroleumsressurser oppdages, funnene bygges ut som felt dersom de er økonomiske og teknologisk drivverdige, og oljen og gassen produseres og selges. Det gir et dynamisk ressursregnskap som endrer seg fra år til år.

Denne rapporten er et tillegg til [ressursregnskapet per 31.12.2024 \(Excel\)](#). I rapporten beskrives endringer fra fjorårets ressursregnskap ved hjelp av enkle analyser, figurer og tabeller.

I [ressursregnskapet per 31.12.2024 \(Excel\)](#) er estimatene for de totale ressursvolumene (inkludert volumet som er solgt og levert):

- 8 980 millioner standard kubikkmeter (Sm³) væske
- 6 631 milliarder Sm³ gass (1000 Sm³ gass = 1 Sm³ oljeekvivalenter (o.e.))
- totalt 15 611 millioner Sm³ o.e.

Det er en økning på 36 millioner Sm³ o.e. sammenlignet med året før.

I rapporten er olje, gass, kondensat og væske oppgitt i millioner standard kubikkmeter (Sm³) o.e. Natural Gas Liquids (NGL) er oppgitt i millioner tonn. Se vedlegget til rapporten for omregningsfaktor for NGL. Væske er sum av olje, NGL og kondensat. De totale estimatene for petroleumsressursene i hver ressurskategori er vist i Tabell 1-1 sammen med endringer fra ressursregnskapet i 2023. Forventningsverdier for petroleumsressurser i hvert havområde er vist i Tabell 1-2.

Petroleumsressursene deles i ressurskategorier: reserver, betingede ressurser og uoppdagede ressurser. Kategoriene er beskrevet i rapportens vedlegg.

De oppdagede ressursene er økt med 16 millioner Sm³ o.e. sammenlignet med regnskapet fra 2023. De gjenværende, oppdagede ressursene er redusert med 222 millioner Sm³ o.e. Dette er inkludert fjorårets totalproduksjon på 239 millioner Sm³ o.e. De uoppdagede ressursene er økt med 20 millioner Sm³ o.e. i åpne områder. Det er ingen endring i de uoppdagede ressursene i uåpnede områder.

i

Ressursregnskap per 31.12.2024

Endring fra 2023

| Ressursklasse | Olje (mill. Sm ³) | Gass (mrd. Sm ³) | NGL (mill. tonn) | Kondensat (mill. Sm ³) | Total (mill. Sm ³ o.e.) | Ressursklasse | Endring | | | | Total (mill. Sm ³ o.e.) |
|----------------------------|-------------------------------|------------------------------|------------------|------------------------------------|------------------------------------|----------------------------|-------------------------------|------------------------------|------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| | | | | | | | Olje (mill. Sm ³) | Gass (mrd. Sm ³) | NGL (mill. tonn) | Kondensat (mill. Sm ³) | |
| Produsert mengde | 4 936 | 3 162 | 267 | 121 | 8 726 | Produsert mengde | 102 | 122 | 7 | 1 | 239 |
| Reserver | 858 | 1 260 | 67 | 16 | 2 261 | Reserver | -92 | -106 | -3 | 0 | -205 |
| Betingede ressurser i felt | 325 | 294 | 16 | 2 | 651 | Betingede ressurser i felt | 4 | 3 | -2 | 1 | 5 |
| Betingede ressurser i funn | 221 | 230 | 10 | 2 | 472 | Betingede ressurser i funn | -22 | -3 | 2 | 0 | -22 |
| Uoppdagede ressurser | 1 815 | 1 685 | 0 | 0 | 3 500 | Uoppdagede ressurser | -30 | 50 | 0 | 0 | 20 |
| Sum | 8 156 | 6 631 | 359 | 141 | 15 611 | Sum | -38 | 66 | 3 | 3 | 36 |

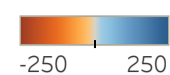
Tabell 1-1 Forventningsverdier for petroleumsressurser i ulike ressurskategorier per 31.12.2024 med endringer fra 2023.

i

Ressursregnskap per 31.12.2024 (per havområde)

Endring fra 2023

Endring



Produkter

Olje, gass...

Havområde

-
- Nordsjøen
-
-
- Norskeh...
-
-
- Barentsh...

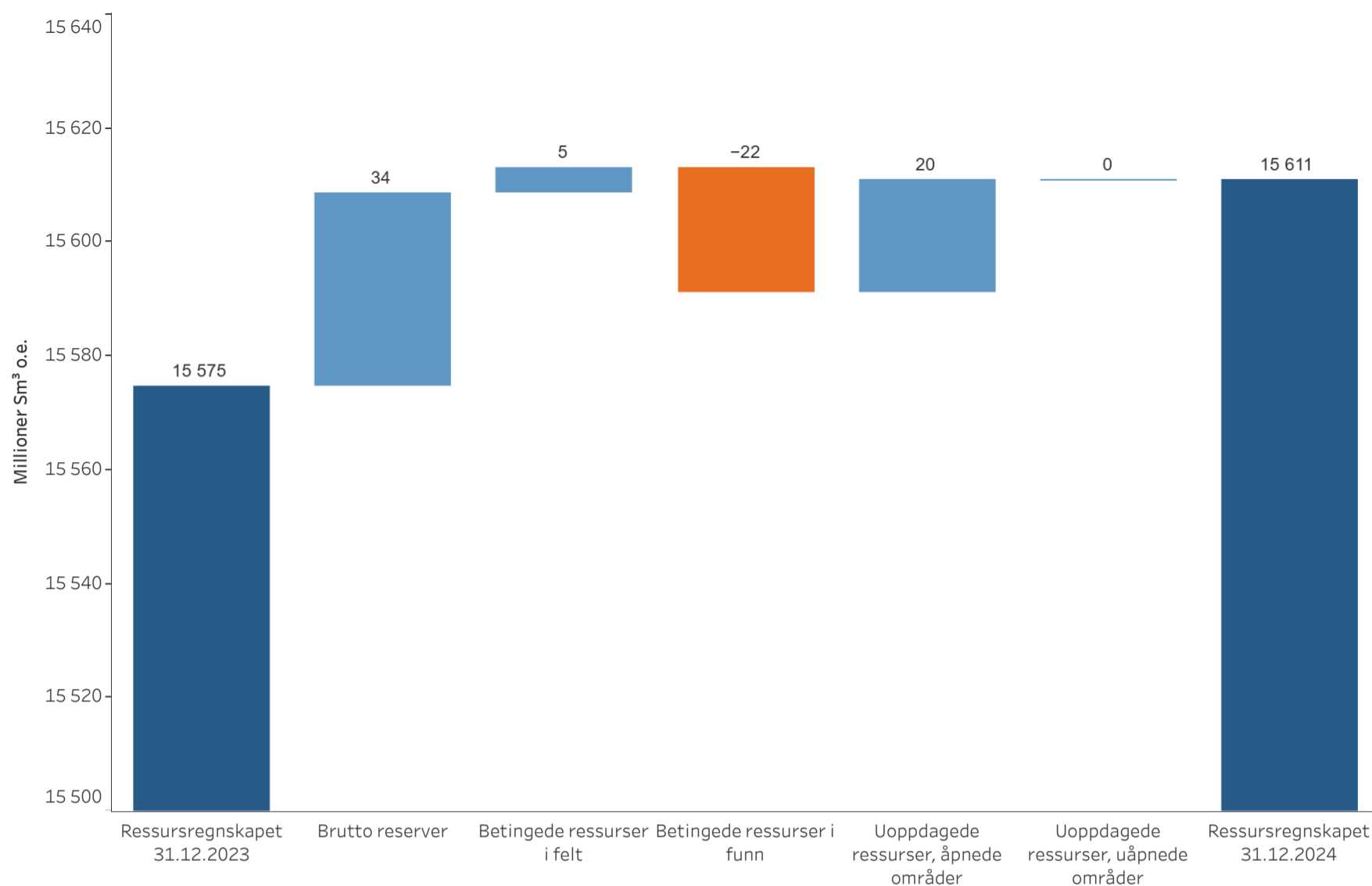
| | | Olje (mill. Sm ³) | Gass (mrd. Sm ³) | NGL (mill. tonn) | Kondens at (mill. Sm ³) | Total (mill. Sm ³ o.e.) | | | Olje (mill. Sm ³) | Gass (mrd. Sm ³) | NGL (mill.t tonn) | Kondensa t (mill. Sm ³) | Total (mill. Sm ³ o.e.) |
|--------------|----------|-------------------------------------|------------------------------------|------------------------|---|--|----------|-----|----------------------------------|------------------------------------|----------------------|-------------------------------|--|
| Nordsjøen | Produs.. | 4 239 | 2 327 | 188 | 70 | 6 994 | Produs.. | 91 | 81 | 4 | 0 | 181 | |
| | Reserv.. | 671 | 841 | 38 | 0 | 1 585 | Reserv.. | -81 | -74 | 0 | 0 | -155 | |
| | Beting.. | 146 | 132 | 8 | 0 | 294 | Beting.. | -14 | -9 | -2 | 0 | -27 | |
| | Beting.. | 92 | 115 | 4 | 0 | 214 | Beting.. | -7 | -4 | 0 | 0 | -11 | |
| | Uoppd.. | 370 | 205 | 0 | 0 | 575 | Uoppd.. | -25 | -10 | 0 | 0 | -35 | |
| | Sum | 5 518 | 3 620 | 239 | 70 | 9 661 | Sum | -36 | -16 | 2 | 0 | -47 | |
| Norskehavet | Produs.. | 676 | 756 | 74 | 40 | 1 613 | Produs.. | 10 | 34 | 2 | 0 | 48 | |
| | Reserv.. | 88 | 287 | 24 | 3 | 423 | Reserv.. | -10 | -30 | -1 | -1 | -43 | |
| | Beting.. | 24 | 36 | 6 | 0 | 72 | Beting.. | -8 | -6 | -1 | 0 | -16 | |
| | Beting.. | 22 | 75 | 6 | 1 | 110 | Beting.. | -4 | 2 | 2 | 0 | 1 | |
| | Uoppd.. | 360 | 400 | 0 | 0 | 760 | Uoppd.. | 10 | 25 | 0 | 0 | 35 | |
| | Sum | 1 170 | 1 553 | 110 | 44 | 2 978 | Sum | -2 | 25 | 1 | 0 | 25 | |
| Barentshavet | Produs.. | 21 | 80 | 4 | 12 | 119 | Produs.. | 1 | 6 | 0 | 1 | 9 | |
| | Reserv.. | 100 | 132 | 5 | 13 | 254 | Reserv.. | -1 | -3 | -1 | 1 | -6 | |
| | Beting.. | 25 | 50 | 1 | 2 | 80 | Beting.. | 22 | 18 | 1 | 1 | 42 | |
| | Beting.. | 107 | 40 | 0 | 1 | 149 | Beting.. | -11 | -1 | 0 | 0 | -12 | |
| | Uoppd.. | 1 085 | 1 080 | 0 | 0 | 2 165 | Uoppd.. | -15 | 35 | 0 | 0 | 20 | |
| | Sum | 1 338 | 1 383 | 10 | 27 | 2 767 | Sum | -4 | 56 | -1 | 3 | 53 | |

Tabell 1-2 Forventede petroleumsressurser i hvert havområde per 31.12.2024 med endringer fra 2023.

