

# Notat om PSO-fremskrivning ifm. Basisfremskrivning 2017

**Kontor/afdeling**  
Systemanalyse

**Dato**  
-22. juni 2017

**J nr.** 2017-2206

/MEG/ALB

## Indhold

Introduktion .....	2
PSO-fremskrivningens metode.....	2
Usikkerhed i elprisen giver spænd i PSO-udgift.....	3
Resultater .....	4
Samlede PSO-udgifter fordelt på teknologier .....	7
Følsomhedsberegninger.....	9
Udsving på enkelte år .....	9
Udvikling ift. seneste fremskrivning (december 2016).....	10
PSO-tariffen .....	11

**Energi-, Forsynings- og  
Klimaministeriet**

Stormgade 2-6  
1470 København K

T: +45 3392 2800  
E: [efkm@efkm.dk](mailto:efkm@efkm.dk)

[www.efkm.dk](http://www.efkm.dk)

## Introduktion

Dette notat beskriver Energistyrelsens fremskrivning af de forventede udgifter til støtte af elproduktion mm. igennem det såkaldte PSO-system. Disse udgifter har tidligere været opkrævet via en PSO-tarif som del af forbrugernes elregning. Med Aftale om afskaffelse af PSO-tariffen fra november 2016 er det besluttet, at udgifterne finansieres fuldt via Finansloven fra 2022. Frem mod 2022 vil der være en gradvis indfasning, således en del af udgifterne dækkes via PSO-tariffen og en del via Finansloven.

Dette notat omhandler de samlede udgifter, der tidligere har været finansieret via PSO-tariffen, og benævnes derfor PSO-fremskrivningen. De udgifter, der fremgår af notatet, dækker således udgifter der finansieres via tariffen og forskellige konti via Finansloven.

## PSO-fremskrivningens metode

I forbindelse med basisfremskrivning 2017 foreligger der nye skøn for udviklingen i støttet VE-elproduktion, ligesom der er udarbejdet opdaterede skøn for udviklingen i elprisen. Dette danner grundlag for et opdateret skøn for PSO-udgifter for perioden 2017-2030.

Basisfremskrivning 2017 er et forløb baseret på frozen policy, dvs. der kun er de allerede besluttede politiske tiltag med i fremskrivningen. Det betyder, at der er en række støtteordninger til vedvarende energi, der udløber i fremskrivningsperioden. Disse støtteordninger er i lighed med fremgangsmåden i basisfremskrivningen ikke forlænget i PSO-fremskrivningen fsva. etablering af nye anlæg, mens der er antaget fortsat støtte til anlæg opført inden udløb af ordningerne. Denne tilgang gælder fx fsva. landvind, biomasse og biogas. For landvind gælder desuden, at der er loft over støtten, beregnet på baggrund af et gennemsnit på spotprisen. For den nuværende støtteordning er der fradrag i støttesatsen hvis summen af månedsspotprisen og støttesatsen er over 58 øre/kWh, så landvind maksimalt kan opnå en afregning på 58 øre/kWh i løbende priser. I fremskrivningen er dette loft beregnet på årsbasis og har tiltagende effekt sidst i fremskrivningsperioden<sup>1</sup>.

Nedenstående figur illustrerer de forskellige politikelementers varighed i basisfremskrivningen. For en yderligere beskrivelse af støtteordninger til vedvarende energi henvises til Energistyrelsens hjemmeside<sup>2</sup>.

Frozen-policy tilgangen medfører også, at elprisforløbene ikke er en prognose, men en illustration af den forventede udvikling uden yderligere politiktiltag. Dermed er PSO-fremskrivningen også alene en vurdering af udgifterne, såfremt der ikke tages nye politiske beslutninger – en tilgang der er konsistent med metodikken i basisfremskrivningen. Til PSO-fremskrivningen er anvendt elprisforløbet fra Basisfremskrivning 2017 (grundforløbet) samt et spænd for elprisen baseret på forløb med hhv. højere og lavere brændselspriser og CO<sub>2</sub>-kvotepriser end i grundforløbet (for

