

Eksterne høringsvar til bekendtgørelse om nettilslutning af vindmøller og solcelleanlæg mv.

1	Aalborg Universitet
2	Cerius A/S
3	CO Industri
4	Dansk Byggeri
5	Dansk Energi
6	Danske Revisorer
7	Dansk Solcelleforening og Danmarks Vindmølleforening
8	Datatilsynet
9	Det Økologiske Råd
10	Energitilsynet
11	European Energy
12	HOFOR
13	Københavns Kommune
14	Noe Net A/S
15	Rigsrevisionen
16	TEKNIQ
17	Vindmølleindustrien

Vind og Sol

Fra: ADM Engineering/Sund/Tech Fakultetskontor <eng-sund-tech@adm.aau.dk>
Sendt: 7. maj 2018 11:06
Til: Vind og Sol
Cc: Sobia Waheed
Emne: SV: Ekstern høring af udkast til to nye nettilslutningsbekendtgørelser

Til Center for Energiressourcer,

Jeg kan meddele, at Aalborg Universitet, Det Ingeniør- og Naturvidenskabelige Fakultet ikke har kommentarer til høring af udkast til to nye nettilslutningsbekendtgørelser.

Venlig hilsen
Ellen Bæk



AALBORG UNIVERSITET

Ellen Bæk

Afdelingsleder - Journalen | Kommunikationsafdelingen
Fakultetskontoret for ENGINEERING, SUND og TECH

T: (+45) 9940 9634 | Email: eb@adm.aau.dk | Web: www.aau.dk
Aalborg Universitet | Niels Jernes Vej 12 | 9220 Aalborg Øst | EAN: 5798000420632

Fra: Sobia Waheed <sow@ens.dk>
Sendt: 26. april 2018 10:03
Emne: Ekstern høring af udkast til to nye nettilslutningsbekendtgørelser

Til høringsparterne

Hermed sendes udkast til følgende bekendtgørelser i høring:

- Bekendtgørelse om nettilslutning af vindmøller og solcelleanlæg og
- Bekendtgørelse om nettilslutning af vindmøller

Udover udkast til bekendtgørelserne sendes høringsbrev og høringsliste.

Høringsfristen er torsdag den 24. maj 2018.

Hørings svar til bekendtgørelserne kan fremsendes pr. e-mail til vindogsoludbud@ens.dk med kopi til sow@ens.dk.

Med venlig hilsen / Best regards

Sobia Waheed

Fuldmægtig / Advisor

Center for Energiressourcer / Centre for Energy Resources

Mobil / Cell +45 3392 6636

E-mail

sow@ens.dk



Danish Energy Agency - www.ens.dk
- part of the Danish Ministry of Energy, Utilities and Climate

Sobia Waheed

Fra: Maria Louise Flachs
Sendt: 24. maj 2018 11:21
Til: Sobia Waheed
Emne: VS: Høringssvar til de nye nettilslutningsbekendtgørelser

Kære Sobia

Jeg har modtaget dette høringssvar fra Cerius A/S vedr. nettilslutningsbekendtgørelsen, som vist er til din del.

Med venlig hilsen / Best regards

Maria Louise Flachs

Fuldmægtig / Advisor
Center for Energiresourcer / Centre for Energy Resources

Mobil / Cell: +45 3392 7548
E-mail: malfl@ens.dk



Danish Energy Agency - www.ens.dk
- part of the Danish Ministry of Energy, Utilities and Climate

Fra: Henrik Pedersen [<mailto:HP@cerius.dk>]
Sendt: 24. maj 2018 11:06
Til: Energistyrelsens officielle postkasse
Cc: Maria Louise Flachs
Emne: Høringssvar til de nye nettilslutningsbekendtgørelser

Cerius A/S fremsender hermed høringssvar til to nye nettilslutningsbekendtgørelser.

Cerius A/S deltog d. 22/5 i Dansk Energis møde vedr. de nye nettilslutningsbekendtgørelser, og er bekendt med at en del af nedenstående kommentarer allerede er blevet adresseret til ENS.