Endringer i de ulike ressurskategoriene det siste året er vist i Figur 1-2. Endringen for volumet av de totale ressursene i 2024 er 0,23 prosent av de totale petroleumsressursene på 15 611 millioner Sm³ o.e.



Endringene i ressursvolum for 2024



Figur 1-2 Endringene i ressursvolum for 2024 fordelt på ressurskategoriene i ressursregnskapet

For å gjøre de ulike endringene synlige, starter y-aksen på 15 500 millioner Sm³ o.e.

Volumene av betingede (det vil si ikke besluttede) ressurser i felt har økt med 5 millioner Sm³ o.e., og betingede ressurser i funn er redusert med 22 millioner Sm³ o.e.

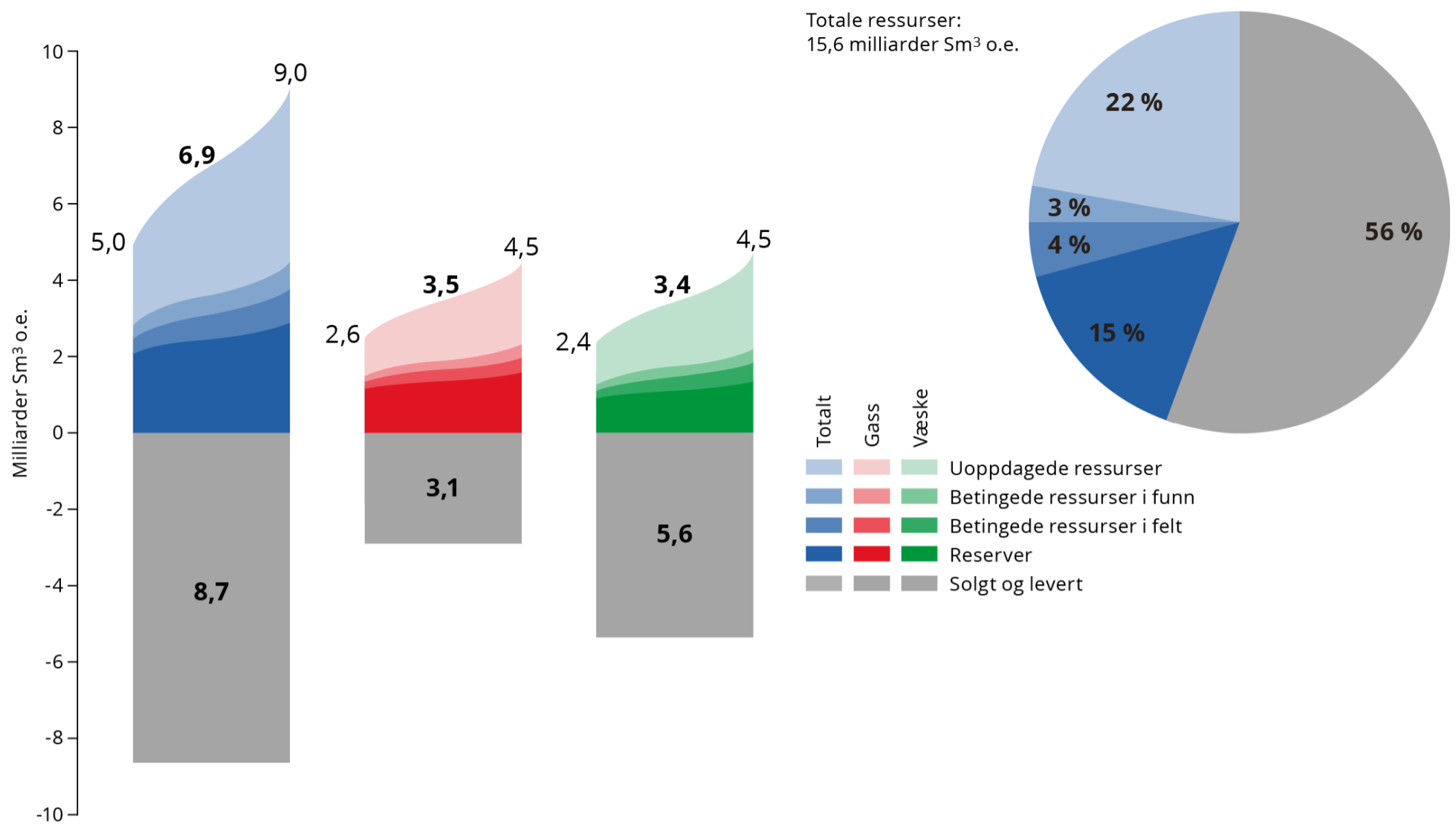
Det er en liten økning i volumet av uoppdagede ressurser. Dette skyldes en kombinasjon av at de uoppdagede ressursene i Nordsjøen har gått ned og at de uoppdagede ressursene i Barentshavet og Norskehavet økt.

Det totale petroleumsressursvolumet er økt med 36 millioner Sm³ o.e. siden 2023. Til sammenligning var det i fjor en nedgang på 191 millioner Sm³ o.e. i totale petroleumsressurser.

Fordelingen av, og usikkerheten i, de gjenværende ressursvolumene, sammen med volumet som er solgt og levert per 31.12.2024, vises i Figur 1-3.

Forventet volum av utvinnbar petroleum er fremstilt i midten av stolpene, og usikkerhet i totalestimatene er vist ved lavt estimat (P10) til venstre og høyt estimat (P90) til høyre i hver stolpe. Det er flere usikkerhetsfaktorer knyttet til uoppdagede og betingede ressurser enn til reserver. Usikkerhetene omfatter blant annet geologi, teknologi og økonomi. Ved økende grad av modenhet for ressursene avtar usikkerhet i estimatene.

Kakediagrammet til høyre i figuren viser fordelingen på ressurskategoriene for forventet volum av de totale ressursene. Sammenlignet med 2023 har totalvolumet gått litt opp, og fordelingen har endret seg som følge av fjorårets produksjon samt en liten økning i reserver.

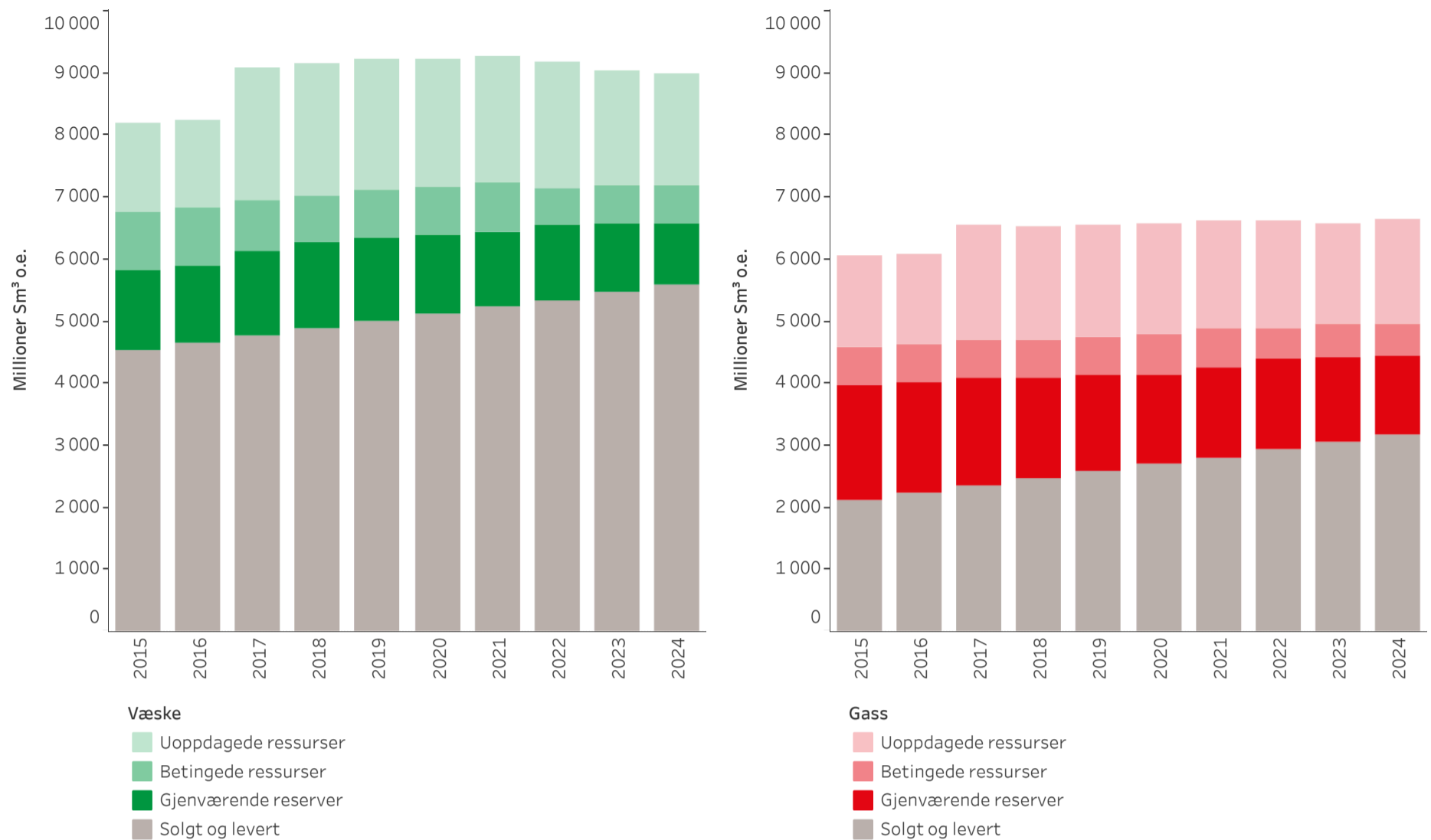


Figur 1-3 Petroleumsressurser og usikkerhet i estimatene per 31.12.2024.

