

Energistyrelsen

Ens@ens.dk

Kopi til: Søren Brandt Clausen

SBCL@ens.dk

journalnummer 2022-20754

Dok. ansvarlig: HHO
Sekretær: SLS
Sagsnr.: 2007-143
Doknr: d2023-11670-4.0
30-03-2023

Høringssvar vedr.: Høring over bekendtgørelse om fjernaflæste elmålere og måling af elektricitet i slutforbruget

Vi takker fra Green Power Danmarks side for at kunne give vores synspunkter til kende til høringsudkastet til ny bekendtgørelse om fjernaflæsning.

Bekendtgørelsesudkastet skal ses i tæt sammenhæng med Energinets anmeldte forskrifter, som implementerer 15-minuttersbalancering. Det er generelt positivt, at der både hos Energistyrelsen og hos Energinet er en forståelse for, at denne ændring af el-engrosmarkedets tidsopløsning ikke implicerer, at alle målepunkter samtidigt skal overgå til samme tidsopløsning.

Det afgørende er at få skabt den rette balance, så netop de forbrugs- og produktionsmæssigt største enheder sikres 15-minuttersmålt, mens mindre enheder ikke forceres ændret uden større synlig gevinst.

Vedrørende måling af elproduktion

Overordnet er det uheldigt, hvis ikke bekendtgørelse eksplicit omfatter elproduktion, og hvis dette elmålingsområde alene overlades til Energinets markedsforskrifter. Det nuværende regelsæt fra Energistyrelsen skal nødig udvandes. Det giver således ingen mening, at udkastet til bkg. om fjernaflæste målere ikke gælder rene producenter eller egenproducenter. Bekendtgørelsen er jo rettet mod netselskaber og disses målerforpligtelse.

Lovgivningen er i øvrigt ganske præcis.

- Definition på slutbrugere indeholder både levering aftag og refererer til netselskabers generelle målerforpligtelse i § 20, stk. 1, nr. 4.
- § 20, stk. 1, nr. 4 i EFL henviser videre til tydeliggørelsen i § 22, stk. 1, nr. 2, som helt tydeligt fastsætter, at netselskabet skal *"måle den elektricitet, der transporteres igennem virksomhedens net, og den elektricitet, der leveres til elkunder eller aftages fra elproducenter inden for netselskabens netområde"*
- Hjemlen til bkg. Om fjernaflæst måler er både § 20, stk. 2, og §22, stk. 4 (nu stk 5) - denne sidste indeholder, at der kan fastsættes regler om gennemførelse af bl.a. bestemmelsen i stk. 22, stk. 1, nr. 4. Dvs. det er den generelle målerforpligtelse hos netselskaber, der tales om.
- Teksten bruger ikke konsistent terminologi. Nogle steder bruges forbruger og nogen steder slutbruger, hvilket jo også indikerer, at det ikke dækker over det samme.

Derfor må betegnelsen slutbruger i bekendtgørelsesteksten forstås som en bruger, der er omfattet af netselskabers målerforpligtelse. Der er ikke nogen argumenter for, at det kun gælder forbrugssiden. Så ville der jo heller ikke være krav for egenproducenter.

Endvidere kan der i Energinets forskrifter ikke stilles skrappe krav, end dem som fremgår af bekendtgørelsen, og derfor er det vigtigt at fastholde Styrelsens kompetence herom, samt at bekendtgørelsen håndterer både produktion og forbrug. Her er det de helt basale tekniske krav i § 4-7, som er fundamentale. Målerbekendtgørelsen bør klart behandle både forbrug og produktion, og det ville være særdeles uheldigt, hvis der i medfør af Energinets forskrifter kunne ligge mandat til at sætte krav til, at netselskaber skulle bytte målere på samtlige egenproducenter.

Dette synspunkt passer fint med, at Energinet hidtil har været meget tilbageholdende med at stille krav på måleområdet, og forskrift D2 cementerer i praksis, at de fleste regler er funderet i branchens egne rekommandationer på målerområdet.