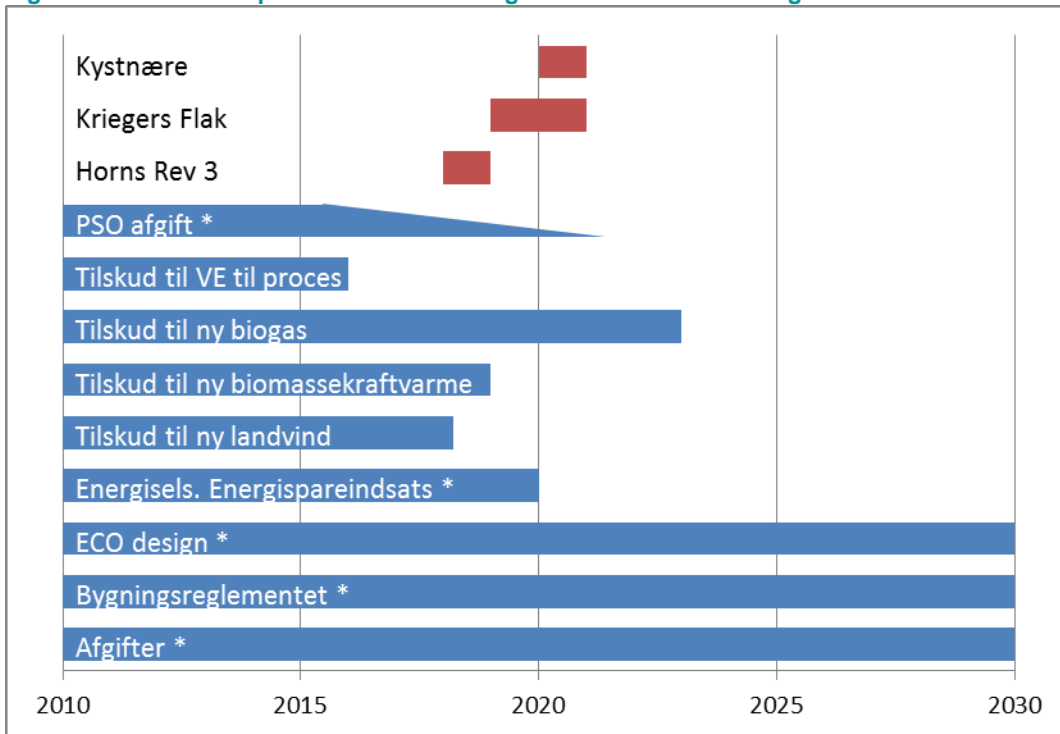
---

<sup>1</sup> Den faktiske afregning sker på månedsgennemsnit, men PSO-modellen har udelukkende elpriser opløst på årsniveau.

<sup>2</sup> <https://ens.dk/service/tilskuds-stoetteordninger>

nærmere information om forløbene se Basisfremskrivning 2017 samt notat om EI-prisen).

**Figur 1: Illustration af politikelementers varighed i basisfremskrivningen**



Kilde: Energistyrelsen

Note: De angivne tidshorisonter viser perioden for etablering af anlæg på de forskellige ordninger. En \* angiver, at politikelementet ikke har direkte betydning for PSO udgifterne.

Til PSO-fremskrivningen er desuden anvendt de samme forudsætninger for udbygning med elproduktionskapacitet som i Basisfremskrivning 2017. Det skal dog bemærkes, at PSO-fremskrivningen anvender et forløb for soludbygning, der er marginalt anderledes end i Basisfremskrivningen. Det skyldes udelukkende beregningstekniske detaljer, jf. baggrundsrapporten.

Se i øvrigt Basisfremskrivningen 2017 samt baggrundsrapporten for en mere detaljeret beskrivelse af udviklingen i elproduktionskapacitet.

I PSO-fremskrivningen indgår der derudover en partiel opdatering af skønnet for udviklingen i biogasproduktionen frem til 2025. Opdateringen gælder også fordelingen på anvendelser af biogas, hvorfor mængden af biogas til elproduktion, der er inkluderet i PSO-fremskrivningen er ændret ift. Basisfremskrivningen. Det bemærkes, at der er en særlig usikkerhed forbundet med dette skøn.

