



Energinet's tilslutningsbetaling fra produktionsanlæg tilsluttet i distributionsnet

Et bredt flertal i Folketinget besluttede med Klimaaftalen fra juni 2020, at elproducenterne skal betale en større del af de udgifter, som nye elproduktionsanlæg medfører. Som følge af ændringerne i Elforsyningsloven fra december 2021 indfører Energinet pr. 1. januar 2023 nye geografisk differentierede tilslutningsbetalinger både fra anlæg tilsluttet i distributionsnet og anlæg direkte tilsluttet i Energinets transmissionsnet, samt en geografisk differentiering af den løbende indfødningsstarif.

Energinet's tilslutningsbetaling i forbindelse med tilslutning af elproducenter i distributionssystemet består af to dele, som begge beregnes efter tilslutningens effektstørrelse i MW: Bidrag til det nære transmissionsnet og transformerbidrag. Tilslutningsbidragene fastsættes årligt ifm. fastsættelse af tarifferne for det kommende år. For 2023 er tilslutningsbidragene fastsat til:

Tilslutningsbidrag til Energinet 2023	Satser
Tilslutningsbidrag til det nære transmissionsnet	
- Produktionsoverskudsområde	0,328 mio. DKK/MW
- Forbrugsdomineret område	0,101 mio. DKK/MW
Transformerbidrag	
- I røde geozoner	0,170 mio. DKK/MW

Tilslutningsbidraget til det nære transmissionsnet er et standardiseret bidrag til at dække Energinets gennemsnitlige omkostninger til bagvedliggende netforstærkninger i transmissionsnettet. Bidraget er geografisk differentieret efter hhv. produktionsoverskudsområder og forbrugsdominerede områder. Energinet har udarbejdet en opgørelse baseret på postnumre¹, der angiver, om det pågældende postnummerområde er et produktionsoverskudsområde eller et forbrugsdomineret område.

Transformerbidraget er et standardiseret bidrag til at dække Energinets gennemsnitlige omkostninger til transformerkapacitet mellem distributionsniveau og transmissionsniveau. Bidraget er geografisk differentieret efter netvirksomhedernes geozonemodell². I røde geozoner sendes der mere effekt fra netvirksomheden op i transmissionsnettet, end netvirksomheden på andre tidspunkter trækker fra transmissionsnettet. Dvs. at det er produktionen, der er afgørende for behovet for transformerkapacitet. Det er derfor kun anlæg, der tilsluttes i røde geozoner, som skal betale transformerbidrag. Anlæg, der tilsluttes i gul eller grøn geozone, skal ikke betale transformerbidrag. Oplysningerne om hvilken geozone, den relevante tilslutning befinder sig i, vil fremgå af netvirksomhedens egen tarifmodel.

Fastlæggelsen af betalingen sker ud fra den ønskede indfødningskapacitet, som fastlagt i nettilslutningsaftalen (til dette formål antages MW=MVA). Fastlæggelsen af betalingen sker på basis af den samlede ønskede indfødningskapacitet, uanset om det er aftalt med fuld eller begrænset netadgang ift. netvirksomheden (DSO'en). Betalingsforpligtelsen indtræder ved levering af energi til nettet.

¹ Oplysninger fremgår af Energinets hjemmeside (<https://energinet.dk/El/Elmarkedet/Tariffer/Aktuelle-tariffer> Dokument i højre side: Producentbetaling – geografisk differentiering på postnummerniveau)

² De gældende geozonekort kan findes her: <https://greenpowerdenmark.dk/veiledning-teknik/nettariffer-priser-gebyrer/producentbetaling>

Undtagelse: Der opkræves ikke betaling fra egenproducenter tilsluttet under 10 kV-niveau (dvs. C- og B_{lav}-kunder), når indfødningsomfanget ikke overstiger leveringsomfanget. Energinet anvender således den samme undtagelse, som er beskrevet i netvirksomhedernes model³.