Bekendtgørelsesudkastet fokuserer på forbrugskunder, og der nævnes ingen regler for, hvordan producenters og egenproducenters måledata håndteres, men i §9 bør der være punkter, som håndterer produktionsmålere. Lige nu fremgår det fx ikke, at en egenproducent eller producent kan bede om 15-minuttersdata (det ville være logisk med samme regelsæt som for forbrugere), og Energinets kommende anmeldte regler siger blot, at netselskaber ikke behøver at fremsende 15-minuttersdata på op til 20 % af produktionsenergien.

Vedr. det tidsmæssige vedr. engrosafregning

Det skal understreges, at inden regler er godkendte og gældende, kan det ikke forventes, at markedsaktører (netselskaber og elleverandører) har brugt ressourcer på at berede sig. En sådan forberedelse kan jo være spildt, hvis det anmeldte mv. ikke godkendes.

Desforuden er det fra Energinet mundtligt meddelt, at engrosafregning og korrektionsafregning i de regler Energinet har anmeldt til Forsyningstilsynet til indførelse af 15 minutter IKKE medfører, at balancehåndtering berøres. Dette er godt, for der er lidt forskellige vurderinger af, hvordan en engrosafregning og korrektionsafregning ville blive modtaget hos netselskaber.

Nogle netselskaber kan på nuværende tidspunkt ikke med sikkerhed sige, at systemerne kan håndtere engrosafregning på 15-minuttersniveau. Måske har de ikke umiddelbart udfordringer i, at tidsopløsningen ændres til 15 minutter. Men et endeligt svar kræver, at der genereres en såkaldt VP16-rapport i testmiljøerne, så det kan afprøves, om afregningen kan håndteres.

Andre har IT-systemer, der kan håndtere både fremsendelse og modtagelse af såvel 15-minuttersværdier som timeværdier og kan foretage engrosafregning som hidtil. For disse vil de flere og flere flexafregnede målepunkter som i fremtiden skifter til indsendelse på 15-minuttersbasis ikke komme til at påvirke Engrosafregningen.

Teksterne i metodeanmeldelse samt D1 er svære at forstå (og der kunne se ud til at være markante ændringer i forhold til i dag), men igen vi må forudsætte, at Energinets meddelelse om at engrosafregning og korrektionsafregning i de regler, Energinet har anmeldt til Forsyningstilsynet til indførelse af 15 minuttersmåling, IKKE medfører, at balancehåndtering berøres.

Nettarifering fortsætter på timebasis

Det forudsættes, at tidsdifferentierede nettariffer fortsat vil være på timebasis, så det vil være timeværdien i engrostdsserierne, der ligger til grund for den afregning, netselskaber sender ud. Der pågår hos Energinet drøftelser af påvirkninger på engrosafregning og korrektion i forhold til de ændrede frister på saldoafregning og mulig korrektionsperiode - umiddelbart ser det dog ikke ud til, at Engrosafregningens princip omkring timeopløsning ændres jf. ovennævnte tilkendegivelse fra Energinet.

Der gælder naturligvis, at selvom IT-systemer (afregningssystemer) kan håndtere de nye foreslåede krav, er der naturligvis begrænsninger i forhold til, hvad målerne i dag kan levere af tidsopløsning.

Når kunden ønsker 15-minuttersmåling

Her fremgår det af bekendtgørelsesudkastet §9, at det er slutkunden (for kunder med forbrug under 100.000 kWh/år), der kan anmode om, at 15-minuttersmålte data indsendes til DataHub. Denne anmodning skal ske til elhandleren, der så meddeler til DataHub. Det er således ifølge bekendtgørelsesudkastet slutkunden, der aktiverer 15-minuttersmåling.

Imidlertid kan netselskabet ifølge §8 stk. 3 også aktivere 15-minuttersmåling, idet: "Netselskaberne kan vælge at indsende 15-minuttersmålte forbrugsdata til DataHub for alle netselskabernes slutbrugere".

