



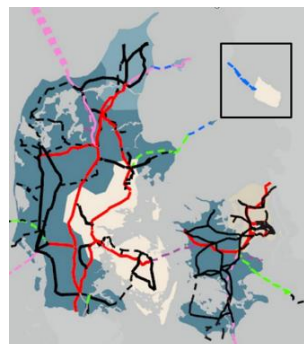
Energinets tilslutningsbetaling fra produktionsanlæg tilsluttet i transmissionsnettet

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.

Energinets tilslutningsbetaling i forbindelse med tilslutning af elproduktionsanlæg i transmissionssystemet består af to standard-dele: Bidrag til det nære transmissionsnet, som beregnes efter tilslutningens effektstørrelse i MW, og stationsbidrag pr. påkrævet felt i Energinets station. Hertil kan – i særlige tilfælde ift. bestemmelsen i Netti tilslutningsbekendtgørelsens § 4 – komme en supplerende individuelt tilslutningsbidrag.

De faste standardtilslutningsbidrag fastsættes årligt ifm. fastsættelse af tarifferne for det kommende år. For 2023 er standard-tilslutningsbidragene fastsat til:

Tilslutningsbidrag til Energinet	Satser for 2023
Tilslutningsbidrag til det nære transmissionsnet	
- Produktionsoverskudsområde	0,328 mio. DKK/MW
- Forbrugsdomineret område	0,101 mio. DKK/MW
Stationsbidrag	
- 132/150 kV	7,27 mio. DKK/felt
- 220 kV	8,39 mio. DKK/felt
- 400 kV	12,00 mio. DKK/felt



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 i et produktionsoverskudsområde eller i et forbrugsdomineret område.

Stationsbidraget er et standardiseret bidrag til at dække Energinets gennemsnitlige omkostninger til etablering af tilslutningsfelter i Energinets lokale station. Bidraget er ikke geografisk differentieret; men antallet af påkrævede felter kan variere med tilslutningens størrelse.

Fastlæggelsen af betalingen sker ud fra den ønskede indfødningskapacitet, som fastlagt i nettilslutningsaftalen. Tilslutningsbidraget til Energinet fastlægges med de gældende takster for tilslutningsbidrag på det tidspunkt, hvor der indgås en nettilslutningsaftale med Energinet eller når en eksisterende nettilslutningsaftale udvides. Betalingsforpligtelsen indtræder ved levering af energi til nettet.

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

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

Eksempler på tilslutningsbetaling

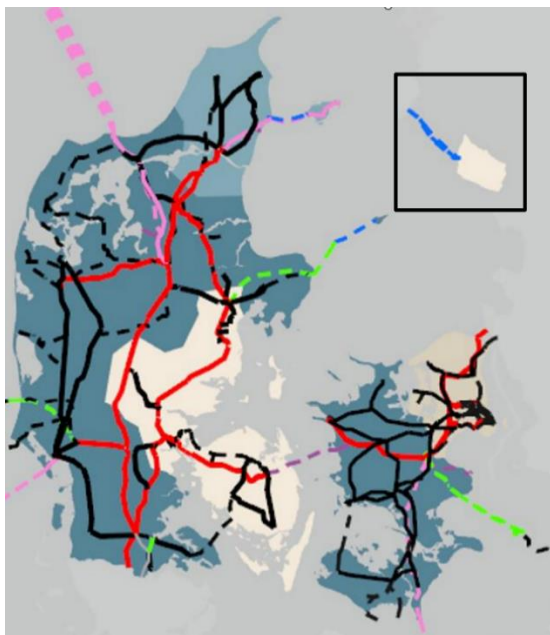
En solcellepark på **400 MW** tilsluttes transmissionsnettet på en **400 kV station** i et **forbrugsdomineret område**:

Tilslutningsbetaling	
- Stationsbidrag (antaget 1 felt x 12 mio. kr.)	= 12 mio. kr.
- Tilslutningsbidrag til det nære transmissionsnet (400 MW x 0,101 mio.kr/MW)	= 40,4 mio. kr.
- Samlet tilslutningsbetaling	= <u>52,4 mio. kr.</u>

En vindmøllepark på **400 MW** tilsluttes transmissionsnettet på en **400 kV station** i et **produktionsoverskudsområde**:

Tilslutningsbetaling	
- Stationsbidrag (antaget 1 felt x 12 mio. kr.)	= 12 mio. kr.
- Tilslutningsbidrag til det nære transmissionsnet (400 MW x 0,328 mio.kr/MW)	= 131,2 mio. kr.
- Samlet tilslutningsbetaling	= <u>143,2 mio. kr.</u>

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 energi-efterspørgslen og minimere energi-transporterne.

På kortet til venstre er lyse områder forbrugsdominerede og mørke områder er produktions-overskudsområder. Energinet har også en opgørelse baseret på postnumre², 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.)

² Excelark med alle postnumres områdetype ligger her: <https://energinet.dk/el/elmarkedet/tariffer/aktuelle-tariffer/>