Ressursutvikling

Ressurserestimer for petroleum endres over tid. Ny kunnskap og teknologi endrer forventningsverdien og usikkerheten knyttet til de totale ressursene. Etter hvert som ressursene kartlegges, påvises, modnes og til slutt produseres, endres ressurskategorien. Figur 1-4 viser endringene i estimatene per kategori for væske og gass de siste ti årene.

i Ressursutviklingen for væske- og gassressurser



Figur 1-4 Utvikling i forventningsverdien for volum av væske- og gassressurser de ti siste årene. Væske vises til venstre i figuren og gass til høyre.

Det har over tid vært en jevn økning i de oppdagede ressursene for væske og for gass. Fra 2022 har de oppdagede ressursene for væske vært uendret, mens det fremdeles er vekst i oppdagede ressurser for gass.

For uoppdagede ressurser viser 2024 en nedgang i væskevolum og en økning i gassvolum. Samlet sett gir dette en liten økning i det totale volumet av uoppdagede ressurser. Dette er en endring fra tidligere år, der det fra 2018 har vært avtakende volum av uoppdagede ressurser.

Økningen i 2017 av ressursestimatet for uoppdagede ressurser skyldes at ressursene i Barentshavet nord ble inkludert.

Petroleumsressurser i norske havområder

De tre havområdene Nordsjøen, Norskehavet og Barentshavet har ulik geologi, ressursbase, modenhet og omfang av infrastruktur. Oversikt over ressursene i de tre havområdene finnes i [ressursregnskapet per 31.12.2024 \(Excel\)](#).

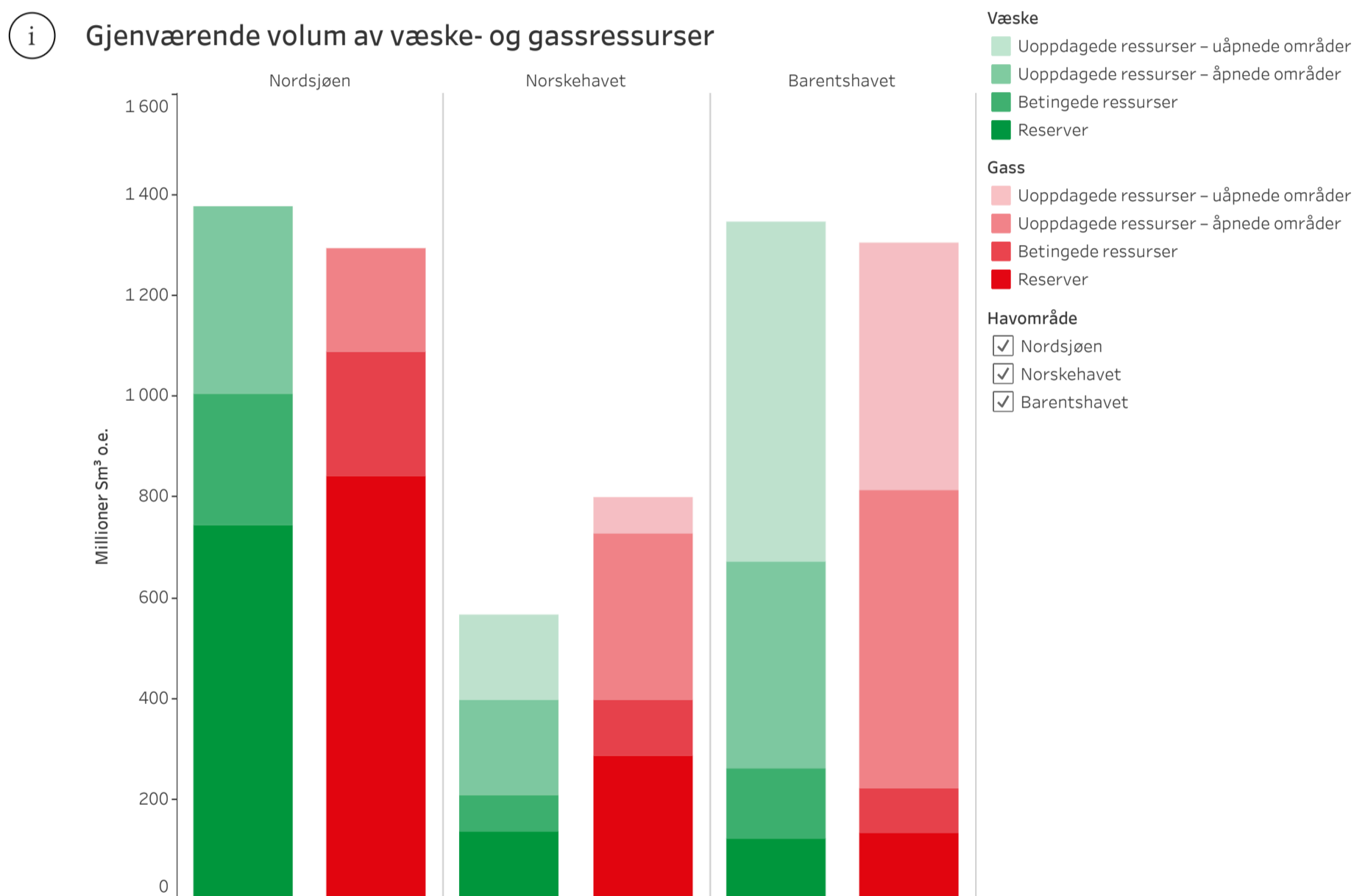
I Nordsjøen har det vært petroleumsaktivitet siden 1965. Norskehavet og Barentshavet (områdene nord for 62. breddegrad) ble åpnet for petroleumsvirksomhet i 1980.

De gjenværende ressursene og fordelingen mellom oppdagede og uoppdagede ressurser i henholdsvis åpne og uåpne områder er ulik for de tre havområdene. Det er størst uoppdagede ressurser i Barentshavet. Forventningsestimaterne er presentert i Figur 1-5. Der er fordelingen vist for henholdsvis væske og gass. Usikkerheten i volumestimaterne er ikke vist, men avtar med økende modenhet.

I Nordsjøen, der det har vært aktivitet lengst, er hoveddelen ressursene definert som reserver. Av de gjenværende ressursene i Nordsjøen er 59 prosent klassifisert som reserver. Der er fordelingen mellom væske og gass omtrent lik.

I Norskehavet utgjør reservene 31 prosent av de gjenværende totale ressursene som har høyest andel gass. De uoppdagede ressursene utgjør 56 prosent av de gjenværende ressursene.

Store områder i Barentshavet er ikke åpnet for petroleumsaktivitet, og det er her forventningsverdien til de uoppdagede ressursene er størst. 82 prosent av de gjenværende væske- og gassressursene i de uåpne og åpne områdene i Barentshavet er ennå ikke funnet.



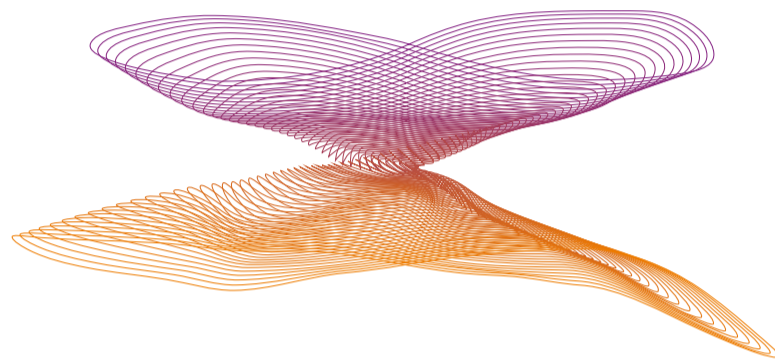
Figur 1-5 Fordeling av forventede gjenværende volum av væske- og gassressurser fordelt på havområder og ressurskategorier. Væskeressurser er vist i grønt og gassressurser i rødt.

Last ned

[Ressursregnskapet per 31.12.2024 \(Excel\)](#)



2 OPPDAGEDE RESSURSER



OPPDAGEDE RESSURSER HAR ØKT OVER TID

De gjenværende, oppdagede ressursene har økt jevnt over tid. Denne trenden fortsetter. Det skjer til tross for at det var lav reserveerstatning og få nye planer for utbygging og drift i fjor. Reservepotensialet for betingede ressurser i funn og felt er stort.