Udkastets §9 stemmer med direktiv 944 fra 2019

I dette direktiv kan man fra artikel 11, stk. 1 og stk. 3 tolke, at muligheden for at få foretaget afmåling og afregning med samme tidsopløsning som for afregning af ubalancer på det nationale marked (og derved muligheden for at få en dynamisk elkontrakt) implicit forudsætter en direkte anmodning fra en kunde.

I direktivets artikel 11, stk. 1 og stk. 3, fastslås, at "leverandører indhenter hver slutkundes samtykke, inden denne kunde skifter til en dynamisk elpriskontrakt."

(Direktivets definition 15 lyder: Er en definition af dynamisk kontrakt, som er en kontrakt, der er opdelt med samme interval som elmarkederne – her menes balancemarkedet – og som altså går over på 15 minutter snart – måske maj måned i år her i Norden.)

Dertil kommer direktivets artikel 20 (g), der angiver, at intelligente målersystemer skal give slutkunderne mulighed for at få foretaget denne afmåling og afregning med samme tidsopløsning osv... dvs. igen en valgmulighed, hvor det er slutkunden, der bestemmer.

Lige nu er der en fin overensstemmelse på dette punkt mellem direktiv 944 og Energistyrelsens udkast til bekendtgørelse om fjernaflæste målere m.v., jf. § 9.

Ud fra ovenstående må det forventes, at Energinet alene til elhandleren skal sende den tidsopløsning, som kunden har givet samtykke til.

Hvis dette dannes ud fra, at netselskaber jf. bekendtgørelsesudkastets §8, stk. 3, sender 15-minuttersdata til DataHub, så må Energinet foretage nødvendig aggregering inden videreforsendelse.

Det er således fint, at netselskaber får mulighed for at sende 15-minuttersdata, men hvis det er uden kundens samtykke, skal kunden og dennes elhandler ikke mærke det.

Hvis ikke kunden har givet samtykke til at afregnes 15-minuttersopdelt, skal Energinet dvs. "markedet" ikke tilsende elhandleren 15-minuttersdata.

Når så en kunde ønsker 15-minuttersmåling, så ønskes ikke nogen tidsfrist, men hurtigst muligt vil der blive eksekveret under hensyntagen til de givne omstændigheder:

- Såfremt måleren kan levere 15-minuttersværdier, kan skiftet ske umiddelbart uden meromkostninger, som bør faktureres.
 - Nogle netselskaber har dog det forbehold, at man ikke har kommunikation til målere og derfor ikke kan ændre uden et montørbesøg.
 - I andre tilfælde kan måleren blot omstilles uden besøg, hvilket man så normalt gør fra dag til dag. I sjældne tilfælde vil kommunikationen fejle, hvilket ultimativt kan kræve montørkørsel og/eller målerbytter. Ændringen af tidsopløsning fremgår af § 9, som specifikt behandler målere, der kan 15-minutter aflæses. Man vil kunne leve med et vilkår, som siger løbende måned + 30 dage, men i lyset af ovenstående giver det ikke så meget mening. §9 stk. 3 siger lige nu tre uger, og det vil i sjældne tilfælde ikke kunne overholdes. Det foreslås at undlade en frist.
- Såfremt måleren ikke kan levere 15-minuttersværdier - som det er gældende for en del målere:
 - Her vil svaret til kunden være, at det ikke kan lade sig gøre, eller
 - Alternativt, som der lægges op til, at kunden afholder omkostninger til et målerskifte, hvor måleren skal byttes, og hvor man skal aftale et passende tidspunkt med kunden for dette skifte. Dette fremgår fint i §12, og der er ingen tidsfrist.
 - Her kan man fint benytte eksisterende gebyr for "målerskift på kundens foranledning".
 - Endelig skal der tages forbehold i forhold til mange samtidige henvendelser, som resulterer i masseudskiftning af målere. Dette kræver en helt anden proces og tidshorisont, da netselskaber er underlagt forsyningsvirksomhedsdirektivet og kan være tvunget i udbud.

