

Tilkendegivelse om branchevejledning for tarifering af lavspændingstilsluttede egenproducenter

Udskriftsdato: 10.10.2025 11.32

Sagsnr.: 25/01992

Afgørelsesdato: 10.10.2025

Resume

Tilkendegivelse om branchevejledning for tarifiering af lavspændingstilsluttede egenproducenter

Indholdsfortegnelse

Resumé	5
Tilkendegivelse	6
Vejledning	7
Generelt	7
Tidsbegrænsning og kommende branchevejledning	8
Sagsfremstilling	9
Sagens forløb	9
Baggrund	10
Indholdet af den anmeldte branchevejledning	11
Egenproducentbidrag for kunder med installeret produktionskapacitet over 30 kW	13
Tarifelementer for lavspændingstilsluttede egenproducenter ud over egenproducentbidraget	14
1. Egenproducentabonnement	14
2. Forbrugstarif	14
3. Indfødningsstarif	14
Branchevejledningens påvirkning på egenproducenter	15
Høring	16
Høring over den tidligere anmeldte branchevejledning for tarifiering af lavspændingstilsluttede egenproducenter	16
Egenproducenternes omkostninger	17
Høring over udkast til tilkendegivelse og branchevejledningen for tarifiering af lavspændingstilsluttede egenproducenter anmeldt den 15. september 2025	17
Retsgrundlag	19
Elforsyningsloven	20
Elmarkedsforordningen	22
ACER-rapport om praksis for nettariffer	23
Metodebekendtgørelsen	24
VE-loven	25
Stamdataregisterbekendtgørelsen	25

Forsyningstilsynets vurdering	25
Indledende betragtninger	25
Afgrænsning	26
Branchevejledningens overensstemmelse med elmarkedsforordningens artikel 18 og elforsyningslovens § 73, stk. 1	26
Elmarkedsforordningens kriterier i artikel 18	27
Afspejle omkostningerne, herunder afspejle de faktiske omkostninger for så vidt disse svarer til en effektiv og strukturelt sammenlignelig netoperatørs omkostninger	27
Gennemsigtighed	29
Tage hensyn til behovet for netsikkerhed og fleksibilitet	30
Anvendes uden forskelsbehandling	30
Elforsyningslovens kriterier i § 73, stk. 1	31
Rimelighed	31
Objektivitet	31
Offentliggørelse af tilkendegivelsen	32



Tilkendegivelse om branchevejledning for tarifiering af lavspændingstilsluttede egenproducenter

10. oktober 2025

J.nr.: 25/01992
SIMI

Resumé

Green Power Denmark har anmeldt en branchevejledning for lavspændingstilsluttede egenproducenter den 15. september 2025 til Forsyningstilsynets tilsyn.

Branchevejledningen omfatter egenproducenter med en installeret produktionskapacitet >30 kW, som er tilsluttet til det kollektive eldistributionsnet på 0,4 kV-niveau, uanset produktionsteknologi (B-lav og C-kunder), jf. Green Power Denmark's "Tarifmodel 3.0". Den anmeldte branchevejledning udgør en erstatning for rådighedstariffen og rådighedsbetalingen, som er elementer i Tarifmodel 3.0.

Hovedelementet i betalingsdesignet indeholdt i den anmeldte branchevejledning er et egenproducentbidrag som erstatter rådighedsbetalingen og rådighedstariffen for de lavspændingstilsluttede egenproducenter. Egenproducentbidraget gradueres i størrelse i forhold til den produktionseffekt de berørte kunder har installeret.

Forsyningstilsynet har vurderet den anmeldte branchevejledning ud fra de materielle kriterier, der er fastsat i dansk ret og EU-retten, og finder, at den anmeldte branchevejledning opstiller rimelige, objektive, ikke-diskriminerende, gennemsigtige kriterier og tager hensyn til behovet for netsikkerhed og fleksibilitet, samt afspejler de faktiske omkostninger, for så vidt disse svarer til en effektiv og strukturelt sammenlignelig netoperatørs omkostninger.

Forsyningstilsynet vurderer, at der knytter sig en vis usikkerhed til det analytiske grundlag, der ligger til grund for branchevejledningen. Usikkerheden er særligt, når det gælder vurderingen af, om tarifferne i branchevejledningen afspejler de faktiske omkostninger, for så vidt disse svarer til en effektiv og strukturelt sammenlignelig netoperatørs omkostninger, og dermed hensynet til branchevejledningens overensstemmelse med de materielle kriterier for dens tilkendegivelse, hvilket en række aktører også har fremført i forbindelse med tilsynets sagsbehandling. Tilsynet finder dog ikke holdpunkter for at konkludere, at tarifferne ikke afspejler de faktiske omkostning.

Hertil kommer, at en anmeldt branchevejledning indeholder fastlagte elementer som samtidigheden og fuldlasttimerne for alle lavspændingstilsluttede egenproducenter omfattet af Green Power Denmark's branchevejledning af den 15. september 2025. Forsyningstilsynet har derfor som vilkår for tilkendegivelsen af den anmeldte branchevejledning

FORSYNINGSTILSYNET

Torvegade 10
3300 Frederiksværk

Telefon 4171 5400

Digital Post til os:
Send via virksomhederne.dk
Send via borger.dk

ning pålagt Green Power Denmark ved anmeldelsen af Tarifmodel 4.0 skriftligt at redegøre for tilsynet, hvorfor en samtidighed på 60 pct. og 1.000 fuldlasttimer efter Green Power Denmark opfattelse afspejler de faktiske omkostninger, for så vidt disse svarer til en effektiv og strukturelt sammenlignelig netoperatørs omkostninger. Redegørelsen vil danne grundlag for tilsynets vurdering, af om tarifieringen ifølge den anmeldte branchevejledning af de lavspændingstilsluttede egenproducenter kan opretholdes i Tarifmodel 4.0, eller om der er grundlag for at ændre på samtidighedsfaktoren eller antal fuldlasttimer.

Tidsbegrænsningen skyldes særligt usikkerhed om, hvorvidt den valgte samtidighed er tilstrækkeligt dokumenteret til, en tarifiering på baggrund af en metode, som bygger på branchevejledningen vil afspejle de faktiske omkostninger, for så vidt disse svarer til en effektiv og strukturelt sammenlignelig netoperatørs omkostninger.

Forsyningstilsynet peger vejledende på en række forhold, som Green Power Denmark med fordel kan tage højde for ved udformningen af en kommende branchevejledning, som vil kunne danne baggrund for en tarifiering af de kundekategorier, der er omfattet af den anmeldte branchevejledning, efter 2027. Dette med henblik på at sikre en mere smidig vurdering af en sådan branchevejledning.

Green Power Denmark skal således i forbindelse med kommende branchevejledninger supplere tarifgrundlaget med en analyse, der redegør for fastlæggelse af en samtidighed for lavspændingstilsluttede egenproducenter.

Forsyningstilsynet anerkender, at der kan være metodiske og datamæssige begrænsninger i udarbejdelsen af en sådan analyse. Forsyningstilsynet har derfor indledt en dialog med Green Power Denmark for at drøfte udmøntningen af sådan analyse.

Green Power Denmark har påpeget, at der kan opstå problemer med en omkostningsægte tarifiering af de lavspændingstilsluttede egenproducenter med en installeret produktionskapacitet på mellem 10 og 30 KW, når rådighedstariffen og -betalingen ophører pr. 1. januar 2026. Green Power Denmark har oplyst, at de vil anmelde en supplerende branchevejledning til Forsyningstilsynet for at afhjælpe dette. Forsyningstilsynet har noteret sig det anførte af Green Power Denmark, som kan blive genstand for et tilsyn i en anden sag end nærværende sag.

Tilkendegivelse

Forsyningstilsynet tager Green Power Denmark's branchevejledning for tarifiering af lavspændingstilsluttede egenproducenter til efterretning for en periode frem til udgangen af 2027.

Denne tilkendegivelse erstatter den del af branchevejledningen om Tarifmodel 3.0, som omhandler rådighedsbetalingen og rådighedstariffen, og som Forsyningstilsynet i sin tilkendegivelse af 13. december 2024¹ tog til efterretning indtil udgangen af 2025

¹ Forsyningstilsynets journalnummer 24/02338

eller tidligere, såfremt Forsyningstilsynet forinden har taget den anmeldte branchevejledning til efterretning, og tilsynet har godkendt netvirksomhedernes metoder baseret herpå, som herefter kan finde anvendelse, efter de gældende anmeldelses- og varslingsregler. Denne tilkendegivelse omfatter alene tarifiering af de kundekategorier, der er omfattet af den anmeldte branchevejledning om lavspændingstilsluttede egenproducenter.

Tilkendegivelsen er udarbejdet i medfør af elforsyningslovens² § 73 b.

Sagens baggrund og begrundelsen for Forsyningstilsynets tilkendegivelse fremgår nedenfor i forlængelse af afsnittet "Vejledning".

Vejledning

Generelt

Forsyningstilsynet oplyser vejledende, at tilsynet til enhver tid på eget initiativ eller i tilfælde af klage kan tage anvendelsen og indholdet af en branchevejledning op til vurdering efter lov nr. 690 af 8. juni 2018 om Forsyningstilsynet § 3, stk. 2, jf. elforsyningsloven § 73 b, 2. pkt.

Denne tilkendegivelse erstatter ikke, at de enkelte netvirksomheder skal anmelde de metoder, som netvirksomhederne anvender til at beregne og fastsætte betingelser og vilkår, herunder priser, for deres ydelser til godkendelse hos Forsyningstilsynet, jf. elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, og metodebekendtgørelsens § 1, stk. 2³.

Netvirksomhederne er ikke bundet af Green Power Denmarks branchevejledning og kan således vælge at anmelde egne, individuelle metoder, eller de kan basere sig på Green Power Denmarks branchevejledning – helt eller delvist. Uanset skal den af hver enkelt netvirksomhed valgte metode anmeldes til Forsyningstilsynet til godkendelse, jf. elforsyningslovens § 73 a, og metodebekendtgørelsens § 1, stk. 2 og § 4.

Hvis netvirksomhedens metode afviger fra branchevejledningen, skal virksomheden i sin anmeldelse specifikt redegøre for disse afvigelser, jf. metodebekendtgørelsens § 4.

Uanset om en netvirksomhed baserer en kommende tarifmetode helt eller delvis på Green Power Denmarks branchevejledning for tarifiering af lavspændingstilsluttede egenproducenter, skal netvirksomheden overveje, om branchevejledningen kan danne baggrund for en tarifiering over for den enkelte netvirksomheds kunder i overensstemmelse med de kriterier for tariffastsættelse, som Forsyningstilsynet har vurderet branchevejledningen i forhold til. Dette ikke mindst i lyset af de usikkerheder, som knytter sig til Forsyningstilsynets vurdering. Der henvises til afsnittet "Forsyningstilsynets vurdering" nedenfor på siderne 20-27.

