



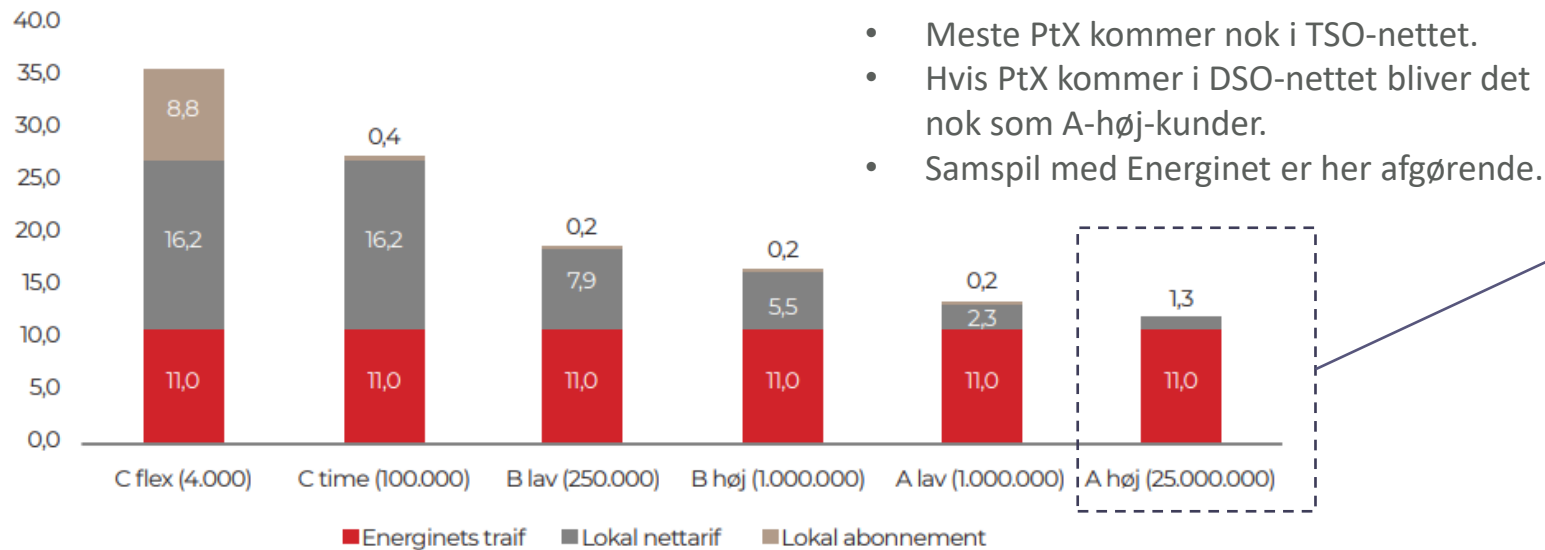
Netselskabernes tarifiering i et grønt energisystem

PtX-forum 18. januar 2023

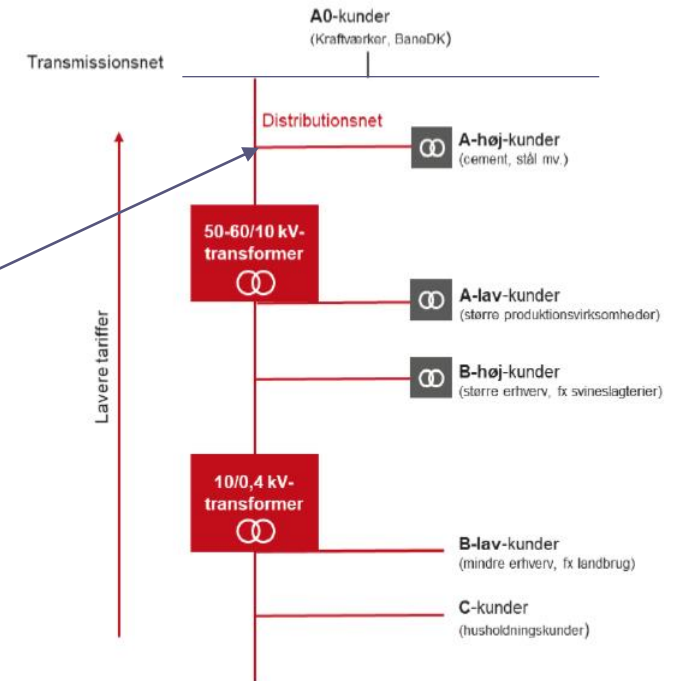
v. Seniorchefkonsulent Nicolaj Mølgaard Jakobsen

Distributionstariffen for storforbrugere

Gennemsnitstariffer anno 2021 i øre/kWh fordelt efter kundekategori til givne niveauer af elforbrug målt i kWh:



- Meste PtX kommer nok i TSO-nettet.
- Hvis PtX kommer i DSO-nettet bliver det nok som A-høj-kunder.
- Samspil med Energinet er her afgørende.