Green Power Denmark ønsker en klar defineret proces for henvendelserne, og gerne som foreslået i §9 stk. 2 fra elleverandøren ind over DataHhub (i praksis via webform), men vi mener også, at det bør være muligt på dette tekniske område at rekvirere ændring af tidsopløsning ved direkte kundekontakt til et netselskab. Det ville således være dårlig kundeservice, hvis netselskabet afviser en direkte henvendelse.

Direkte henvendelser til netselskabet omkring ændring til 15-minuttersmåling skal netselskaber naturligvis også kunne håndtere, præcis som ved skift til summationsmåler. Green Power Denmark er modstandere af karensperioder, og indførsel af sådanne vil ikke være muligt at implementere inden maj.

Endelig kan det frarådes, at bekendtgørelsen bliver så detaljeret, at de mindre forskelle, der er mellem netselskaber, bliver en begrænsning.

Endeligt er der det faktum, at ovenstående processer benyttes ved enkeltstående skift eller målerbytter. Hvis behovet mod forventning bliver store, kan det resultere i masse-målerbytter, og i givet fald vil netselskaber med gamle målere være omfattet af udbudsregler mv, og så kan perioden før målerbytterne blive flere år.

Ved målerbytter bør netselskaber således have lov til at benytte alm. gebyr ved kunde-initierede målerbytter. Men der skal helst ikke komme yderligere sagsbehandling på dette område, så det anbefales, at der ikke gøres forskel mellem det at bytte en fasemåler til en summationsmåler og det at bytte en time-måler til en 15-minuttersmåler.

Kundebetaling ved målerskift bør håndteres ved standardgebyr

§12, stk. 3 er uheldigt formuleret, da wordingen indikerer, at der måske skal laves en særlig opgørelse for meromkostninger i hver sag, hvis en kunde vil have skiftet måler. Dette ville være administrativt tungt og ultimativt fordyre processen. Det bør alene gå på, at kunden skal afholde omkostningen (uden særligt individuelt dokumentationskrav og anden fordyrende administration). Dermed vil netselskaberne kunne

håndtere dette aspekt fra 1. maj 2023, da vi allerede har et metodegodkendt standardgebyr for udskiftning af måler på kundens ønske.

Ændring til 15-minutters afregning vil kunne medføre nye abonnementer for netselskaberne

Der vil blive behov for at kigge på netselskabernes abonnementsstruktur, som i dag afspejler, at alle kunder er time- eller flexafregnet. 15-minuttersafregning vil være dyrere, og abonnementerne vil stige som følge heraf. For de store kunder med forbrug over 100.000 kWh/år bliver 15-minuttersafregning standard, og abonnementerne skal blot i almindelighed forhøjes for disse kunder. For små kunder med forbrug under 100.000 kWh/år vil vi kunne bevare nuværende abonnementer for de kunder, der bevarer flexafregning, men vi vil skulle udvikle et andet abonnement for små kunder, der ønsker 15-minuttersafregning, da de jo medfører en større administrationsomkostning og mere datahåndtering for netselskabet. Introduktionen af nye abonnementer skal metodeudvikles, anmeldes, godkendes, varsles og implementeres. Så her bliver det en udfordring, at de nye regler gælder fra 1. maj. Her vil nye abonnementer ikke kunne være på plads. Netselskaberne bliver reelt nødt til at anmelde på bagkant af denne bekendtgørelse, og de nye abonnementer vil så måtte vente med at få effekt, til Forsyningstilsynet har kunnet godkende en anmeldelse.

Med venlig hilsen



Henrik Hornum

hho@greenpowerdenmark.dk

Dir. tlf. +45 22 75 04 34

Energistyrelsen
Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V
Sendt pr. email til ens@ens.dk og sbcl@ens.dk

J. nr. 2022-20754.

Høring over bekendtgørelse om fjernaflæste elmålere af elektricitet i slutforbruget.

