



Bilag 1. Konsekvenser af producenttarifferne 24 måneder efter vedtagelse af lov om ændring af lov om elforsyning og forskellige andre love af 28. december 2021

Center
Center for el, vand og VE på
land

Kontor
Kontor for el og sikkerhed

Dato
5. februar 2024

J nr. 2022-4212

/ MASCH MAGAM

I nærværende bilag følges op på de forventede konsekvenser af lovforslaget 24 måneder efter vedtagelse af lovforslaget.

Energinet og netvirksomhederne begyndte at opkræve geografisk differentierede indfødningsstariffer og tilslutningsbidrag fra 1. januar 2023. Differentieringen giver et økonomisk incitament til, at nye VE-anlæg placeres der, hvor elnettet bedst kan håndtere det. Det giver ligeledes et økonomisk incitament til samplacering af forbrug og produktion, idet det kan reducere de MW, der skal tilsluttes elnettet. Hvis anlæggene i højere grad bliver placeret mere hensigtsmæssige steder i elnettet, kan det bidrage til en hurtigere nettilslutning af VE-anlæggene.

I lighed med tidligere vurdering præsenteret for udvalget, vurderes det fortsat samlet set, at producentbetalingen ikke vil medføre en lavere udbygning med VE-anlæg frem mod 2030. Energistyrelsen vurderer, at nettilslutningen af en del planlagte VE-anlæg er blevet fremrykket grundet udsigten til at skulle betale tilslutningsbidrag fra og med 2023, og dermed er blevet nettilsluttet i 2022 i stedet for 2023. Fremrykningen sammenholdt med usikkerheden om niveauerne for producentbetalingen forventes at medføre en midlertidig nedgang i nettilslutning af VE-anlæg i 2023. Den fremskrevne nedgang skyldes en antagelse om færre endelige investeringsbeslutninger i tiden op til at tarifferne blev kendt i 2022 samt den naturlige efterfølgende forventede etableringstid af projekterne. Det forventede efterslæb af planlagt kapacitet forventes dog i Energistirelsens fremskrivning at blive nettilsluttet i løbet af 2024 og 2025. Tabel 1 viser den realiserede nettoudbygning af sol og vind i årene 2017 til 2023.

Tabel 1. Nettoudbygning af sol og vind 2017-2023 (MW)

År	Havvind	Landvind	Solceller
2017	0	252	62
2018	28	188	95
2019	407	-3	92
2020	0	218	239
2021	605	83	487
2022	0	100	1.346
2023*	168	10	361

Kilde: Energistirelsens stamdataregister t.o.m. 4. kvartal 2023. Netselskaberne indrapporterer løbende nye oplysninger om nettilslutning af VE-anlæg. Hermed forekommer der løbende justeringer af datamaterialet.

*) 2023 medregner data, der var indmeldt til stamdataregisteret ved udgangen af 4. kvartal 2023. Da indmeldinger sker bagudrettet, kan der forekomme ændringer til tallet.



Tabel 2 nedenfor viser den forventede udvikling i nettoudbygning af sol og vind, som følger af Klimastatus og -fremskrivning 2023 (KF23), publiceret april 2023. Det ses heraf, at udbygningen efter et fald i 2023 ventes at tage fat igen i 2024 og 2025. Forventningen er fortsat, at nogle projektdriftsættelser er blevet fremskyndet fra 2023 til udgangen af 2022, som følge af udsigten til at skulle betale tilslutningsbidrag fra og med 2023.

Tabel 2. Den forventede nettoudbygning af sol og vind jf. KF23 (MW)

År	Havvind	Landvind	Solceller
2023	350	-49	826
2024	50	310	1.493
2025	-45	306	1.515
2026	1.308	72*	1.136
2027	223	129	1.207
2028	-207	120	1.228
2029	1.000	111	1.250
2030	4.000	169	1.271

Kilde: Klimastatus og -fremskrivning 2023

*) Nedgang i forventet nettoudbygning i 2026 skyldes, at der er en højere nedtagning af landvindmøller i fremskrivningen end i de omkringliggende år. Det er baseret på en antagelse om forskellige mølletyper og deres levetid. Historisk var der en større udbygning omkring årtusindeskiftet, hvor disse møller antages nedtaget efter 25 år.

Det bemærkes, at den registrerede udbygning med landvind i 2023 pt. er højere, end forventet i KF23. Den registrerede udbygning med solenergi i 2023 er aktuelt lavere end i KF23, hvilket kan ses i sammenhæng med, at den faktiske udbygning i 2022 til gengæld har oversteget forventningerne til 2022 i KF23. Fsva. havvind, er der i 2023 pt. registreret en lavere udbygning, end forventet i KF23, hvilket skyldes, at parken Vesterhav Nord ikke blev tilsluttet i 2023.

Fremskrivningen er forbundet med usikkerhed, og er under opdatering ifm. Klimastatus og -fremskrivning 2024 (KF24). KF24 forventes at blive udgivet i løbet af april 2024. Det bemærkes, at KF er en helhedsbetragtning på fremskrivningen af udbygningen og ikke udgør en særskilt marginal effektvurdering af producentbetalingen.

Det bemærkes, at der siden 1. januar 2023 er indgået flere politiske aftaler, der sætter rammerne for yderligere grøn elproduktion, ift. hvad der er lagt til grund for KF23.

Med *Klimaaftale om mere grøn energi fra sol og vind på land 2023* er der besluttet yderligere initiativer, der kan bidrage til at øge elproduktionen fra solenergi og landvind frem mod 2030. En opdateret fremskrivning af elproduktion fra solenergi og landvind vil forelægges med KF24.



Med *Tillægsaftale om udbudsrammer for 6 GW havvind og Energiø Bornholm* er der desuden fastlagt rammevilkår for udbygning af 9 GW havvind, som potentielt kan blive til 14 GW eller mere med overplanting.

Hvis al muliggjort VE-produktion bliver opstillet, skønnes det, at Danmark vil producere i omegnen af 130 TWh grøn strøm i 2030. Til sammenligning forventes der i KF23 en elproduktion fra VE-kilder på omkring 72 TWh.

Det bemærkes, at de politiske aftaler ikke *sikrer* VE-udbygningen, men at den reelle udbygning i høj grad vil afhænge af i, hvilken grad markedet finder VE-udbygningen rentabel.