Yderligere information fremgår af Energinets hjemmeside <https://energinet.dk/el/elmarkedet/tariffer/aktuelle-tariffer/>
Yderligere spørgsmål til producentbetalingen kan stilles via: eltariffer@energinet.dk

Eksempler på tilslutningsbetaling (alene tilslutningsbetalingen til Energinet)

En solcellepark på **50 MW** tilsluttes distributionsnettet i en **rød geozone**, der også er beliggende i et **produktionsoverskudsområde**:

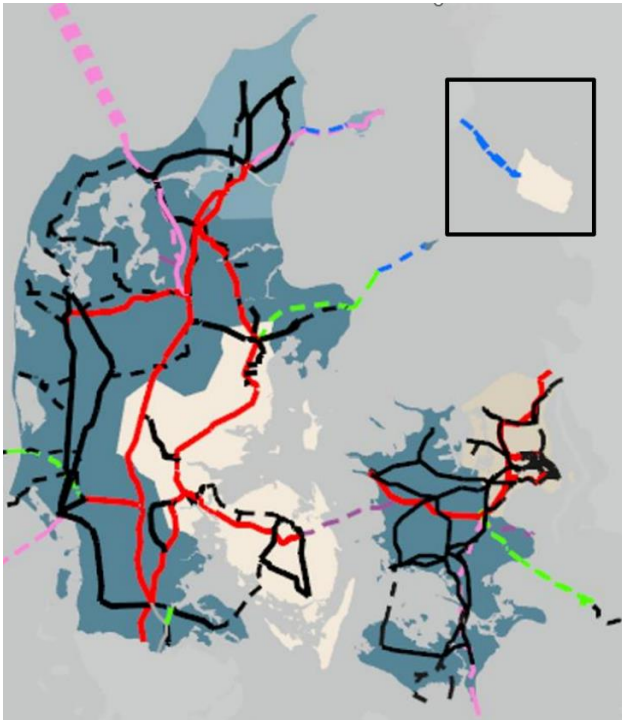
Tilslutningsbetaling	
- Transformerbidrag (50 MW x 0,170 mio. kr./MW)	= 8,5 mio. kr.
- Tilslutningsbidrag til det nære transmissionsnet (50 MW x 0,328 mio.kr/MW)	= 16,4 mio. kr.
- Samlet tilslutningsbetaling	= 24,9 mio. kr.

En solcellepark på **10 MW** tilsluttes distributionsnettet i en **grøn eller gul geozone**, der også er beliggende i et **forbrugsdomineret område**:

Tilslutningsbetaling	
- Transformerbidrag (ingen bidrag i grønne og gule zoner)	= 0 mio. kr.
- Tilslutningsbidrag til det nære transmissionsnet (10 MW x 0,101 mio.kr/MW)	= 1,01 mio. kr.
- Samlet tilslutningsbetaling	= 1,01 mio. kr.

³ Afsnit 4.1.7 i Anmeldelse af model for producentbetaling til eldistributionsnettet – Hoveddokument, (jf. Energinets Metodebeskrivelse for producentbetaling afsnit 7.8).

Energinets indfødningsstarif for alle elproducerende anlæg, der leverer energi til det kollektive net



Energinets løbende indfødningsstarif går til at afholde dele af Energinets omkostninger til netforstærkninger og vedligehold i det overordnede transmissionsnet.

Tariffen er geografisk differentieret efter hhv. produktionsoverskudsområder og forbrugsdominerede områder. Differentieringen skal afspejle omkostningsvirkningen ved at ny produktion skal tilsluttes i områder, der i forvejen har overskud af produktion i forhold til forbrugsdominerede områder, hvor ny produktion hjælper til at dække energiefterspørgslen og minimere energitransporterne.

På kortet til venstre er lyse områder forbrugsdominerede og mørke områder er produktionsoverskudsområder. Energinet har også en opgørelse baseret på postnumre⁴, der angiver status for det pågældende postnummerområde.

Indfødningsstarif til Energinet	Satser
- Produktionsoverskudsområde	0,9 øre/kWh
- Forbrugsdomineret område	0,3 øre/kWh

Indfødningsstariffen opkræves på samme måde som hidtil. (Anlæg omfattet af aftagepligten er fortsat lovmæssigt undtaget fra betaling af indfødningsstarif.)

⁴ Excelark med alle postnumres områdetype ligger her: <https://energinet.dk/el/elmarkedet/tariffer/aktuelle-tariffer/>