31. 03 2023

Hovedkontor:
Hovedgaden 36
4520 Svinninge

Cerius A/S og Radius Elnet A/S har modtaget udkast til bekendtgørelse om fjernaflæste elmålere i høring.

Bekendtgørelsen indeholder ændringer, der muliggør, at kundernes forbrug og produktion kan måles og afregnes på timebasis, hvor gældende regler forudsætter timemåling og timeafregning.

Nedenstående er kommentarer fra både Cerius A/S og Radius Elnet A/S (i det følgende Cerius-Radius).

Cerius-Radius bakker i øvrigt op om Green Power Danmarks høringssvar.

Generelle kommentarer

Bekendtgørelsen finder anvendelse på netvirksomhedernes fjernaflæste målere hos slutforbrugere, og hvor netvirksomhederne har pligt til at måle levering og aftag af energi, jf. elforsyningsloven.

Bekendtgørelsen behandler således måling af både forbrug og produktion, og det synes mærkeligt, at bekendtgørelsen alene indfører kriterier og regler om kvartersmåling for forbrug.

For netvirksomheder er det vigtigt at kunne henvise til love og bekendtgørelser, når kunder spørger ind til de bagvedliggende regler, men ændringerne i udkastet til bekendtgørelse fokuserer ensidigt på forhold vedr. kvartersmåling af forbrug, og reglerne kan med fordel også beskrives for producenter og egenproducenter.

Cerius-Radius vil derfor opfordre til, at der ligeledes indføres kriterier for, hvornår produktionen hos egenproducenter eller producenter skal måles på kvarters-basis. Grænsen kunne tilsvarende være 100.000 kWh, så kriterierne er identiske for forbrug og produktion.

Reglerne i § 8 eller § 9 omhandler dog kun mulighed for fremsendelse af forbrugs-kvartersværdier, og en produktionskunde har ikke med de foreslåede regler mulighed for at anmode om fremsendelse af kvartersværdier, selv om netvirksomhedens måler kan indstilles hertil.

Cerius-Radius vil anbefale, at det tydeliggøres, at §8 og §9 omhandler måling af både forbrug og produktion. Dette kan enten gøres ved at indføre grænsen på eksempelvis 100.000 kWh/år for produktion, jf. nedenstående forslag. Alternativt nævne, at §9 gælder for kunder, der ikke er omfattet af § 8, så forbrugsgrænsen på 100.000 kWh ikke bliver eneste parameter.

§ 8 stk. 1 kan ændres til: " ...fra de af netvirksomhedernes slutbrugere med forbrug **eller produktion** under 100.000 kWh om året, hvor..."

§ 8 stk. 2. kan ændres til: " ...fra de af netvirksomhedernes slutbrugere med forbrug **eller produktion** over 100.000 kWh om året, hvor..."

Herudover vil der være nogle øvrige konsekvensrettelser i § 8 og § 9.

Specifikke kommentarer

I § 8 fastsættes, at netvirksomheder bl.a. skal fremsende timemålte og kvarters målte forbrugsdata, når Energinet har indført en model herfor.

Cerius-Radius vil opfordre til, at punktet, "når der i forskrifter udstedt af Energinet er indført en model herfor", slettes.

Jævnfør gældende bekendtgørelse måles og afregnes samtlige slutforbrugere på timebasis, så der er allerede ført en model herfor, og ændringen i bekendtgørelsen skyldes netop, at Energinet fremover vil afregne nogle kunder på kvartersbasis, hvorfor denne forudsætning også er til stede.

§ 8 stk. 5 kan tilsvarende slettes, da vilkåret allerede er opfyldt.

Ovenstående forhold fremgår også i §9, hvorfor teksterne vedr. model-udvikling og ministerbeføjelse også kan slettes.

