



Solceller en del af fremtidens energisystem og eksportsucces

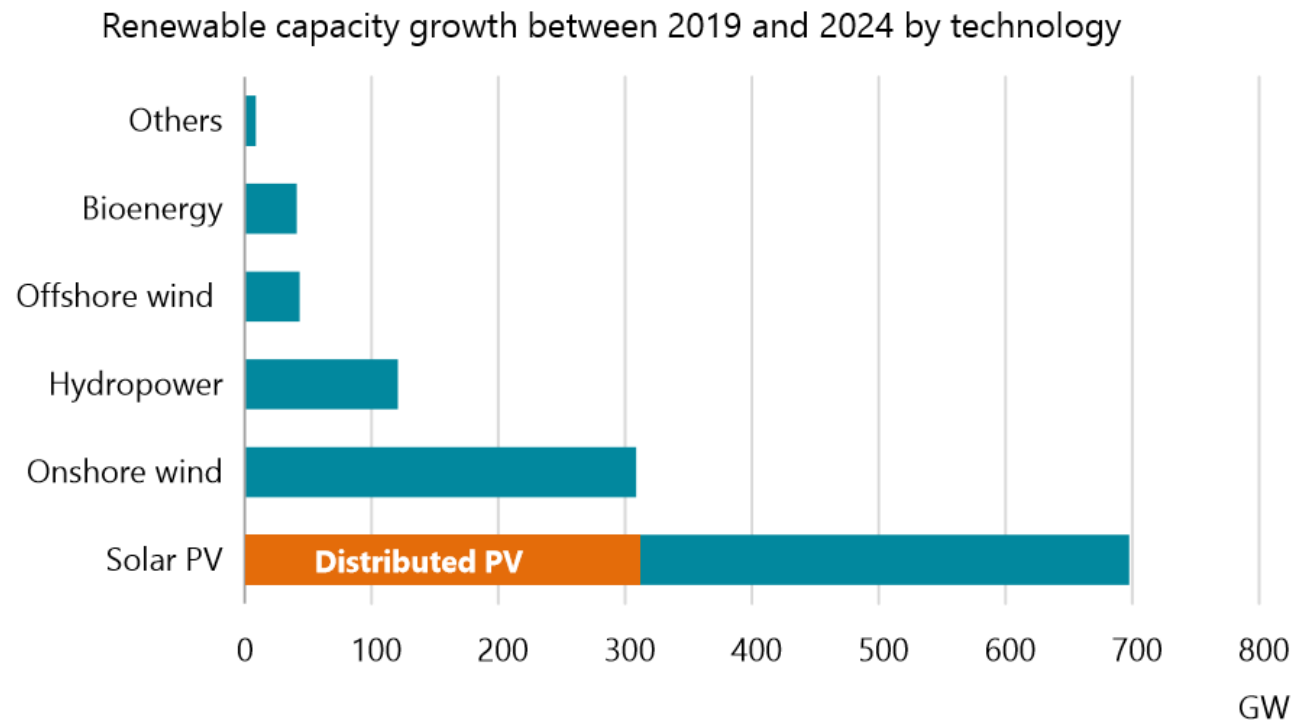
Dansk Solcelleforening

Foretræde for Folketingets Klima-, Energi- og Forsyningsudvalg

Torsdag den 27. februar

Udvikling og forventninger fra IEA (Det Internationale EnergiAgentur)

Solar PV drives strong rebound in renewable capacity expansion



Renewables expand by 50% through 2024, with distributed PV alone growing as much as onshore wind. The IEA forecast is 14% higher than last year due to improved policies and increasing competitiveness

Fordeling mellem sol og vind i energisystemet

- Klimapartnerskabet for energi og forsyning vurderer i deres rapport, at i 2030 vil det optimale miks være en elproduktion på 35 TWh fra vindmøller og 10 TWh fra solceller.
- Kilde: Klimapartnerskabet for energi og forsyningssektoren ifølge Berlingske søndag den 9. februar.

Dansk Solcelleforenings bud på fordeling af solcelleanlæg på typer i 2030

- For at producere 10 TWh skal der opsættes 10.000 MW solceller.
- 10.000 MW solceller dækker mellem 10.000 og 16.000 hektar
- Der er installeret ca. 1.000 MW solcelleanlæg i 2019.
- DSFs bud på fordeling af solceller efter installationstype er vist i tabellen

A) Installeret effekt [MW]					
Skalering 2030/2019	3.0	25.0	25.0	18.0	
	A. Bolig	B. Erhverv	C. Industri	D. Kraftværk	Hovedtotal
Installeret effekt-2019 [MW] (1)	487	133	36	399	1.055
Installeret effekt-2030 [MW]	1.100	3.000	800	6.900	(2) 11.800

Kilder : (1) 2019 Energistyrelsens statistik 2019. (2) 2030 Klimapartnerskabet for energi og forsyningssektoren ifølge Berlingske søndag den 9. februar.

En mulig placering af solceller i 2030

Markanlæg 6.900 MW svarer til ca. 10.000 hektar

De 10.000 hektar udgør kun en lille del af de ca. 100.000 hektar, som Danmarks Naturfredningsforening og Landbrug og Fødevarer foreslår at udtage i kommende år.

Erhvervs- og industrianlæg 3.800 MW svarer til 5.500 hektar

Erhvervsbygninger har større solcelleegnet tagareal end 5.500 hektar

Boliganlæg 1.100 MW svarer til 1.500 hektar

Bygningsintegrerede solcelleanlæg vil medføre, at nybyggerier i god tid inden 2030 vil have en økonomisk fordel ved vælge tag- og facadematerialer med solceller.



Vidensopbygning og eksportsucces

For at sikre, at det danske samfund får det optimale ud af omlægning af energisystemet bør der gennemføres målrettede forsknings- og udviklingsprojekter der:

- Eftersviser den optimale placering og fordeling af solceller i landskabet, samt tilslutning af store VE-anlæg til elnettet.
- Støtter udvikling af nye solcelleanlægstyper f.eks.:
Bygningsintegrerede solcelleanlæg og støjskærme langs motorveje.



Rådighedsbetaling: Betaling for en ydelse der ikke leveres

- Netselskaberne opkræver Rådighedsbetaling på ca. 16 øre/kWh for solcelleanlæg over 50 kW tilsluttet i distributionsnettet for el, **der produceres og forbruges direkte i virksomheden**. Dette opkræves med begrundelse i, at nettet skal stå til rådighed på tidspunkter, hvor solcellerne ikke producerer strøm. I forvejen betaler kunden årligt et abonnement og et tilslutningsbidrag, da installationen blev oprettet. Såfremt der leveres strøm til nettet vil netselskabet opkræve betaling for transport for denne mængde el hos modtageren.
- Dansk Solcelleforening undrer sig over, at virksomheder med solceller skal betale et rådighedsbeløb i den størrelse, da andre elkunder med svingende elforbrug f.eks. sommerhuse og landmænd med markvandingsanlæg ikke bliver opkrævet et gebyr når sommerhuset ikke bliver brugt eller i en våd sommer, hvor der ikke er behov for vanding.