

Foreningen af Danske Solcelleejere

Foretræde for
Energiudvalget 18. maj 2017

Tre udfordringer:

Tarifmodeller er baseret på vildledning af forbrugerne, og rammer med tilbagevirkende kraft.

Målemetoder er ulovlige.

Seneste udspil annullerer værdien af 15 års Smart Grid F&U satsning.

**Foreningen af Danske Solcelleejere
har samlet dokumentation for den officielle
information til nye solcelleejere fra 2010.**

og

**Markedsføringen af solcelleordningerne siden
2010
overfor solcelleejerne**



**Vedr. Lagring på det kollektive
elforsyningsnet.**

lovgivningen 2009/1 LSF 162 17. marts 2010

Læs afsnit 3.2.1.2 hvor i der står at:

Elektricitet fremstillet på et solcelleanlæg er under visse betingelser undtaget fra den almindelige afgift på elektricitet af hele den producerede mængde.

Når produktionen er mindre end forbruget leveres den manglende el fra det kollektive net, og når produktionen er større end forbruget, leveres overskudsproduktionen ud på nettet.

En solcelleanlægssejer kan dermed populært sagt »lagre« overskydende produktion på nettet. Med den eksisterende solcelleordning opgøres det efter et år, hvor meget der netto er leveret fra eller til nettet, svarende til den normale forbrugsafslæsningsperiode.

Da solceller har langt størstedelen af produktionen i sommerperioden, mens elforbruget er nogenlunde konstant over året, gør ordningen det muligt at modregne overskudsproduktionen om sommeren i forbruget om vinteren. Langt de fleste solcelleanlæg er dog relativt små, hvorfor de kun producerer el svarende til en del af det årlige elforbrug.

Energinet udgiver d. 28. juni 2010,
Retningslinjer for nettoafregning af
egenproducenter, hvor i de skriver hvordan
at elforsyningsnettet anvendes:

Nettoafregning på timebasis:

Egenproducenten "låner" det kollektive elforsyningsnet (side 14)

Nettoafregning på årsbasis:

Egenproducenten "låner" det kollektive elforsyningsnet (side 23)

Energistyrelsen fortælle i Faktaark fra 6 november 2012 at:

Den nuværende nettomålerordning giver private husstande mulighed for ”beregningmæssigt” at **lagre** den overskydende produktion fra solrige tidspunkter på nettet, for så at hente den samme mængde el uden omkostninger på andre tidspunkter.

Ejere af solcelleanlæg, slipper således for i stor udstrækning at betale til det kollektive net, selvom de løbende bruger det i den udstrækning, solcelleanlægget ikke kan dække det øjeblikkelige forbrug.

Energistyrelsen fortælle i faktaark fra 8 november 2012 at:

Den nuværende årsbaserede nettomålerordning giver private husstande mulighed for "beregningsmæssigt" at **lagre** den overskydende produktion fra solrige tidspunkter på nettet for så at hente den samme mængde el uden omkostninger på andre tidspunkter.

Ejere af solcelleanlæg slipper således for, i stor udstrækning, at betale til det kollektive net, selvom de løbende bruger det i den udstrækning, solcelleanlægget ikke kan dække det øjeblikkelige forbrug.

Energinet udgiver d, februar 2016 I Retningslinjer for nettoafregning af egenproducenter under Engros-modellen, Hvor i de skriver hvordan elforsyningsnettet anvendes:

For Nettoafregning på timebasis: Gruppe 1 og 2 (side 24)

Man kan sige, at egenproducenten "**låner**" det kollektive elforsyningsnet i maksimalt én time til opbevaring af elektricitet i de tilfælde, hvor egenproducenten har overskudsproduktion, som senere i samme time bruges til at dække eget elforbrug. Både gruppe 1 og 2 opgøres netto på timebasis.

For Nettoafregning på årsbasis: Gruppe 6 (side 37)

Egenproducenten i nettoafregningsgruppe 6 "låner" det kollektive elforsyningsnet i løbet af afregningsperioden til opbevaring af elektricitet.

I den nylig høring af 1 maj 2017 af Flexafregning er mange af metode anmeldelserne allerede metodeanmeldt i januar 2010. (Se bilag 2.)

[Følgebrev - Høring af Energinet.dk's metoder for flexafregning af årsbaseret nettoafregning](#)
[Bilag 1 - Energinet.dk's metoder for flexafregning - Tillæg vedr. årsbaseret nettoafregning](#)
[Bilag 2 - Metodeanmeldelse af flexafregning d. 4. september 2015](#), I høringen er der mange af metoderne, om er metodegodkendt i januar 2012.