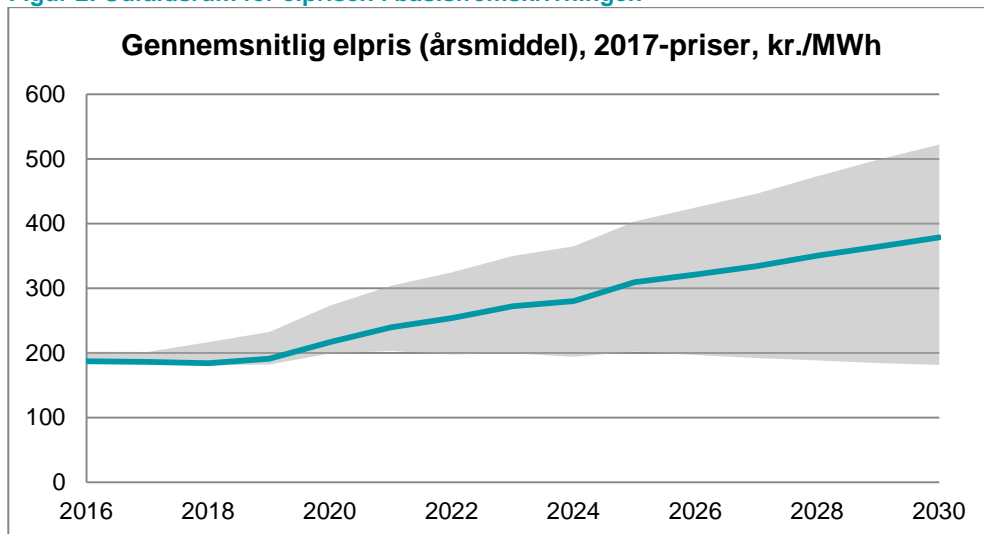
### Usikkerhed i elprisen giver spænd i PSO-udgift

PSO-fremskrivningen er behæftet med en vis usikkerhed, hvoraf den vigtigste er niveauet for den fremtidige elpris. Elprisen har især betydning for PSO-udgifter

knyttet til vindkraft på havet efter udbud, der modtager en fast afregningspris for produktionen i de første 11-12 år. På helt kort sigt har elprisen også betydning for grundbeløb 1, der udbetales til decentral kraftvarme. PSO-fremskrivningen er derfor suppleret med følsomhedsberegninger på elprisen.

Udfaldsrummet for elprisen fra basisfremskrivningen danner udgangspunkt for vurderingen af den opdaterede PSO-fremskrivning. Elprisen og spændet omkring den fremgår af figuren herunder.

**Figur 2: Udfaldsrum for elprisen i basisfremskrivningen**



Kilde: Energistyrelsen

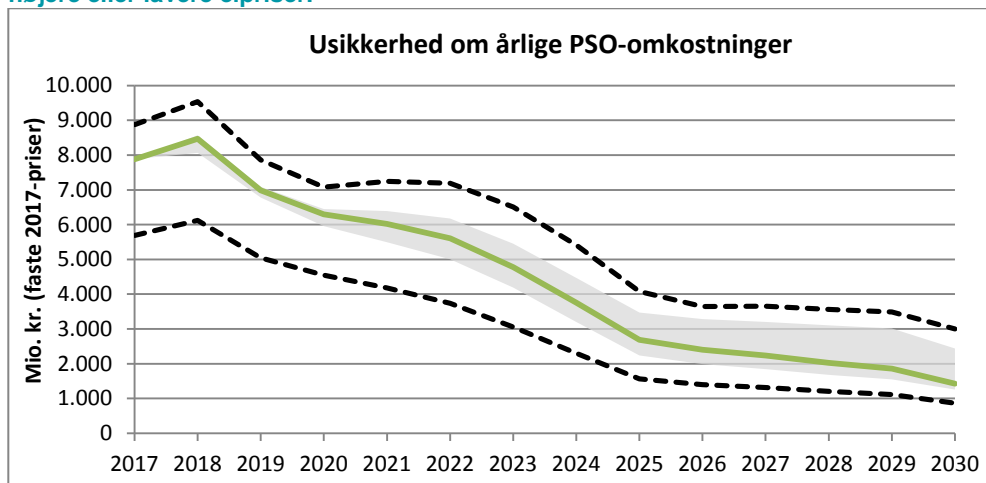
Der er i PSO-fremskrivningen anvendt den samme antagelse om udbygning med vedvarende energi fra Basisfremskrivning 2017 uanset elprisen. Der vil selvfølgelig være usikkerhed omkring den fremtidige VE-udbygning og dermed om den samlede VE-kapacitet, men indenfor antagelsen om frozen policy i basisfremskrivningen er usikkerheden begrænset. Det skal dog bemærkes, at en varig lavere elpris vil kunne påvirke udbygningen med eksempelvis vindkraft på land. Derudover vil driften af eksisterende kapacitet kunne variere afhængigt af elpris. Det gælder særligt elproduktion fra biomasse og biogas. I beregningen af udsving på årsbasis sidst i notatet er der medtaget variation i elproduktion fra biomasse.