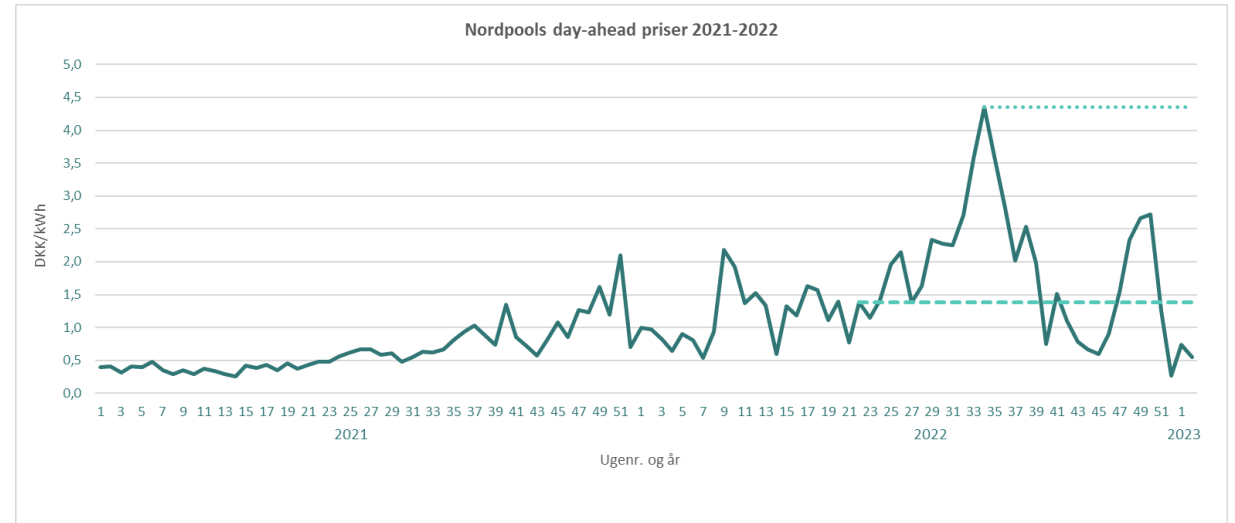


Kilde: Branchedata og Dansk Energi-beregninger.

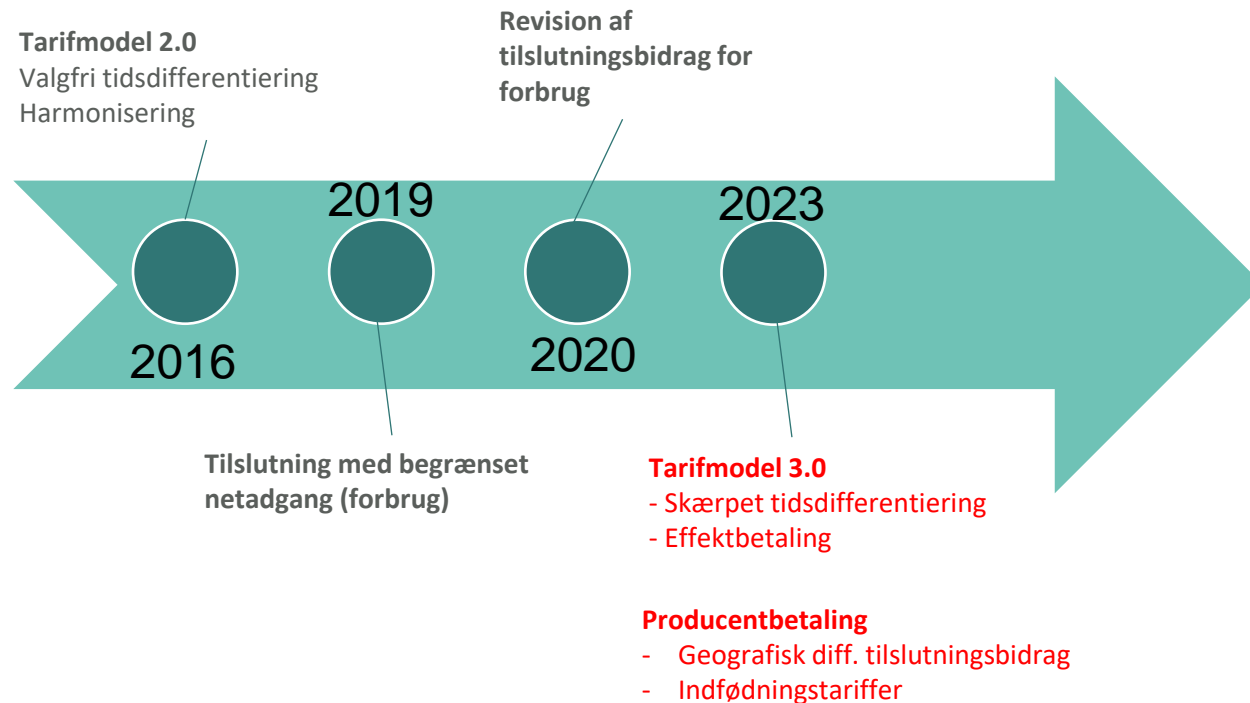
Note: Tarifferne er inklusive energispareomkostninger. Med Energinets tarif menes den samlede tarif til Energinet på 11 øre/kWh, der består af en transmissionstarif på 4,9 øre/kWh og en systemtarif på 6,1 øre/kWh.