Flexafregning er ikke forenelige med Folketingets love fra 2010 og frem til til 19. november 2012 og i loven af 19. november stadfæstede solcelleejerenes ordning 20 år frem.

[Omkostningen ved flexafregning af årsnettoafregnere solcelleejere](#)
fortsættes på næste side

Flexafregning er ikke forenelige med [Lov 2012/1 SF.L L86](#), fra 19. november 2012, hvor der indføres en overgangsordning på 20 år for alle dem, der har investeret i et solcelleanlæg eller i andet mindre vedvarende energi anlæg inden fremsættelsestidspunktet i dag. Det betyder, at alle omfattede anlæg uændret kan fortsætte på den årsbaserede nettoafregning i 20 år.

Energinet vil ved ændringen tilsidesætte af [lovgivningen 2009/1 LSF 162 17. marts 2010](#) afsnit 3.2.1.2 og egne [retningslinjer for nettoafregning af egenproducenter](#) fra 2010 og [Retningslinjer for nettoafregning af egenproducenter under Engrosmodellen](#), samt tilsidesætte egne markedsføring og oplysningspligt for ordningen siden 2010 for mindre VE producenter (solceller og husstandsvindmøller). Solcelleejerene gives en ret til af lagre og låne det kollektive elnet fra sommer til vinter.

Vi mener at EnergiNet og Energiministeriet m.fl. har været bekendt med at ordningerne for solcelleejerne ikke har været forenelig siden vedtagelse af Lov 575 af 18 juni 2010.

Som det ses i dette dokumenterne har Flexafregningen hele tiden hensigtsmæssig været forudsætning for [Engrosmodellen](#) er fra 18 juni 2012 ,se siden 2. hvor i der står at:

Flexafregning benyttes i forhold til kunder med timemålere og med et årsforbrug under 100.000 kWh. Disse kunder er som altovervejende hovedregel hidtil afregnet som skabelonkunder.

Flexafregning forudsætter hjemmel til at prisdifferentiere, der som udgangspunkt er i strid med princippet om forbud mod krydssubsidiering, som fastsat i § 73, stk. 1, i elforsyningsloven. Sammen med engrosmodellen bliver prisdifferentiering tilladt, forudsat det sker af hensyn til effektiv udnyttelse af elnettet og forsyningssikkerhed.



Vedr. Tarifmodellerne:

I lovgivningen 2009/1 LSF 162 17. marts 2010
Læs afsnit 3.2.1.2 (Side 15) hvor i der står at:

Værdien af produktionen svarer således til de **sparede omkostninger inklusiv afgifter, tariffer mv. til køb af en tilsvarende elmængde.** (Gældende), som fortæller og målemetoden og fritager årsbaseret nettoafregning forbruger.

Se vedhæftet mail fra Skatteministeren

Lov 575 fremsat 25-04-2012 står der følgende, som hensigten med flexafregning:

§ 1

I lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 279 af 21. marts 2012, foretages følgende ændringer:

37. I § 73, stk. 1, indsættes efter 1. pkt.:

»**Prisdifferentiering** af hensyn til effektiv udnyttelse af elnettet og forsyningssikkerhed er tilladt.«

Henviser også til slide 13

Dansk Energi laver d. 11. januar 2011 en ulovlig indførelse af rabat for husstandsvindmølleejere og solcelleejere jævnfør §73:

Netselskaber har lovmæssigt ret til at opkræve betaling fra små solcelleanlæg og husstandsvindmøller – såkaldte mikroanlæg, der er tilsluttet elnettet.

Men efter en intern drøftelse blandt Dansk Energis medlemmer, åbnes der nu op for, at ejere af mikroanlæg får rabat, hvis den samlede kapacitet ikke overstiger 6 kW. Ordningen er ifølge Dansk Energi indtil videre sat til at køre i to år som en opstartshjælp.

Energistyrelsen fortælle i Faktaark fra 6 november 2012 at:

Den nuværende støtte til den elproduktion som anvendes af i husholdningerne i form af fritagelse for afgifter, tariffer og moms udgør i dag typisk omkring 1,65 kr./kWh ud af en samlet elpris på ca. 2 kr. /kWh.

Energistyrelsen fortælle i faktaark fra 8 november 2012 at:

El fra små vedvarende energi (VE)-anlæg, som forbruges af producenten selv, er under årsbaseret nettoafregning fritaget for betaling af afgifter, nettariffer, PSO-tarif og moms.