Bekendtgørelse om nettilslutning af vindmøller og solcelleanlæg

Tilslutningspunkt

Tilslutningspunktet er et centralt element i bekendtgørelsen. Det er derfor vigtigt at præcisere hvori et tilslutningspunkt består og hvem der er ansvarlig for etablering og betaling for tilslutningspunktet.

Af §3 fremgår, at netvirksomheden anviser et tilslutningspunkt - hvilket kan læses som at tilslutningspunktet allerede findes.

Af §4 fremgår, at netvirksomheden fører det kollektive elforsyningsnet frem til et tilslutningspunkt - hvilket kan læses som, at tilslutningspunktet allerede findes - underforstået etableres af anlægsejer.

Det bør tydeligt fremgå om netvirksomheden er forpligtiget til at etablere nye tilslutningspunkter i de tilfælde hvor der ikke er eksisterende tilslutningspunkter som kan tages i anvendelse.

Fastsættelse af spændingsniveau

Fastsættelse af spændingsniveau vil fra netvirksomhedens side afhænge af, hvilke retningslinjer der bliver udstukket i udlicningsordningen. Som udgangspunkt vil der blive anvist spændingsniveauer som giver de for netvirksomheden laveste etablerings- og driftsomkostninger.

Modellen for fastsættelse af spændingsniveau kan give anledning til, at relativt små anlæg vil blive anvist på 50/60 kV niveau.

Afstand til anlæg

Den fysiske afgrænsning af "anlægget" er uklar.
Den fysiske afgrænsning er, for store anlæg, af en størrelse der kan give anledning til forskellige tilslutningspunkter afhængig af hvorfra afstanden til nærmeste 50/60 kV station bliver målt.
Det bør præciseres hvorfra i anlægsområdet afstanden til tilslutningspunktet skal måles.

"Slicing"

For anlæg større end 1,5 MW vil der i områder med et stærkt 10 kV net kunne spekuleres i "slicing" i anlægsstørrelser under 1,5 MW for at udnytte kapaciteten i 10 kV nettet.

Afregningsmåling

Ifølge den nye bekendtgørelse skal der for både vindmøller og solceller etableres en enkelt afregningsmåler placeret i tilslutningspunktet.

For vindmøller er dette en ændring i forhold til eksisterende bekendtgørelse hvor der etableres én afregningsmåler pr. vindmølle.

Opmærksomheden henledes på Datahub og Stamdataregister hvor vindmøller for nuværende oprettes enkeltvis også når møllerne etableres i vindmølleparker. Hvis der etableres fælles måling på vindmøller vil det fremover ikke være muligt, at have delt ejerskab/afregning på de enkelte møller i parken.

§5 stk. 1 net- og transmissionsvirksomheder

I Bekendtgørelsen står der: "...med spændinger indtil 100 kV ejet af andre net- og transmissionsvirksomheder, afholdes...". Normalt er *Transmission* i Danmark fortolket som spændinger >100 kV, så det virker forvirrende at det her bringes ind sammen med netvirksomheder. I hele Bekendtgørelsen er Netvirksomheden anvendt om anlæg <100 kV, så sætningen burde omformuleres til "...med spændinger indtil 100 kV ejet af andre netvirksomheder, afholdes..."

§6, stk. 7

Skal der ikke stå "net- eller transmissionsvirksomheder" i sætningen?

§7, stk. 4

Vindmølle anlæg på 25 kW og solcelleanlæg på 50 kW er undtaget fra krav om separat måling. Hvorfor denne skelnen imellem teknologier, når nu man forsøger at skabe en teknologineutral Bekendtgørelse?

Bekendtgørelse om nettilslutning af vindmøller

Intet af bemærke.

Venlig hilsen

Henrik Pedersen
Ingeniør

cerius

Energivej 33
4690 Haslev

Direkte +4559214334
Mobil +4523210101
Telefon +4570292024

cerius.dk

Vind og Sol

Fra: Signe Nyholm-Hansen <snh@co-industri.dk> på vegne af CO <CO@co-industri.dk>
Sendt: 26. april 2018 13:24
Til: Vind og Sol
Cc: Sobia Waheed
Emne: SV: Ekstern høring af udkast til to nye nettilslutningsbekendtgørelser

CO-industri bekræfter modtaget høring. Vi skal i den forbindelse meddele, at vi ikke agter at afgive høringssvar i det aktuelle emne.

