



Folketingets Finansudvalg
Christiansborg

9. februar 2018

Svar på Spørgsmål 1 til beslutningsforslag B 26 af 22. december 2017 stillet efter ønske fra Rasmus Nordqvist (ALT)

Spørgsmål

I forlængelse af førstebehandlingen af B 26 bedes ministeren sende udvalget en figur efter samme format som figur 1 ”scenarier for olieprisen frem mod 2045” i svar på FIU alm. del - spørgsmål 45, hvor følgende scenarier for olieprisen fremgår:

1. Regeringens opdaterede 2025-forløb (IEA NPS + futurespriser)
2. IEA NPS
3. IEA 450 ppm + futurespriser
4. 450 ppm
5. IEA ”Faster Transition Scenario” + futurespriser

Skønnet for olieprisen i scenarie 3 og 5 bedes beregnes med de samme futurespriser, som lå til grund for skønnet i ”Danmarks Konvergensprogram 2017”, jf. svar på FIU alm del – spørgsmål 323 (folketingetsåret 2016-17). Tallene bedes udover at blive fremstillet i figurform også angivet i en tabel.

Svar

De ønskede forløb for olieprisen fremgår af figur 1 og 2 samt tabel 2 og 3.

Det bemærkes, at det internationale Energiagentur (IEA) i august offentliggjorde deres 2017-rapport World Energy Outlook 2017 (WEO 2017). Der vises derfor to sæt scenarier, som tager udgangspunkt i henholdsvis WEO 2016 og WEO 2017.

Det i spørgsmålet efterspurgte Faster Transition-scenarie (FTS) er beskrevet i WEO 2017-rapporten.¹ I FTS-scenariet er det blandt andet antaget, at klimapolitikken på verdensplan reducerer CO₂-udledningen mere end i 450 ppm-scenariet i den første del af det 21. århundrede, samt at der investeres i emissionsreducerende teknologier i et større omfang end i 450 ppm-scenariet (som i 2017-rapporten har skiftet navn til Sustainable development scenariet (SD)).²

En oversigt over grundlaget for de viste forløb fremgår af tabel 1.

¹ Det FTS-scenarie, der er fremskaffet data for, har IEA beregnet ud fra grundlaget for WEO 2016. FTS-scenariet er derfor præsenteret sammen med forløbene derfra.

² IEA angiver ikke, om de nødvendige investeringer for at opnå en hurtigere opfyldelse af målene i FTS-scenariet, er offentlige eller private.

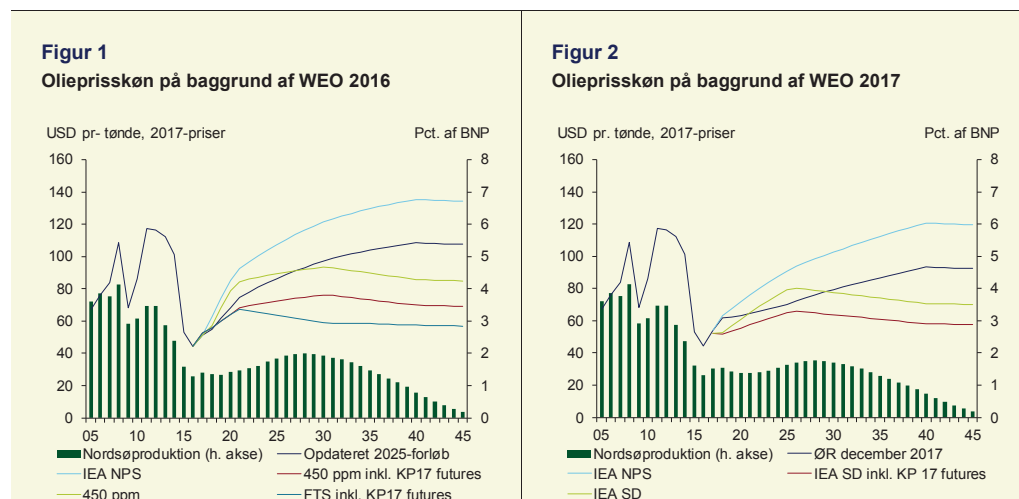
Tabel 1
Forløbsoversigt

WEO 2016-grundlag (figur 1 og tabel 2)		WEO 2017-grundlag (figur 2 og tabel 3)	
Forløb	Bemærkninger	Forløb	Bemærkninger
Opdateret 2025-forløb	Beregnet på baggrund af NPS (WEO 2016) og futurespriser, august 2017	ØR december 2017	Beregnet på baggrund af NPS (WEO 2017) og futurespriser, december 2017
IEA NPS	NPS (WEO 2016)	IEA NPS	NPS (WEO 2017)
450 ppm inkl. KP17 futures	Beregnet på baggrund af 450 ppm (WEO 2016) og futurespriser, april 2017	IEA SD inkl. KP 17 futures	Beregnet på baggrund af sustainable development (WEO 2017) og futurespriser, april 2017
450 ppm	450 ppm (WEO 2016)	IEA SD	Sustainable development (WEO 2017)
FTS inkl. KP17 futures	Beregnet på baggrund af faster transition scenario og futures priser, april 2017		

Anm.: Med WEO 2017 skiftede IEA fra 2020 til 2025 som første mellemfristede år. Beregninger på baggrund af WEO 2016 bygger på halv vægt mellem IEA-scenarie og futurespriser frem til 2020, mens beregninger på baggrund af WEO 2017 anvender halv vægt mellem IEA-scenarie og futurespriser frem til 2025.