Tariffens udvikling 2023 – hvorfor betyder elprisen noget for tariffen?

- Markedsdesignet er sådan, at el der går tabt som varme i nettet, skal dækkes af det lokale netselskab.
- DSOerne er derfor blandt Danmarks største el-indkøbere med et nettab på ca. 1,3 mia. kWh årligt.
- Men ved store stigninger i nettabsomkostninger slår omkostningen igennem på tarifniveauet.
- I 2022 har elprisen været mangedoblet ift. det niveau, vi har været vant til historisk.



Prissætningen i distributionsnettet – 2023 er et væsentligt år



Målet er en prissætning, der er omkostningsægte og som understøtter en samfundsøkonomisk effektiv anvendelse og udvikling af transportinfrastrukturen

Regulering og kontrol med tariffene

- Metoderne til at fastsætte indfødningsstarifferne godkendes af Forsyningstilsynet.
- Forsyningstilsynet fører også tilsyn med, at metoderne overholdes, og at netselskaberne kun opkræver det tilladte fra forbrugere og producenter.
- Stigninger i tariffene skal typisk varsles med 3 måneder overfor kunden (+1 måned ift. elleverandøren).
- Netselskabernes samlede indtægter er reguleret ved en indtægtsramme, som fastsættes af Forsyningstilsynet.
- Tarifferne forventes justeret flere gange årligt, så længe vi ser så væsentlige udsving i elprisen (og dermed nettabsomkostningen).



Tarifmodel 3.0 – En realitet fra 2023

Tarifmodel 2.0

- Harmoniseret tarifstruktur i branchen
- 1. version af tidstariffer



Tarifmodel 3.0

Styrket
tidsdifferentiering
kWh-tariffer

Effektbetaling for
højspændingskunder

Formål:
Favne elektrificeringen på en fair,
omkostningsægte måde.

- **Tarifmodel 3.0 anmeldt til Forsyningstilsynet oktober 2020 – godkendt af Forsyningstilsynet 25. marts 2022**
- **Kan anvendes af netselskaberne fra 2023 frem til 2027.**
- **Styrket tidsdifferentiering for C-kunder.**
- **Effektbetaling for kunder på B-høj, A-lav og A-høj-niveau – tilsvarende reduktion i kWh-taksten.**
- **Modellen i sig selv ændrer ikke på det totale provenu, netselskaberne kræver ind.**