Les om:

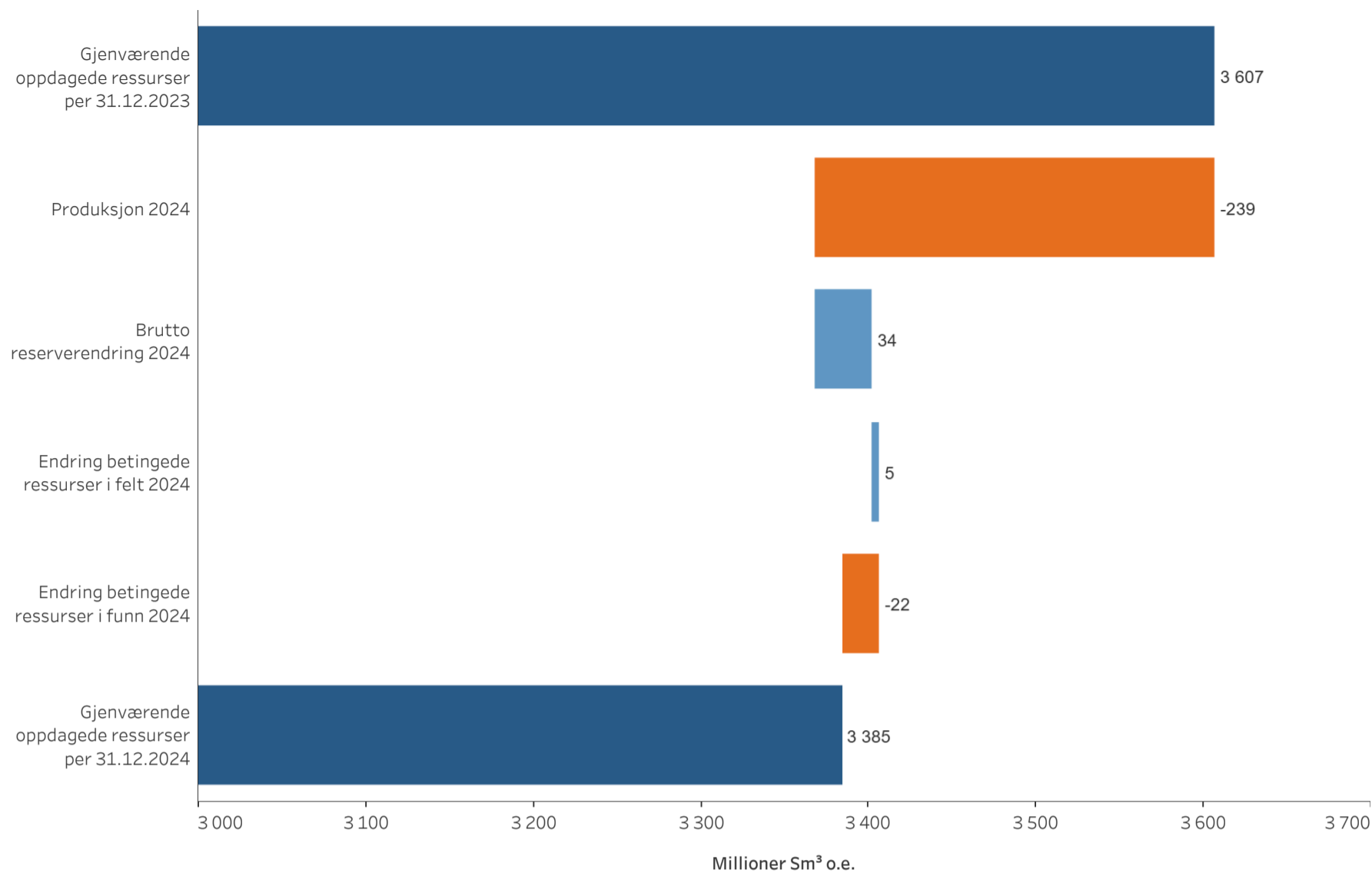
- [Felt](#)
- [Funn](#)

Oppdagede ressurser omfatter reserver, betingede ressurser på felt og betingede ressurser i funn. Per 31.12.2024 er disse ressursene 3 385 millioner Sm³ o.e., en reduksjon på 222 millioner Sm³ o.e. fra 2023 til 2024.

Figur 2-1 viser hvordan volumene i de gjenværende oppdagede ressursene har endret seg siden 2023. I 2024 var produksjonen høy. Samtidig var det en nedgang i betingede ressurser og en beskjeden økning i brutto reserver på 34 millioner Sm³ o.e.



Oversikt over endringene i oppdagede ressurser fra 2023 til 2024



Figur 2-1 Oversikt over endringene i oppdagede ressurser fra 2023 til 2024. For å synliggjøre endringene, starter x-aksen på 3 000 millioner Sm³ o.e.

Felt

I Sjøkeldirektoratets ressursklassifiseringssystem blir petroleumressurser definert som *reserver* når operatøren har levert inn plan for utbygging og drift (PUD) eller besluttet å gjennomføre et tiltak for å optimalisere utvinning som ikke krever PUD.

Funn får betegnelsen *felt* når PUD er godkjent av myndighetene. Ved årsskiftet var 94 felt i produksjon. Feltene Hanz og Tyrving startet produksjonen i 2024, mens produksjonsstart av feltene Eirin, Halten Øst og Johan Castberg er planlagt i 2025.

I 2024 godkjente myndighetene to planer for utbygging og drift og fire PUD-fritak.

Reserver

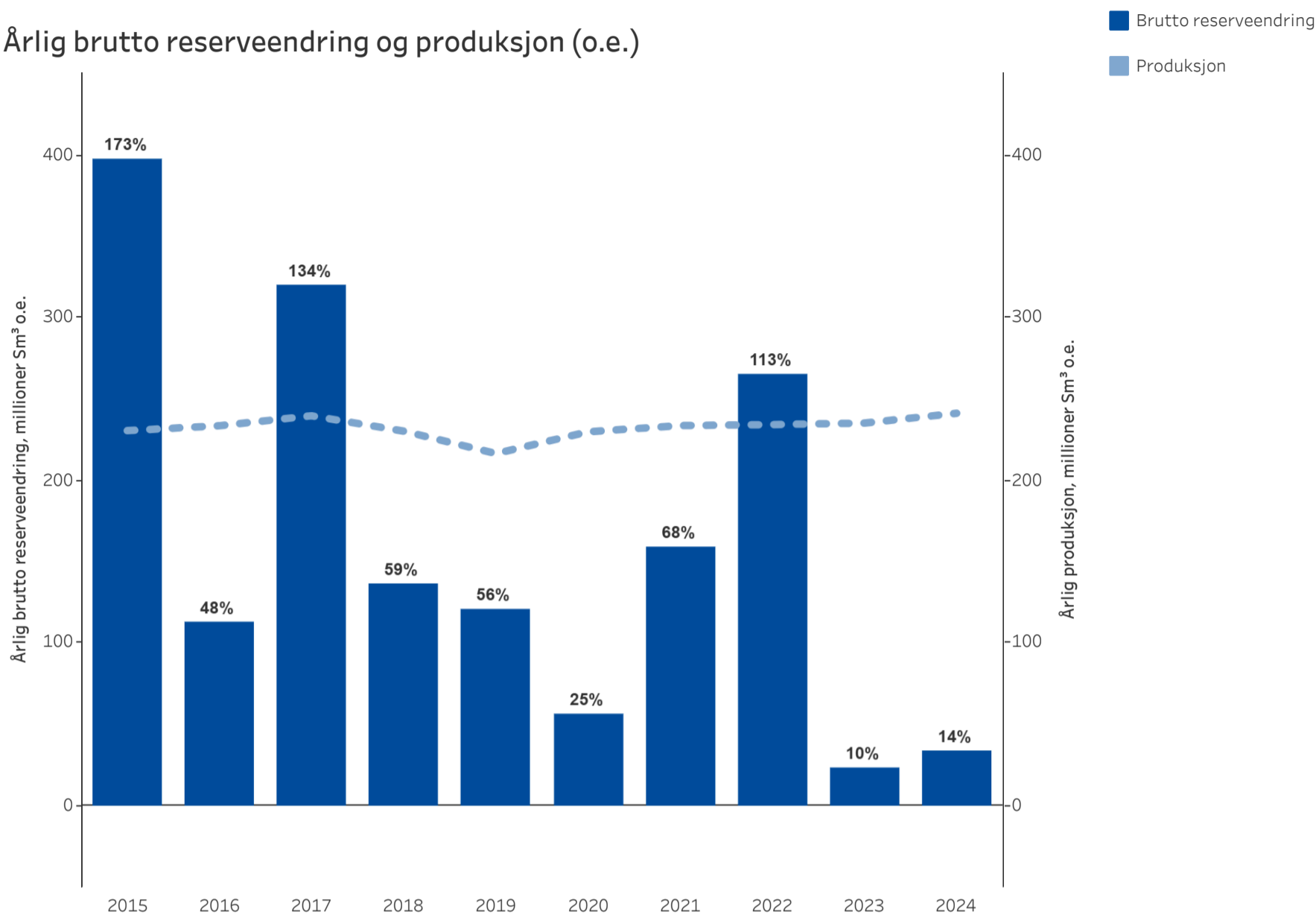
Årets ressursregnskap (Tabell 1-1) viser at det er totalt 858 millioner Sm³ olje og 1 260 milliarder Sm³ gass i gjenværende reserver på sokkelen. Økningen i reserver fra 2023 er på 34 millioner Sm³ o.e.

På norsk sokkel har feltene Troll og Johan Sverdrup de største gjenværende reservene med henholdsvis 564 milliarder Sm³ gass og 223 millioner Sm³ olje. Reserveanslag og historisk produksjon for hvert felt er tilgjengelig på [Sjøkeldirektoratets faktasider](#).

Endringene i brutto reserver (inkludert produserte mengder) i perioden 2015–2024 er vist som stolper i Figur 2-2. De årene stolpene overstiger produksjonen (vist med prikkete linjer), blir produksjonen erstattet av reservetilvekst. I den siste tiårsperioden er væskeresservene nær

opprettholdt, mens det for gass har vært en reduksjon.

i Årlig brutto reserveendring og produksjon (o.e.)



Figur 2-2 Årlig brutto reserveendring og produksjon for væske og gass i siste tiårsperiode. Prosenttall viser årlig reserveerstatning.

For 2024 var det lav reserveerstatning for væske og gass, det vil si henholdsvis 16 og 12 prosent. Hovedårsaker er høy produksjon og få nye beslutninger om utvinning.

Det er produsert 1 130 millioner Sm³ væske de siste ti årene. Ressursregnskapet viser at det som gjenstår av reserver er 37 millioner Sm³ mindre enn i 2014. Det betyr at reserveerstatningen for væske har vært på 97 prosent i denne perioden.

De siste ti årene er det produsert 1 191 milliarder Sm³ gass, og regnskapet viser at det som gjenstår av reserver er 662 milliarder Sm³ mindre enn i 2014. Det gir en reserveerstatning for gass på 44 prosent.