M. v. h.
f./ Henrik Jensen

Med venlig hilsen

Signe Nyholm-Hansen
Kontorassistent



Det er os med overenskomster og faglige fællesskaber

CO-industri

Mølestien 7, 3
2450 København SV
Telefon dir.: +45 33 63 80 38
Telefon: +45 33 63 80 00
snh@co-industri.dk

Fra: Sobia Waheed [<mailto:sow@ens.dk>]
Sendt: 26. april 2018 10:03
Emne: Ekstern høring af udkast til to nye nettilslutningsbekendtgørelser

Til høringssparterne

Hermed sendes udkast til følgende bekendtgørelser i høring:

- Bekendtgørelse om nettilslutning af vindmøller og solcelleanlæg og
- Bekendtgørelse om nettilslutning af vindmøller
-

Udover udkast til bekendtgørelserne sendes høringsbrev og høringsliste.

Høringsfristen er torsdag den 24. maj 2018.

Høringssvar til bekendtgørelserne kan fremsendes pr. e-mail til vindogsoludbud@ens.dk med kopi til sow@ens.dk.

Med venlig hilsen / Best regards

Sobia Waheed

Fuldmægtig / Advisor
Center for Energiresourcer / Centre for Energy Resources

Mobil / Cell +45 3392 6636
E-mail sow@ens.dk



Energistyrelsen

Danish Energy Agency - www.ens.dk
- part of the Danish Ministry of Energy, Utilities and Climate

Sobia Waheed

Fra: Maria Louise Flachs
Sendt: 25. maj 2018 13:30
Til: Sobia Waheed
Emne: VS: Dansk Byggeri Svar: Høring over udkast til bekendtgørelser vedrørende pristillæg til vindmøller, stamdatabekendtgørelsen og bekendtgørelse om værditab på fast ejendom ved opstilling af vindmøller
Vedhæftede filer: 2017 12 14 DB Høringssvar lov om fremme af vedvarende energi (Bemyndigelse til afholdelse af teknologineutrale udbud samt udvidelse af værditabsordningen køberetsordnin.pdf

Med venlig hilsen / Best regards

Maria Louise Flachs

Fuldmægtig / Advisor
Center for Energiressourcer / Centre for Energy Resources

Mobil / Cell +45 3392 7548
E-mail malfl@ens.dk



Danish Energy Agency - www.ens.dk
- part of the Danish Ministry of Energy, Utilities and Climate

Fra: Camilla Damsø Pedersen [<mailto:cdp@danskbyggeri.dk>]

Sendt: 16. maj 2018 12:56

Til: Energistyrelsens officielle postkasse

Cc: Maria Louise Flachs; Susanne Løndal Nielsen

Emne: Dansk Byggeri Svar: Høring over udkast til bekendtgørelser vedrørende pristillæg til vindmøller, stamdatabekendtgørelsen og bekendtgørelse om værditab på fast ejendom ved opstilling af vindmøller

Til Energistyrelsen

Dansk Byggeri takker for nedenstående høring. Vi henholder os til bemærkninger i høringssvar af den 14. december 2017 til lov om ændring af lov om fremme af VE - vedhæftet

Venlig hilsen

Camilla Damsø Pedersen

Chefkonsulent

Erhvervspolitisk afdeling

Tlf. direkte: 72 16 02 24 · Mobil: 23 28 49 13

[Damsoe2](#)

danskbyggeri

Vi samler byggeri, anlæg og industri

Nørre Voldgade 106 · 1358 København K
www.danskbyggeri.dk · [Abonner på nyheder](#)

Følg os på:



