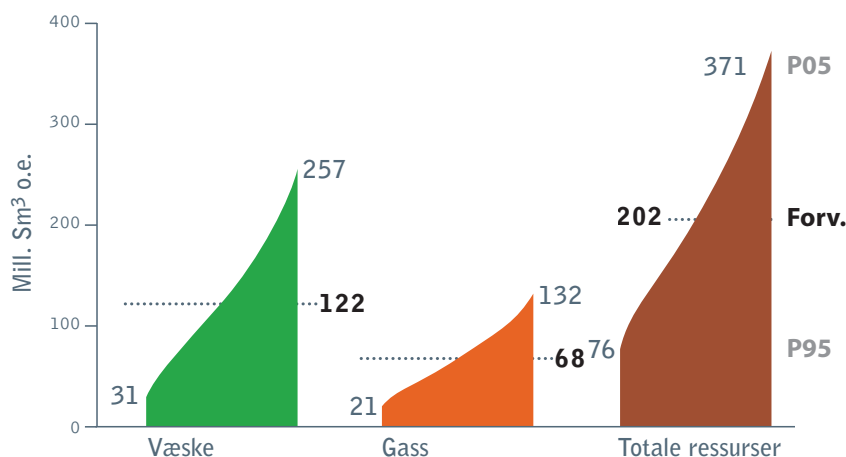


Ressurvaluering



De enkelte områdene

Ressursene i de enkelte områdene er beregnet på bakgrunn av letemodeller. De seks grafene til høyre viser fordelingen av væske og gass, totale ressurser og usikkerhetsspennet. Tallene viser lavt (P95) estimat (til venstre i søylene), forventningsverdi og høyt (P05) estimat (til høyre i søylene) (figur 20).

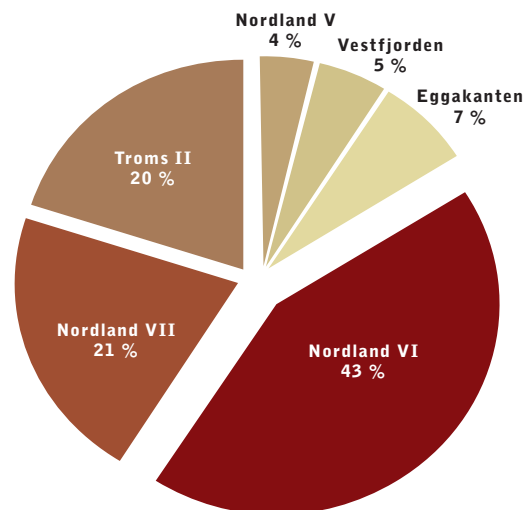
Figur 18. Totale ressurser i hele området.

Beregning av olje- og gassressurser

Basert på ressursberegningene og anslått funnsannsynlighet i de 50 kartlagte prospektene, har OD anslått ressursene i hver letemodell i alle områdene. Denne analysen gir et overslag over hvor mange og hvor store funn som kan forventes. Alle anslag blir gitt med usikkerhetsspenn. Ressursanslaget for hele området er vist i figur 18.

De totale forventede utvinnbare ressursene er anslått til 202 millioner Sm³ o.e. med et usikkerhetsspenn på mellom 76 og 371 millioner Sm³ o.e. Dette betyr at det er 95 prosent sannsynlig at ressursene er 76 millioner Sm³ o.e. eller mer, og fem prosent sannsynlig at ressursene er 371 millioner Sm³ o.e. eller mer. Innenfor samme usikkerhetsspenn er anslaget at det vil bli gjort mellom 14 og 28 funn med en forventningsverdi på 20-21 funn. Analysen bygger på forutsetningen om at alle kartlagte og antatte prospekter blir boret. Ressursene fordeler seg som vist i figur 19.

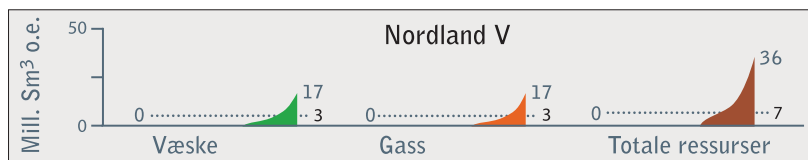
Tabellen under viser fordelingen av antall funn og størrelsesfordelingen av disse innenfor hele området.



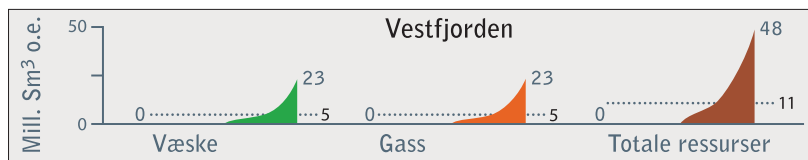
Figur 19. Prosentvis fordeling av forventede utvinnbare ressurser fordelt på områder. For Nordland V gjelder dette uåpnet del.

