



Energi-, Forsynings- og Klimaudvalget
Christiansborg
1240 København K

Ministeren

25. marts 2016

J nr. 2016 - 774

Energi-, Forsynings- og Klimaudvalget har i brev af 2. marts stillet mig følgende spørgsmål 145 alm. del, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra ikkemedlem af udvalget (MFU) Dennis Flydtkjær (DF).

Spørgsmål 145

Vil ministeren udarbejde en redegørelse, der viser, hvad den store manko mellem elprisfremskrivningerne, der dannede baggrund for energiaftalen af 22. marts 2012, og den faktiske udvikling i elprisen har betydet for PSO-omkostningerne fordelt på år til gennemførelse af aftalens målsætning om at opføre kystnære havvindmøller svarende til 350 MW (jf. justering i Vækstaftale 2014)?

Svar

I forbindelse med Energiaftale 2012 blev de forventede PSO-omkostninger beregnet på baggrund af en forventet elpris frem til og med 2020. Energistyrelsen har i sin seneste fremskrivning fra december 2015 (Basisfremskrivning 2015) opereret med en række elprisforløb. I tabel 1 ses det centrale elprisforløb. Elpriser før 2019 er ikke vist i tabellen, da de 350 MW kystnære havvindmøller først forventes i drift fra 2019.

Tabel 1. De anvendte elprisforudsætninger ved Energiaftalen 2012 og den nyeste vurdering fra Basisfremskrivning 2015 (BF2015)

øre/kWh (løbende priser)	2019	2020
Energiaftale 2012	54,5	56,7
BF2015 - Centralt elprisforløb*	22,9	25,5

*Der anvendes "forløb FM" fra Energistyrelsens Basisfremskrivning 2015. Det indebærer, at der blandt andet anvendes CO2-kvoteprisskøn, som også indgår ved budgettering på finansloven.

Tabel 2 viser det centrale elprisforløbs forventede PSO-omkostninger. Omkostningerne er beregnet ud fra den maksimale aftalte afregningspris for de kystnære havvindmøller på 70 øre/kWh. De kystnære havvindmøller forventes at modtage den garanterede afregningspris i de første ca. 12 år af møllernes levetid (afhængigt af den faktiske produktion fra møllerne), som forventes at være omkring 25 år.

Det ses, at de forventede omkostninger i 2020 baseret på den forventede elpris ved indgåelse af Energiaftale 2012 er ca. 260 mio. kr. (for en kapacitet på 350 MW, som aftalt ifm. Vækstaftale 2014). På baggrund af den nyeste fremskrivning af elprisen er de forventede omkostninger 646 mio. kr. i 2020.

**Energi-, Forsynings- og
Klimaministeriet**

Stormgade 2-6
1470 København K

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

www.efkm.dk



Tabel 2. Forventede PSO-omkostninger i 2019 og 2020 ved elprisforudsætninger fra hhv. Energiaftale 2012 og de nyeste forventninger fra Basisfremskrivning 2015 (BF2015).

Mio. kr. (faste 2016-priser)	2019	2020
Energiaftale 2012	147	260
BF2015 - Centralt elprisforløb	346	646
Sum	493	906

Det bemærkes, at den forudsatte afregningspris på 70 øre/kWh er den maksimalt aftalte. Såfremt udbuddet resulterer i en lavere afregningspris, vil omkostningerne blive lavere end angivet ovenfor.

I forbindelse med Energiaftale 2012 blev der ikke udarbejdet en fremskrivning af elprisen efter 2020. For perioden efter 2020 er der derfor ikke én rigtig antagelse for elprisen. Det antages **beregningsteknisk**, at elprisen efter 2020 stiger med inflationen. Da basisfremskrivningen kun går til 2025, er det beregningsteknisk antaget, at elprisen herefter stiger med inflationen.

Med det centrale elprisforløb fås PSO-omkostningerne i nedenstående tabel, hvor det ses, at de kystnære møller forventes at modtage tilskud til og med 2031. Det bemærkes, at det beregningstekniske forløb for 2012-prisen ikke kan henføres til Energiaftale 2012.

Tabel 3: Forventede PSO-omkostninger efter 2020 med inflateret 2012-pris og nyeste forventninger fra Basisfremskrivning 2015 (BF2015).

Mio. kr. (faste 2016-priser)	Inflateret 2012-pris	BF2015 – Centralt elprisforløb
2021	242	567
2022	224	516
2023	206	474
2024	189	447
2025	172	411
2026	155	395
2027	139	379
2028	123	362
2029	107	347
2030	73	263
2031	36	149
Sum	1.666	4.310

Med venlig hilsen

Lars Chr. Lilleholt