² Lovbekendtgørelse nr. 1248 af 24. oktober 2023 om elforsyning med senere ændringer

³ Bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og Energinet.dk's metoder for fastsættelse af tariffer m.v.

Tidsbegrænsning og kommende branchevejledning

Forsyningstilsynet har taget den anmeldte branchevejledning til efterretning, men alene for en periode frem til udgangen af 2027 som følge af en række usikkerheder, som tilsynet har redegjort nærmere nedenfor i afsnittet "Forsyningstilsynets vurdering".

Forud for at Forsyningstilsynet kan godkende metoder baseret på branchevejledningen uden tidsbegrænsning, skal Green Power Denmark fremlægge en mere dybdegående analyse af tarifieringen af de elkunder, som er omfattet af branchevejledningen. Formålet med en sådan analyse er at sikre, at tarifieringen af disse kunder afspejler de faktiske omkostninger for en effektiv og strukturelt sammenlignelig netoperatør,

For at sikre den mest smidige proces for Forsyningstilsynets vurdering af sådanne metoder skal Green Power Denmark ledsage en ny anmeldelse af en branchevejledning, som kan danne baggrund for netvirksomhedernes metoder for tarifiering af lavspændingstilsluttede egenproducenter med en analyse, der kan validere den anmeldte branchevejledning. Analysen bør blandt indeholde en empirisk analyse, der sandsynliggør de centrale antagelser, der ligger til grund for indførslen af egenproducentbidraget, samt en redegørelse for hvordan dette vurderes at afspejle omkostningerne hos en effektiv og strukturelt sammenlignelig netoperatør, jf. herved elmarkedsforordningens⁴ artikel 18, stk. 1, 1. pkt. Redegørelsen bør så vidt muligt være underbygget af beregninger af det bagvedliggende datagrundlag.

Formålet med en sådan analyse fra Green Power Denmark vil dermed være at vise, dels hvorfor egenproducentbidraget er fastsat ud fra de antagelser, som Green Power Denmark har fastsat, og at vise, at beregningen for egenproducentbidraget afspejler de faktiske omkostninger, som en effektiv og strukturelt sammenlignelig netoperatør vil have ved at forsyne kunder med tilsvarende forbrugs- og produktionsmønstre.

Analysen kan som led heri med fordel omfatte en opgørelse af fuldlasttimer og samtidigheden, der kan henføres til de relevante kundekategorier, og med et repræsentativt datasæt. Endvidere kan analysen med fordel indeholde en matematisk notation, der klart definerer de centrale parametre i betalingsdesignet, så sammenhængen mellem belastningsprofiler, samtidighedsfaktorer og fuldlasttimer fremgår entydigt. I forlængelse heraf kan Green Power Denmark tage stilling til valget af estimatorer for de centrale parametre, herunder hvilke statistiske metoder og datakilder der anvendes ved beregningen. Analysen kan desuden med fordel indeholde en beregning af statistikker, der kan belyse den usikkerhed, som de beregnede estimater er forbundet med, eksempelvis i form af variansmål eller konfidensintervaller. Endelig kan Green Power Denmark med fordel foretage en robusthedsanalyse, der viser, hvordan estimatorne påvirkes af variationer i antagelser, datagrundlag og metodevalg.

Ved udarbejdelse af kommende branchevejledninger skal Green Power Denmark generelt være opmærksom på, at kriteriet i elmarkedsforordningen om, at omkostnin-

⁴ Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943 om det indre marked for elektricitet af 5. juni 2019 som senest ændret den 13. juni 2024

gerne afspejler omkostningerne hos en effektiv og strukturelt sammenlignelig netoperatør, alene er ét ud af flere kriterier, som Forsyningstilsynet påser overholdelsen af i sine tilsyn med branchevejledninger om netvirksomhedernes tarifmetoder.

Forsyningstilsynet har indledt en dialog med Green Power Denmark for at drøfte udmøntningen af anbefalingerne i dette vejledende afsnit. Forsyningstilsynet har over for Green Power Denmark peget på, at den foreliggende estimering af samtidighed, som er baseret på data for egenproducenter med produktionsmåler, med fordel kan suppleres med en estimering for egenproducenter uden produktionsmåler. Fremgangsmåden for egenproducenter uden produktionsmåler undgår ekstrapolation og kan gøre det lettere at fremskaffe data i praksis, samtidig med at man undgår små og geografisk begrænsede stikprøver. Metoden baseres dog på prædikterede produktionsværdier og anbefales derfor kun som supplement til den eksisterende estimering.

Samtidighed forstås som produktion af el fratrullet indfødnings til det kollektive net, målt i forhold til produktionen af el. For egenproducenter med produktionsmåler observeres både produktion og indfødnings, og samtidigheden kan derfor estimeres direkte på et datasæt med disse observationer. For egenproducenter uden produktionsmåler observeres produktionen ikke direkte. I disse tilfælde kan samtidigheden estimeres betinget på branchevejledningens antagelse om, at produktionen kan beregnes som installeret kapacitet multipliceret med antal fuldlasttimer. Givet observationer af kapacitet og indfødnings til det kollektive net kan produktionen først beregnes som kapacitet multipliceret med antal fuldlasttimer. Herefter estimeres samtidigheden som den beregnede produktion af el fratrullet den målte indfødnings til det kollektive net set i forhold til den beregnede produktion af el.

Det vil være oplagt grafisk at illustrere sammenhængen mellem samtidighed og kapacitet i et spredningsdiagram, hvor begge populationer – egenproducenter med og uden produktionsmåler – inkluderes.

Sagsfremstilling

Sagens forløb

Den 4. september 2025 anmeldte Green Power Denmark en branchevejledning til Forsyningstilsynet.

Den 10. og den 15. september 2025 kontaktede Forsyningstilsynet Green Power Denmark telefonisk for at få afklaret spørgsmål vedrørende gruppen af egenproducenter med mere end 50 kW installeret produktionskapacitet.

Den 15. september 2025 anmeldte Green Power Denmark en revideret version af branchevejledningen til Forsyningstilsynets tilsyn med henvisning til § 73 b i elforsyningsloven.

Det er branchevejledningen anmeldt den 15. september 2025, som Forsyningstilsynet har taget til efterretning med denne tilkendegivelse.

Se i øvrigt under afsnittet "Høring"

Baggrund

Green Power Denmark har senest den 15. september 2025 anmeldt en branchevejledning for tarifiering af lavspændingstilsluttede egenproducenter til Forsyningstilsynets tilsyn efter elforsyningsloves § 73 b. Den anmeldte branchevejledning erstatter den branchevejledning om lavspændingstilsluttede egenproducenter, som Green Power den 22. november 2023 havde anmeldt til Forsyningstilsynets tilsyn efter elforsyningslovens § 73 b (Forsyningstilsynets sagsnummer 23/02518).

Som en konsekvens af anmeldelsen af branchevejledningen fra den 15. september 2025 har Forsyningstilsynet afsluttet sit tilsyn med branchevejledningen anmeldt den 22. november 2023 uden at udarbejde en tilkendegivelse i Forsyningstilsynet sag nr. 23/02518), som er afsluttet.

Nærværende tilkendegivelse vedrører branchevejledningen af 15. september 2025.

Branchevejledningen omfatter alle egenproducenter, med en installeret produktionskapacitet på over 30 kW, som er tilsluttet til det kollektive eldistributionsnet på 0,4 kV-niveau, uanset produktionsteknologi (B-lav og C-kunder), jf. Tarifmodel 3.0. Denne gruppe af egenproducenter benævnes herefter "egenproducenter omfattet af branchevejledningen".

Branchevejledningen fra den 15. september 2025 udgør tilsammen med Green Power Danmarks branchevejledning for tarifiering af direkte linjer, industrielle egenproducenter og samplacerede anlæg⁵ en erstatning for rådighedstariffen og rådighedsbetalingen. Det betyder, at der efter udgangen af 2025 ikke længere vil være en rådighedstarif eller en rådighedsbetaling for egenproducenter. Dette er gældende for alle kundekategorier.

Egenproducenter betaler i dag efter rådighedsbetaling eller rådighedstarif, som indgår i Tarifmodel 3.0. Tarifieringen er opdelt efter, hvorvidt der er tale om en egenproducent med produktionsmåler eller en egenproducent uden produktionsmåler. Kunder med produktionsanlæg på >50 kW skal have produktionsmåling, jf. Stamdataregisterbekendtgørelsens § 11⁶.

Egenproducenter, der har en produktionsmåler, betaler således rådighedstarif, mens egenproducenter uden en produktionsmåler betaler rådighedsbetaling. Sidstnævnte udgør 65,- kr. årligt, mens førstnævnte beregnes ud fra egetforbrug.

Formålet med rådighedstariffen og -betalingen er at sikre en omkostningsægte tarifiering for egenproducenter. Da netvirksomhedernes omkostninger til nettet primært dækkes via den kWh-afhængige forbrugstarif, og egenproducenter trækker mindre energi fra nettet, betaler de mindre i kWh-tarif end almindelige forbrugere. Dog er der ekstra

⁵ Forsyningstilsynet tog denne branchevejledning til efterretning indtil udgangen af 2027 i sin tilkendegivelse af 24. juni 2025 i sagen med sagsnummer 23/02305

⁶ Bekendtgørelse nr. 520 af 20. maj 2025 om stamdataregistret for elproducerende anlæg m.v.

omkostninger forbundet med at forsyne egenproducenter. Det drejer sig om omkostninger ved at have nettet til rådighed. Rådighedstariffen/-betalingen dækker disse omkostninger ved at sikre, at egenproducenter betaler for at have nettet til rådighed.