Fra: Maria Louise Flachs [<mailto:malfl@ens.dk>]**Sendt:** 26. april 2018 09:50**Til:** Maria Louise Flachs**Emne:** Høring over udkast til bekendtgørelser vedrørende pristillæg til vindmøller, stamdatabekendtgørelsen og bekendtgørelse om værditab på fast ejendom ved opstilling af vindmøller

Til høringsparterne

Hermed sendes udkast til følgende bekendtgørelser i høring:

- Bekendtgørelse om pristillæg for vindmølleproduceret elektricitet,
- Bekendtgørelse om ændring af bekendtgørelse om kontrol og tilsyn med udbetalinger af pristillæg og andre ydelser til elproduktionsanlæg m.v. (stamdatabekendtgørelsen),
- Bekendtgørelse om ændring af bekendtgørelse om værditab på fast ejendom ved opstilling af vindmøller.

Udover bekendtgørelserne sendes høringsbrev og høringsliste.

Høringsfristen er torsdag den 24. maj 2018.

Hørings svar til bekendtgørelserne kan fremsendes pr. e-mail til ens@ens.dk med kopi til malfl@ens.dk.

Med venlig hilsen / Best regards

Maria Louise Flachs

Fuldmægtig / Advisor

Center for Energiressourcer / Centre for Energy Resources

Mobil / Cell

+45 3392 7548

E-mail

malfl@ens.dk**Energistyrelsen**Danish Energy Agency - www.ens.dk

- part of the Danish Ministry of Energy, Utilities and Climate

Til Energistyrelsen
Sendt pr. e-mail

14. december 2017

Høringssvar til lov om ændring af lov om fremme af VE

Dansk Byggeri takker for høring af lov om fremme af vedvarende energi (Bemyndigelse til afholdelse af teknologineutrale udbud samt udvidelse af værditabsordningen, køberetsordningen og garantifonden m.v.).

Formålet med lovforslaget

Det fremgår, at formålet med lovforslaget er, at lade VE-teknologierne konkurrere imod hinanden ved at gå fra teknologispecifikke støttesystemer til en harmoniseret støttemodel med konkurrence mellem teknologierne.

I den forbindelse vil Dansk Byggeri gerne gøre opmærksom på, at marked med dets markedsfejl ikke nødvendigvis er i stand til at sikre den mest hensigtsmæssige energiforsyning, herunder en høj forsyningssikkerhed. Dertil vil markedskræfterne ikke alene kunne fremme de teknologier, som endnu ikke er fuldt ud i stand til at konkurrere på marked. Teknologier der ellers vil kunne spille en central rolle i fremtidens grønne energiforsyning, og måske på sigt udgøre et stort eksportpotentiale.

Dansk Byggeri mener, at det kan være hensigtsmæssigt med større konkurrence på området, især for de mere modne og større teknologier såsom landvind og solparker. Men et fuldt harmoniseret støttesystem for alle teknologierne frarådes kraftigt. Et flerstrengt energisystem bør stadig være idealet, hvor forskellige teknologier kan supplere hinanden med en høj forsyningssikkerhed til følge. Dertil skal betydningen af et hjemmemarked for teknologier, der endnu ikke kan konkurrere på marked, ikke glemmes, hvis Danmark fortsat ønsker en førerposition i udviklingen og eksporten af vedvarende energiteknologier.

Teknologineutrale udbud

Med lovforslaget bemyndiges energi-, forsynings- og klimaministeren til at afholde teknologineutrale udbud af pristillæg for elektricitet produceret på landvindmøller, åben-dør-havvindmøller og solcelleanlæg, herunder til udbetaling af pristillæg. Udbuddene forventes afholdt i 2018 og 2019. Ministeren bemyndiges til at fastsætte betingelserne for de teknologineutrale udbud i et kommende udbudsmateriale mv.

Dansk Byggeri henviser til ovenstående bemærkninger, og vil tillige understrege, at det er vigtigt at relevante interessenter inddrages til dialog om fastsættelsen af de nærmere betingelser for udbuddet. Dansk Byggeri stiller sig gerne til rådighed i denne sammenhæng.