Situationsbeskrivelsen - producentbetaling

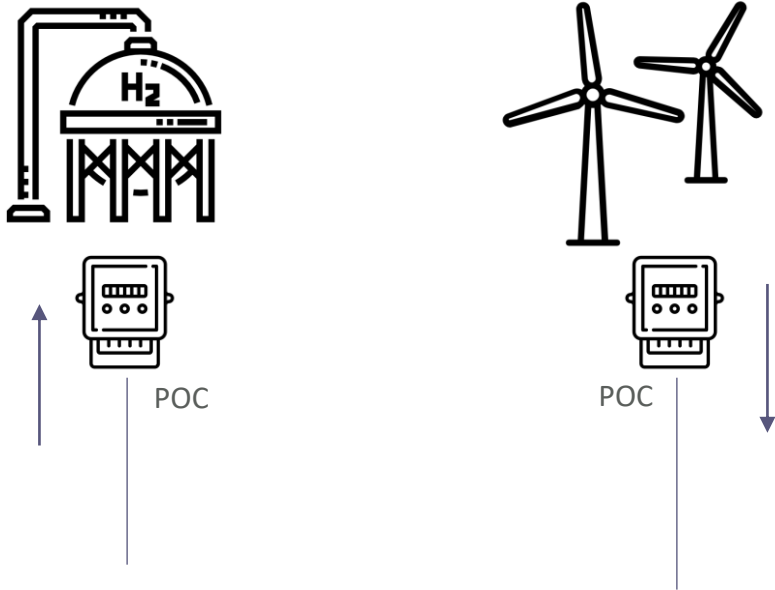


Elforsyningslov
(vedtaget december 2021)



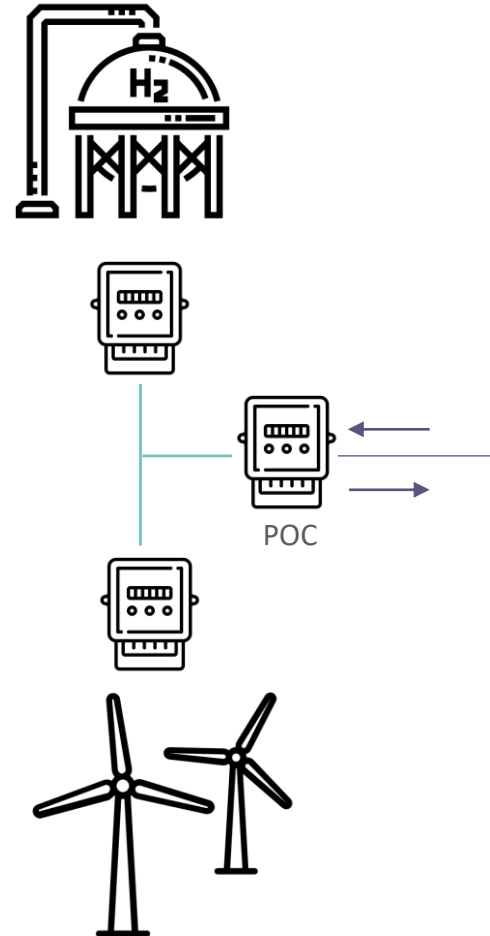
- Historisk har PSO'en via den såkaldte udligningsordning dækket det kollektive elnets omkostninger til indpasning af VE.
- Netselskaberne havde gerne set udligningsordningen forlænget.
- **Politisk peges der med elforsyningsloven på:**
 - Tilslutningsbidrag skal have effekt for anlæg tilsluttet fra 1. januar 2023.
 - **Geografisk differentierede tilslutningsbidrag og indfødningsstariffer**
 - Disse skal dække de netomkostninger, producenter giver anledning til, inkl. forstærkning og netudbygning – og dermed dække omkostninger tidligere omfattet af udligningsordningen.
- Er implementeret **med virkning fra 1. januar 2023.**