Dansk Energis (nu Green Power Denmark) Tarifmodel 3.0 blev taget til efterretning for en periode frem til udgangen af 2027 ved Forsyningstilsynets tilkendegivelse af 25. marts 2022 (journalnummer 21/01039). Den del af tarifieringsmodellen, der angik rådighedstarif og rådighedsbetaling for egenproducenter, blev dog kun taget til efterretning for en periode frem til udgangen af 2023. Forsyningstilsynet skrev dengang:

I den mellemliggende periode (det vil sige fra efter den 1. juli 2022 og frem til udgangen af 2023) kan der være tale om, at rådighedstarifiering og rådighedsbetaling for egenproducenter umiddelbart ikke opfylder kriteriet elforsyningslovens kriterie om omkostningsægte tarifiering. Årsagen til at Forsyningstilsynet alligevel vælger at tage den del, der vedrører rådighedsbetaling og rådighedstarifiering til efterretning i en tidsbegrænset periode efter den 1. juli 2022, er, at det, henset til det af Dansk Energi oplyste, kun har betydning for cirka 75 kunder, der efter den 1. juli 2022 vil overgå til rådighedsbetaling, og som for en periode vil blive tariferet lavere med rådighedsbetaling frem for rådighedstarifiering. Den tariffmæssige effekt for de øvrige cirka 3,2 mio. kunder vil være marginal. Dansk Energi har til Forsyningstilsynet oplyst, at den tariffmæssige effekt for de øvrige kunder vil være i prislejet 28 øre/årligt (ekskl. moms).

Tidsbegrænsningen frem til udgangen af 2023 er i efterfølgende tilkendegivelser blevet udvidet frem til først udgangen af 2024 (journalnummer 23/00692) og senest til udgangen af 2025 (journalnummer 24/02338) eller tidligere, såfremt Forsyningstilsynet forinden har taget Green Power Denmark's branchevejledning derom til efterretning, og tilsynet har godkendt netvirksomhedernes metoder baseret herpå, som herefter kan finde anvendelse, efter de gældende anmeldelses- og varslingsregler.

Indholdet af den anmeldte branchevejledning

Betalingsdesignet i den anmeldte branchevejledning omfatter alle egenproducenter med en installeret produktionskapacitet på over 30 kW tilsluttet det kollektive eldistributionsnet på 0,4 kV-niveau uanset produktionsteknologi. Det vil i praksis sige B-lav og C-kunder.

Ifølge Green Power Denmark's såkaldte principnotat for Tarifmodel 3.0 defineres egenproducenter som kunder, der producerer elektricitet med det formål helt eller delvist at dække deres eget energiforbrug, og som er tilsluttet eldistributionsnettet i den samme installation⁷. Begrebet "egenproducent" er ikke defineret i elforsyningsloven.

Branchevejledningen introducerer et egenproducentbidrag for kunder installeret med en produktionskapacitet på over 30 kW og fjerner det, der førhen var en rådighedsbetaling og rådighedstarif for egenproducenter omfattet af branchevejledningen om Tarifmodel 3.0.

Egenproducenter omfattet af anmeldte branchevejledning vil betale følgende:

- Egenproducentabonnement
- Forbrugstarif

⁷ Principnotat tarifmodel 3.0 – Januar 2022. Afsnit 6.4.2.

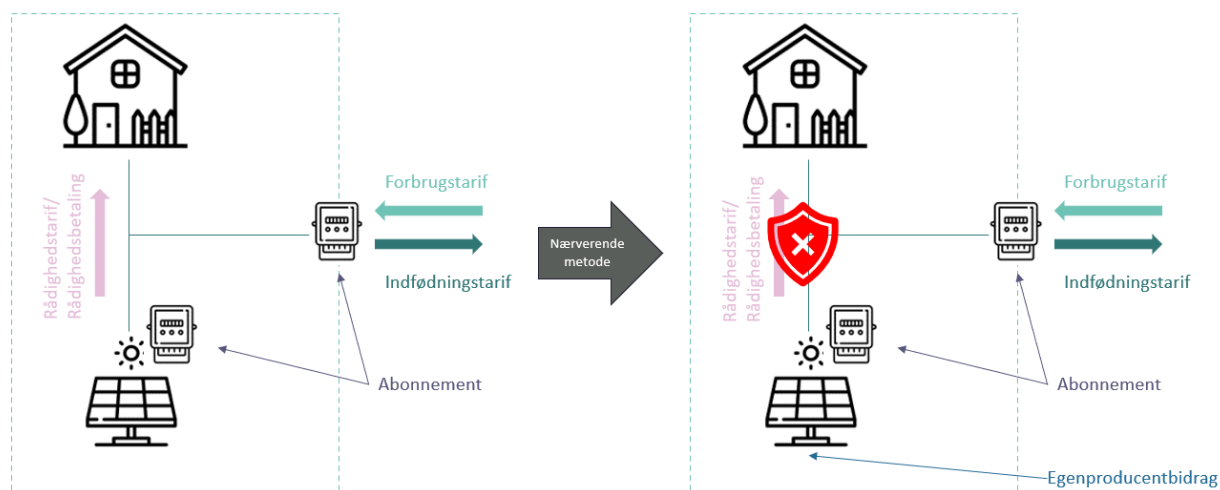
- Indfødningsstarif
- Egenproducentbidrag

Nærværende tilkendegivelse vedrører egenproducentbidrag. De øvrige oplyste elementer er godkendt i andre metoder jf. nedenstående afsnit om de enkelte elementer.

Tarifelementerne for mindre egenproducenter omfattet af den anmeldte branchevejledning er illustreret i nedenstående illustration 1.

ILLUSTRATION 1 | TARIFELEMENTERNE FOR MINDRE EGENPRODUCENTER

Figur 1: Nuværende og fremtidig tarifiering af mindre egenproducenter



Kilde: Green Power Denmark: Metodeanmeldelse, Figur 1 – Illustration af nuværende tarifelementer for en mindre egenproducent (til venstre) og de nye tarifelementer efter den anmeldte branchevejledning (til højre).

Forsyningstilsynet vil i de følgende afsnit gennemgå indholdet af den anmeldte branchevejledning nærmere.

Egenproducentbidrag for kunder med installeret produktionskapacitet over 30 kW

Egenproducentbidraget gælder for lavspændingstilsluttede egenproducenter med installeret produktionskapacitet over 30 kW. Egenproducentbidraget afregnes på basis af kundens installerede produktionseffekt i DKK/kW/år.

Green Power Denmark angiver, at ca. 2.700 kunder på landsplan vil kunne blive tarifieret efter metoder, som anvendes af netvirksomheder, og som baseres på den anmeldte branchevejledning.

Den installerede produktionseffekt i den anmeldte branchevejledning dækker over den aktive effekt, som et produktionsanlæg kan producere. Ifølge Green Power Denmark, vil der altid være oplysninger om installeret produktionseffekt i stamdataregisteret, der er bestemmende for afregningsgrundlaget for egenproducentbidraget. Hvis egenproducenten omfattet af den anmeldte branchevejledning har to eller flere produktionsanlæg, vil afregningsgrundlaget for egenproducentbidraget være den samlede installerede produktionseffekt.

Egenproducentbidraget skal approksimere omkostningen for at have net til rådighed, som egenproducenten omfattet af den anmeldte branchevejledning ikke betaler gennem sin forbrugstarif. Satsen for egenproducentbidrag pr. kW kan opskrives således:

$$\begin{aligned} \text{Egenproducentbidrag} = \\ (\text{enhedsforbrugstarif} - \text{nettabsomkostning pr. forbrugt kWh}) [\text{øre/kWh}] \\ \times \text{fuldlasttimer}_{\text{produktion}}[\text{timer}] \times \text{samtidigheid}[\%] \end{aligned}$$

Samtidigheid er defineret som andelen af produktionsanlæggets produktion, der egenforbruges. Samtidigheden er fastsat til 60 pct.

Fuldlasttimer er produktionsanlæggets samlede årlige produktion omregnet til antal timer, hvor anlægget producerer med sin maksimale effekt. Fuldlasttimer er fastsat til 1.000 timer pr. år.

Samtidigheden er defineret som andelen af produktionsanlæggets produktion, der egetforbruges. Fuldlasttimer er produktionsanlæggets samlede årlige produktion omregnet til antal timer, hvor anlægget producerer med sin maksimale effekt. Enhedsforbrugstariffen er satsen for forbrugstariffen i et scenarie, hvor der ingen tidsdifferentiering er.

Hver netvirksomhed, som vil anmelde tarifmetoder baseret på den anmeldte branchevejledning, vil skulle udregne egne satser for egenproducentbidraget. Fuldlasttimer og samtidigheid vil begge være prædefineret i modellen til henholdsvis en samtidigheid på 60 pct. og 1.000 fuldlasttimer pr. år. De to andre parametre, enhedsforbrugstariffen og nettabsomkostninger pr. kWh, beregnes i Tarifmodel 3.0. I tarifmetoder baseret på den anmeldte branchevejledning skal hver enkelt netvirksomhed benytte egne parameter-værdier, da Green Power Denmark vurderer, at dette i højere grad afspejler de faktiske omkostninger, for så vidt disse svarer til en effektiv og strukturelt sammenlignelig netoperatørs omkostninger.

Egenproducenten omfattet af den anmeldte branchevejledning betaler en fast betaling, gradueret efter hvor meget installeret produktionseffekt vedkommende har. Dette nye element erstatter rådighedsbetaling/rådighedstarif. Der afregnes ikke egenproducentbidrag for de første 30 kW installeret kapacitet kunden har. Alt over 30 kW installeret produktionseffekt afregnes med en kW-sats, der er fastsat forskelligt, alt efter om kunden er C- eller B-lav-kunde.

Tarifelementer for lavspændingstilsluttede egenproducenter ud over egenproducentbidraget

Den anmeldte branchevejledning vedrører egenproducentbidrag, som tilføres som et nyt tarifelement for mindre egenproducenter. Bidraget erstatter rådighedsbetaling/rådighedstariffen, som derfor udgår.

I det følgende beskrives tarifelementerne for egenproducenter omfattet af den anmeldte branchevejledning:

1. Egenproducentabonnement

Egenproducenten omfattet af den anmeldte branchevejledning betaler, ligesom alle øvrige netkunder, et abonnement, der dækker afskrivning og drift af måler(e) samt øvrige omkostninger, der knytter sig direkte til kundeforholdet. Green Power Denmark oplyser, at egenproducentabonnementet er en smule højere end tilsvarende forbrugsabonnementer, fordi der er en smule højere kundeforholdsomkostninger forbundet hermed. Hvis egenproducenten omfattet af den anmeldte branchevejledning har et produktionsanlæg med en installeret kapacitet >50 kW, er egenproducenten produktionsmålt og betaler et abonnement herfor i tillæg til sit egen forbrugsabonnement. Dette abonnement følger ikke af den anmeldte branchevejledning, men følger af Tarifmodel 3.0.

2. Forbrugstarif

Egenproducenten omfattet af den anmeldte branchevejledning betaler en energibase- ret tidsdifferentieret forbrugstarif for den el, vedkommende trækker fra det kollektive net. Satsen er den samme som for øvrige forbrugskunder og vil afhænge af, hvor i nettet egenproducenten omfattet af den anmeldte branchevejledning er tilsluttet, og dermed hvilken kundedkategori vedkommende tilhører. Dette følger af Tarifmodel 3.0.