Herved bliver værdien af produktionen for anlægsejeren lig med de sparede omkostninger til køb af el, hvilket i dag typisk er godt 2 kr./kWh. Heraf udgør fritagelsen for betaling af afgifter mv. ca. 165 øre/kWh inklusiv moms

Klima og Energiministeriet udgav d. 15. november 2012 Solceller – forskellige boligformer (fremadrettet) hvor i skriver:

Solceller – forskellige boligformer (fremadrettet)

Og

Nettoafregning betyder, at ejeren af et solcelleanlæg gratis kan bruge den strøm, han selv producerer uden at blive pålagt tariffer, afgifter og moms. Herved sparer anlægsejeren ca. 2 kr./kWh.

I Dansk Energis artikel Solceller eller ej – elkunderne ligestilles fra 20. marts 2013.

Dansk Energi har adspurgte Energitilsynets sekretariat, om det er muligt at lave en tarifieringsmodel med rabat fra solcelleejerne. Det har de afvist, da der skal tariferes omkostningsægte:

Altså således, at den enkelte gruppe af kunder betaler for de omkostninger, som de giver anledning til. **Det betyder, at selskaberne ikke lovligt kan fortsætte med at give solcelleejere rabat og lade de andre kunder betale.** Til gengæld røres der ikke ved de rabatter, som er givet i de foregående år lyder forklaringen fra Lars Aagaard, administrerende direktør i Dansk Energi.

Se [Engrosmodel - EnergiAuktion.dk](https://www.energi.dk/da/energi/engrosmodel)

Her i indgår Flexafregning sammen med engrosmodellen

og

[Metodegodkendelse og gennemgang af detailmarkedsforeskrifter \(Engrosmodel m.m.\)](#)

Energinet.dk har revideret sine forskrifter og de deri indeholdte metoder for at implementere engrosmodellen og som følge af ophævelse af forsyningspligten samt indførelsen af flexafregning.

The background features a complex, abstract pattern of glowing lines and star-like shapes. The lines are primarily horizontal and vertical, with some diagonal elements, creating a grid-like structure. The star-like shapes are small, multi-pointed, and appear to be at the intersections of the lines. The overall color palette is dark, with shades of brown, gold, and blue, giving it a futuristic or technological feel.

**Vedr. Digital fjernaflæste
elmålere:**

Klage til energitilsynet over målemetode

24. november 2016:

Vi bad Energitilsynet om at suspendere Dansk Energis Tarifmodel 2.0, da den diskriminerede solcelleejerne pga. af, at der anvendes 2 forskellige målemetoder, en fase og en summations måling.

Den 3-fasede model forårsager store tab for solcelleejerne i Netto-afregningsgruppe 1 -2 - 4 - 5

9. december 2016:

Dansk Energi opfordrer nu til at der anvendes en summations-målemetode.

Afregningsmetoden for Digitale elmålere med enten fase eller summations måling:

Se evt. vores [Excel dokument](#) hvor der kan laves regne eksempler.

Skitse eksempel for forbrugere med Fase måling på afregnings gruppe 4 - 5:
En Solcelleejer producere 4 KWh på L1 og han forbruger bruger 3 KWh fordelt på L1, L2 og L3

Ved Fase måling på L1:
+ 4 KWh og et forbrug på 1 KWh = et overskud 3 KWh x 60 øre = 180 øre

Ved Fase måling på L2:
et forbrug på 1 KWh = et underskud 1 KWh til 2.20 pr. KWh

Ved Fase måling på L3:
et forbrug på 1 KWh = et underskud 1 KWh til 2.20 pr. KWh

Et samlet resultat for ejere med fase måling, som skal betale 2.40 kr. for leveringen af 3 KWh til elnettet køb af 2 KWh fra nettet.

Afregningsmetoden for Digitale elmålere med enten fase eller summations måling:

Skitse eksempel for forbrugere med summations måling på afregnings gruppe 4 - 5:

En Solcelleejer producere 4 KWh på Fase L1 og han forbruger bruger 3 KWh fordelt på L1, L2 og L3

Ved måling på L1:
+ 4 KWh og et forbrug på 1 KWh = et overskud på 3 KWh fordeles

Ved måling på L2:
et forbrug på 1 KWh = Fra overskuddet fra L1 hentes 1 KWh

Ved måling på L3:
et forbrug på 1 KWh = Fra overskuddet fra L1 hentes 1 KWh

Et samlet resultat for ejere med summations måling som skal tjener 0,60 kr. for leveringen af 1 KWh til elnettet

Den samlede forskel er derfor på 3.00 kr. og derved diskriminerende i forhold til §73

Dagens tilstand er ulovlig

Vi har her dokumenteret de diskriminerende forhold i henholdt til ellovens §73, ved at vise hvordan vores elmålere måler.