## Resultater

Figuren nedenfor viser den forventede udvikling i PSO-udgifter. Her ses det centrale skøn for udviklingen i de årlige udgifter, som fremadrettet forventes at falde i takt med en stigende elpris, og i takt med at de eksisterende støtteordninger forsvinder eller eksisterende anlægs støtteperiode bortfalder. Udover det centrale skøn kan der forekomme udsving i de årlige udgifter afhængigt af en række faktorer, bl.a. ændringer i elprisen, der ændrer sig for år til år.

Dette giver et udfaldsrum for niveauet i de fremtidige PSO-udgifter, som er angivet som det grå område i figuren. Variationer i andre parametre end elprisen kan give større udsving fra år til år, jf. den afsluttende beregning af mulige udsving i årlige PSO-udgifter.

**Figur 3: Udviklingen i årlige omkostninger, inkl. udfaldsrum for niveauet som følge af højere eller lavere elpriser.**



Kilde: Energistyrelsen

Note: Det skraverede område markerer usikkerhed i niveauet som følge af højere eller lavere elpriser. De stiplede linjer markerer usikkerhed i niveauet inkl. variationer i vindår, vandår og samt usikkerhed om brændselspriser.

Den opdaterede PSO-fremskrivning resulterer således i en forventning om, at de gennemsnitlige årlige PSO-udgifter ligger på omkring 4,0 mia. kr. i faste 2017-priser i perioden 2017-2030, jf. tabellen herunder.

**Tabel 1: Gennemsnitlige, samlede årlige PSO-udgifter 2017-2030, mio. kr.**

Gennemsnitlige årlige udgifter, faste 2017-priser	
Centralt skøn	4.459
Højt skøn	5.070
Lavt skøn	4.080

Kilde: Energistyrelsen

De forventede PSO-omkostninger fordelt på typer af teknologier fremgår af tabel 2 og 4 på efterfølgende sider.

Det bemærkes, at der i de viste udgifter er inkluderet støtte til elproduktion baseret på biomasse og biogas, der er i overensstemmelse med forudsætningerne i Basisfremskrivningen. Dette er gjort for at sikre konsistens mellem de to fremskrivninger. I Basisfremskrivningen er det antaget, at allerede igangsatte projekter på de nuvæ-

rende støtteordninger fortsætter efter, de nuværende støtteordninger udløber<sup>3</sup>. Der er ikke inkluderet nye projekter efter støtteordningerne udløber.

Det er antaget, at støtten udgør samme støttesats som for de nuværende ordninger, og de forventede udgifter til eksisterende anlæg, efter støtteordningerne udløber, er angivet særskilt i tabel 3 og 5 nedenfor.

---

<sup>3</sup> Den nuværende ordning for elproduktion på biomasse er statsstøttegodkendt indtil 1. april 2019 og ordningen for elproduktion på biogas indtil 14. november 2023.

## Samlede PSO-udgifter fordelt på teknologier

De samlede udgifter til PSO fremgår af tabellerne herunder. Forskellen mellem de tre forløb skyldes primært forskelligt niveau for elprisen.