3. Indfødningsstarif

Egenproducenter omfattet af den anmeldte branchevejledning betaler, hvis deres produktionsanlæg ikke er omfattet af aftagepligten i VE-lovens § 52, en energibaseret indfødningsstarif for den strøm, der fødes ind på nettet. Satsen er den samme som for øvrige producenter. Dette følger af Green Power Danmarks branchevejledning om producentbetaling, som Forsyningstilsynet har taget til efterretning i en tilkendegivelse af den 24. juni 2022 (journalnummer 22/00445).

Branchevejledningens påvirkning på egenproducenter

Green Power Denmark har gennem en analyse af provenueffekter for egenproducenter påpeget, at ændringen af tarifdesignet for egenproducenter omfattet af den anmeldte branchevejledning påvirker et stort antal danske elkunder. Dette omfatter blandt andet husstande og erhvervsejendomme med solceller samt mindre vedvarende energianlæg. Green Power Denmark angiver, at analysen baserer sig på Stamdataregisteret samt udtræk fra Datahub fra november 2021.

Analysen viser, at blandt de mindre egenproducenter har ca. 107.000 en installeret produktionseffekt på ≤ 10 kW samt ca. 3.600 med en installeret produktionseffekt mellem 10 kW og 30kW. Disse ca. 110.600 kunder fritages med den nye metode for betaling af egenproducentbidrag.

Derudover findes der ca. 1.000 lavspændingstilsluttede egenproducenter med produktionsanlæg på mellem 30 og 50 kW. Disse kunder vil fremover skulle betale mere, end de tidligere har gjort. Samtidig er der omkring 1.700 lavspændingstilsluttede egenproducenter med en installeret produktionseffekt på > 50 kW, som i gennemsnit vil opleve en mindre reduktion i deres betaling til eldistributionsnettet. Dermed vil metoder baseret på den anmeldte branchevejledning kunne føre til tarifiering af i alt ca. 2.700 lavspændingstilsluttede egenproducenter på landsplan⁸. Forsyningstilsynet vurderer umiddelbart, at dette tal ikke har ændret sig væsentligt siden 2021, og at stigninger i antallet snarere er sket for lavspændingstilsluttede egenproducenter med en installeret produktionskapacitet på under 30 kW.

Nedenstående Tabel 1 viser de typiske satser for egenproducentbidraget som C- og Blav-kunder skal betale i egenproducentbidrag ud fra den anmeldte branchevejledning.

TABEL 1 | TYPISKE SATSER FOR EGENPRODUCENTBIDRAG

Installeret produktionseffekt	Blav-kunde DKK/årligt ekskl. moms	C-kunde DKK/årligt ekskl. moms
31 kW	80	150
40 kW	800	1.500
50 kW	1.600	3.000

Kilde: Green Power Denmarks Tabel 3: Typiske satser for egenproducentbidrag

Nedenstående tabel 2 illustrerer egenproducentbidraget påvirkning på mindre egenproducenter med installeret effekt > 50 kW.

⁸ Green Power Denmark har oplyst, at tallene stammer fra Stamdataregisteret samt udtræk fra Data-Hub (november 2021).

TABEL 2 | EGENPRODUCENTBIDRAGETS PÅVIRKNING PÅ MINDRE EGENPRODU-CENTER MED INSTALLERET EFFEKT >50 KW

	Kunde 1	Kunde 2	Kunde 3
Forbrug [kWh/år]	80.000	80.000	80.000
Produktion [kWh/år]	55.000	55.000	55.000
Samtidigheid [%]	40	50	60
Installeret produktionseffekt [kW]	55	55	55
Ændring i regning			
Egenproducentbidrag [DKK/år ekskl. moms]	3.750	3.750	3.750
Rådighedstarif [DKK/år ekskl. moms]	-5.500	-6.875	-8.250
Ændring, i alt [DKK/år ekskl. moms]	-1.750	-3.125	-4.500

Note: Den anmeldte branchevejlednings metodes påvirkning på arketyperiske kunder. Det antages, at alle kunderne er C-kunder med en nuværende rådighedstarif på 25 øre/kWh og et fremtidig egenproducentbidrag på 150 DKK/år – dog ingen betaling for de første 30 kW, og kun betaling for kunder med en installeret produktionseffekt på mindst 30 kW. Desuden antages det, at de installerede produktionsanlæg har 1.000 fuldlasttimer/år.

Kilde: Green Power Denmark Tabel 2: Egenproducentbidragets påvirkning på mindre egenproducenter med installeret effekt >50 kW

Tabel 2 viser effekten af egenproducentbidraget for egenproducenter omfattet af den anmeldte branchevejledning med en installeret effekt >50 kW. Mens alle kunder med en installeret produktionseffekt på 55 kW pålægges et egenproducentbidrag på 3.750 DKK/år ekskl. moms, varierer besparelsen fra den bortfaldne rådighedstarif afhængigt af samtidigheden.

Høring

Høring over den tidligere anmeldte branchevejledning for tarifiering af lavspændingstilsluttede egenproducenter

I perioden fra den 30. november 2023 til den 8. januar 2024 har Forsyningstilsynet haft den branchevejledning om lavspændingstilsluttede egenproducenter, som Green Power Denmark den 22. november 2023 anmeldte til Forsyningstilsynet, i offentlig høring på tilsynets hjemmeside. Det har givet alle interessenter mulighed for at komme med bemærkninger til den anmeldte branchevejledning.

Dansk Solcelleforening, Middelfart Kommune, EC Power, Tekniq arbejdsgiverne, Nørre Snede Energifællesskab, Velas og Miljøorganisationen VedvarendeEnergi sammen med Energifællesskaber Danmark har afgivet høringssvar.

Forsyningstilsynet har den 10. januar 2024 hørt Green Power Denmark over de modtagne høringssvar og har modtaget Green Power Denmarks bemærkninger dertil den 26. januar 2024.

Høringssvarene og Green Power Denmarks bemærkninger dertil, kan opdeles i de emner, der er omtalt nedenfor for så vidt som Forsyningstilsynet anser høringssvarene for relevante i tilsynet med branchevejledningen, som Green Power Denmark har anmeldt til Forsyningstilsynet den 15. september 2025.

Egenproducenternes omkostninger

Flere høringssvar bemærker, at mindre produktionsanlæg (med ingen eller begrænset udveksling med nettet) ikke giver anledning til omkostninger for nettet. Det tilføjes her til, at det er udgangspunktet i elmarkedsforordningens artikel 18 stk. 1, og elforsyningslovens § 73 stk. 1, at egenproducenter alene skal betale for de omkostninger, som de giver anledning til.

I sine bemærkninger fra den 26. januar 2024 anfører Green Power Denmark, at kun en meget lille del af de nuværende lavspændingstilsluttede egenproducenter (lidt over 2 pct.) vil være omfattet af almindelig forbrugs- og indfødningsstarif, når rådighedsbetalingen afskaffes. Det er Green Power Denmarks vurdering, at introduktionen af Tarifmodel 3.0 har gjort, at de små egenproducenter dækker de omkostninger i elnettet, de giver anledning til gennem betalingen af abonnement, forbrugstarif og evt. indfødningsstarif.

Når det gælder egenproducenter med en installeret produktionskapacitet <30 kW vurderer Green Power Denmark, at abonnementet samt forbrugs- og indfødningsstarif ikke er nok til at dække de omkostninger, som disse egenproducenter giver anledning til. Det skyldes, at egenproducenter typisk betaler mindre i forbrugstarif end en tilsvarende forbruger, men egenproducenternes forbrugsmønstre giver ikke anledning til færre netomkostninger. Egenproducentbidraget skal sikre, at egenproducenter betaler de omkostninger, de giver anledning til.

Høring over udkast til tilkendegivelse og branchevejledningen for tarifiering af lavspændingstilsluttede egenproducenter anmeldt den 15. september 2025

Forsyningstilsynet sendte den 17. september et udkast til tilkendegivelse over Green Power Denmarks branchevejledning af den 15. september 2025 i offentlig høring ledsaget af selve branchevejledningen med en høringsfrist på 14 dage, dvs. den 1. oktober 2025.

Green Power Denmark sendte et høringssvar til udkastet til tilkendegivelse til Forsyningstilsynet den 1. oktober 2025.

Den offentlige høring resulterede i høringssvar fra Landbrug og Fødevarer, Kommunernes Landsforening, Dansk Solcelleforening, TEKNIQ og Green Power Denmark. Efterfølgende har også VedvarendeEnergi og ZetoEnergi sendt et høringssvar til Forsyningstilsynet hhv. den 3. oktober og 7. oktober 2025.

Forsyningstilsynet sendte høringssvarene fra Landbrug og Fødevarer, Kommunernes Landsforening, Dansk Solcelleforening og TEKNIQ i til Green Power Denmark med anmodning om eventuelle bemærkninger.

Den 3. oktober 2025 afholdt Green Power Denmark og Forsyningstilsynet et møde, hvor Green Power Denmarks høringssvar fra 1. oktober 2025 samt organisationens bemærkninger modtaget i forbindelse med Forsyningstilsynets offentlige høring over et udkast til tilkendegivelsen blev drøftet. På mødet redegjorde Forsyningstilsynet desuden for sine overvejelser bag den kommende analyse, som er beskrevet ovenfor i afsnittet "Tidsbegrænsning og kommende branchevejledning".

Forsyningstilsynet modtog bemærkninger fra Green Power Denmark til høringssvarene fra Landbrug og Fødevarer, Kommunernes Landsforening, Dansk Solcelleforening, TEKNIQ den 6. oktober 2025. Green Power Denmark har ikke kommenteret på høringssvaret fra VedvarendeEnergi under henvisning til, høringssvaret blev sendt til Forsyningstilsynet efter udløbet af høringsfristen den 1. oktober 2025, og at det er vigtigt for netvirksomhederne pr. 1. januar 2026 at kunne tarifere på baggrund af godkendte tarifmetoder baseret på branchevejledningen.

Tidsbegrænsning og analytisk grundlag

Flere høringssvar peger på, at det er problematisk, at branchevejledningen kun kan tages til efterretning indtil udgangen af 2027. Landbrug & Fødevarer, Dansk Solcelleforening og TEKNIQ fremhæver, at denne kortsigtede godkendelse skaber usikkerhed for investorer og egenproducenter.

