



KLIMA-, ENERGI- OG
BYGNINGSMINISTERIET

Finansudvalget
Christiansborg
1240 København K

Stormgade 2-6
1470 København K
Tlf. 3392 2800
Fax 3392 2801
kebmin@kebmin.dk
www.kebmin.dk

Finansudvalget har i brev af 19. januar 2015 stillet mig følgende spørgsmål 201 alm. del, som jeg hermed skal besvare.

Ministeren

12. februar 2015

J nr. 2015-166

Spørgsmål 201

"Vil ministeren med henvisning til artiklen "Overskudsstrøm gav negative elpriser i julen" i Ingeniøren den 4. januar 2015 redegøre for, hvor meget PSO-afgift der blev givet i støtte til at producere den strøm, som blev solgt til "negative priser" for hvert år i perioden 2011-2014?"

Svar

Energinet.dk har analyseret de enkelte timer med negative elpriser i perioden 2011-2014. Antallet af timer med negative elpriser i hhv. Vest- og Østdanmark er vist i tabel 1 nedenfor. Heraf ses det, at den gennemsnitlige tid med negative elpriser var lidt over 33 timer og 23 timer for hhv. Vest- og Østdanmark, svarende til hhv. 0,38 pct. og 0,27 pct. af årets totale antal timer.

Tabel 1. Antallet af timer med negative elpriser på elspot-markedet for hhv. Vest- og Østdanmark. Hyppighed refererer til antallet af timer som andel af et helt år.

	2011	2012	2013	2014	Gennemsnit
Vestdanmark					
Antal timer	15	33	39	46	33,3
Hyppighed	0,17 %	0,38 %	0,45 %	0,53 %	0,38 %
Østdanmark					
Antal timer	14	31	30	19	23,5
Hyppighed	0,16 %	0,35 %	0,34 %	0,22 %	0,27 %

I fremtiden vil antallet af timer med negative elpriser også svinge fra år til år. Det afhænger især af en række eksogene faktorer, bl.a. rådigheden på udlandsforbindelser og den fremtidige regulering af støtte til VE-produktion ved negative elpriser i Tyskland, hvorfra Danmark typisk "arver" timer med negative elpriser på grund af den åbne samhandel over grænserne.

Tabel 2 viser de beregnede PSO-omkostninger ved negative elpriser for hele Danmark. Det bemærkes, at de beregnede PSO-omkostninger ikke er udtryk for en samlet vurdering af omkostningerne ved negative elpriser, men blot er den direkte PSO-omkostning i timerne med negative elpriser. I den forbindelse er det væsentligt

at bemærke, at praktisk taget al strøm eksporteret fra Danmark i perioder med negative priser er eksporteret til Norge og Sverige, hvor prisen næsten altid har været positiv, og derfor har haft en værdi.

Forskellen mellem elprisen i Danmark og i modtagerlandet (her Norge/Sverige) tilgår ejerne af overføringsforbindelserne. Dette betyder i praksis, at Energinet.dk får i størrelsesordenen halvdelen af prisforskellen på den eksporterede strøm tilbage i flaskehalsindtægter, som enten henlægges til fremtidige investeringer i overføringsforbindelser eller tilbageføres direkte i form af en reduktion af nettatariffen. De samlede flaskehalsindtægter ved negative elpriser var i perioden 2011-2014 ca. 60 mio. kr.

Tabel 2. PSO-omkostninger ved negative elpriser i perioden 2011-2014¹ for hele Danmark. Beregnet af Energinet.dk.

mio. kr.	2011	2012	2013	2014
Landvind før 2008	3,5	5,8	8,5	8,1
Landvind efter 2008	1,5	3,3	7,5	8,9
Havvind	5,6	12,2	14,5	11,6
Vind i alt	10,5	21,4	30,6	28,6
Biomasse	3,6	8,6	6,8	4,9
Biogas	1,2	3,4	3,8	3,9
Øvrig VE	0,0	0,1	0,1	0,2
Decentrale værker (treledstarif)	0,2	0,4	0,1	0,1
Anlæg i alt	5,0	12,4	10,7	9,1
Produktionsvariable PSO-omkostninger i alt	15,6	33,8	41,3	37,7

PSO-omkostningerne i 2014 ved negative elpriser var 37,7 mio. kr., hvilket svarer til ca. 0,8 % af de samlede PSO-udgifter i 2014 (4.915 mio. kr.).

Da Anholt havmøllepark ikke modtager støtte ved negative elpriser, og det ligeledes forventes, at kommende havmølleparker heller ikke vil modtage støtte ved negative elpriser, forventes PSO-omkostningerne til vindkraft pr. time med negative elpriser, alt andet lige, at være faldende fremadrettet, efterhånden som perioden med PSO-tilskud til eksisterende havmølleparker udløber.

Med venlig hilsen

Rasmus Helveg Petersen

¹ Omkostninger til decentrale anlæg der modtager grundbeløb er ikke medregnet, da omkostningerne til disse anlæg er baseret på, om anlæggene er til rådighed for markedet og de gennemsnitlige månedspriser for el. Med andre ord er tilskud til disse anlæg 100 % produktionsuafhængige. Dog vil negative priser, alt andet lige, medføre lavere gennemsnitlige månedspriser for el og derved øge tilskud til anlæggene.