Værditabsordningen

Det foreslås at harmonisere vilkårene for de tre teknologier, der har mulighed for at deltage i det teknologineutrale udbud (landvindmøller, åben-dør-havvindmøller og solcelleanlæg). Derfor foreslås det, at værditabsordningen udvides til også at omfatte de solcelleanlæg, der modtager pristillæg igennem et af de teknologineutrale udbud. Værditabsordningen sikrer, at naboer til vindmølleprojekter kan få erstatning for eventuelle værditab, som opsætning af vindmøller har på deres beboelsesejendom. Med den foreslåede udvidelse vil naboer til solcelleanlæg, der modtager pristillæg gennem et af de teknologineutrale udbud, få samme muligheder.

Dansk Byggeri mener umiddelbart, at den lokale opbakning til solceller vil være større end til landvind, og stiller derfor spørgsmålstejn ved, om ejendomme nær solcelleanlæg har det samme værditab som ejendomme nær vindmøller? Umiddelbart virker det uhensigtsmæssigt at fordyre solcelleprojekter ved at lade dem indgå i værditabsordningen. En ligestilling af anlæggene bør ske ud fra en faglig vurdering af generne ved de forskellige former for anlæg, og ikke et principielt ønske om ligestilling, som kan være med til at stille solcelleanlæg unødigt dårligere, end der fagligt er berettigelse for. Dansk Byggeri vil derfor opfordre til, at der ikke laves en ligestilling af teknologierne hverken i forhold til værditabsordningen eller køberetsordningen, medmindre der laves en analyse, som kan påvise en faglig begrundelse for, at solcelleanlæg medfører de samme nabogener, som vindmølleparker.

Det foreslås, at naboer inden for en afstand af op til 200 meter fra solcelleanlæg omfattet af værditabsordningen gebyrfrit kan anmelde krav om værditab. Afstanden på 200 meter er sat ud fra, at det må forventes at være de naboer med bopæl inden for 200 meters afstand til et solcelleprojekt, der har størst sandsynlighed for at opleve et værditab. Det skal bemærkes, at alle naboer har mulighed for at deltage i orienteringsmødet, og at alle kan anmelde krav om værditab, dog mod betaling af et gebyr på 4.000 kr.

Dansk Byggeri støtter et afstandskriterium for gebyrfritagelser, og noterer sig de 200 meter, men henviser til ovenstående bemærkninger. Dansk Byggeri mener det er vigtigt, at udbudsmaterialet tydeliggør, at opstiller kan lade de forventede udgifter til gennemførelse af værditabsordningen indgå i det samlede bud om pristillæg.

Udvidelse af køberetsordningen

Køberetsordningen foreslås udvidet til også at omfatte solcelleanlæg, der har vundet pristillæg igennem de teknologineutrale udbud. Ejere af de omfattede solcelleanlæg forpligtes til at udbyde 20 pct. af et projekt til anlæggets naboer. Dette svarer til, hvad der gælder for vindmølleejere i den nuværende køberetsordning. Køberetsordningen er som værditabsordningen lavet for at sikre større lokal opbakning til vindmølleprojekter.

Som før påpeget stiller Dansk Byggeri spørgsmålstejn ved, at der er de samme problemer med lokal opbakning til solcelleanlæg som til vindmølleprojekter. En undersøgelse udført af YouGov viser tværtimod, at 84 % af danskerne mener, at mere energi burde komme fra solcelleanlæg. Dertil fylder solcelleprojekter slet ikke på samme måde i landskabet, som vindmølleprojekter gør, og støjgenerne må være væsentligt mindre. Umiddelbart virker det til, at det bliver unødigt administrativt tungt og fordyrende for solcelleprojekterne, hvis de forpligtes til at høre under de samme ordninger som vindmølleprojekterne.

Garantiordningen

Garantifonden støtter finansiering af lokale møllelavs forundersøgelser m.m. Formålet med garantifonden er at lette finansieringsmulighederne for lokale vindmøllelav og dermed forbedre mulighederne for lokalt forankrede vindmølleprojekter. Garantifonden foreslås udvidet til også at omfatte solcellelav og lokale initiativgrupper. Ved at udvide garantifonden forventes det, at mindre lokale projektere af solcelleanlæg får bedre mulighed for at deltage i de teknologineutrale udbud.