**Tablet 2: Samlede PSO-udgifter fordelt på teknologier, centralt forløb, mio. kr. (løbende priser).**

Mio. kr. (løbende priser)	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Havvind (1)</b>	2.266	2.756	3.513	3.376	3.675	3.533	3.002	2.191	1.300	1.196	1.087	936	804	307
<b>Landvind</b>	1.690	1.589	1.399	1.184	845	721	516	355	160	124	122	120	108	101
<b>Solceller</b>	235	310	307	290	274	263	251	186	161	52	15	3	3	3
<b>Biomasse</b>	503	740	741	719	624	628	628	634	634	628	652	650	652	647
<b>Biogas</b>	605	639	635	611	601	573	541	516	475	444	411	375	339	315
<b>Vandkraft</b>	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2
<b>Decentral kraftvarme</b>	2.126	2.238	247	49	35	22	5	2	0	0	0	0	0	0
<b>Vind Diverse Omkostninger (2)</b>	214	105	107	108	109	110	112	114	119	128	138	141	156	177
<b>Decentral kraftvarme Diverse</b>	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
<b>Øvrig (3)</b>	235	234	233	233	233	213	217	221	225	228	233	237	241	245
<b>PSO-udgifter, centralt skøn</b>	<b>7.884</b>	<b>8.622</b>	<b>7.192</b>	<b>6.579</b>	<b>6.406</b>	<b>6.073</b>	<b>5.281</b>	<b>4.228</b>	<b>3.083</b>	<b>2.811</b>	<b>2.668</b>	<b>2.471</b>	<b>2.312</b>	<b>1.804</b>
<b>PSO-udgifter, lavt skøn (høj elpris)</b>	<b>7.884</b>	<b>8.158</b>	<b>6.932</b>	<b>6.179</b>	<b>5.780</b>	<b>5.338</b>	<b>4.531</b>	<b>3.495</b>	<b>2.457</b>	<b>2.214</b>	<b>2.089</b>	<b>1.939</b>	<b>1.827</b>	<b>1.503</b>
<b>PSO-udgifter, højt skøn (lav elpris)</b>	<b>7.884</b>	<b>8.669</b>	<b>7.247</b>	<b>6.691</b>	<b>6.727</b>	<b>6.596</b>	<b>5.908</b>	<b>4.898</b>	<b>3.839</b>	<b>3.680</b>	<b>3.672</b>	<b>3.618</b>	<b>3.575</b>	<b>2.906</b>

Kilde: Energistyrelsen

Noter: (1) Kystnære møller indgår i havvind, (2) Vind diverse omkostninger repræsenterer nettilslutning, nettab, balancering af nettet mv., (3) Øvrig repræsenterer diverse omkostninger til forskning, tab på debitorer mv. Inkluderer også udgifterne til Sikkerhedsstyrelsen (K-pakke) og ELFORSK-programmet, der tidligere har været finansieret via PSO-tariffen, men blev overført til andre konti på Finansloven ifm. PSO-aftalen i november 2016. Disse er medtaget i fremskrivningen for at kunne sammenligne med tidligere fremskrivninger.

**Tablet 3. Del af udgifterne i ovenstående tabel der relaterer sig til elproduktion på biomasse og biogas efter udløb af de eksisterende støtteordninger i hhv. 2019 og 2023.**

Mio. kr. (løbende priser)	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Biomasse efter udløb af støtteordning</b>			371	719	624	628	628	634	634	628	652	650	652	647
<b>Biogas efter udløb af støtteordning</b>								516	475	444	411	375	339	315