Energitilsynets svar på klagen er vedhæftet

Konsekvensen er, at Energitilsynet tilsidesætter borgernes rettigheder, idet de tidligere har godkendte Dansk Energis Tarifmodel 2.0.

Energitilsynet har givet foreningen af Danske Solcelleejere ret i, at der hersker en ulovlig praksis for opkrævning af tariffer pga. målemetoden. Men der er ikke sat en tidsfrist for ophør med ulovlighederne, ligesom der ikke er sat krav til at finde en løsning hurtigst muligt.

Energitilsynet har derved valgt at tilsidesætte den diskriminerende adfærd, som findes i henhold til ellovens §73 or EU's eldirektiv, som siger at forbrugeren skal behandles rimelig, objektiv og ikke diskriminerende.

Vi anser derfor dette som, et brud på principperne i Ellovens § 73, da prisfastsættelse af ydelser skal ske efter rimelige, objektive og ikke diskriminerende kriterier i forhold til, hvilke omkostninger de enkelte køberkategorier giver anledning til.

Dokumentationen

Energitilsynet har givet foreningen ret i, at der hersker en ulovlig praksis for opkrævning af tariffer. Men der er ikke sat en tidsfrist for ophør med ulovlighederne, ligesom der ikke er sat krav til at finde en løsning hurtigst muligt.

Spørgsmål om overholdelse sendt Energiministeren.

[Henvendelse af 25/1-17 fra Danske Solcelleejere om årsafregnede solcelleejeres vilkår for deres investering i solceller før 20/11-12](#)

[Svar fra Lars Chr. Lilleholt vedr. måling af nettoafregning og nettariffer vedhæftet som bilag](#)

Dokumentationen

Retningslinjer fra Energinet

- [Retningslinjer for nettoafregning af egenproducenter](#)
- [Retningslinjer for nettoafregning af egenproducenter under Engros-modellen](#)

Dokumentationen

Fjernaflæsere

- [lovgivningen 2009/1 LSF 162](#) (set tidligere)
- [Bekendtgørelse om måling af elektricitet i slutforbruget](#)
Fra 2011
- [Bekendtgørelse om fjernaflæste elmålere og måling af elektricitet i slutforbruget](#) fra 2013

Dokumentationen

Lovgivningen 2009/1 LSF 162:

Den årlige opgørelse sker enten ved anvendelse af en elmåler, der kan »løbe baglæns», når der er overskudsproduktion, eller ved en separat måling af henholdsvis den el som leveres fra nettet og til nettet, hvorefter nettoforbruget er forskellen mellem de to målte værdier.

Dokumentationen

Bekendtgørelse om fjernaflæste elmålere og måling af elektricitet i slutforbruget

§ 4. En fjernaflæst elmåler skal kunne

- 1) registrere aftag og levering af elektricitet i det kollektive elforsyningsnet særskilt og med en registrering hvert 15. minut eller med kortere intervaller.

Elloven §73

Elforsyningsloven: § 73.

De kollektive elforsyningsvirksomheders prisfastsættelse af deres ydelser efter §§ 69-72 skal ske efter rimelige, objektive og ikke diskriminerende kriterier i forhold til, hvilke omkostninger de enkelte køberkategorier giver anledning til. Prisdifferentiering på baggrund af en geografisk afgrænsning er kun tilladt i særlige tilfælde.

Tarifmodel 2.0

Omkostningsægthed/rimelighed:

Den enkelte kunde skal dække de omkostninger han giver anledning til i nettet. En kunde bør hverken betale mere eller mindre end de omkostninger, vedkommende påfører forsyningsvirksomheden ved sin tilslutning og tilstedeværelse som kunde, samt omkostninger i forbindelse med den leverance, som vedkommende modtager, samt et rimeligt bidrag til virksomhedens overskud inden for den udmeldte indtægtsramme.

Energinet har i 2015 opkrævet tarif for i distributionsnettet uden berettigelse svarende til 1107 millioner. Dette har været forelagt Energiministeren.