Dansk Byggeri støtter garantiordningen. Det er vigtigt, at der er et fokus på, at også lokale projektere af solcelleanlæg kan være med til at konkurrere i udbuddene. Dansk Byggeri er dog uvis på om ordningen vil have en reel effekt, og ser frem til at høre om effekten af ordningen.

Erfaringer med udbuddene

Dansk Byggeri vil gerne opfordre til, at der indledes en drøftelse med relevante interessenter, herunder Dansk Byggeri, når der er opnået erfaringer med udbuddet.

Dansk Byggeri ser disse første neutrale udbud som en form for forsøgsprojekter, i forhold til tidligere støttepraksis i Danmark, og håber derfor på en åben drøftelse med erfaringerne fra udbuddene, herunder hensigtsmæssigheden i at afholde udbud samt hvorvidt teknologispecifikke udbud eller andre støtteformer som fastpristillæg mv. vil være bedre egnet.

Dansk Byggeri er som udgangspunkt enig i, at teknologineutralitet er et sundt princip, men ikke i alle henseende. En række teknologier kan vurderes at yde et værdifuldt bidrag til omstillingen af energisystemet på længere sigt, som Klimarådet også konkluderer i deres seneste analyse om vedvarende energi. Der kan dertil være teknologier, som endnu ikke er modne nok til at konkurrere med teknologier, der har været massivt subsidieret i mange år, som fx landmøllerne har.

Umiddelbart vurderer Dansk Byggeri, at udbud er bedre egnet til store anlæg fx vindparker og solparker, end til mindre energianlæg som tagbaserede solcelleanlæg.

For uddybning af nærværende høringssvar kontakt venligst undertegnede på tlf. 2328-4913 eller cdp@danskbyggeri.dk.

Med venlig hilsen

Camilla Damsø Pedersen
Chefkonsulent
Dansk Byggeri

Energistyrelsen
Amaliegade 44
1256 København K

Dok. ansvarlig: FMS
Sekretær:
Sagsnr. s2018-083
Doknr. d2018-8363-23.0
25-05-2018

Hørings svar til udkast til nettilslutningsbekendtgørelser

Dansk Energi takker for muligheden for at kommentere på Energistyrelsens udkast til bekendtgørelser om nettilslutning.

Det er beklageligt, at der først nu, omtrent et halvt år før selve VE-udbuddene skal afholdes, er ved at være klarhed over, hvilke principper der skal gælde i forhold til nettilslutning. Det giver netselskaberne kort tid til at fastlægge processer om hvordan tilslutningerne skal foregå, og der er derfor risiko for, at VE-developere først sent kan få svar på henvendelser om mulighederne for tilslutning.

Den skitserede model realiserer desværre ikke ambitionen om, at VE-anlæg etableres de steder, hvor det er samfundsmæssigt mest effektivt. Modellen realiserer derimod alene realiserer det nødvendige minimumskrav om, at der sker en harmonisering af reglerne for tilslutning af VE-anlæg.

Den foreslåede model må betragtes som en operationel model, der af alle mulige modeller formentlig er den bedste til at fungere på kort sigt og dermed i forsøgsperioden. Det er dog væsentligt, at man ikke opgiver at finde en mere robust, langsigtet løsning.

Erfaringerne viser, at det tager tid at finde en hensigtsmæssig løsningsmodel, og at der også skal afsættes en længere periode til at udarbejde et konkret administrationsgrundlag. Derfor bør dette arbejde igangsættes hurtigst muligt. Vi går derfor ud fra, at erfaringerne med den foreliggende model undervejs bliver grundigt evalueret, så disse erfaringer kan anvendes, når en endelig model skal fastlægges.

