

**ENERGINET**

Energinet

Tonne Kjærsvej 65

DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44

Dato:

16. december 2024

Forfatter:

OKJ, CJJ

## NOTAT

## FAKTAARK PRODUCENTBETALING FOR DISTRIBUTIONSTILSLUTTEDE PRODUKTIONSANLÆG 2025

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 indførte Energinet pr. 1. januar 2023 nye geografisk differentierede tilslutningsbetalinger både fra anlæg tilsluttet i distributionsnet og anlæg direkte tilsluttet i Energinets transmissionsnet. Den geografisk differentierede indfødningsstarif, som indførtes samtidig, er afskaffet fra 1. januar 2025.

### Energinets løbende tariffer for alle elproducerende anlæg, der lever energi til det kollektive net

Energinets løbende indfødningsstarif går til at afholde dele af Energinets omkostninger til netforstærkninger og vedligehold i det overordnede transmissionsnet. Balancetariffen for produktion går til at dække en andel af Energinets omkostninger til balancering af elsystemet.

Løbende tariffer til Energinet – hele landet	Sats
Indfødningsstarif	0,5 øre/kWh
Balancetarif for produktion	0,65 øre/kWh

(Anlæg omfattet af aftagepligten er fortsat lovmæssigt undtaget fra betaling af indfødningsstarif.)

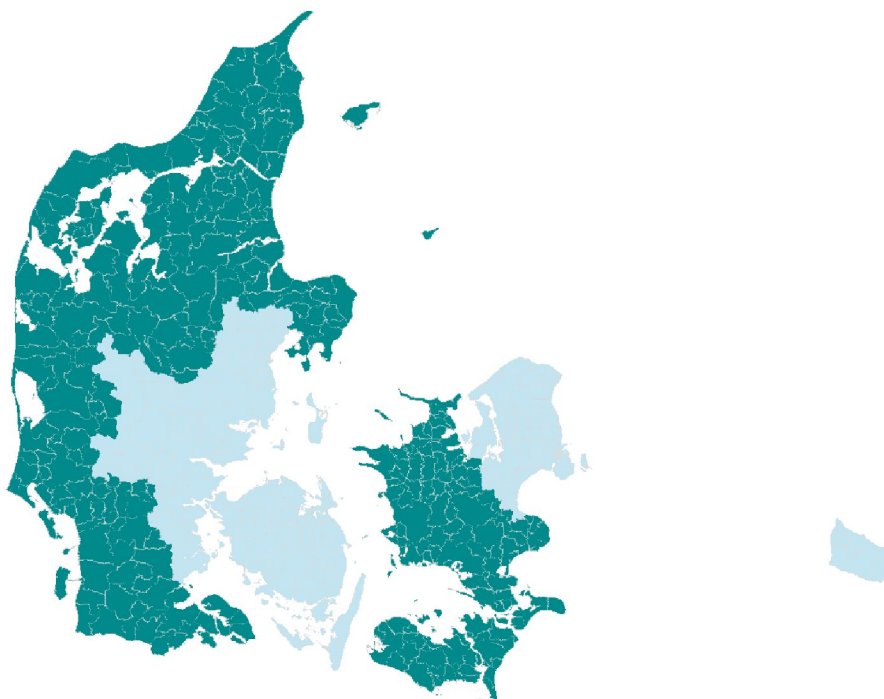
### Energinets tilslutningsbetaling for produktionsanlæg tilsluttet i distributionsnet

Energinets 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 2025 er tilslutningsbidragene fastsat til:

Tilslutningsbidrag til Energinet 2025	Satser
<b>Tilslutningsbidrag til det nære transmissionsnet</b>	
- Produktionsoverskudsområde	0,663 mio. DKK/MW
- Forbrugsdomineret område	0,193 mio. DKK/MW
<b>Transformerbidrag</b>	
- I røde geozoner	0,350 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.

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 energifeterspørgslen og minimere energitransporterne.



På kortet ovenfor er lyseblå områder forbrugsdominerede og mørkegrønne områder er produktionsoverskudsområder. Energinet har udarbejdet en opgørelse baseret på postnumre<sup>1</sup>, der angiver, om det pågældende postnummerområde er et produktionsoverskudsområde eller et forbrugsdomineret område.

Kort og opdeling forventes opdateret primo 2025, under forudsætning af Forsyningstilsynets forventede godkendelse.

**Transformerbidraget** er et standardiseret bidrag til at dække Energinets gennemsnitlige omkostninger til transformerkapacitet mellem distributionsniveau og transmissionsniveau. Bidraget er

<sup>1</sup> Oplysninger fremgår af Energinets hjemmeside (<https://energinet.dk/El/Elmarkedet/Tariffer/Aktuelle-tariffer> Dokument i højre side: "Gældende producentbetaling geografisk differentiering").

geografisk differentieret efter netvirksomhedernes geozonemodell<sup>2</sup>. 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.

**Undtagelse:** Der opkræves ikke betaling fra egenproducenter tilsluttet under 10 kV-niveau (dvs. C- og B<sub>lav</sub>-kunder), når indfødningsomfanget ikke overstiger leveringsomfanget. Energinet anvender således den samme undtagelse, som er beskrevet i netvirksomhedernes model<sup>3</sup>.

Yderligere information fremgår af Energinets hjemmeside <https://energinet.dk/el/elmarkedet/tariffer/aktuelle-tariffer/>

Yderligere spørgsmål til producentbetalingen kan stilles til: [eltariffer@energinet.dk](mailto:eltariffer@energinet.dk)

<sup>2</sup> De gældende geozonekort kan findes her: [GPD-Geozonekortet](#).

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

## 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 0,350 mio. kr./MW)                              | = 17,5 mio. kr.        |
| - | Tilslutningsbidrag til det nære transmissionsnet (50 MW x 0,663 mio.kr/MW) | = 33,2 mio. kr.        |
|   |  | <b>= 50,7 mio. kr.</b> |
| - | <b>Samlet tilslutningsbetaling</b>   |                        |
- 

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 0,193 mio.kr/MW) | = 1,93 mio. kr.        |
|   |  | <b>= 1,93 mio. kr.</b> |
| - | <b>Samlet tilslutningsbetaling</b>   |                        |
-