VedvarendeEnergi påpeger i den forbindelse, at netop de manglende data for faktisk samtidighed og fuldlasttimer betyder, at det ikke kan dokumenteres, at egenproducenter påfører elnettet ekstraomkostninger, og at den tarifiering, der lægges op til i branchevejledningen derfor savner et tilstrækkeligt empirisk grundlag. Organisationen opfordrer derfor til, at der gennemføres nye analyser baseret på faktiske målinger og repræsentative data for egenproducenter, før en endelig metode godkendes.

Green Power Denmark bemærker, at høringssvarene Landbrug og Fødevarer, Kommunernes Landsforening, Dansk Solcelleforening og TEKNIQ ikke giver anledning til ændringer i branchevejledningen. Kun lidt over 2 pct. af de nuværende lavspændingstilsluttede egenproducenter vil være omfattet af egenproducentbidraget, når rådighedsbetalingen afskaffes. Resten af de nuværende lavspændingstilsluttede egenproducenter vil kun være omfattet af almindelig forbrugs- og indfødningsstarif. For egenproducenter med installeret produktionseffekt over 30 kW dækker abonnement, forbrugs- og indfødningsstarif ikke de omkostninger, de giver anledning til. Derfor er egenproducentbidraget indført for at sikre, at betaling afspejler de faktiske netomkostninger for disse kunder.

Egenproducentbidrag og grænser

En central bekymring i høringssvarene er indførelsen af egenproducentbidraget og den valgte grænse på 30 kW. Kommunernes Landsforening og ZetoEnergi bemærker, at 30 kW-grænsen kan skabe u hensigtsmæssig suboptimering, idet anlæg under 30 kW eller over 50 kW kan fremstå økonomisk mere fordelagtige end anlæg i intervallet 30-50 kW.

Dansk Solcelleforening og TEKNIQ finder, at egenproducentbidraget i det hele taget ikke bør pålægges, da egenproducenter allerede betaler for deres faktiske forbrug fra nettet. TEKNIQ foreslår, at grænsen hæves til mindst 50 kW, hvis bidraget fastholdes, for at sikre enkelhed og undgå urimelige ekstraomkostninger. VedvarendeEnergi tilføjer, at det nuværende forslag i sig selv skaber en diskriminerende forskelsbehandling mellem forskellige typer forbrugere, eksempelvis mellem beboere i etageejendomme og ejere af individuelle boliger med solceller, uden at der er dokumenteret forskel i netbelastningen.

Green Power Denmark anfører, at grænsen på 30 kW er fastlagt efter Forsyningstilsynets henstilling, da en lavere grænse ifølge Forsyningstilsynets vurdering ikke vil kunne fastsættes i overensstemmelse med bekendtgørelsen om VE-egenforbrugere § 4. stk. 3.

Kommunernes Landsforening foreslår, at egenproducentbidraget nedjusteres, hvis egenproducenter selv begrænser den effekt, der kan indføres til nettet. Green Power Denmark bemærker, at egenproducentbidraget ikke vedrører omkostninger associeret med indfødnings, da disse håndteres gennem tilslutningsbidrag og indfødningsstarif. Kunden kan reducere sin betaling, hvis anlægget selv begrænser indfødnings.

Omkostningsægte betaling og ikke-diskrimination

Flere høringsvar stiller spørgsmål ved, om tarifmetoder baseret på branchevejledningen lever op til kriterierne om omkostningsægte og ikke-diskriminerende tarifiering.

Incitament til investering af fleksibilitet

Flere høringsvar udtrykker bekymring for, at tarifmetoder baseret på branchevejledningen kan dæmpe investeringer VE-produktion.

Forsyningstilsynets vurdering af de modtagne høringsvar

Forsyningstilsynet har forholdt sig til de høringsvar og til Green Power Denmarks bemærkninger dertil, for så vidt som tilsynet anser dem for relevante for, om tilsynet kan tage den anmeldte branchevejledning til efterretning.

Retsgrundlag

I det følgende gennemgås de bestemmelser i lovgivningen, der har relevans for Forsyningstilsynets tilsyn med den anmeldte branchevejledning for lavspændingstilsluttede egenproducenter.

Elforsyningsloven⁹

Energibranchens organisationer kan udarbejde standardiserede vejledninger. En standardiseret vejledning er brancheorganisationens anbefaling til retningslinjer på et givent område. Forsyningstilsynet fører tilsyn med sådanne standardiserede vejledninger (branchevejledninger), jf. elforsyningslovens § 73 b, der er sålydende:

§ 73 b. Energibranchens organisationer kan udarbejde standardiserede vejledninger om fastsættelse af tariffer og betingelser m.v. for net- og transmissionsvirksomhedernes ydelser. Forsyningstilsynet fører tilsyn med sådanne standardiserede vejledninger efter regler fastsat af tilsynet.

Forsyningstilsynets tilsyn med branchevejledninger om fastsættelse af tariffer sker for at sikre, at netvirksomhedernes korrekte anvendelse af vejledningerne vil føre til tariffer/priser, der er i overensstemmelse med elforsyningslovens og elmarkedsforordningens regler om prisfastsættelse for netvirksomhedernes ydelser. Det fremgår om Forsyningstilsynets tilsyn med branchevejledninger følgende af lovbemærkninger til elforsyningslovens § 73 b:

Der foreslås indsat en ny § 73 b i elforsyningsloven, således at det præciseres, at Energitilsynet har hjemmel til at føre tilsyn med energibrancheorganisationernes standardiserede vejledninger om fastsættelse af tariffer, almindelige leveringsbetingelser samt tekniske betingelser mv. Der vil eksempelvis godt kunne være tale om godkendelse af standardinvesteringsbidrag, der skal dække en del af netvirksomhedernes og transmissionsselskabernes engangsomkostninger til investeringer, herunder investeringer i ledningsnet. Den foreslåede bestemmelse gør det også klart, at bl.a. bestemmelserne i konkurrencelovens § 6 (konkurrencebegrænsende aftaler) og § 11 (misbrug af dominerende stilling) ikke finder anvendelse, jf. konkurrencelovens § 2, stk. 2, på standardiserede vejledninger udarbejdet af energibranchens organisationer. Det er ikke hensigten, at Energitilsynets tilsyn med brancheorganisationernes standardiserede vejledninger om fastsættelse af tariffer, betingelser m.v. skal træde i stedet for den enkelte virksomheds anmeldelse til Energitilsynet af priser, tariffer og betingelser for ydelser efter lovens § 76, stk. 1, nr. 1, som bliver nr. 2, eller den enkelte virksomheds anmeldelse af metoder til fastsættelse heraf efter den nye § 76, stk. 1, nr. 1. Med den nye § 73 b præciseres det blot, at Energitilsynet også har mulighed for at føre tilsyn med standardiserede vejledninger, som er udarbejdet af brancheorganisationer, og som den enkelte virksomhed måtte vælge at anvende som udgangspunkt for tariffastsættelsen eller for fastsættelsen af metoder for tariffastsættelsen. Efter forslaget er det Energitilsynet, som skal forestå den nærmere udmøntning af reglerne om tilsyn.

Energitilsynet – og nu Forsyningstilsynet – har ikke fastsat nærmere regler for sit tilsyn efter § 73 b. Efter langvarig og fast administrativ praksis, både før og efter at bestemmelsen i § 73 b om tilsyn med branchevejledninger i 2004 blev indsat i elforsyningsloven, har Forsyningstilsynet udmøntet sit tilsyn med energibranchens standardiserede vejledninger (branchevejledninger) om netvirksomheders tarifiering i form af en tilkendegivelse om, hvorvidt Forsyningstilsynet vurderer, at netvirksomhedernes korrekte anvendelse af branchevejledningen vil føre til fastsættelse af tariffer (priser), der er i overensstemmelse med lovgivningens regler om prisfastsættelse. I givet fald afsluttes tilsynet ved, at Forsyningstilsynet tager branchevejledningen til efterretning.

Netvirksomhederne skal udarbejde og offentliggøre metoder for prisfastsættelse af deres ydelser. Metoderne skal anmeldes til og godkendes af Forsyningstilsynet, inden metoderne må anvendes af netvirksomhederne. Formålet med godkendelse er, at

⁹ Lovbekendtgørelse 2023-10-24 nr. 1248 om elforsyning

sikre, at metoderne er i overensstemmelse med elforsyningslovens og elmarkedsforordningens regler om prisfastsættelse. Af elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, jf. § 76, stk. 1, nr. 1, fremgår følgende:

§ 73 a

Priser og betingelser for anvendelse af transmissions- og distributionsnet, herunder for levering af ydelser til de kollektive elforsyningsvirksomheder, fastsættes af de kollektive elforsyningsvirksomheder efter offentliggjorte metoder, som er godkendt af Forsyningstilsynet

[...]

§ 76

De kollektive elforsyningsvirksomheder skal til Forsyningstilsynet anmelde

1) de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for adgang til transmissions- og distributionsnet, herunder tariffer, jf. § 73 a.

Netvirksomhedernes priser for deres ydelser skal fastsættes efter rimelige, objektive og ikkediskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger, som de enkelte køberkategorier af netbrugere giver anledning til, jf. elforsyningslovens § 73, stk. 1, der er sålydende:

§ 73. De kollektive elforsyningsvirksomheders prisfastsættelse af deres ydelser efter §§ 69-71 skal ske efter rimelige, objektive og ikkediskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte kategorier af netbrugere giver anledning til i overensstemmelse med artikel 18 i Europa-Parlamentets og Rådets forordning om det indre marked for elektricitet. Prisdifferentiering på baggrund af en geografisk afgrænsning er tilladt over for elproducenter. Prisdifferentiering på baggrund af en geografisk afgrænsning er kun tilladt i særlige tilfælde over for elkunder. Prisdifferentiering på baggrund af en geografisk afgrænsning er kun tilladt over for elkunder tilsluttet elnettet på 10 kV-spændingsniveau og opefter og over for lokale sammenslutninger af netbrugere på alle spændingsniveauer.

Henvisningen i elforsyningslovens § 73, stk. 1, til elmarkedsforordningen er indsat i elforsyningsloven ved lov nr. 2196 af 29. december 2020 om ændring af lov om elforsyning. Af lovbemærkningerne til ændringsloven fremgår, at elmarkedsforordningens artikel 18 fastsætter nærmere bestemmelser om, hvorledes prisfastsættelsen af de kollektive elforsyningsvirksomheders ydelse skal ske. Af de almindelige bemærkninger til ændringsloven fremgår blandt andet:

Baggrunden for den foreslåede indsættelse af en henvisning til elmarkedsforordningens artikel 18 i § 73, stk. 1, 1. pkt., er, at elmarkedsforordningens artikel 18 fastsætter nærmere bestemmelser om, hvorledes prisfastsættelsen af de kollektive elforsyningsvirksomheders ydelser skal ske. Ved indsættelse af en henvisning til artikel 18 i elmarkedsforordningen, gøres det således klart, at den nærmere regulering af prisfastsættelsen reguleres ved elmarkedsforordningen. [...]

