



DET KONGELIGE
ENERGIDEPARTEMENT

Statsråden

Stortinget
Karl Johans gate 22
0026 OSLO

Deres ref

Vår ref

Dato

23/1899-

22. mars 2024

Spørsmål nr. 1559 til skriftlig besvarelse – oljefelt med nettilknytning

Jeg viser til brev 15. mars 2024 med oversendelse av spørsmål nr. 1559 fra stortingsrepresentanten Sofie Marhaug til skriftlig besvarelse. Representanten stiller følgende spørsmål:

«Kan statsråden gi en oppdatert oversikt over hvilke oljefelt som henholdsvis har godkjent tilknytning til nettet for kraft fra land, eller som har søkt om tilknytning til nettet for kraft fra land, uten at tiltaket er i drift ennå? Jeg ber også om oversikt over hvilken effekt det er søkt om, og hva som er anslått årlig strømforbruk, for prosjektene.»

Tabellen under gir en oversikt over felt og innretninger på kontinentalsokkelen som i dag helt eller delvis drives med kraft fra nettet (i tillegg er undervannsutbyggingene på Ormen Lange og Snøhvit forsynt med energi knyttet til sine respektive landanlegg på Nyhamna og Melkøya):

Felt og innretninger	Effekt (MW)
Valhall (inkl. Hod)	78 MW
Utsirahøyden (Johan Sverdrup, Edvard Grieg, Ivar Aasen, Gina Krog, Sleipner Øst, og tilhørende satellittfelt)	300 MW
Martin Linge	65 MW
Gjøa (inkl. Vega, Nova, Duva)	42 MW
Troll A	218 MW
Goliat	75 MW

Følgende løsninger med kraft fra nettet på land er godkjent og under utbygging:

Felt og innretninger	Effekt (MW)
Fenris (tilknyttet Valhallfeltet)	20 MW
Yggdrasil	150 MW
Oseberg feltcenter og Oseberg Sør	105 MW
Troll B og C (inkl. Fram og Byrding)	116 MW
Draugen og Njord (inkl. Hyme, Fenja, Bauge)	80 MW

Det er også økt kraftbehov knyttet til økt utvinningsprosjekter på Ormen Lange- og Snøhvitfeltet.

I tillegg til ovennevnte felt og innretninger drives landanlegg på Melkøya, Nyhamna, Kollsnes og Kårstø helt eller delvis med kraft fra nettet.

Følgende felt og innretninger har sendt melding for nettanlegg til NVE. Krav om melding gjelder der det skal søkes om anleggskonsesjon etter energiloven for kraftledninger med spenning 132 kV eller høyere og lengde på mer enn 15 km i ny trasé.

Felt og innretninger	Effekt (MW)
Balder og Grane	140 MW
Tampen-området	180 MW
Halten-området	90-150 MW

Oppgitt effekt er kapasitet i relevante anlegg. Faktisk kraftforbruk kan variere både på kort og lengre sikt, avhengig av aktivitetsnivå. Ifølge NVEs langsiktige kraftmarkedsprognose for 2023 var det totale kraftforbruket i petroleumssektoren 8,9 TWh i 2022. Ifølge NVEs prognose forventes kraftforbruket i sektoren å øke til 12,6 TWh i 2030.

Med hilsen



Terje Aasland