

Tabellene under viser departementets beregninger av brutto- og netto klimagassutslipp ved behandlingen av planer for utbygging og drift (PUD) og endrede planer for utbygging og drift mottatt fom oktober 2022.

Samlede forventede utvinnbare ressurser knyttet til disse prosjektene utgjør om lag 155 mill. Sm³ olje og 191 mill. Sm³ gass. Disse ressursene er anslått til å gi en netto utslippsreduksjon på om lag 163 mill. tonn CO₂ ved bruk av Rystad Energys hovedscenario¹. Brutto forbrenningsutslipp er anslått til om lag 56 mill. tonn CO₂/år eller om lag 874 mill. tonn over levetiden.

I tabellene kan det forekomme avvik som følge av avrunding.

	Ressurser mill. Sm ³ o.e		Bruttoutslipp mill. tonn CO ₂	Gj. snitt årlige utslipp mill. tonn CO ₂	Pst. av globale årlige utslipp	Nettoutslipp mill. tonn CO ₂ -e
	Olje	Gass				
sum	153,18	189,90	864,93	53,91	0,105	-162

Navn/Prosjekt	Ressurser mill. Sm ³ o.e		Bruttoutslipp mill. tonn CO ₂	Gj. snitt årlige utslipp mill. tonn CO ₂	Pst. av globale årlige utslipp
	Olje	Gass			
Godkjent					
Maria fase 2	3,11	0,39	9,45	0,59	0,001
Irpa	0,4	19,4	46,49	3,87	0,007
Verdande	4,7	1	15,24	3,05	0,006
Dvalin Nord	0,8	12,6	31,67	2,44	0,005
Symra	6,1	1,2	19,55	2,44	0,005
Ørn	0,84	7,97	20,96	2,1	0,004
Idun Nord	0,38	2,96	7,97	1,33	0,003
Alve Nord	2,67	4,15	17,04	1,7	0,003
Snøhvit Future	0	65	152,1	10,14	0,019
Berling	2,28	4,6	17,2	3,4	0,007
Til behandling					
Eirin	0,5	3,8	10,26	1,03	0,002
Draugen/Njord KFL	2.11	1.27	8.76	1.75	0.003

	Ressurser mill. Sm ³ o.e		Bruttoutslipp mill. tonn CO ₂	Gj. snitt årlige utslipp mill. tonn CO ₂	Pst. av globale årlige utslipp	Nettoutslipp mill. tonn CO ₂ -e
	Olje	Gass				
sum	155,29	191,17	873,69	55,66	0,108	-163

¹ For nettoutslipp er beregningene basert på utredningen [«Netto klimagassutslipp fra økt olje- og gassproduksjon på norsk sokkel»](#) utarbeidet av Rystad Energy (2023).