**Tabel 4: Samlede PSO-udgifter fordelt på teknologier, centralt forløb, mio. kr. (2017-priser).**

Mio. kr. (faste 2017-priser)	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Havvind (1)</b>	2.266	2.715	3.413	3.229	3.452	3.260	2.717	1.946	1.132	1.021	910	768	647	242
<b>Landvind</b>	1.690	1.565	1.359	1.132	794	666	467	315	139	106	102	98	87	79
<b>Solceller</b>	235	306	299	278	258	243	227	165	140	45	13	2	2	2
<b>Biomasse</b>	503	728	720	688	587	579	568	563	553	536	546	533	524	510
<b>Biogas</b>	605	630	617	584	564	529	490	458	414	379	344	308	273	248
<b>Vandkraft</b>	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1
<b>Decentral kraftvarme</b>	2.126	2.204	239	47	33	20	5	2	0	0	0	0	0	0
<b>Vind Diverse Omkostninger (2)</b>	214	104	104	103	102	102	101	101	104	109	116	116	125	140
<b>Decentral kraftvarme Diverse</b>	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	6	6
<b>Øvrig (3)</b>	235	231	227	223	219	197	196	196	196	195	195	194	194	193
<b>PSO-udgifter, centralt skøn</b>	<b>7.884</b>	<b>8.491</b>	<b>6.986</b>	<b>6.292</b>	<b>6.017</b>	<b>5.604</b>	<b>4.781</b>	<b>3.755</b>	<b>2.686</b>	<b>2.400</b>	<b>2.233</b>	<b>2.027</b>	<b>1.859</b>	<b>1.423</b>
<b>PSO-udgifter, lavt skøn (høj elpris)</b>	<b>7.884</b>	<b>8.034</b>	<b>6.734</b>	<b>5.909</b>	<b>5.430</b>	<b>4.926</b>	<b>4.102</b>	<b>3.104</b>	<b>2.140</b>	<b>1.891</b>	<b>1.748</b>	<b>1.591</b>	<b>1.469</b>	<b>1.185</b>
<b>PSO-udgifter, højt skøn (lav elpris)</b>	<b>7.884</b>	<b>8.538</b>	<b>7.040</b>	<b>6.398</b>	<b>6.319</b>	<b>6.087</b>	<b>5.348</b>	<b>4.350</b>	<b>3.345</b>	<b>3.142</b>	<b>3.073</b>	<b>2.968</b>	<b>2.875</b>	<b>2.292</b>

Kilde: Energistyrelsen

Noter: (1) Kystnære møller indgår i havvind, (2) Vind diverse omkostninger repræsenterer nettilslutning, nettab, balancering af nettet mv., (3) Øvrig repræsenterer diverse omkostninger til forskning, tab på debitorer mv. Inkluderer også udgifterne til Sikkerhedsstyrelsen (K-pakke) og ELFORSK-programmet, der tidligere har været finansieret via PSO-tariffen, men blev overført til andre konti på Finansloven ifm. PSO-aftalen i november 2016. Disse er medtaget i fremskrivningen for at kunne sammenligne med tidligere fremskrivninger.

**Tabel 5. Del af udgifterne i ovenstående tabel der relaterer sig til elproduktion på biomasse og biogas efter udløb af de eksisterende støtteordninger i hhv. 2019 og 2023.**

Mio. kr. (faste 2017-priser)	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Biomasse efter udløb af støtteordning</b>			360	688	587	579	568	563	553	536	546	533	524	510
<b>Biogas efter udløb af støtteordning</b>							458	414	379	344	308	273	248	



## Følsomhedsberegninger

### Udsving på enkelte år

For at vise de udsving, der kan forekomme i enkelte år, er der udarbejdet kombinerede følsomhedsberegninger, der resulterer i meget lave og meget høje elpriser. Dertil kommer variationer i PSO-støttet elproduktion, der trækker i samme retning som elprisvariationen. Forudsætningerne fremgår af tabellen herunder.

**Table 6: Forudsætninger for følsomhedsberegninger for udsving på enkelte år.**

Parameter	Høj PSO (lav elpris)	Lav PSO (høj elpris)
<b>Brændselspriser (kul, olie og naturgas)</b>	25 pct. lavere end i det lave niveau	25 pct. højere end det høje niveau
<b>CO2-kvotepri</b>	25 pct. under det lave prisforløb (dagens niveau)	25 pct. over det høje prisforløb (baseret på IEA WEO 2016)
<b>Transmissionsforbindelser</b>	Fortsat lav rådighed på forbindelsen mellem Vestdanmark og Tyskland (som i dag)	Fuld rådighed på forbindelsen mellem Vestdanmark og Tyskland inkl. planlagt opgradering
<b>Udenlandsk produktionskapacitet</b>	Høj rådighed for svenske kernekraftværker	Lav rådighed for svenske kernekraftværker
<b>Vandår</b>	Vådår (115 % ift. normal)	Tørår (85 % ift. normal)
<b>Vindår</b>	Godt vindår (115 % ift. normal)	Dårligt vindår (85 % ift. normal)
<b>Elproduktion på biomasse</b>	Højt forbrug af biomasse	Lavt forbrug af biomasse

Kilde: Energistyrelsen

Nedenfor ses den danske elpris i 2020, 2025 og 2030 ved de kombinerede følsomhedsberegninger.