Direkte linjer er en ny type kunder for elnettet



Tilslutning som adskilte enheder

2 kundeforhold for DSOen



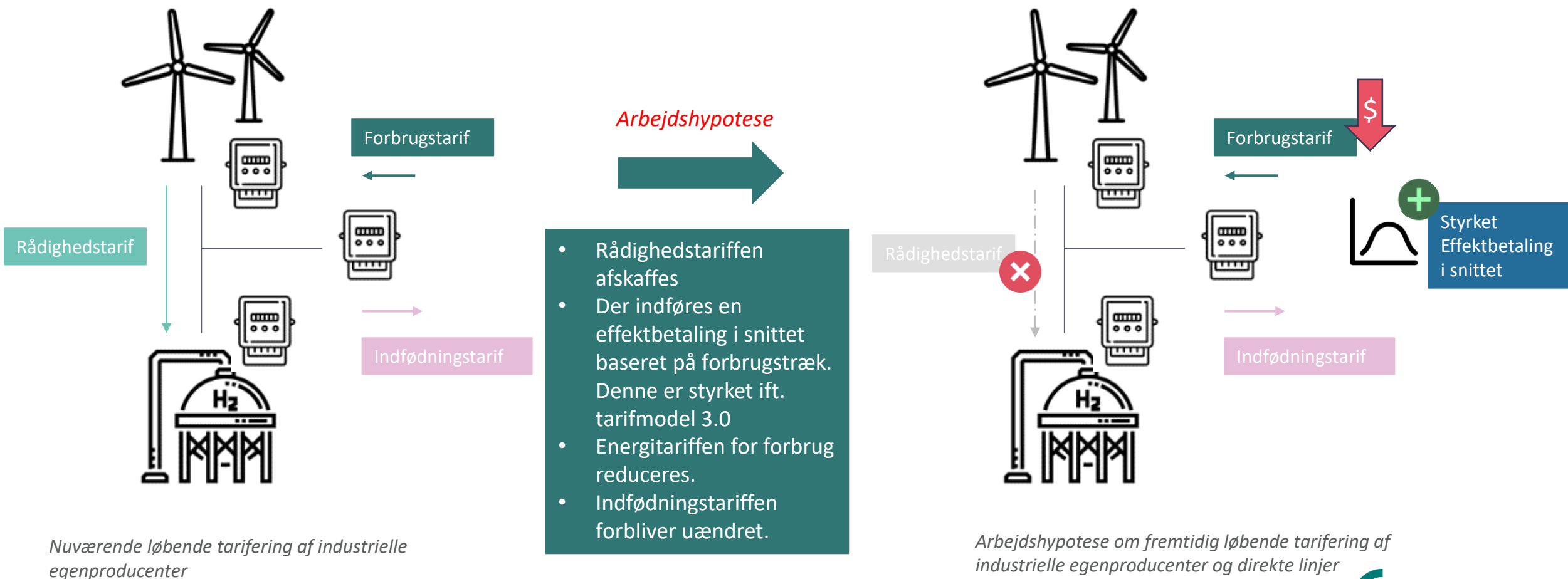
Tilslutning som en direkte linje

1 kundeforhold for DSOen

- Forventningen er, at anlæg med direkte linjer tilsluttes det kollektive net.
- Kunder tilsluttet nettet giver anledning til netomkostninger, da de har kapacitet til rådighed.
- Forventningen er, at en konstruktion med direkte linjer er én kunde ift. nettet med ét tilslutningspunkt og ét kundeforhold.
- Nærmere regler, herunder tilslutningsregler, er endnu ikke fastsat.
- Lovforslag endnu ikke fremsat.
- Stiller krav til tariferingsløsninger for kunder der både producerer og forbruger el.

Arbejdshypotese for løbende tarifiering – direkte linjer, industrielle egenproducenter o.l.

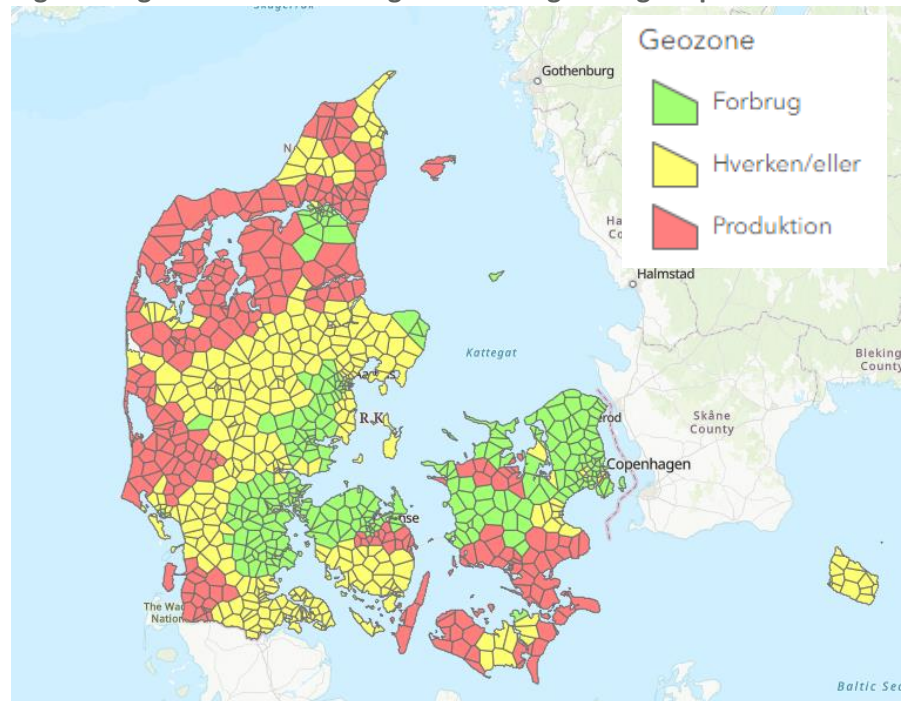
Bemærk: Vil gælde alene DSO-tariffen når det evt. implementeres