Ved den foreslåede ændring forventes det, at de kollektive elforsyningsvirksomheders priser, herunder tariffer i høj grad vil bestå uændret. Ændringen vil betyde, at der som følge af elmarkedsforordningens artikel 18, vil skulle tages stilling til flere forhold ved fastsættelsen af nye metodeanmeldelser. Dette kan betyde, at fordelingen af prisen, herunder tariffen på de forskellige køberkategorier efter en ny metodeanmeldelse efter elmarkedsforordningens artikel 18, kan variere fra fordelingen i dag.

[...]

Netvirksomheders fastsættelse af deres priser, herunder tariffer, er reguleret i såvel elforsyningsloven som Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943 af 5. juni om det indre marked for elektricitet (omarbejdning), herefter benævnt elmarkedsforordningen.

Forsyningstilsynets kan gribe ind over for urimelige eller uhensigtsmæssige priser og vilkår er hjemlet i elforsyningslovens § 77. Bestemmelsen giver tilsynet mulighed for at pålægge ændringer af priser og betingelser, der ikke er rimelige for kunderne.

§ 77. Hvis Forsyningstilsynet finder, at priser og leveringsbetingelser må anses for at være i strid med bestemmelserne i denne lov, kan tilsynet give pålæg om ændring af priser og betingelser.

Elmarkedsforordningen¹⁰

Artikel 18 i elmarkedsforordningen indeholder en række bestemmelser om netvirksomhedernes fastsættelse af priser for adgangen til og brugen af distributionsnettet. Bestemmelsen regulerer bl.a. hvad der indgår i fastsættelsen af prisen, og hvorledes beløbet fordeles blandt brugere.

De dele af forordningens artikel 18, som Forsyningstilsynet anser for relevante i tilsynet med den anmeldte branchevejledning, er sålydende

Artikel 18

Afgifter for netadgang samt brug og styrkelse af net

1. Afgifter, der opkræves af netoperatører for adgang til net, herunder afgifter for tilslutning til net, afgifter for brugen af net og i givet fald afgifter i tilknytning til styrkelse af net, skal afspejle omkostningerne, være gennemsigtige, tage hensyn til behovet for netsikkerhed og fleksibilitet og afspejle de faktiske omkostninger, for så vidt disse svarer til en effektiv og strukturelt sammenlignelig netoperatørs omkostninger og anvendes uden forskelsbehandling. Disse afgifter omfatter ikke ikke-relaterede omkostninger, der støtter ikke-relaterede politiske målsætninger.

Uden at det berører artikel 15, stk. 1 og 6, i direktiv 2012/27/EU og kriterierne i bilag XI til nævnte direktiv, skal den metode, der anvendes til at bestemme netafgifterne, på neutral vis understøtte systemets samlede effektivitet på længere sigt i kraft af prissignaler til kunder og producenter og navnlig anvendes på en måde, der ikke indebærer positiv eller negativ forskelsbehandling mellem produktion forbundet på distributionsniveauet og produktion forbundet på transmissionsniveauet. Netafgifterne må hverken indebære positiv eller negativ forskelsbehandling af energilagring eller aggregering og må ikke virke hæmmende for egenproduktion, egetforbrug eller deltagelse i fleksibelt elforbrug. Uden at det berører denne artikels stk. 3, må disse afgifter ikke være afstandsrelaterede.

2. Tarifmetoder skal:

a) afspejle transmissionssystemoperatørers og distributionssystemoperatørers faste omkostninger og skal tage hensyn til både kapital- og driftsudgifter for at tilvejebringe passende incitamenter for transmissionssystemoperatører og distributionssystemoperatører på både kort og lang sigt, herunder foregribende investering, med henblik på at øge effektiviteten, herunder energieffektiviteten

b) fremme markedsintegration, integration af vedvarende energi og forsyningssikkerhed

c) understøtte anvendelse af fleksibilitetstjenester og gøre det muligt at anvende fleksible tilslutninger

d) fremme effektive og rettidige investering, herunder løsninger til optimering af det eksisterende net

e) fremme energilagring og fleksibelt elforbrug og dermed forbundne forskningsaktiviteter

¹⁰ Europa-Parlamentets OG Rådets forordning (EU) 2019/943 af 5. juni 2019 om det indre marked for elektricitet med seneste ændringer af 16. juli 2024

f) bidrage til opfyldelsen af de mål, der er fastsat i de integrerede nationale energi- og klimaplaner, reducere miljøpåvirkningen og fremme offentlighedens accept, og

g) lette innovation i forbrugeres interesse inden for områder såsom digitalisering, fleksibilitetstjenester og sammenkobling, navnlig for at udvikle den infrastruktur, der er nødvendig for at nå minimumsmålet for sammenkobling af elnettet for 2030 fastsat i artikel 4, litra d), nr. 1), i forordning (EU) 2018/1999.

[...]

9. For at afbøde risikoen for opsplitning af markedet forelægger ACER senest den 5. oktober 2019 en rapport om bedste praksis for metoderne for transmissions- og distributionstariffer, idet der tages hensyn til særlige nationale forhold. Den pågældende rapport om bedste praksis behandler mindst:

a) den tarifkvotient, der gælder for producenter, og tariffer for slutkunder

b) de omkostninger der skal dækkes af tariffer

c) tidsdifferentierede nettatariffer

d) lokaliseringsbestemte signaler

e) forholdet mellem transmission- og distributionstariffer

f) metoder, der skal fastsættes efter høring af relevante interessenter, til sikring af gennemsigtighed i forbindelse med tariffastsættelse og -struktur, herunder foregribende investering, der er i overensstemmelse med relevante EU-energimål og nationale energimål, og under hensyntagen til fremskynelsesområderne som fastsat i henhold til direktiv (EU) 2018/2001

g) grupper af netbrugere, der er omfattet af tariffer, herunder, hvor det er relevant, disse gruppers kendetegn, forbrugsmønstre og enhver tariffritagelse

h) tab i høj-, mellem- og lavspændingsnet.

i) incitamenter til effektiv netinvestering, herunder ressourcer, der giver fleksibilitet, og fleksible tilslutningsaftaler.

ACER ajourfører sin rapport om bedste praksis mindst hvert andet år.

10. De regulerende myndigheder tager behørigt hensyn til rapporten om bedste praksis, når de fastsætter eller godkender transmissions- og distributionstariffer eller metoderne herfor i overensstemmelse med artikel 59 i direktiv (EU) 2019/944.

Den i artikel 18, stk. 9, omtalte rapport fra ACER om bedste praksis for metoderne for transmissions- og distributionstariffer, som Forsyningstilsynet efter artikel 18, stk. 10, skal tage behørigt hensyn til ved godkendelse af netvirksomhedernes tariferingsmetoder, er senest udgivet i marts 2025. Se nærmere om enkelte elementer fra ACERs rapport om bedste praksis nedenfor.

ACER-rapport om praksis for nettatariffer¹¹

¹¹ [2025-ACER-Electricity-Network-Tariff-Practices.pdf](#)

ACER er senest i sin rapport fra marts 2025 om bedste praksisser på tarifområdet fremkommet med en række anbefalinger,

ACER anbefaler, at de nationale reguleringsmyndigheder – i Danmark Forsyningstilsynet, bør¹²:

- Øge gennemsigtigheden og muliggøre sammenlignelighed af nettarifmetoder
- Sikre ikkediskrimination blandt netbrugere
- Sikre at tarifmetoderne afspejler omkostningerne og giver effektive prissignaler

Rapporten bemærker, at en netbruger bør betale de omkostninger, som denne giver anledning til. Det er af rapporten sålydende¹³:

In order to ensure cost-reflectivity and avoid market distortions, the cost caused by a network user should be properly reflected in its charges and all network users should contribute to the network costs unless the non-payment is justified with system beneficial impacts or by the fact that the corresponding costs are already paid by these users via other means.

Desuden fremgår det, at tarifmetoder neutralt skal understøtte den langsigtede systemeffektivitet, og tarifmetoderne skal blandt andet afspejle omkostningerne. ACER bemærker her¹⁴:

Under the EU regulatory framework, network tariffs applied by network operators shall be cost-reflective and non-discriminatory, take into account the need for network security and flexibility, reflect actual costs and be applied in a non-discriminatory manner. Tariff methodologies shall provide appropriate incentives to the transmission system operators ('TSOs') and distribution system operators ('DSOs') to facilitate market integration, security of supply, efficient investments and innovation. They shall neutrally support overall system efficiency, not discriminate (positively or negatively) against production, energy storage and aggregation; and avoid creating disincentives for self-generation, self-consumption or participation in demand response.

Metodebekendtgørelsen¹⁵

Efter § 73 a, stk. 3, i elforsyningsloven, kan klima-, energi- og forsyningsministeren fastsætte regler om indholdet af de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår, herunder tariffer/priser. Ministerens beføjelser efter § 73 a, stk. 3, er delegeret til Energistyrelsen, der har udmøntet bestemmelsen i bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og Energinet.dk's metoder for fastsættelse af tariffer m.v., herefter benævnt "metodebekendtgørelsen".

Metodebekendtgørelsen bestemmer i § 1, stk. 1 og 2, at netvirksomhederne skal anmelde deres prismetoder til Forsyningstilsynet, der skal godkende metoderne forud for,

¹² ACER, "report on network tariff practices", 2025, s. 8 pkt. 18

¹³ ACER, "report on network tariff practices", 2025, s. 28 pkt. 79

¹⁴ ACER, "report on network tariff practices", 2025, s. 9 pkt. 23.

¹⁵ Bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og Energinet.dk's metoder for fastsættelse af tariffer m.v.

at netvirksomhederne må anvende metoder. Af § 4 fremgår endvidere, at netvirksomhederne kan basere sine metoder på branchevejledninger:

§ 1. Netvirksomheder, regionale transmissionsvirksomheder og Energinet.dk skal anmelde de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for deres ydelser, herunder tariffer, til Energitilsynets godkendelse.

§ 4. Netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder kan i deres anmeldelse basere sig på standardiserede metoder, der er entydigt fastlagt i branchevejledninger og lignende, idet virksomhederne i deres anmeldelse af metoden efter § 1 specifikt redegør for afvigelser fra standarden.