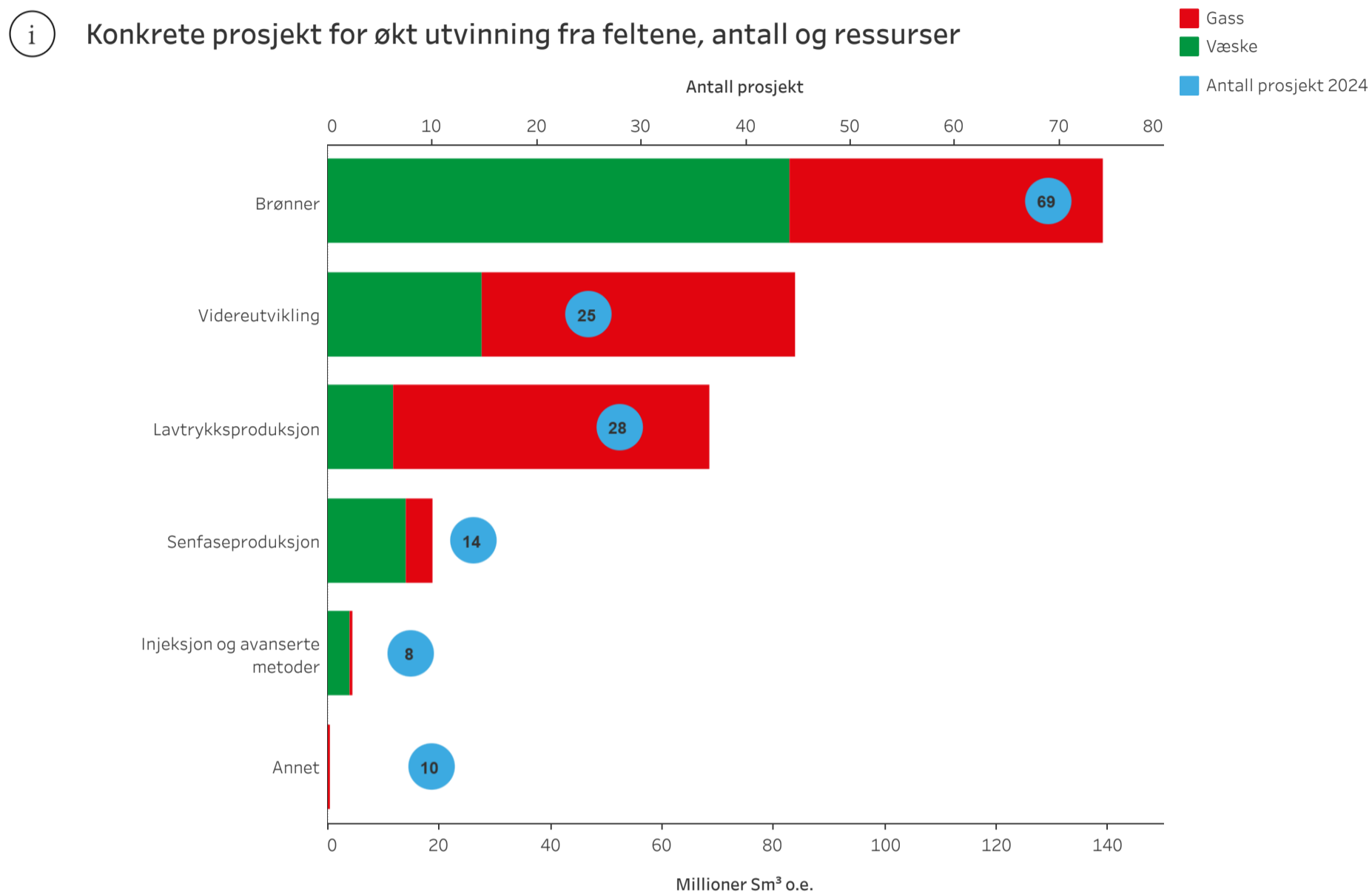
Betingede ressurser i felt

Forventningsverdien for betingede (ikke besluttede) væskeressursene i felt er 357 millioner Sm³, se Tabell 1-1. Det er en økning på 1,2 millioner Sm³ fra 2023. Forventningen for gass er 294 milliarder Sm³ – en økning på 3,4 milliarder Sm³ fra året før.

I ressursregnskapet for 2024 inngår 154 konkrete – men ikke besluttede – prosjekt for økt petroleumsproduksjon og forlenget levetid.

Prosjekt for å øke utvinningen domineres av nye brønner, både i antall prosjekt (69) og volum (om lag 139 millioner Sm³ o.e.). Andre prosjekt som kan bidra mye er videreutvikling, lavtrykks- og senfaseproduksjon.

Det er identifisert færre tiltak der nye injeksjons- eller avanserte metoder tas i bruk. Figur 2-3 viser en oppsummering av disse prosjektene fordelt på prosjekttype med tilhørende ressurser fordelt på væske og gass.



Figur 2-3 Konkrete prosjekt for økt utvinning fra feltene, antall og ressurser.

Funn

Betingede ressurser i funn

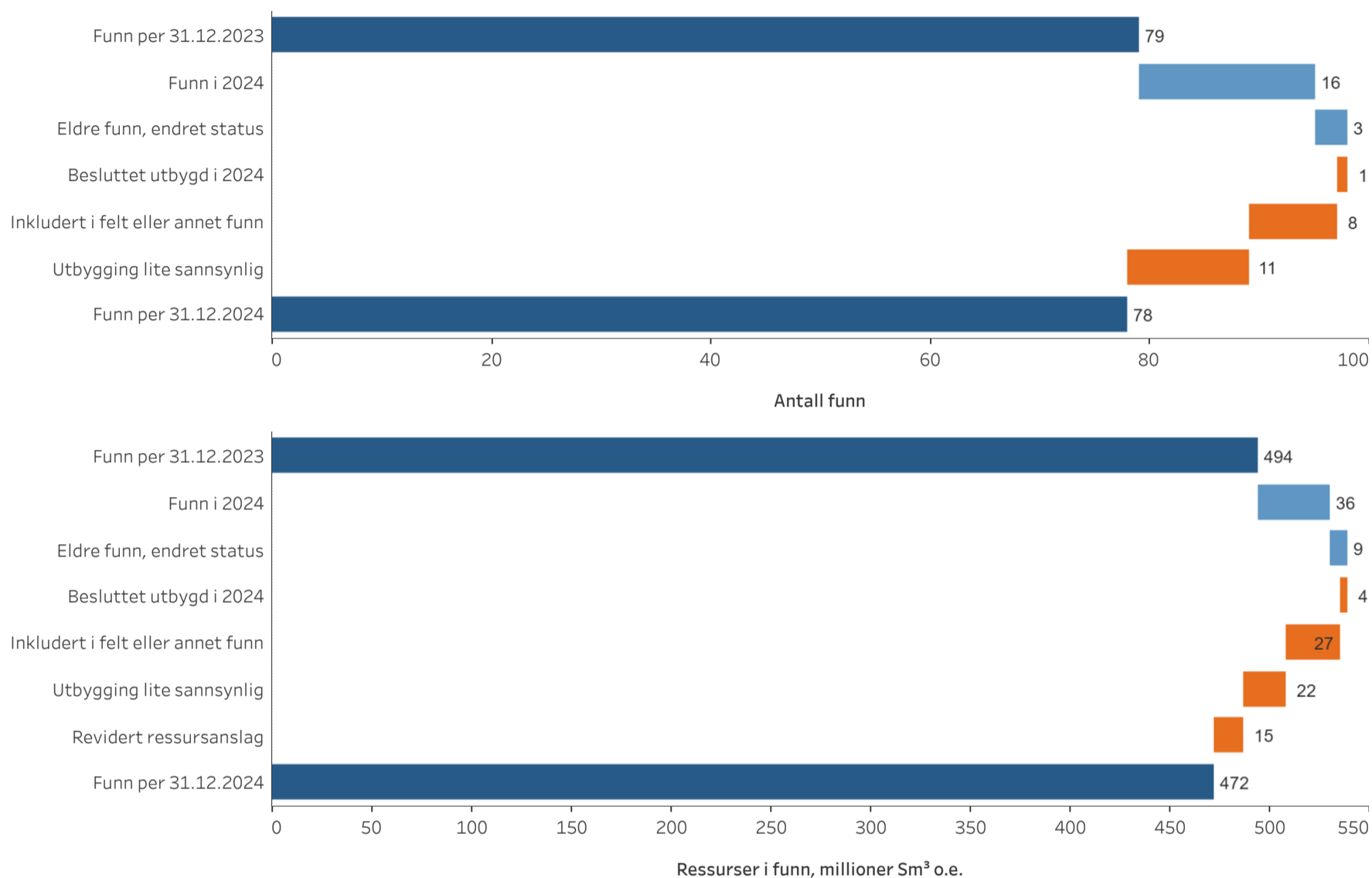
I 2024 er det totalt 78 funn i porteføljen med et totalt ressursanslag på 472 millioner Sm³. Fordelingen mellom væske og gass er omtrent lik, se Tabell 1-1.

Totalvolumet i funn er redusert med 22 millioner Sm³ o.e. i forhold til fjorårets regnskap. Reduksjonen skyldes en kombinasjon av flere faktorer. En av faktorene er den lave ressurstilveksten fra leteaktivitet i 2024. En annen faktor er de 11 funnene i porteføljen som har endret status til *utbygging er lite sannsynlig*, og som dermed ikke er inkludert i de betingede ressursestimatene for funn.

Figur 2-4 viser en oversikt over utviklingen av antall funn i porteføljen gjennom 2024. Det nederste diagrammet viser tilsvarende for ressurser i funnene.

Det fremkommer også fra figuren at ett funn ble besluttet utbygd i 2024, 31/7-1 (Bestla), der ressurser er modnet til reserver. I tillegg ble åtte funn inkludert i felt eller andre funn som ressurser med mulig utbygging.

i Oversikt over utviklingen i funnporteføljen gjennom 2024



Figur 2-4 Den øverste figuren viser utviklingen i antall funn i funnporteføljen gjennom 2024. Kategorier i lys blå farge viser bidrag til vekst, og kategorier i oransje viser bidrag til reduksjon i antall funn.

Den nederste figuren viser ressursutviklingen i funnporteføljen gjennom 2024. Kategorier i lys blå farge viser bidrag til vekst, og kategorier i oransje viser bidrag til reduksjon i ressursene som ennå ikke er besluttet utbygd.