Kilde: IEA, Økonomi- og indenrigsministeriet og egne beregninger.

Det bemærkes, at olie- og gasindvindingen fra Nordsøen ventes at aftage efter 2030 for derefter helt at høre op efterhånden som ressourcerne udtømmes. Det er derfor primært oliepriserne frem til 2030 og 2035, der kan påvirke de fremtidige Nordsøprovenuier opgjort i varig virkning.



Anm.: Se anmærkning til tabel 1. Nordsøproduktionen i figur 1 er profilen som lå til grund for *Opdateret 2025-forløb*, august 2017, mens det i figur 2 er fremskrivningen som ligger til grund for *Økonomisk Redegørelse*, december 2017.

Kilde: IEA, Økonomi- og indenrigsministeriet og egne beregninger.

De bagvedliggende tal i figur 1 fremgår af tabel 2 og tilsvarende for figur 2 i tabel 3.

Tabel 2

Olieprisskøn på baggrund af WEO 2016, USD pr. tønde, 2017-priser

	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Opdateret 2025-forløb	51,1	54,8	61,7	68,2	74,8	77,9	80,8	83,6	86,2	88,8
IEA NPS	51,1	62,6	74,1	85,1	92,5	96,6	100,3	103,8	107,2	110,5
450 ppm inkl. KP17 futures	52,6	55,7	59,9	64,2	68,3	69,5	70,6	71,6	72,5	73,4
450 ppm	51,1	57,2	68,2	78,7	84,5	85,9	87,1	88,2	89,3	90,4
Faster transition inkl. futures	52,6	55,7	59,9	64,2	67,2	66,4	65,5	64,6	63,7	62,9
	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Opdateret 2025-forløb	91,1	93,2	95,2	97,2	98,8	100,2	101,5	102,7	103,9	104,9
IEA NPS	113,4	116,2	118,8	121,3	123,4	125,1	126,7	128,2	129,7	131,0
450 ppm inkl. KP17 futures	74,1	74,8	75,4	76,0	75,8	75,2	74,5	73,8	73,1	72,5
450 ppm	91,1	91,9	92,6	93,2	93,0	92,2	91,4	90,5	89,7	88,9
Faster transition inkl. futures	62,0	61,0	60,1	59,2	58,8	58,7	58,6	58,5	58,3	58,2
	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	
Opdateret 2025-forløb	105,9	106,8	107,7	108,5	108,3	108,1	107,9	107,6	107,4	
IEA NPS	132,2	133,3	134,4	135,4	135,1	134,9	134,6	134,3	134,1	
450 ppm inkl. KP17 futures	71,8	71,1	70,5	69,8	69,7	69,5	69,4	69,3	69,2	
450 ppm	88,1	87,3	86,4	85,7	85,5	85,3	85,2	85,0	84,9	
Faster transition inkl. futures	58,0	57,9	57,7	57,5	57,4	57,3	57,2	57,0	56,9	

Anm.: Se anmærkning til tabel 1.

Kilde: IEA, Økonomi- og indenrigsministeriet og egne beregninger.

Tabel 3

Olieprisskøn på baggrund af WEO 2017, USD pr. tønde, 2017-priser

	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
ØR december 2017	54,2	61,7	62,1	63,0	64,4	65,9	67,3	68,8	70,1	72,4
IEA NPS	54,2	63,0	67,4	71,7	76,1	80,1	83,8	87,3	90,7	93,7
IEA SD inkl. KP17 futures	52,1	51,8	53,4	55,3	57,5	59,6	61,4	63,2	64,9	65,9
IEA SD	52,1	52,7	56,9	61,0	65,1	68,9	72,4	75,8	79,0	80,2
	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
ØR december 2017	74,2	76,0	77,7	79,3	80,8	82,4	83,9	85,3	86,6	88,0
IEA NPS	96,1	98,3	100,5	102,5	104,6	106,6	108,6	110,4	112,1	113,9
IEA SD inkl. KP17 futures	65,4	64,8	64,3	63,8	63,2	62,6	62,0	61,5	60,9	60,4
IEA SD	79,5	78,9	78,2	77,6	76,9	76,2	75,5	74,8	74,1	73,4
	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	
ØR december 2017	89,4	90,8	92,0	93,2	93,1	92,9	92,7	92,5	92,4	
IEA NPS	115,7	117,5	119,1	120,7	120,4	120,2	120,0	119,7	119,5	
IEA SD inkl. KP17 futures	59,8	59,2	58,7	58,1	58,0	57,9	57,8	57,7	57,6	
IEA SD	72,7	72,0	71,4	70,7	70,6	70,4	70,3	70,2	70,0	

Anm.: Se anmærkning til tabel 1.

Kilde: IEA, Økonomi- og indenrigsministeriet og egne beregninger.

Med venlig hilsen

Kristian Jensen
Finansminister