VE-loven¹⁶

Nogle VE-anlæg, er omfattet af aftagepligten efter VE-lovens § 52 og således fritaget for at betale indfødningsstariffer. Bestemmelsen er sålydende:

§ 52. Energinet skal sælge elproduktion fra vindmøller omfattet af §§ 39 eller 41 og andre VE-elproduktionsanlæg omfattet af § 43 f, stk. 1, § 43 g, stk. 1, og § 47 ved en udpeget elektricitetsmarkedsoperatør og udbetale salgssummen til anlægsejeren, jf. dog § 51, stk. 4. Energinet skal endvidere afholde de i § 27 c, stk. 4, 3. pkt., i lov om elforsyning nævnte omkostninger vedrørende ubalancer for elproduktionen.

Stk. 2. Elproducenter omfattet af stk. 1 pålægges ikke omkostninger ved indfødnings af elektricitet i elforsyningsnettet, som ikke påhviler vedkommende efter de hidtil gældende bestemmelser om aftagepligt.

[...]

Stamdataregisterbekendtgørelsen¹⁷

Det følger af stamdataregisterbekendtgørelsen, at der er et krav til, at produktionsanlæg >50 kW bliver produktionsmålt. Bestemmelsen er sålydende:

§ 11 Elproduktionen for installationstilsluttede anlæg med en installeret kapacitet over 50 kW skal måles af netvirksomheden. Måling skal overholde Energinets forskrifter for elmåling, som er offentliggjort på Energinets hjemmeside www.energinet.dk.

Forsyningstilsynets vurdering

Indledende betragtninger

Denne sag drejer sig om et tilsyn med Green Power Denmarks branchevejledning for lavspændingstilsluttede egenproducenter, som Green Power Denmark har anmeldt til Forsyningstilsynets tilsyn den 15. september 2025.

Nærværende tilkendegivelse er udarbejdet i medfør af elforsyningslovens § 73 b. Det følger af elforsyningslovens § 73 b, at energibranchens organisationer kan udarbejde standardiserede vejledninger om fastsættelse af tariffer og betingelser m.v. for net- og transmissionsvirksomhedernes ydelser. Forsyningstilsynet fører tilsyn med sådanne standardiserede vejledninger.

¹⁶ Lovbekendtgørelse 2024-09-06 nr. 1031 om fremme af vedvarende energi

¹⁷ Bekendtgørelse nr. 520 af 20. maj 2025 om stamdataregistret for elproducerende anlæg m.v.

Forsyningstilsynet skal i sin vurdering af, om den anmeldte branchevejledning kan tages til efterretning, tage stilling til bl.a., om branchevejledningen vil føre til fastsættelse af tariffer (priser), der er i overensstemmelse med elforsyningsloven og elmarkedsforordningens regler om prisfastsættelse.

Som det fremgår af afsnittet "Retsgrundlag" ovenfor, indeholder både elforsyningsloven og elmarkedsforordningen kriterier for tarifiering. Det hedder i elforsyningslovens § 73, stk. 1, at kriterierne skal fortolkes "i overensstemmelse med" kriterierne i elmarkedsforordningens artikel 18. Forsyningstilsynet har i sin tilkendegivelse af 25. marts 2022 om Green Power Denmarks Tarifmodel 3.0¹⁸ vurderet sammenhængen mellem elforsyningslovens § 73, stk. 1, og elmarkedsforordningens artikel 18, stk. 1.

Afgrænsning

Green Power Denmark anmeldte tidligere den 22. november 2023 en branchevejledning for tarifiering af lavspændingstilsluttede egenproducenter (journalnummer 23/02518) til Forsyningstilsynets tilsyn efter elforsyningslovens § 73 b.

Som en konsekvens af anmeldelsen af den reviderede branchevejledning den 15. september 2025 har Green Power Denmark trukket branchevejledningen anmeldt den 22. november 2023 tilbage.

Branchevejledningen anmeldt den 15. september 2025 omfatter kun kunder med en installeret produktionskapacitet på ≥ 30 kW, mod ≥ 10 kW i branchevejledningen anmeldt den 22. november 2023.

Forsyningstilsynet vil derfor i nærværende tilkendegivelse alene forholde sig til egenproducentbidraget for kunder med en installeret produktionskapacitet på ≥ 30 kW.

Forsyningstilsynet bemærker hertil, at tarifieringen af egenproducenter med en installeret produktionskapacitet < 30 kW kan blive genstand for et tilsyn i en anden sag end nærværende sag. Forsyningstilsynet har derfor ikke forholdt sig nærmere til den af Green Power Denmark beskrevne problemstilling i nærværende tilkendegivelse.

Branchevejledningens overensstemmelse med elmarkedsforordningens artikel 18 og elforsyningslovens § 73, stk. 1

Forsyningstilsynet har ved vurderingen af den anmeldte branchevejledning lagt til grund, at formålet med branchevejledningen er, at tarifiering af lavspændingstilsluttede egenproducenter efter metoder baseret på branchevejledningen i højere grad afspejler de faktiske omkostninger for lavspændingstilsluttede egenproducenter end rådighedsbetalingen og rådighedstariffen gør.

Forsyningstilsynet har vurderet branchevejledningen i forhold til de kriterier, der fremgår af elmarkedsforordningens artikel 18 og elforsyningslovens § 73, stk. 1, og som er beskrevet ovenfor i afsnittet "Retsgrundlag".

¹⁸ Tilkendegivelsen er offentliggjort på Forsyningstilsynets afgørelsesdatabase og kan tilgås [her](#)

Forsyningstilsynet har i sin vurdering af branchevejledningen inddraget de høringssvar, som Forsyningstilsynet har modtaget fra Green Power Denmark og en række organisationer, hvad der er redegjort for under afsnittet "Høring".

Som nævnt ovenfor i sagsfremstillingen, består den anmeldte branchevejledning af et egenproducentbidrag, som erstatter rådighedsbetalingen og rådighedstariffen for de lavspændingstilsluttede egenproducenter. Egenproducentbidraget gradueres i størrelse i forhold til den produktionseffekt, de berørte kunder har installeret.

På den baggrund vil vurderingen i de kommende afsnit omhandle hovedelementets forenelighed med de tidligere omtalte kriterier, dvs. de for dette tilsyn relevante kriterier i elmarkedsforordningens artikel 18 stk. 1, hvor afgifter, der opkræves af netoperatører for adgang til net, herunder afgifter for tilslutning til net, afgifter for brugen af net og i givet fald afgifter i tilknytning til styrkelse af net, skal 1) afspejle de faktiske omkostninger for så vidt disse svarer til en effektiv og strukturelt sammenlignelig netoperatørs omkostninger, 2) være gennemsigtige, 3) tage hensyn til behovet for netsikkerhed og fleksibilitet, og 4) anvendes uden forskelsbehandling. Hertil kommer kriterierne i elforsyningslovens § 73 stk. 1, er 1) rimelige, 2) objektive, 3) ikke diskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte kategorier af netbrugere giver anledning

Elmarkedsforordningens kriterier i artikel 18

Nedenfor vil branchevejledningen blive vurderet i forhold til de relevante kriterier i elmarkedsforordningens artikel 18.

Afspejle omkostningerne, herunder afspejle de faktiske omkostninger for så vidt disse svarer til en effektiv og strukturelt sammenlignelig netoperatørs omkostninger

Det fremgår af anmeldelsen, at de egenproducenter omfattet af den anmeldte branchevejledning betaler et egenproducentbidrag, der afregnes på basis af kundens installerede produktionseffekt i DKK/kW/år. Branchevejledningen angiver, at de første 30 kW ikke afregnes, hvorved langt de fleste lavspændingstilsluttede egenproducenter reelt ikke vil betale egenproducentbidraget.

Green Power Denmark har i branchevejledningen angivet følgende:

"Det daværende tilsyn "Energitilsynet" pålagde derfor netselskaberne at ændre egenproducenternes samlede tarifiering for at fremtidssikre omkostningsægtheden for alle elnetkunder. Ræsonnementet var på daværende tidspunkt, at egenproducenter betalte for lidt i nettarif. Denne type kunder gav ikke anledning til lavere omkostninger i form af færre netudbygninger idet de ikke reducerede deres maksimale træk fra nettet i de perioder, hvor belastningen var allerhøjest – typisk i koldespidsen om vinteren, hvor forbruget er højt og VE-produktionen er meget lav. Men de betalte mindre i tariffer, da egetforbruget ikke var tariffbelagt¹⁹. "

[...]

¹⁹ Branchevejledning side 6.

" Vi har ikke set dokumentation for, at opsætning af VE i forbindelse med sin forbrugsinstallation på lavspænding skulle give anledning til reducerede netomkostninger. Egenproduktion på lavspændingsniveau er ofte, men ikke altid, solanlæg, der ikke kan styres. De producerer ikke strøm i de timer, der er dimensionerende for nettet – de kolde, mørke vinteraftener.

Med en energibaseret tarifstruktur på lavspænding reducerer egenproduktion tarifniveauet. Det efterlader en udækket omkostning som skal bæres af egenproducenterne for at sikre omkostningsægtighed²⁰. [...]"

Forsyningstilsynet har noteret sig det anførte i flere af høringssvarene, hvor det påpeges, at mindre produktionsanlæg (med ingen eller begrænset udveksling med nettet) ikke giver anledning til omkostninger for nettet. Her tager Green Power Denmark ifølge høringssvarene ikke tilstrækkeligt hensyn til, at egenproducenter ikke bruger elnettet mere end andre producenter (når de leverer til elnettet) eller forbrugere (når de trækker fra elnettet). Tilsynet har endvidere noteret sig, at Green Power Denmark dertil har bemærket, at lidt over 2 pct. af de nuværende lavspændingstilsluttede egenproducenter vil være omfattet af egenproducentbidraget, såfremt tarifmetoder baseret på den anmeldte branchevejledning bliver godkendt af Forsyningstilsynet.

Forsyningstilsynet vurderer umiddelbart, at egenproducentbidraget afspejler de faktiske omkostninger, for så vidt disse svarer til en effektiv og strukturelt sammenlignelig netoperatørs omkostninger, jf. elmarkedsforordningens artikel 18, stk. 1, 1. pkt. Forsyningstilsynet bemærker dog, at der er visse usikkerheder knyttet til denne vurdering.

Ligeledes finder tilsynet, at der er en vis usikkerhed knyttet til Green Power Danmarks argumentation omkring, hvorfor abonnement, forbrugs- og indfødningsstarif for egenproducenter med installeret produktionskapacitet større end 30 kW ikke er nok til at dække de omkostninger, som disse egenproducenter giver anledning til. Forsyningstilsynet bemærker hertil, at det i ACERs bedste praksis rapport påpeges, at alle netbrugere bør bidrage til de omkostninger, som netbrugerne giver anledning til, medmindre de relevante omkostninger allerede er dækket på anden vis²¹.