Det ble gjort 16 funn på norsk sokkel i 2024, men bare ti er med videre i ressursregnskapet som funn som ventes utbygd. Samlet ressursestimat for disse ti funnene er 32 millioner Sm³ o.e. Åtte av disse funnene ble gjort i Nordsjøen:

- 2/6-7 S (Othello)
- 25/8-23 S (Ringhorne Nord)
- 31/1-4 (Ringand)
- 35/11-27 S (Cuvette)
- 35/11-30 S (Rhombi) og 35/11-30 A
- 36/7-5 S (Cerisa) og 36/7-5 B (Cerisa West)

I tillegg ble det gjort ett funn i Norskehavet (6605/6-1 S) og ett i Barentshavet (7122/8-2 S).

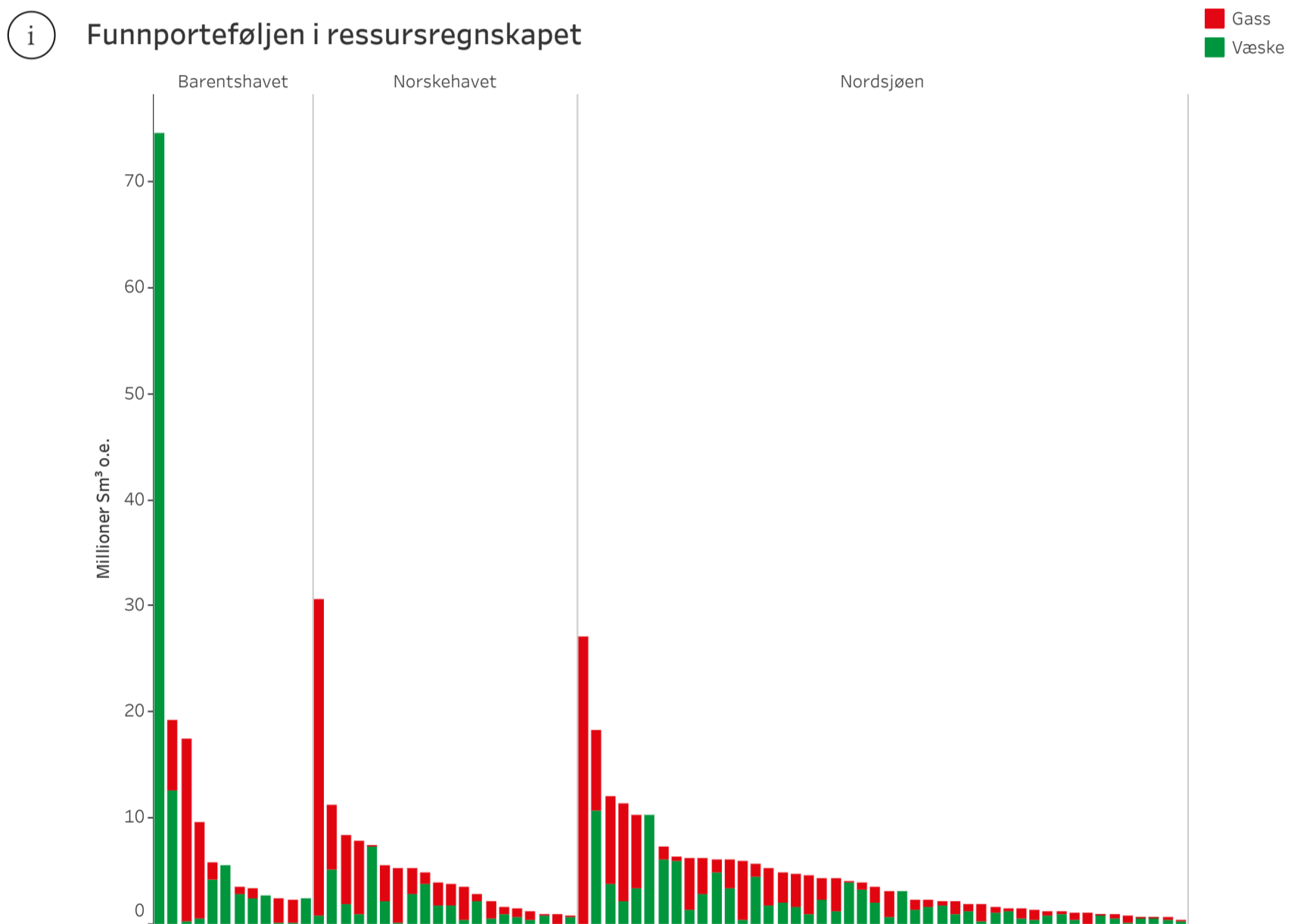
Det er seks funn som ikke er med i nåværende portefølje for framtidige utbygginger. Fire av dem er vurdert som lite sannsynlige for utbygging og to er inkludert i felt.

Funn hvor utbygging er lite sannsynlig er:

- 15/3-13 S (Brokk-Mju)
- 35/10-13 S (Angel)
- 7324/8-4 (Hassel)
- 7324/6-2 (Ferdinand Nord)

Funnene som er inkludert i felt er 33/12-N-4 AH (Solán) og 6406/2-L-2H (Lavrans Tilje Central)

Figur 2-5 viser ressurser i de totalt 78 funnene i porteføljen. Denne porteføljen består av historiske funn hvor utbygging er sannsynlig. De fleste funnene er gjort i Nordsjøen. Her er gassfunnet 35/2-1 (Peon) det største. I Norskehavet er 6406/9-1 (Linnorm) størst, og 7324/8-1 (Wisting) er det største funnet i Barentshavet.

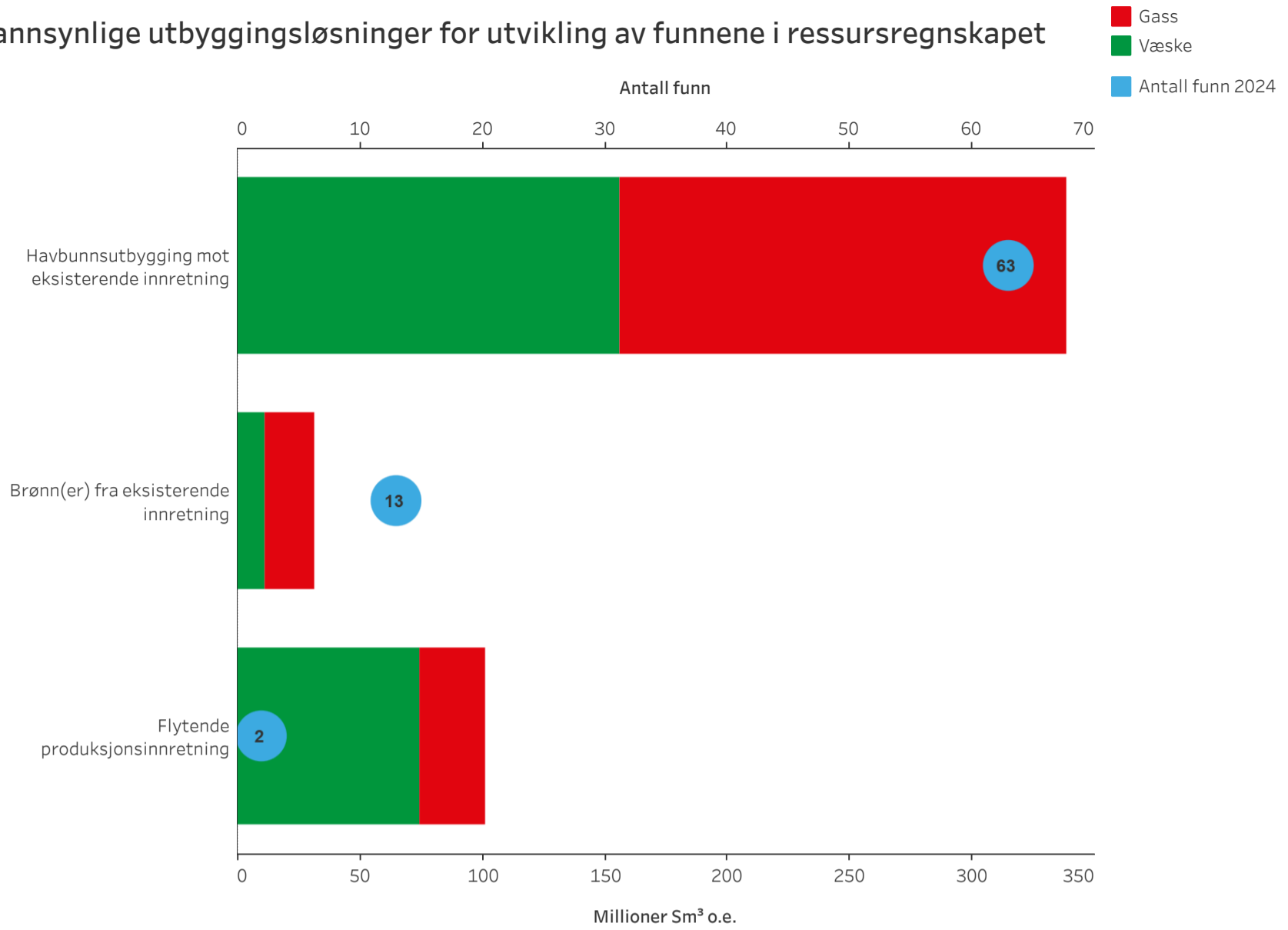


Figur 2-5 Funnporteføljen i ressursregnskapet.

Det framgår av Figur 2-6 at det planlegges tilknytning/innfasing for mange av funnene. Det vanligste utbyggingskonseptet er havbunnsutbygginger. For 63 av funnene er dette den mest sannsynlige løsningen. En annen mulig løsning for mindre funn nær infrastruktur er å bruke ledige brønnsliiser på eksisterende felt. Totalt er det antatt en slik løsning for 13 funn.



Sannsynlige utbyggingsløsninger for utvikling av funnene i ressursregnskapet



Figur 2-6 Sannsynlige utbyggingsløsninger for utvikling av de 78 funnene i årets ressursregnskap samt ressursene samlet per utbyggingsløsning.