Tilslutningsbetaling

– Direkte linjer, industrielle egenproducenter og samplacerede anlæg

Figur: Geografisk differentiering af tilslutningsbidrag for produktion 2023



- Tilslutningsbidrag: up-front betaling ved tilslutning til nettet.
- På kort sigt: Nettet skal kunne stille tilslutningsløsninger og -bidrag fra dag 1
 - Nuværende regler vil gælde aftaler indgået i 2023 og 2024
 - Overvejelser om forskellige tilslutningskonstruktioner
- På lidt længere sigt: Arbejdes med mere skræddersyet løsning (anm. ult. 2023)
 - Nye vilkår får tidligst effekt for aftaler indgået i 2025
 - Nye og geografisk differentierede tilslutningsbidrag for forbrug
 - Nærmere analyse af kunder, der både forbruger fra og føder ind på nettet
 - Mere udvikling af begrænset netadgang
- Et udestående er, hvad tilslutningsreglerne for tilslutning af direkte linjer bliver? (fremgår ikke af høringsudkast af bekendtgørelse)
- Bemærk: Tilslutningsbidrag fikseres når aftale underskrives. Efterfølgende ændringer betyder ikke noget for allerede indgåede aftaler.

Direkte linjer og egenproducenter: Overordnet tidslinje for tariferingsarbejdet

2022

Aktørmøde med Energinet
om tarifiering af direkte linjer
29. september 2022
Aktører får indledningsvist mulighed
for at fortælle om deres behov og
prioriteter

Udmelding af generelt design
21. december 2022
Offentlig udmelding af det generelle
tariferingsdesign på DSO-niveau.

2023

Dialog med interessenter
Februar-marts 2023

Udfærdigelse af anmeldelse
April-maj 2023
Udfærdigelse af anmeldelse af
betalingsdesignet samt de juridiske
vilkår

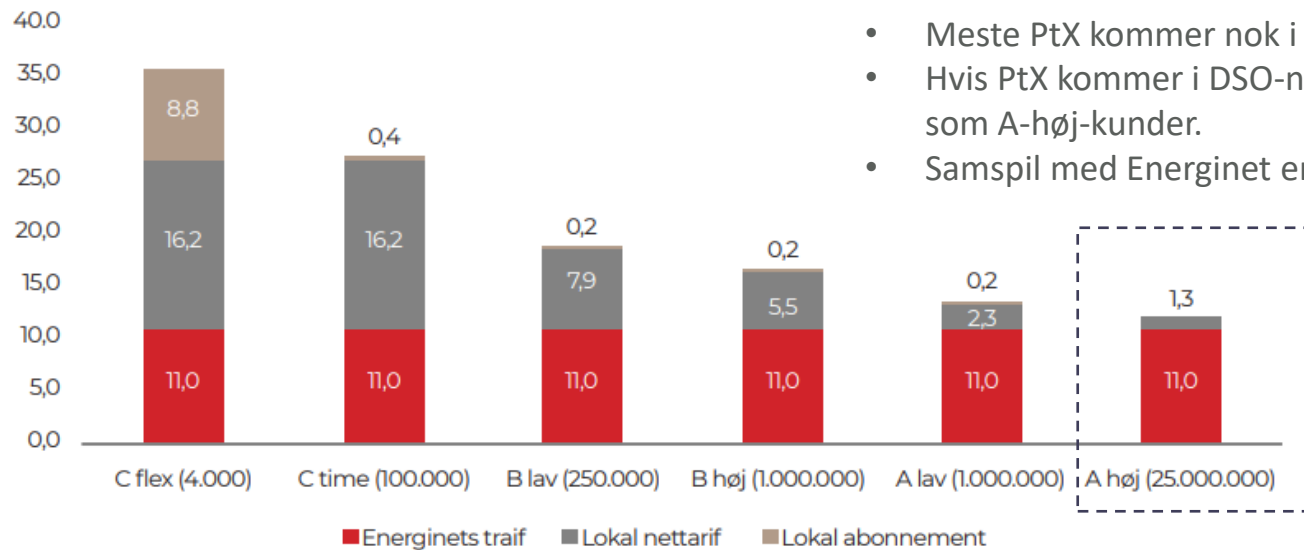
Anmeldelse til Forsyningstilsynet
Løbende tarifiering DL mv.
Juni 2023
Fastlægge den løbende tarifiering.

