



**DET KONGELIGE  
OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENT**

Statsråden

Stortinget  
Karl Johans gate 22  
0026 OSLO

Deres ref

Vår ref

Dato

19/1680-

22.9.2020

**Spørsmål nr. 2597 til skriftlig besvarelse - gjenværende ressurser i de 20 største olje/gassfeltene på norsk sokkel**

Jeg viser til brev fra Stortinget 14. september 2020 med oversendelse av spørsmål fra stortingsrepresentant Lars Haltbrekken til Klima- og miljøministeren for skriftlig besvarelse. Spørsmålet er overført meg som ansvarlig for petroleumssektoren. Representanten stilte følgende spørsmål:

*"Hvor store vil de gjenværende ressursene i de 20 største olje/gassfeltene på norsk sokkel (som produserer i dag eller det er gitt tillatelse til) være når lisensene utløper, og hva vil produksjonsutslippene per felt anslagsvis være dersom tillatelsene forlenges (per år)?"*

Det er betydelig usikkerhet knyttet til hvor store de gjenværende utvinnbare ressursene vil være i ulike felt når de respektive utvinningstillatelsene utløper. Forventet utvinnbare ressurser endres over tid og er en funksjon av blant annet reservoarforhold, utbyggingsløsninger, produksjonsstrategi, tilgjengelig teknologi, kostnadsforhold, prisen for olje og gass, samt investeringer over levetiden i drift og økt utvinning. Ressurser som ikke er omfattet av dagens produksjonsplaner, kan gi et grunnlag for tiltak for økt utvinning i fremtiden. Eksisterende innretninger kan utnyttes ved produksjon av andre felt i nærområdet. Historien viser oss at forventet utvinning ved utbyggingstidspunkt og den faktiske produksjonsutviklingen kan være svært forskjellig. Nøyaktig når produserende felt stenges ned er vanskelig å anslå. Disse faktorene medfører at det ikke lar seg gjøre å oppgi et godt estimat på hvor store de gjenværende ressursene i feltene vil være ved utløpet av den enkelte utvinningstillatelse.

I tabellen under presenteres en oversikt over de 20 feltene med mest gjenværende ressurser per. 31.12.2019. Dette inkluderer felt i drift og felt som er under utbygging. I oversikten er konsesjonstiden for de underliggende utvinningstillatelsene for hvert enkelt felt inkludert, samt opprinnelige utvinnbare reserver. Det er også lagt ved en oversikt over energiløsningene som er i bruk eller planlegges tatt i bruk på de ulike innretningene.

Feltnavn	Gjenværende i mill. Sm <sup>3</sup> o.e. per 31.12.2019	Opprinnelige reserver per felt (Mill. Sm <sup>3</sup> o.e.)	Utvinningsstillatelse utløper	Energiløsning
Troll	787,8	1768,2	2030	Troll A elektrifisert. Kraft fra land planlegges til Troll B og C
Johan Sverdrup	421,4	425,4	2036/2037	Kraft fra land
Snøhvit	181	286,4	2035	Kraft fra land til feltet, kraft fra nettet planlegges til Melkøya
Snorre	90	327,1	2040	Havvind og gassturbiner
Johan Castberg	88,9	88,9	2049	Gassturbiner
Ormen Lange	85,6	319,6	2040/2041	Kraft fra nettet
Oseberg	85,3	545,5	2031	Kraft fra land planlegges
Ekofisk	73,7	733,3	2028	Gassturbiner
Heidrun	62	249,3	2024/2025	Gassturbiner
Valhall	50,8	200,4	2028	Kraft fra land
Åsgard	50,6	424,0	2027	Gassturbiner
Visund	50	114,8	2034	Gassturbiner
Aasta Hansteen	48	54,7	2041	Gassturbiner
Gullfaks Sør	46,1	180,1	2036	Havvind og gassturbiner
Ærfugl	43	50,8	2033	Gassturbiner
Martin Linge	41,7	41,7	2027	Kraft fra land
Tyrihans	40,3	91,8	2029	Gassturbiner
Balder	37,4	110,1	2030	Gassturbiner
Kvitebjørn	29,3	151,1	2031	Gassturbiner
Oseberg Sør	26,7	97,3	2031	Kraft fra land planlegges

Kilde: Norskpetroleum.no og npd.no (2020).

Framskrivninger av fremtidig utslipp fra olje- og gassproduksjonen utarbeides av Oljedirektoratet på aggregert nivå og bygger på rapportering fra oljeselskapene. I 2019 tilsvarte utslippene av klimagasser om lag 13,2 mill. tonn CO<sub>2</sub>-ekvivalenter. Utslippene av klimagasser fra petroleumssektoren er ventet å reduseres over tid.

Historiske utslipp på virksomhetsnivå oppgis på [norskeutslipp.no/](https://norskeutslipp.no/) Miljødirektoratet. Kvotepiktig utslipp i CO<sub>2</sub>-ekvivalenter i 2019 for feltene inkludert i tabellen var samlet om lag 5,5 mill. tonn. Det er viktig å bemerke at utslippene skjer på innretninger som ikke nødvendigvis er knyttet til kun ett felt. Enkelte av feltene i tabellen er eksempelvis knyttet opp til infrastruktur på andre felt. Noen av feltene i tabellen, for eksempel Johan Castberg-feltet, har ikke kommet i produksjon og hadde derfor ikke utslipp i 2019.

Utslippene fra felt i drift er i stor grad drevet av hva slags energiløsning de relevante innretninger har, men også energieffektivitet og andre aktiviteter som gir utslipp bidrar. Energiløsning og utslipp kan forandre seg over tid gjennom ulike tiltak som iverksettes. Myndighetenes virkemiddelbruk gir selskapene sterk egeninteresse av å kontinuerlig redusere sine utslipp fordi det gir lavere kostnader til kvotekjøp og lavere betaling av CO<sub>2</sub>-avgift. Utslippene fra olje- og gassproduksjonen på norsk sokkel er som følge av dette lav i et internasjonalt perspektiv. Utslippene skal imidlertid videre ned. Næringen har satt seg store mål om å redusere utslippene fra produksjon frem mot 2030 og 2050. Tabellen over viser at mange av de største feltene har kraft fra land eller at kraft fra land er under planlegging. En slik løsning gir lave utslipp på innretningene. Det er derfor vanskelig å si noe konkret om utslipp på enkeltfelt utover i tid, ettersom det er beheftet stor usikkerhet blant annet knyttet til produksjonsforløp, endring i produksjonsinfrastruktur, innfasing av satellittfelt og ytterligere energieffektivitetsforbedringer eller endringer i energiløsning.

Med hilsen



Tina Bru