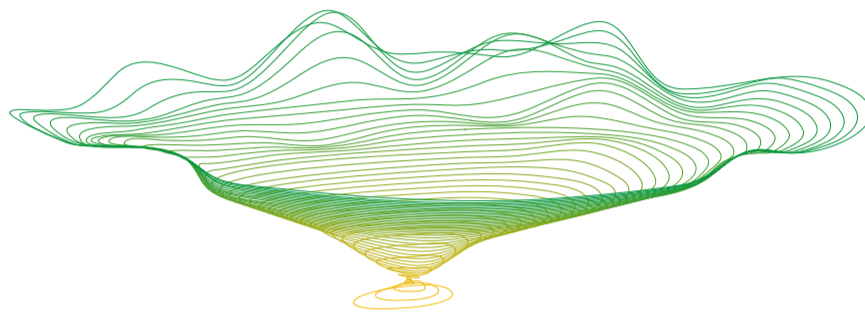
Last ned

[Ressursregnskapet per 31.12.2024 \(Excel\)](#)





3 UOPPDAGEDE RESSURSER



FREMDELES STORE UOPPDAGEDE RESSURSER IGJEN

I alle tre havområder er det fremdeles store uoppdagede ressurser. Ressursestimatene er størst i Barentshavet, der leteaktiviteten har vært lav over lengre tid. Det er minst uoppdagede ressurser i Nordsjøen der leteaktiviteten har vært høy.

Les om:

- [Uoppdagede ressurser i åpne og uåpne områder](#)
- [Uoppdagede ressurser i norske havområder](#)

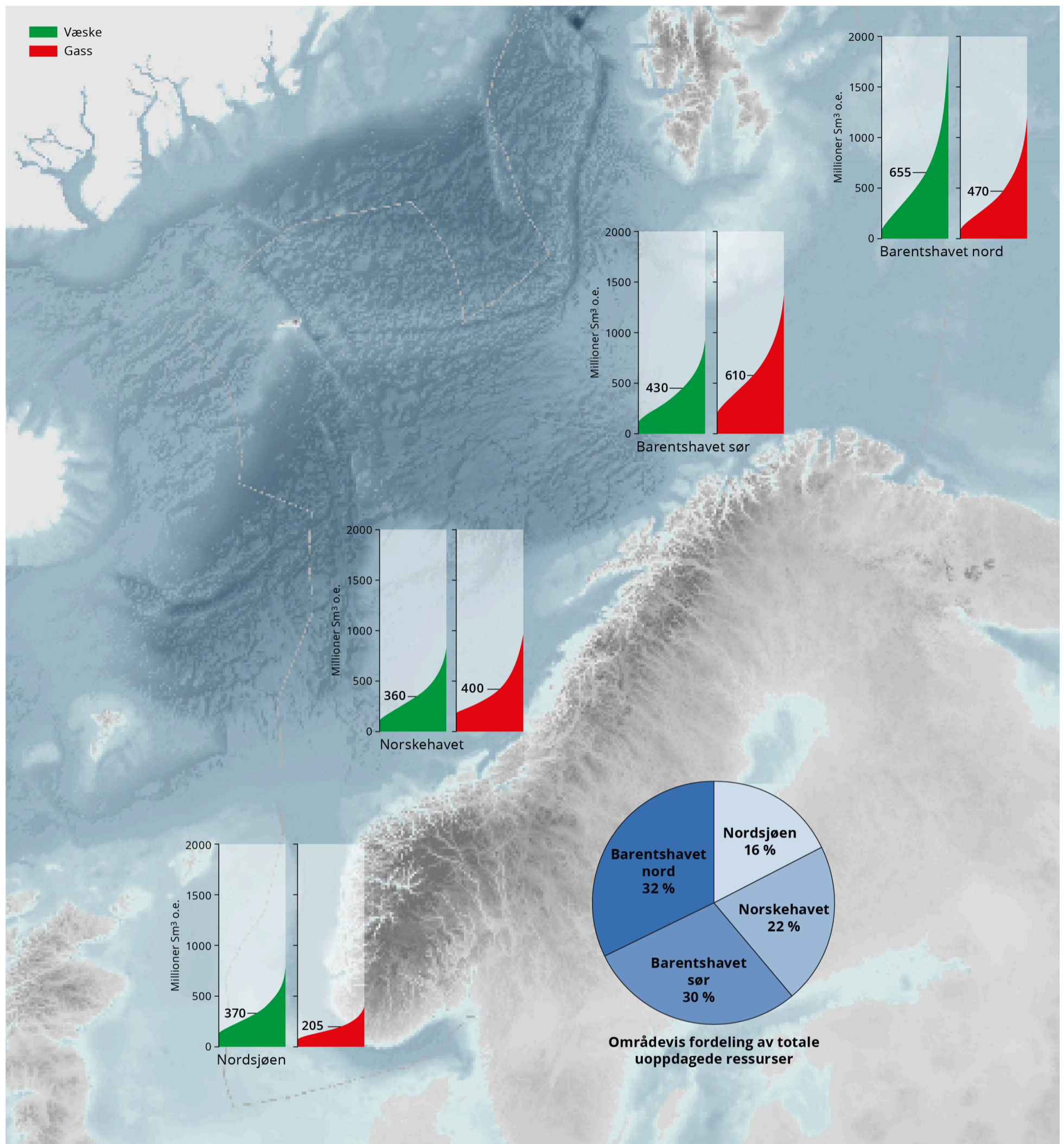
Uoppdagede ressurser er petroleumressurser som ennå ikke er påvist ved boring.

Sokkeldirektoratet estimerer volumet for uoppdagede ressurser både i areal som er åpnet for petroleumsvirksomhet og i områder som ikke er åpne. Estimaten viser hvor mye petroleum som kan utvinnes fra forekomster som ennå ikke er påvist ved boring.

Estimatene viser hvor mye petroleum som kan utvinnes fra forekomster som ennå ikke er påvist ved boring.

Estimatene for uoppdagede ressurser i områder åpnet for petroleumsvirksomhet oppdateres årlig. Oppdateringen er basert på vurderinger rundt siste års leteresultater, eventuelle nye studier samt relevant informasjon fra selskapene.

For områder som ikke er åpnet for petroleumsvirksomhet oppdateres estimatene bare hvis det er innhentet nye data i området med vesentlig ny informasjon.



Figur 3-1 Fordeling av uoppdaget væske og gass i de ulike havområdene med usikkerhetsspenn.

Kakediagrammet i Figur 3-1 viser prosentvis fordeling mellom totale uoppdagede ressurser i både åpne og uåpnede områder i hvert havområde.

Om lag 62 prosent av de uoppdagede ressursene ligger i Barentshavet. Barentshavet nord er det havområdet som har høyest estimat for uoppdagede væskeressurser, mens Barentshavet sør har tilsvarende for gassressurser. Det er i disse havområdene usikkerheten er størst, noe som reflekteres i det store spennet mellom høyt og lavt estimat.

Det er betydelige uoppdagede ressurser også i Nordsjøen og Norskehavet. På grunn av eksisterende infrastruktur er potensialet for verdiskaping stort i disse havområdene, selv ved funn av mindre forekomster. I Nordsjøen forventes det at væske utgjør den største andelen, mens det

er jevn fordeling mellom uoppdaget væske og gass i Norskehavet.

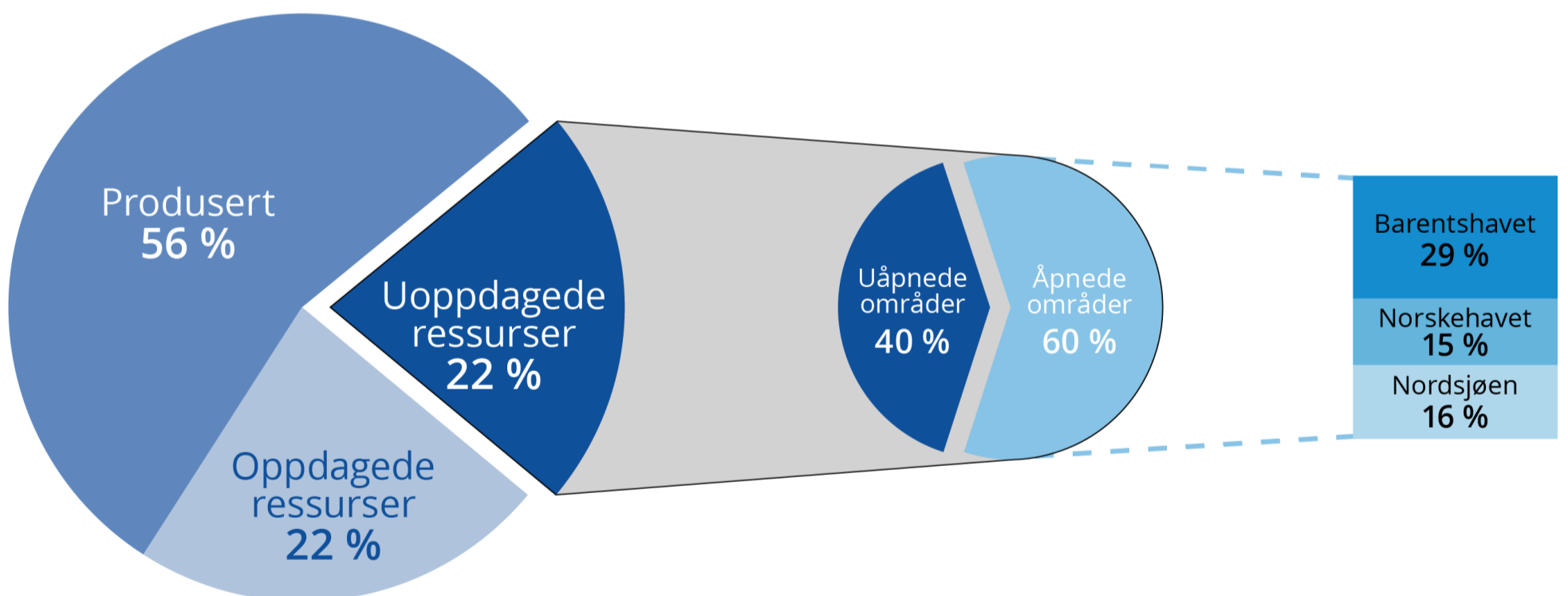
Usikkerhetsspennet vist i Figur 3-1 er fra P95 til P05 i den estimerte sannsynlighetsfordelingen for ressursutfallet, det vil si 95 prosent sannsynlig at volumet av uoppdagede ressurser er større enn denne P95 og 5 prosent sannsynlig at volumet er større enn denne P05. Tallverdiene er gitt i Tabell 3-1.