I §9 stk. 3. indføres et tidsmæssigt krav, om at netvirksomheder efter anmodning skal fremsende kvarters-forbrugsdata senest 3 uger efter modtaget anmodning. Cerius-Radius har ingen problemer med dette tidsmæssige krav ved enkeltstående rekvireringer af kvartersmåling, men vi gør opmærksom på 2 forhold:

1. En egenproducent har typisk kun en elmåler, og denne elmåler registrerer både forbrug og produktion med samme tidsopløsning. Så hvis en egenproducent beder om kvartersmåling, vil det omfatte måling og fremsendelse af både forbrugs- og produktions-måledata.
2. Enkeltstående ændringer af tidsopløsning fra time- til kvartersmåling sker via en manuel proces, og det vil ikke være muligt at ændre tidsopløsning på større populationer i løbet af 3 uger, da dette kræver planlægning og IT-understøttelse mv.

Overgangsbestemmelsen i §12 stk. 3 muliggør, at en slutforbruger kan rekvirere et målerbytte, hvis dette er teknisk nødvendigt for at overgå til kvartersmåling. Reglen er logisk

og nødvendig, idet mange elmålere i Danmark er omfattet af overgangs-bestemmelsen i §12 stk.1., og hvor elmålerne ikke er indkøbt til kvartersmåling.

Cerius-Radius gør opmærksom på, at målerbytter kan tage længere tid end 3 uger, idet der normalt først skal aftales et tidspunkt med kunde for at få adgang til måleren. Og hvis omfanget af målerbytter bliver væsentligt, kan netvirksomheder have behov for både IT-opgraderinger samt være omfattet af udbudsregler, hvorfor netvirksomheden i praksis ikke kan tilfredsstille kundens ønske på kort sigt. Det er derfor positivt, at der ikke indføres tidsmæssige frister ved målerbytter.

Cerius-Radius står naturligvis til rådighed for en uddybning af ovenstående.

Venlig hilsen

Søren Holme

Chief Business Developer

3033 7292

sorho@radiuselnet.dk

Energistyrelsen
Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

Sendt til ens@ens.dk og sbcl@ens.dk

31. marts 2023

J.nr. 2023-12-1908
Dok.nr. 572680
Sagsbehandler
Charlotte Svane
Guglielmetti

Høring over udkast til bekendtgørelse om fjernaflæste elmålere og måling af elektricitet i slutforbruget

Energistyrelsen har den 7. marts 2023 anmodet om Datatilsynets eventuelle bemærkninger til ovennævnte udkast til bekendtgørelse.

Datatilsynet forudsætter generelt, at reglerne i databeskyttelsesforordningen¹ og databeskyttelsesloven² vil blive iagttaget i forbindelse med behandling af personoplysninger, der vil ske på baggrund af udkastet.

Udkastet giver herudover Datatilsynet anledning til følgende bemærkninger:

1. Hjemmelsgrundlag for behandling af personoplysninger

Det fremgår af udkastet, at der fastsættes regler om, at slutbrugere med forbrug over 100.000 kWh om året bliver forpligtet til at indsende kvarters målte forbrugsdata til datahubben.

Det fremgår derudover, at der indsættes mulighed for, at netvirksomhederne kan vælge at indsende kvarters målte forbrugsdata til datahubben. En tilsvarende mulighed gives til slutbrugere med et forbrug under 100.000 kWh. Dette følger af udkastets § 8, stk. 3, og § 9.

Udkastets § 8, stk. 1 og 2, fastsætter efter Datatilsynets opfattelse en forpligtelse for netvirksomhederne til at indsende af målte forbrugsdata i intervaller af henholdsvis et kvarter og pr. time. Netvirksomhedernes behandling af personoplysninger, der vil ske på baggrund af bestemmelsen, er således umiddelbart nødvendig for at overholde en retlig forpligtelse, jf. databeskyttelsesforordningens artikel 6, stk. 1, litra c.

