



Energi-, Forsynings- og Klimaudvalget
Christiansborg
1240 København K

Ministeren

Dato
30. september 2016

J nr. 2016-2033

Energi-, Forsynings- og Klimaudvalget har i brev af 21. juni 2016 stillet mig følgende spørgsmål 242 alm. del, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra Rune Lund (EL).

Spørgsmål 242

"Hvilken produktion af olie og gas og hvilke selskaber rammes, hvis Tyra nedlukkes? Svaret bedes opdelt felt for felt og med skøn over produktionstab, opdelt i mængde og værdi beregnet ud fra en oliepris på 50 henholdsvis 80 USD."

Svar

I besvarelsen af 11. juli 2016 er anført, at spørgsmålet vil blive besvaret, når prognosen for produktion af olie og gas fra Nordsøen er udarbejdet.

I nedenstående tabel er angivet produktion af olie og gas i 2015 for Tyra-feltet samt de felter, som på nuværende tidspunkt er afhængig af Tyra-feltets anlæg og installationer og som derved vil rammes af en nedlukning.

Værdien af olieproduktionen ved henholdsvis 50 og 80 USD/tønde er anført. Værdien af gassen er ikke opgjort, da energiindholdet i gas værdisættes lavere end for olie. Det vil derfor ikke være retvisende at benytte de ønskede oliepriser.

2015	Olief	salgsgas*	Værdi ved oliepris på 50 USD	Værdi ved oliepris på 80 USD
	mio. m3	mia. Nm3	mia. USD	mia. USD
Tyra	0,5	1,2	0,1	0,2
Roar	0,0	0,0	0,0	0,0
Svend	0,1	0,0	0,0	0,1
Valdemar	0,6	0,2	0,2	0,3
Harald	0,0	0,3	0,0	0,0
Lulita	0,0	0,0	0,0	0,0
I alt	1,3	1,8	0,4	0,6

* Tallene i tabellen er afrundet.

**Energi-, Forsynings- og
Klimaministeriet**

Stormgade 2-6
1470 København K

T: +45 3392 2800
E: efkm@efkm.dk

www.efkm.dk



*** Der er foretaget en allokering af forbrug af brændstof på feltniveau for at kunne udregne feltets mængde af salgsgas.*

Felterne Tyra, Roar, Svend, Valdemar, Harald og halvdelen af Lulita er beliggende indenfor Eneretsbevillingen. Virksomhed på grundlag af eneretsbevillingen udføres af selskaberne Shell Olie og Gasudvinding Danmark B.V., A.P. Møller – Mærsk A/S, Chevron Denmark Inc og Nordsøfonden.

Den anden halvdel af Lulita-feltet indehaves af rettighedshaverne til tilladelserne 7/86 og 1/90, som indehaves af DONG E&P A/S, DONG E&P DK A/S, Noreco Oil Denmark A/S og Noreco Petroleum A/S.

Produktion fra det norske Trym-felt er ligeledes på nuværende tidspunkt afhængig af Tyra-feltet anlæg. Feltet drives af DONG E&P, Norge AS og Bayerngas Norge AS.

Med venlig hilsen

Lars Chr. Lilleholt