**Table 7: Resultater for elprisen for følsomhedsberegninger for udsving på enkelte år.**

Øre/kWh (2017-priser)	Lav elpris	Centralt forløb Vægtet	Høj elpris
<b>2020</b>	13,9	21,7	40,7
<b>2025</b>	14,4	30,9	53,1
<b>2030</b>	12,6	37,9	73,7

Kilde: Energistyrelsen

Variationerne i elprisen vurderes at være udtryk for relativt "ekstreme" udfald, som næppe vil forekomme flere år i træk. Set over en årrække vil variationerne typisk være mindre, jf. følsomheden for udviklingen i niveauet ovenfor. Udover udsvingene i selve elprisen, vil produktionen fra vindkraft variere fra år til år afhængigt af vejrforholdene, ligesom produktionen fra biomasse kan variere afhængigt af de generelle forhold på elmarkedet. Over en årrække vil udsvingene udligne hinanden, men det kan have betydning i de enkelte år.

**Energi-, Forsynings- og Klimaministeriet**

Stormgade 2-6  
1470 København K

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

www.efm.dk

Der vil således være en højere elproduktion fra vindkraft som resultat af et godt vindår, hvilket hæver omkostningerne til produktionstilskud. Omvendt giver et dårligt vindår lavere elproduktion fra vindkraft og heraf lavere omkostninger til produktionstilskud. Det samme er tilfældet for biomasse, som fx kan variere som resultat af brændselspriser og ændret efterspørgsel på el og fjernvarme i særligt varme eller kolde vintre. Dette er inkluderet i de kombinerede følsomhedsberegninger, som hermed skal betragtes som et eksempel på mulige årsudsving i PSO-udgifterne.

De samlede PSO-udgifter fremgår af tabellerne herunder.

**Tabel 8: Samlede PSO-udgifter, mio. kr. (2017-priser).**

Mio. kr. (faste 2017-priser)	2020	2025	2030
Lave priser med udsving	7.080	4.081	3.003
Centralt forløb	6.292	2.686	1.423
Høje priser med udsving	4.543	1.568	866

Kilde: Energistyrelsen

**Tabel 9: Samlede PSO-udgifter, mio. kr. (løbende priser).**

Mio. kr. (løbende priser)	2020	2025	2030
Lave priser med udsving	7.403	4.684	3.808
Centralt forløb	6.579	3.083	1.804
Høje priser med udsving	4.751	1.800	1.098

Kilde: Energistyrelsen

## Udvikling ift. seneste fremskrivning (december 2016)

Den seneste fremskrivning af omkostninger til støtte til elproduktion blev offentliggjort i december 2016, og kan findes på Energistyrelsens hjemmeside<sup>4</sup>. Den tidligere fremskrivning var en partiel opdatering af PSO-fremskrivningen ifm. den sidste Basisfremskrivning (2015). Da den nuværende fremskrivning er baseret på en helt ny, opdateret Basisfremskrivning, er en række grundantagelser ændret. Dette betyder at der er forskel i både brændselspriser og elpriser, såvel som de tekniske forudsætninger for elproduktionsanlæggene som fx levetid og årlig produktion. Forskellen i de forventede udgifter kan ses i tabellen nedenfor.

**Tabel 10. Forskellen mellem den nuværende fremskrivning og seneste fremskrivning fra december 2016 opdelt efter støtten til forskellige teknologier.**

Mio. kr. (løbende priser)	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Havvind	-255	-417	-233	-560	-319	-392	-409	-414	-502
Landvind	279	332	305	284	186	36	-152	-325	-678
Vind Diverse	80	-18	-29	-42	-55	-75	-81	-84	-146
Solceller	-57	13	19	9	4	-1	25	6	52
Biomasse	81	183	181	-1	-189	-190	-186	-192	-196
Biogas	-154	-135	-132	-130	-146	-178	-206	-235	-271
Decentral kraftvarme	-148	-127	0	-2	-1	-2	-1	0	0
PSO-udgifter i alt	-174	-168	111	-442	-519	-801	-1.010	-1.245	-1.741