Det fremgår af flere bestemmelser i bekendtgørelsen (§5-6), at de resterende omkostninger til nettilslutning som anlægsejeren ikke dækker, afholdes som en del af net- eller transmissionsvirksomhedernes omkostninger. Energistyrelsen har tidligere tilkendegivet, at reglerne for dækning af netvirksomhedernes resterende omkostninger ikke ændres, men fortsat vil blive finansieret over den såkaldte udligningsordning.

Dansk Energi går ud fra, at dette fortsat er hensigten. Der er imidlertid ikke henvist nogen steder i bekendtgørelsen til restfinansiering over udligningsordningen. Ikke mindst i lyset af, at der kan være behov for justering af udligningsordningen på grund af de nye regler for

DANSK ENERGI

Vodroffsvej 59 | DK-1900 Frederiksberg C | T: +45 35 300 400 | info@danskenergi.dk | www.danskenergi.dk

nettilslutning, skal Dansk Energi skal derfor anmode Energistyrelsen om at komme med en klarere tilkendegivelse af planerne ifht. udligningsordningen.

I forhold til selve bekendtgørelserne skal Dansk Energi indledningsvist kvittere for, at Energi-styrelsen har valgt at lade de gamle regler for vindmøller hvor aftale er indgået før den 1. juli 2018 have et særskilt regelsæt i bekendtgørelse om nettilslutning af vindmøller, mens de nye regler for vindmølle- og solcelleanlæg, hvor aftale er indgået efter den 1. juli 2018 fremgår af en ny bekendtgørelse (herefter: VE-bekendtgørelsen). Denne adskillelse er med til at sikre en større klarhed end hvis begge regelsæt skulle fremgå af samme bekendtgørelse.

Det er væsentligt, at reglerne ikke kommer til at betyde, at netselskaberne – og dermed kunderne i forsyningsområdet - bliver forpligtet til at afholde omkostninger, som ikke er samfundsøkonomisk rentable. Eksempelvis er det ikke nødvendigt at etablere måling i tilslutningspunktet, ligesom der er behov for at undgå, at netselskabet bliver forpligtet til at etablere dyre søkabler. Der er derfor brug for nogle præciseringer, jf. de konkrete bemærkninger nedenfor.

Der er generelt tale om teknisk svært stof, og ikke mindst på gå-hjem-mødet d. 22. maj 2018 blev det klart, at der er et behov for en mere teknisk uddybende vejledning, som med illustrationer og tegninger klart kan beskrive, hvad der gælder i forskellige situationer. Det foreslås derfor, at Energistyrelsen udarbejder en ledsagende vejledning.

Dansk Energi har følgende konkrete kommentarer til bekendtgørelsesudkastet:

Det fremgår af **vindmøllebekendtgørelsens § 1 stk. 3, pkt. 7**, at en nettilslutningsaftale er en aftale indgået ejeren af "*vindmøller eller solcelleanlægget*". Dansk Energi går ud fra, at det er en fejl, at solcelleanlæg nævnes i denne bekendtgørelse.

Der defineres i **VE-bekendtgørelsens § 1, stk. 3** en række begreber. Der er imidlertid visse af disse begreber, der slet ikke bruges i VE-bekendtgørelsen (men som stadig) er relevante i vindmøllebekendtgørelsen. Det drejer sig konkret om "Internt opsamlingsnet" og "leveringspunkt". Disse bør derfor udgå, eller omformuleres.

Bekendtgørelsen lægger op til, at anlægsejeren skal betale omkostningerne op til tilslutningspunktet. Dette er et godt udgangspunkt, men der er behov for en mere præcis definition af hvor tilslutningspunktet er, og hvor det kollektiv elforsyningsnet begynder.

Anlægsejeren vil stå som ejer af kabelnettet fra anlægget og frem til tilslutningspunktet. Det er Dansk Energis vurdering, at tilslutningspunktet bør defineres som det punkt, hvor kablet fra anlægget tilsluttes et linjefelt i det kollektive net. Dette vil være den mest hensigtsmæssig løsning, da anlægsejeren på den måde kender alle sine omkostninger på forhånd. Anlægsejeren betaler alle de nødvendige tilslutningsomkostninger op til tilslutningspunktet, hvor netselskabet afholder og udligningsordningen dækker alle de nødvendige omkostninger i det kollektive, samt i det bagvedliggende net.