| Havområde | Væske millioner Sm ³ | | | Gass milliarder Sm ³ | | | Sum oljeekvivalenter millioner Sm ³ | | |
|-----------------------------|------------------------------------|--------------|--------------|------------------------------------|--------------|--------------|---|--------------|--------------|
| | P95 | Forventning | P05 | P95 | Forventning | P05 | P95 | Forventning | P05 |
| Nordsjøen | 135 | 370 | 810 | 85 | 205 | 410 | 270 | 575 | 1 080 |
| Norskehavet | 110 | 360 | 775 | 155 | 400 | 800 | 280 | 760 | 1 525 |
| - Barentshavet sør | 130 | 430 | 955 | 205 | 610 | 1 290 | 340 | 1 040 | 2 210 |
| - Barentshavet nord | 85 | 655 | 1 805 | 90 | 470 | 1 195 | 210 | 1 125 | 2 950 |
| Barentshavet | 365 | 1 085 | 2 285 | 450 | 1 080 | 2 060 | 850 | 2 165 | 4 265 |
| Totalt, norsk sokkel | 925 | 1 815 | 3 110 | 945 | 1 685 | 2 720 | 1 955 | 3 500 | 5 725 |

Tabell 3-1 Uoppdagede ressurser per havområde med usikkerhetsspenn.

Uoppdagede ressurser i åpne og uåpne områder

Sokkeldirektoratet forventer at uoppdagede ressurser utgjør 22 prosent av de totale ressursene på norsk sokkel. Av dette er 60 prosent i åpne områder. Disse fordeler seg med 29 prosent i Barentshavet, 15 prosent i Norskehavet og 16 prosent i Nordsjøen, som vist i Figur 3-2.



Figur 3-2 Uoppdagede ressurser fordelt på åpne og uåpne områder.

Figur 3-3 Uoppdagede ressurser i åpne og uåpne områder med usikkerhetsspenn. LoVeSe er forkortelse for områdene utenfor Lofoten, Vesterålen og Senja. Selv om ressurspotensialet totalt er noe større i åpne områder, er oppsiden størst i den uåpne delen av Barentshavet (Barentshavet nord). Det er også her usikkerheten er størst, som vist i Figur 3-3. Ressursene i LoVeSe er fordelt mellom Norskehavet og Barentshavet sør.

| Havområde | Alle områder | | | Åpna områder | | | Uåpna områder | | |
|-----------------------------|-------------------------------|-----------------------------|----------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|----------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|----------------------------------|
| | Væske mill Sm ³ | Gass mrd Sm ³ | Sum o.e. mill Sm ³ | Væske mill Sm ³ | Gass mrd Sm ³ | Sum o.e. mill Sm ³ | Væske mill Sm ³ | Gass mrd Sm ³ | Sum o.e. mill Sm ³ |
| Nordsjøen | 370 | 205 | 575 | 370 | 205 | 575 | | | |
| Norskehavet | 360 | 400 | 760 | 190 | 330 | 520 | 170 | 70 | 240 |
| - Barentshavet sør | 430 | 610 | 1040 | 410 | 590 | 1000 | 20 | 20 | 40 |
| - Barentshavet nord | 655 | 470 | 1125 | | | | 655 | 470 | 1125 |
| Barentshavet | 1 085 | 1 080 | 2 165 | 410 | 590 | 1000 | 675 | 490 | 1 165 |
| Totalt, norsk sokkel | 1 815 | 1 685 | 3 500 | 970 | 1 125 | 2 095 | 845 | 560 | 1 405 |

Tabell 3-2 Uoppdagede ressurser per havområde, i åpnede og uåpnede områder.

Uoppdagede ressurser i norske havområder

Nordsjøen

Estimatet for de uoppdagede ressursene i Nordsjøen er 575 millioner Sm³ utvinnbare o.e., fordelt på 370 millioner Sm³ væske og 205 milliarder Sm³ gass. Dette er en nedgang på 35 millioner Sm³ utvinnbare o.e. fra forrige år. Nedgangen skyldes betydelig leteaktivitet i Nordsjøen i 2024, med totalt 21 avsluttede undersøkelsesbrønner.

Selv i et modent område som Nordsjøen er det fremdeles betydelig usikkerhet i estimatene for uoppdagede ressurser, som illustrert i Figur 3-1. Figuren viser en sannsynlighetsfordeling hvor den lave enden er P95-estimatet og den høye enden er P05-estimatet. Tallverdien angir forventningsverdien i fordelingen. Denne er normalt noe høyere enn P50-verdien.

Større funn kan ikke utelukkes i Nordsjøen, men forventningen er at de fleste funnene vil være relativt små. Gjennomsnittlig funnstørrelse i Nordsjøen de siste fem årene er om lag 3,5 millioner Sm³ utvinnbare o.e.

Norskehavet

Estimatet for de uoppdagede ressursene i Norskehavet er 760 millioner Sm³ utvinnbare o.e. Dette er fordelt på 360 millioner Sm³ væske og 400 milliarder Sm³ gass. Dette er en oppgang på 35 millioner Sm³ utvinnbare o.e., der en stor del er knyttet til leteaktivitet og oppdatering av letemodellen i øvre kritt i Vøringbassenget.

I ressursestimatene for Norskehavet inngår også ressursvolumene i de uåpnede områdene utenfor Lofoten, Vesterålen og i havområdet rundt Jan Mayen. Disse utgjør om lag 32 prosent av det totale estimatet, se Tabell 3-2 for fordeling mellom åpnede og uåpnede områder.

Gjennomsnittlig funnstørrelse i Norskehavet har økt de siste fem årene og er om lag 4,1 millioner Sm³ utvinnbare o.e.

Barentshavet

Estimatet for de uoppdagede ressursene i Barentshavet er 2 165 millioner Sm³ utvinnbare o.e. Dette er fordelt på 1 085 millioner Sm³ væske og 1 080 milliarder Sm³ gass. Dette er en oppgang på 20 millioner Sm³ utvinnbare o.e. og er knyttet til kartlegging av prospektivitet i Barentshavet sør.

Barentshavet sør

Estimatet for de uoppdagede ressursene i Barentshavet sør er 1 040 millioner Sm³ utvinnbare o.e. Dette er fordelt på 430 millioner Sm³ væske og 610 milliarder Sm³ gass.

Det har vært relativt lav leteaktivitet i Barentshavet sør de siste fem årene. Det er avsluttet kun 18 undersøkelsesbrønner, hvor 5 av disse ble boret i 2024. Det ble gjort totalt 11 funn i de 18 brønnene. Til sammenligning ble det i femårsperioden før den siste avsluttet 27 undersøkelsesbrønner. Den gjennomsnittlige funnstørrelsen er om lag 3,8 millioner Sm³ utvinnbare o.e. for funn gjort de siste fem årene.

Barentshavet nord

I Barentshavet ligger om lag 54 prosent av ressursene i områder som ikke er åpnet for petroleumsvirksomhet, 97 prosent av disse ressursene ligger i Barentshavet nord. Det er i dette området sannsynligheten for å gjøre nye store funn på norsk sokkel er størst, men det er også her usikkerhetene er størst.

Estimatet for de uoppdagede ressursene i Barentshavet nord er 1 125 millioner Sm³ utvinnbare o.e. Dette er fordelt på 655 millioner Sm³ væske og 470 milliarder Sm³ gass. Dette er det samme tallet som i fjor siden det ikke har vært gjennomført noen geologisk evaluering i dette området i 2024.

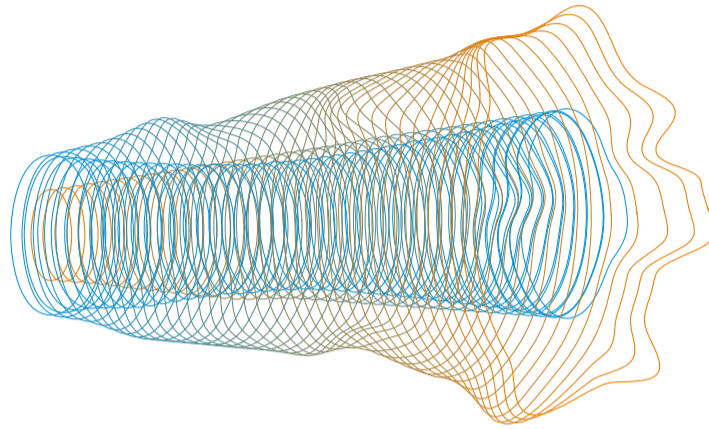
Last ned

[Ressursregnskapet per 31.12.2024 \(Excel\)](#)





4 VEDLEGG



Omregningsfaktorer og benevnelser:

<https://www.sodir.no/om-oss/informasjonstenester/omregningsfaktorar/>

Sokkeldirektoratets ressursklassifisering og definisjoner:

https://www.sodir.no/globalassets/1-sodir/regelverk/tematiske-veiledninger/ressursklassifisering_n.pdf

Ressurskategorier:

- Ressurser er et samlebegrep for all olje og gass som kan utvinnes.
- Ressursene blir klassifisert etter hvor modne de er, det vil si hvor langt de er kommet i planleggingsfasen fram mot produksjon.
- Hovedklassene er reserver, betingede ressurser og uopdagede ressurser.
- Betingede ressurser er ressurser i prosjekt som ikke er besluttet.
- Reserver og betingede ressurser utgjør totale oppdagede utvinnbare ressurser.
- Reserver er utvinnbare petroleumsmengder som ikke er produsert, men som det er vedtatt at skal produseres.

Mer detaljert oversikt over funn og felt, og fordelingen i ressurskategorier, finnes på [Sokkeldirektoratets faktasider](#).

Letemodeller og metode for beregning av uopdagede petroleumsressurser:

<https://www.sodir.no/fakta/geologi/letemodeller/>

Last ned

[Ressursregnskapet per 31.12.2024 \(Excel\)](#)