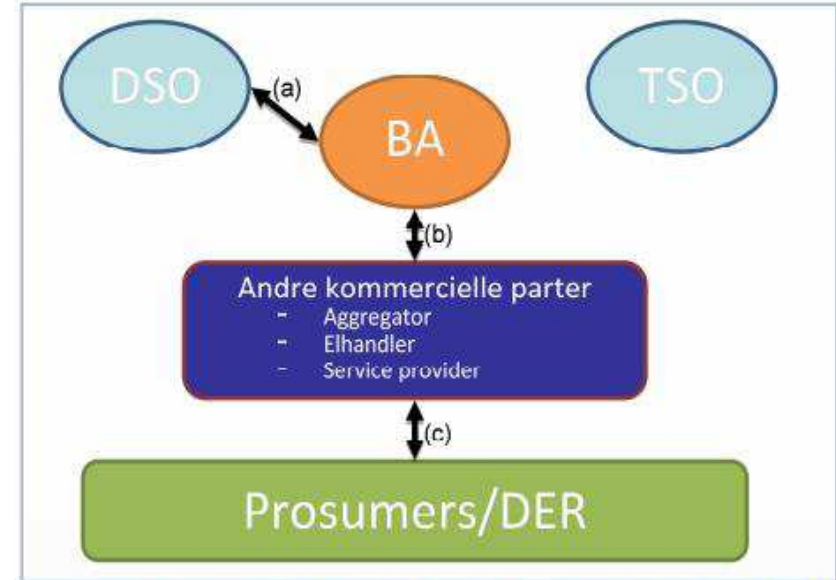
Se hans svar som bilag

Spildte Smart Grid investeringer

I den branchefælles Smart Grid arbejde
<http://www.danskenergi.dk/DEFU/NetTeknik/Smartgrid.aspx>
har prosumers en væsentlig rolle

PRIVATE AKTØRER

- De private aktører er typisk små og store kunder, industrielle kunder og elproducenter.
- **DER** (distribuerede energiresourcer) dækker over flere forskellige typer af ressourcer som med fordel kan stille fleksibilitet til rådighed for elsystemet. Eksempler på DER er decentrale kraftvarmeværker, vindmøller, elbiler, varmepumper, solceller, nødgeneratoranlæg, m.v.
- **KUNDERNE** er ligeledes vigtige. Det kan være traditionelle elkunder (hjem, kontor og industri), med eller uden lokal egenproduktion (fx fra solceller), som potentielt har fleksible ressourcer, som kan stilles til rådighed for elsystemet.



Figur 4: Aftaleforhold ved levering af fleksibilitetsprodukter til DSO til flaskehals håndtering

Smart Grid er vores store satsning

Energinet beskriver, at ” På produktionssiden vil der ske en væsentlig udbygning af den danske vindproduktionskapacitet, så vindmøller i 2025 forventes at kunne producere op mod 50 procent af det årlige danske elforbrug. Derudover vil fokus på vedvarende energi og nulenergi huse øge antallet af husstande med lokal energiproduktion i form af solceller, husstandsvindmøller osv. i de kommende år.”

Senere i rapporten står der, at ”skabes et sådant marked, vil forbrugerne få nem adgang til at udnytte elsystemets muligheder, fordi de derigennem kan stille fleksibiliteten i deres elforbrug til rådighed for elsystemet, så den kan konverteres til økonomiske gevinster for alle i sektoren, uden at de forsvinder i dyre og rigide transaktioner.”

Det intelligente elsystem - SmartGrid i Danmark rapport

Der er investeret mere end 200 mio. DKK i udvikling af Smart Grid løsninger.

Incitamenterne til Smart Grid forsvinder

Det samlede investeringsbillede for en prosumer reduceres til at lade være med at gøre noget.

Det er for administrativt tungt at blive solcelleejer, og der er hele tiden nye regler som gør investeringen usikker.

Solcellerne og deres smarte inverter-teknologi er ikke inviteret ind i en fælles løsning, selv om de er en væsentlig komponent i smart grid-nettet, og i omstillingen til grøn energi.

Konklusion

Vi kan derfor se os nødsaget til at få alle tarifmodeller mv., som er blevet pålagt C-kunder (forbrugere med VE produktion og egetforbrug) i de seneste år, prøvet ved domstolene.

Vi anser flere af tarifmodellerne for ikke at være ordentligt dokumenterede og gennemarbejdede og derfor ikke i overensstemmelse med elloven mv. i forhold C-kunder (forbrugere med VE produktion og egetforbrug).