Kilde: Energistyrelsen

<sup>4</sup> <https://ens.dk/service/fremskrivninger-analyser-modeller/pso-fremskrivninger>

Af væsentlige grunde til forskellene kan især nævnes:

- **Havvind:** En højere forventet elpris end tidligere betyder lavere støttebehov, da havvind modtager fast afregningspris. Derudover er forventningerne til de nye, store projekter bedre kendt end tidligere. Dette betyder, at parkerne ved Krigers Flak samt Vesterhav Syd og Nord idriftsættes senere end antaget i tidligere PSO-fremskrivninger.
- **Landvind:** Større produktion fra eksisterende kapacitet ift. tidligere antaget, herunder øget opsætning af kapacitet i 2015 og 2016, kombineret med forventet større opsætning af ny kapacitet i 2017, bl.a. som effekt af lukningen af den nuværende støtteordning i 2018, øger støtteomkostningerne. På længere sigt reduceres udgifterne, da der ikke længere indregnes en støtteordning efter 2018.
- **Vind diverse:** Der forventes opsætning af flere nye møller i 2017 end tidligere antaget, men derimod ingen nye møller i perioden 2018-2025. Dette har betydning for omkostningerne til nettilslutning, balancering, mv.
- **Solceller:** Ændringen ift. tidligere skyldes en generel opdatering af forventningerne til antallet af anlæg på de forskellige ordninger.
- **Biomasse:** Opdaterede forventninger til driften af ny biomassekapacitet øger udgifterne på kort sigt. På længere sigt forventes en højere biomassepris end tidligere, hvorfor der er mindre elproduktion på biomasse og dermed lavere støtteomkostninger. Driften af biomassekapaciteten er følsom overfor variationer i brændsels-, kvote- og elpriser.
- **Biogas:** Naturgasprisen er på nuværende tidspunkt samt i fremskrivningen på et højere niveau end ved sidste fremskrivning, hvilket har betydning for den del af støtten til biogas, der reguleres efter naturgasprisen. Det opdaterede skøn for udbygningen med biogas betyder derudover en lavere anvendelse af biogas til elproduktion fremadrettet end tidligere forventet.
- **Decentral kraftvarme:** En lidt højere elpris giver mindre omkostninger til udbetaling af grundbeløb til de naturgasbaserede værker end tidligere forventet.

## PSO-tariffen

I forbindelse med PSO-aftalen fra november 2016 blev det vedtaget, at PSO-tariffen udfases frem mod 2022, hvor alle omkostninger vil blive dækket via Finansloven. Udfasningen sker gradvist, hvor nye ordninger finansieres via Finansloven og de øvrige eksisterende ordninger gradvist flyttes.

På baggrund af fremskrivningen kan der gives et skøn for PSO-tariffens udvikling i perioden frem mod 2022, hvor den vil være afskaffet. Skønnet er, ligesom fremskrivningen af de samlede udgifter, en vurdering af PSO-tarifferne såfremt der ikke indføres nye politiske tiltag, og den vil bl.a. afhænge af udviklingen i elprisen og elmarkedet i øvrigt. PSO-tariffen fastsættes for hvert kvartal, og der vil således være variation i størrelsen henover året. PSO-fremskrivningen beregner dog kun en årlig gennemsnitlig tarif. Den beregnede udvikling i tariffen kan ses i tabellen nedenfor.

Det bemærkes, at den her angivne fremskrivning af tariffen ikke indregner evt. nye politiske beslutninger omkring den aftalte faste finansiering via finansloven eller evt. ny politik vedr. støtte til elproduktion fra vedvarende energi.

**Tabel 11. Den forventede udvikling i PSO-tariffen frem mod 2022, hvor den afskaffes. 2017 er baseret på seneste prognose fra Energient.dk.**

PSO-tarif (øre/kWh)	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Løbende priser	15,6	16,0	9,8	4,0	0,2	0
Faste 2017-priser	15,6	15,8	9,5	3,9	0,2	0

Kilde: Energinet.dk (2017) og Energistyrelsen (2018-2021)