Derudover vurderer Forsyningstilsynet, at der er en vis usikkerhed knyttet til grundlaget for beregningen af egenproducentbidraget. Dette gælder, hvordan elementet om fastsættelse af fuldlasttimer og samtidighedsfaktorer er fastsat, og dermed om omkostningerne på baggrund heraf afspejler de faktiske omkostninger for så vidt disse svarer til en effektiv og strukturelt sammenlignelig netoperatørs omkostninger, jf. elmarkedsforordningens artikel 18, stk. 1, 1. pkt. Forsyningstilsynet bemærker hertil, at beregningsgrundlaget og analysegrundlaget vedrørende fuldlasttimer og samtidighedsfaktorer, som Green Power Denmark har tilsendt, er begrænset, særligt fordi samtidighedsfaktoren er baseret på data fra anlæg med effekt større end 50 kW, mens den anvendes på mindre anlæg under 50 kW med potentielt markant anderledes belastningsforhold. Dette kan efter tilsynets vurdering rejse en usikkerhed, om en samtidighedsfaktor på 60 pct. er retvisende og repræsentativ for de mindre produktionsanlæg.

²⁰ Branchevejledning side 15.

²¹ ACER, "report on network tariff practices", 2025, s. 28 pkt. 79

På baggrund af ovenstående usikkerheder om tarifmetoder baseret på branchevejledningen vil være i overensstemmelse med kriteriet om af tariffer skal afspejle de faktiske omkostninger, for så vidt disse svarer til en effektiv og strukturelt sammenlignelig netoperatørs omkostninger i elmarkedsforordningen artikel 18 stk. 1, 1. pkt., finder Forsyningstilsynet alene grundlag for at tage den anmeldte branchevejledning til efterretning frem til udgangen af udgangen af 2027, hvor Tarifmodel 3.0 udløber.

Der henvises nærmere herom i afsnittet "Tidsbegrænsning og kommende branchevejledning" ovenfor.

Gennemsigthed

Det følger af branchevejledningen, at den lavspændingstilsluttede egenproducent omfattet af den anmeldte branchevejledning betaler et egenproducentbidrag baseret på sin installerede produktionseffekt og følger derudover den øvrige forbrugs- og produktionsstarifiering²².

Green Power Denmark har angivet, at definitionen af den installerede produktionseffekt er således²³:

"Installeret produktionseffekt dækker over den aktive effekt som et produktionsanlæg kan producere. Det vil sige laveste installerede effekt på inverter eller panel eller det samlede anlægs mærkeeffekt. Den installerede produktionseffekt meldes ind på installationsblanketten ifm. opsætning af produktionsanlæg i et tilslutningspunkt med forbindelse til det kollektive elnet. Netselskaberne indmelder desuden den installerede produktionseffekt til stamdataregisteret, som Energistyrelsen har til opgave at vedligeholde. Oplysningerne om installeret produktionseffekt på installationsblanketten og stamdataregister vil som udgangspunkt være sammenfattende. Det vil altid være oplysninger om installeret produktionseffekt på stamdataregisteret, der er bestemmende for afregningsgrundlaget for egenproducentbidraget."

Green Power Denmark angiver, at satsen for egenproducentbidrag pr. kW kan opskrives således:

$$\begin{aligned} \text{Egenproducentbidrag} = & \\ & (\text{enhedsforbrugstarif} - \text{nettabsomkostning pr. forbrugt kWh}) [\text{øre/kWh}] \\ & \times \text{fuldlasttimer}_{\text{produktion}} [\text{timer}] \times \text{samtidighed} [\%] \end{aligned}$$

Hertil har Green Power Denmark angivet i branchevejledningen på side 10-11:

"Samtidigheden er defineret som andelen af produktionsanlæggets produktion, der egetforbruges.
Fuldlasttimer er produktionsanlæggets samlede årlige produktion omregnet til antal timer, hvor anlægget producerer med sin maksimale effekt.

[...]

Samtidighed mellem produktion og forbrug: 60%

²² Branchevejledning side 17

²³ Branchevejledning side 10

Fulldlastimer: 1000 fulldlastimer pr. år ”

Forsyningstilsynet vurderer, at branchevejledningen er gennemsigtig og dermed i overensstemmelse med kravet derom fastsat i elmarkedsforordningens artikel 18, stk. 1, 1. pkt. Forsyningstilsynet har herved lagt vægt på, at branchevejledningen indeholder en beskrivelse af fastsættelsen af satsen for egenproducentbidraget samt at egenproducentbidraget kan henføres direkte til egenproducentens installerede produktionseffekt.

Tage hensyn til behovet for netsikkerhed og fleksibilitet

Det oplyses i branchevejledningen, at egenproducentbidraget ansporer lavspændingstilsluttede egenproducenter omfattet af den anmeldte branchevejledning til at optimere deres egenproduktion. Eksempelvis ved at benytte effektive produktionsanlæg med mange fulldlastimer, eventuelt i kombination med ellagringsløsninger, hvor den producerede strøm som udgangspunkt egenforbruges. Green Power Denmark skriver i branchevejledningen for lavspændingstilsluttede egenproducenter på side 15:

”Egenproducentbidraget giver den mindre egenproducent incitament til at optimere sit egetforbrug, f.eks. ved at kombinere egenproduktion med ellagring. Det skyldes, at betalingen er fast. Dermed vil en aktiv styring, der nedbringer forbruget i spidslasten medføre en lavere forbrugsbetaling.”

Forsyningstilsynet vurderer, at den anmeldte branchevejledning tager hensyn til princippet om netsikkerhed og fleksibilitet. Tilsynet har i den forbindelse noteret sig Green Power Denmark's argumentation om, at egenproducentbidraget kan skabe incitamenter for de lavspændingstilsluttede egenproducenter omfattet af den anmeldte branchevejledning til at tilpasse deres produktion og forbrug i overensstemmelse med netkapaciteten. Tilsynet finder, at dette ræsonnement er sagligt og i overensstemmelse med formålet om at reducere belastningen på nettet i spidsbelastningsperioder og dermed tage hensyn til behovet for fleksibilitet og fremme et fleksibelt elforbrug, jf. herved elmarkedsforordningens artikel 18, stk. 1, 1. pkt., og stk. 2, litra e, men understreger samtidig, at vurderingen hviler på en generel betragtning og ikke på konkrete analyser i det materiale, som har ledsaget Green Power Denmark's anmeldelse.

Anvendes uden forskelsbehandling

Green Power Denmark har i branchevejledningen angivet, at for kollektivt målte etageejendomme vil egenproducentbidrag finde anvendelse ligesom for øvrige egenproducenter omfattet af den anmeldte branchevejledning. Der tages udgangspunkt i den samlede installerede produktionseffekt bag hovedmåleren. Der betales for alt udover de første 30 kW af samlet installeret produktionseffekt.

Det er derfor Forsyningstilsynets vurdering, at den anmeldte branchevejledning anvendes uden forskelsbehandling og dermed er i overensstemmelse med kriteriet derom fastsat i elmarkedsforordningens artikel 18, stk. 1, 1. pkt. Forsyningstilsynet lægger her vægt på, at branchevejledningen behandler egenproducenter omfattet af den anmeldte branchevejledning ens uanset produktionsteknologi, og at alle lavspændingstilsluttede egenproducenter omfattet af den anmeldte branchevejledning betaler et egenproducentbidrag efter deres installeret produktionseffekt større end 30 kW.

Elforsyningslovens kriterier i § 73, stk. 1

Ud over de ovenfor nævnte kriterier til tariffastsættelse i elmarkedsforordningens artikel 18 findes der to yderligere nationale kriterier i elforsyningslovens § 73 stk. 1, nemlig kriterierne om rimelig og objektiv tariffastsættelse.

Rimelighed

Flere høringssvar til branchevejledningen bemærker, at mindre produktionsanlæg (med ingen eller begrænset udveksling med nettet) ikke giver anledning til omkostninger for nettet. Forsyningstilsynet bemærker også, at et høringssvar finder at det er urimeligt og uhensigtsmæssigt, at egenproducenter tariferes anderledes end andre producenter og forbrugere for den kapacitet, de får stillet til rådighed og den elektricitet de udveksler med elnettet.

Green Power Denmark har i branchevejledningen angivet følgende²⁴:

" Mindre egenproducenter med produktionsanlæg med en samlet installeret effekt på op til 30 kW skal altså ikke betale egenproducentbidrag. [...] Tarifmodel 3.0 har allerede sikret en mere omkostningsægte tariffbetaling for helt små egenproducenter såsom villakunder med solceller på taget, idet tidsdifferentieringen har øget tariffen i spidsbelastningstimerne om vinteren, hvor solcellerne ikke producerer.

Forsyningstilsynet vurderer, at det er rimeligt at afskaffe rådighedsbetalingen og rådighedstariffen og indføre et egenproducentbidrag, således lavspændingstilsluttede egenproducenter omfattet af den anmeldte branchevejledning betaler for de omkostninger, de giver anledning til.

Objektivitet

Prisfastsættelsen skal ske efter objektive kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte kundekategorier giver anledning til, jf. elforsyningslovens § 73, stk. 1. Objektivitetsprincippet opstiller dermed et krav om forudsigelighed i prisfastsættelsen på baggrund af identificerbare og målbare kriterier.

Forsyningstilsynet vurderer hertil, at prisfastsættelsen er fastsat efter objektive kriterier. Forsyningstilsynet lægger herved vægt på, at branchevejledningens afsnit 6 (*Tarifelementer for mindre egenproducenter*) og afsnit 7 (*Udformning af egenproducentbidraget*) detaljeret beskriver, hvilke tarifelementer der gælder for en lavspændingstilsluttet egenproducent omfattet af branchevejledningen, samt beskriver udformningen af egenproducentbidraget, herunder med en ligning for, hvordan egenproducentbidraget pr. kW beregnes. Tilsynet bemærker dog, at der er en usikkerhed knyttet til denne vurdering. Dette beror på, at de omtalte afsnit 6 og 7 i branchevejledningen bygger på et usikkert datagrundlag og dermed antagelser, der vanskeligt lader sig identificere og måle.

²⁴ Branchevejledningen på side 9.

Offentliggørelse af tilkendegivelsen

Denne tilkendegivelse vil blive offentliggjort på Forsyningstilsynets [afgørelsesdatabase](#).

Med venlig hilsen

Carsten Smidt
Direktør