Anmeldelse til Forsyningstilsynet
Ny model for tilslutningsbidrag
November-december 2023
Vil bl.a. kigge på kunder der både
producerer og forbruger, og geografisk
differentiering på forbrugssiden

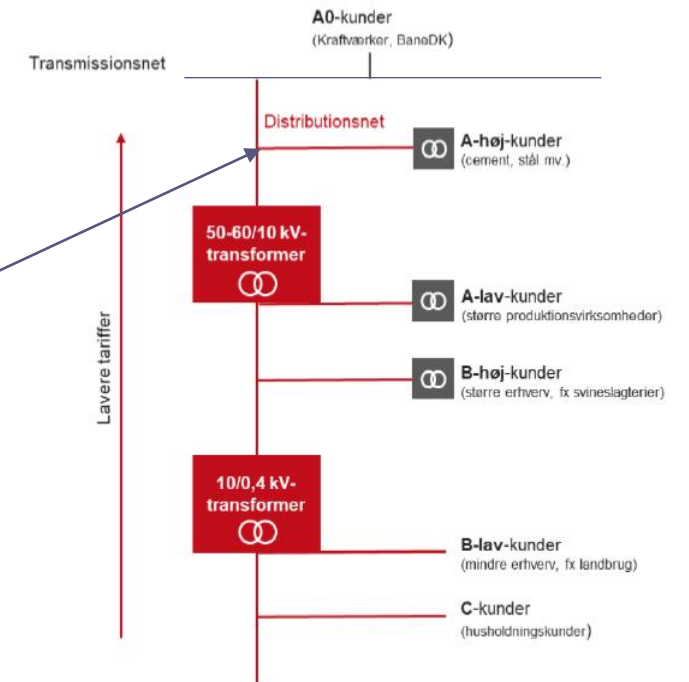


Distributionstariffen for storforbrugere

Gennemsnitstariffer anno 2021 i øre/kWh fordelt efter kundekategori til givne niveauer af elforbrug målt i kWh:



- Meste PtX kommer nok i TSO-nettet.
- Hvis PtX kommer i DSO-nettet bliver det nok som A-høj-kunder.
- Samspil med Energinet er her afgørende.



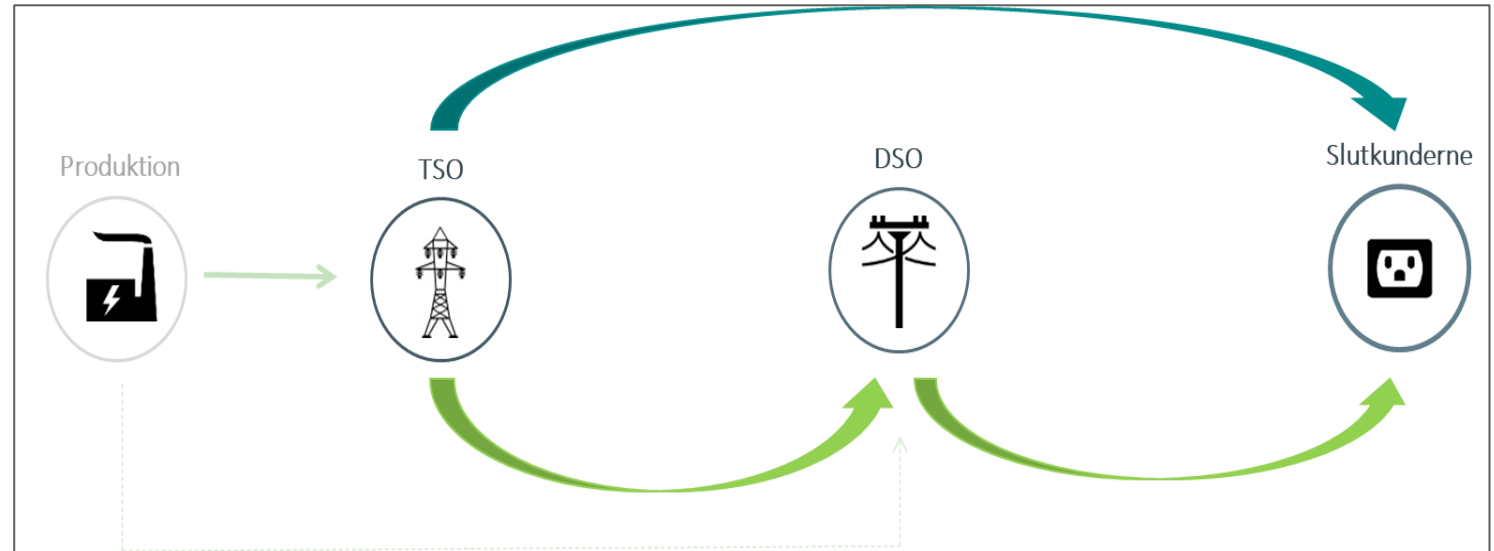
Kilde: Branchedata og Dansk Energi-beregninger.