Det forholder sig imidlertid anderledes med udkastets § 8, stk. 3, og § 9. Det skyldes, at bestemmelsen – efter sin nuværende ordlyd – ikke umiddelbart fremstår som en forpligtelse, men en mulighed, der kan tilvælges af henholdsvis netvirksomheden eller slutkunden.

Det er uklart for Datatilsynet på hvilken baggrund i databeskyttelsesforordningens artikel 6, netvirksomhedernes vil kunne behandle personoplysninger i form af forbrugsdata i medfør af udkastets § 8, stk. 3, og § 9.

¹ Europa Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2016/679 af 27. april 2016 om beskyttelse af fysiske personer i forbindelse med behandling af personoplysninger og om fri udveksling af sådanne oplysninger og om ophævelse af direktiv 95/46 EF.

² Lov nr. 502 af 23. maj 2018 om supplerende bestemmelser til forordning om beskyttelse af fysiske personer i forbindelse med behandling af personoplysninger og om fri udveksling af sådanne oplysninger (databeskyttelsesloven).

Datatilsynet

Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby
T 3319 3200
dt@datatilsynet.dk
datatilsynet.dk

CVR 11883729

Datatilsynet henstiller derfor, at det overvejes hvilket behandlingsgrundlag i databeskyttelsesforordningen eller databeskyttelsesloven netvirksomhederne vil kunne behandle personoplysninger i form af forbrugsdata efter.

2. Afsluttende bemærkninger

Datatilsynet henviser afslutningsvis til sine bemærkninger vedrørende udkastets § 7, som tilsynet har afgivet den 24. februar 2023. Kopi af Datatilsynets e-mail vedlægges for god ordens skyld.

Med venlig hilsen

Charlotte Svane Guglielmetti

Fra: [Christian Sand](#)
Til: [Energistyrelsens officielle postkasse](#)
Cc: [Pia Saxild](#); [Karin Breck](#); [Søren Brandt Clausen](#)
Emne: SV: Offentlig høring over bekendtgørelse om fjernaflæste elmålere og måling af elektricitet i slutforbruget
Dato: 29. marts 2023 15:38:16
Vedhæftede filer: [image003.png](#)

Forbrugerrådet Tænk har gennemgået høringsmaterialet.

Forbrugerrådet Tænk noterer sig, at for slutbrugere med forbrug under 100.000 kWh om året, dvs. for 3,4 millioner fjernaflæste målere, fastholdes således det gældende krav i bekendtgørelsen om indsendelse af timemålt forbrugsdata til datahub.

Videre noterer vi, at for de største slutbrugere med forbrug over 100.000 kWh om året fastsættes som noget nyt, at disse skal indsende kvarters målte forbrugsdata til datahub. Det vedrører ca. 60.000 fjernaflæste målere, der samlet set står for 55 pct. af det samlede forbrug af elektricitet.

Derfor forventer Forbrugerrådet Tænk, at netvirksomhedernes øgede omkostninger til implementering af bekendtgørelsen ikke medfører øgede nettariffer for slutbrugere med forbrug under 100.000 kWh om året og dermed de almindelige forbrugere, idet der ikke stilles krav om, at deres forbrugsdata skal indsendes hyppigere end hidtil. I forlængelse heraf forventer vi, at Forsyningstilsynet til enhver tid har de nødvendige ressourcer og beføjelser til at føre tilstrækkeligt tilsyn med netvirksomhederne.

Med venlig hilsen

Karin Breck
Politisk chef

Christian Sand
Forbrugerpolitisk medarbejder

Med venlig hilsen

Christian Sand

FORBRUGERPOLITISK RÅDGIVER / CONSUMER POLICY ADVISER

T +45 7211 8880 | M +45 4172 9403

W taenk.dk

Forbrugerrådet Tænk

Ryesgade 3A, 2. th. | 2200 Kbh. N



Fra: Søren Brandt Clausen [<mailto:sbcl@ens.dk>]