Hele området	Forventningsverdi	P95 95 % sannsynlighet for at det er likt eller mer/større enn;	P50 50 % sannsynlighet for at det er likt eller mer/større enn;	P05 5 % sannsynlighet for at det er likt eller mer/større enn;
Antall funn	20-21	14	20	28
Størrelse per funn mill. Sm ³ o.e.	15,2	3,0	9,3	47,7

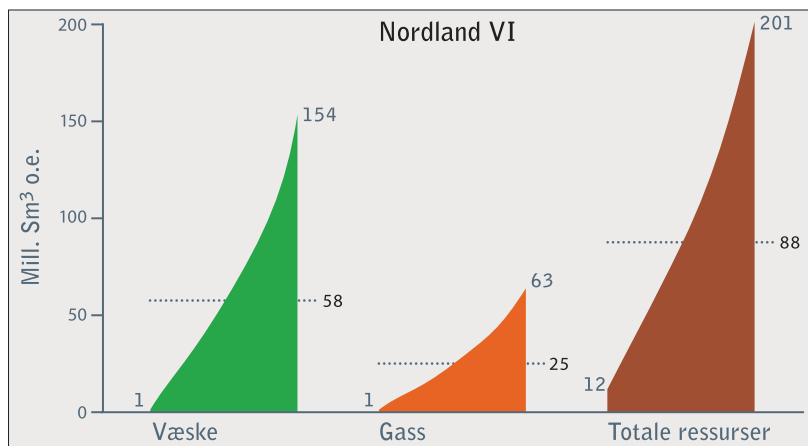
Nordland V (uåpnet del)
 Ressursestimatene er basert på letemodeller i kritt, jura og prejura.



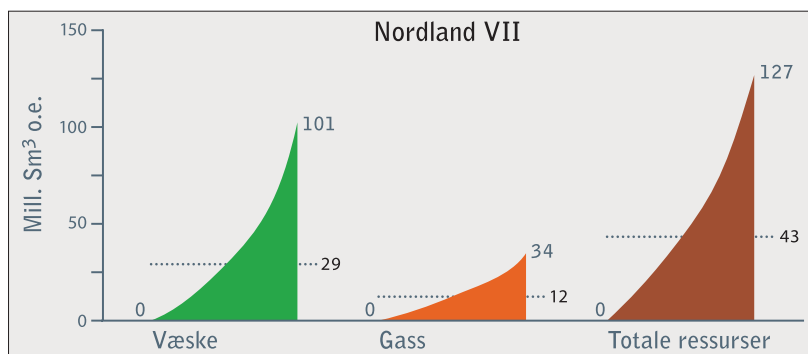
Vestfjorden
 Ressursestimatene er basert på letemodeller i kritt, jura og prejura.



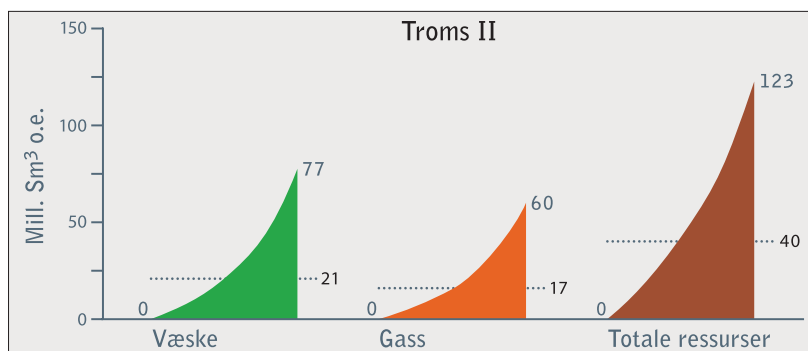
Nordland VI
 Ressursestimatene er basert på letemodeller i paleocen, kritt, jura og grunnfjell.



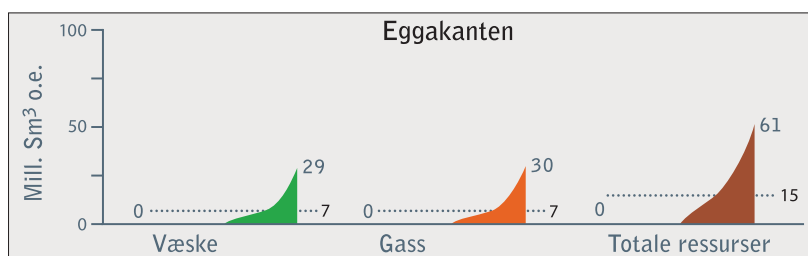
Nordland VII
 Ressursestimatene er basert på letemodeller i kritt, jura og grunnfjell.



Troms II
 Ressursestimatene er basert på letemodeller i paleocen, kritt og jura.



Eggakanten
 Ressursestimatene er basert på letemodeller i eocen og kritt.



Figur 20. Ressursene i de enkelte områdene.