Note: Tarifferne er inklusive energispareomkostninger. Med Energinets tarif menes den samlede tarif til Energinet på 11 øre/kWh, der består af en transmissionstarif på 4,9 øre/kWh og en systemtarif på 6,1 øre/kWh.

TSO-elementet for DSO-tilsluttede anlæg – sammenhængen er vigtig

- TSO-tariferingen påvirker i høj grad betalingen for direkte linjer på DSO-niveau.
- Vigtigt, at der også er klarhed her – og ikke mindst en samordnet tarifering ift. kunderne.
- Dialog med Energinet om den konkrete løsning.
- Arbejder for en TSO-DSO-tarifering i fremtiden. Tariferingen af direkte linjer skal afspejle denne retning.

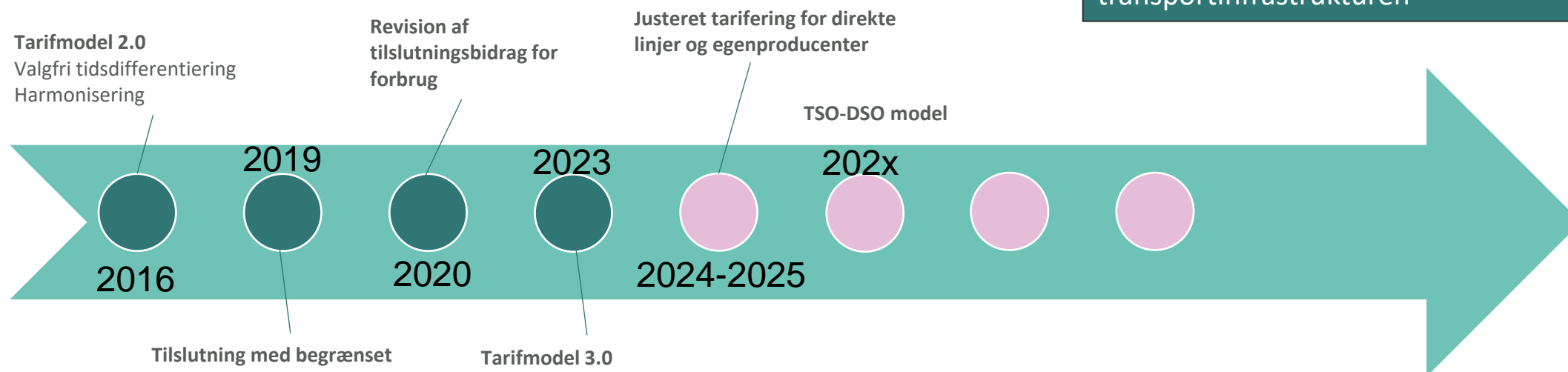
Modellen på sigt – TSO-DSO-tarifering



Indtil da skal der findes en løsning sammen med Energinet, der giver klarhed over betalingsvilkårene, og som peger fremad. Dette arbejdes der på.

Pipelinen - prissætningen er fortsat under udvikling

Målet er en prissætning, der er omkostningsægte og som understøtter en samfundsøkonomisk effektiv anvendelse og udvikling af transportinfrastrukturen



Ny elforsyningslov på vej (H1 2023?)

Direkte linjer
Geografisk diff. tilslutningsbidrag
Lokal kollektiv tarifiering

Spørgsmål?