Det fremgår af §10 stk. 1, at netselskaberne træffer afgørelser om nettilslutning, "*herunder hvorvidt betingelserne for tilslutning er overholdt*". Af **§ 2, stk. 2**, fremgår det netselskabet skal tilslutte anlæg, hvis betingelserne for nettilslutning er overholdt. Af § 2, stk. 1, fremgår det at anlæg kun kan tilsluttes, hvis anlægget lever op til gældende bestemmelser i VE-loven,

elforsyningsloven, planlægningsloven og byggeloven samt regler udstedt i medfør heraf. Formuleringerne kan forstås sådan, at netselskaberne skal vurdere om VE-anlæggene lever op til de nævnte love mm. Det har netselskaberne dog ikke forudsætninger for at vurdere. Det bør derfor præciseres, at netselskaberne alene har ansvar for at sikre, at bestemmelser i medfør af elforsyningsloven er overholdt.

Det er godt, at det efter **§ 4, stk. 1**, tages udgangspunkt i afstanden til den nærmeste 50-60 kV-station, da det dermed bliver muligt at finde andre og mere hensigtsmæssige tilslutningspunkter. Det bør dog præciseres, at afstanden til nærmeste 50-60 kV-station i forbindelse med tilslutningen af havvindmøllerne bør tages fra ilandsføringspunktet, da der kan være sejlrender, fisketerritorier eller andet der gør, at det faktiske ilandsføringspunkt kommer til at ligge langt forskudt fra det nærmeste sted på land.

Det fremgår af **§ 4, stk. 3**, at ejeren af et VE-anlæg kan aftale med netvirksomheden, at netvirksomheden står for at etablere og drive frem til et tilslutningspunkt tættere på VE-anlægget end nærmeste 50-60 kV station, hvis VE-anlægsejeren betaler meromkostningerne for det.

Det er Dansk Energis opfattelse, at denne valgmulighed skaber en u hensigtsmæssig klarhed om vilkår og priser i denne situation. Derfor vil der være behov for, at der udarbejdes et sæt standardprocedurer og betingelser ved et andet snit i ejerskabet, så der sikres den nødvendige klarhed for alle parter. Sådanne betingelser mv. vil først skulle udvikles af branchen og herefter metodegodkendes af Energitilsynet.

Desuden er det tvivlsomt, om denne mulighed vil blive brugt i praksis. Det skyldes, at indtægterne, som en anlægsejer skal betale netselskabet, reguleringsmæssigt vil være en indtægt for netselskaberne, samtidig med at indtægtsrammen ikke hæves. Elnetselskaberne vil dermed opnå et underskud.

§ 4 stk. 3 bør dog under alle omstændigheder omformuleres, således at der står at *"Ejeren af en vindmøllepark- eller et solcelleanlæg kan indgå en aftale med netselskabet om at tilslutningspunktet flyttes tættere på eller længere væk fra vindmølleparken eller solcelleanlægget end fastsat efter stk. 1, hvis hhv. anlægsejeren eller netselskabet dækker den anden parts meromkostninger, herunder til etablering af nettilslutning, drift og vedligehold samt tilpasset nettab, ved den ændrede placering."*

Desuden vil det være samfundsøkonomisk fornuftigt, at der indsættes et krav som i vindmøllebekendtgørelsens **§ 6, stk. 4**, ifølge hvilken tilslutninger på en ø ikke medfører en forpligtelse for net- eller transmissionsvirksomheden til at afholde omkostninger til nye og bekostelige søkabler.

Det følger af **§ 6, stk. 7**, at omkostninger til nettilslutning, som ikke betales af anlægsejeren, opkræves gennem den enkelte virksomheds tariffer. Formuleringen kunne forstås således, at netselskabet er afskåret fra – i overensstemmelse med elforsyningslovens krav om omkostningsægthed – at opkræve tariffer, tilslutningsbidrag, abonnementer og gebyrer hos VE-anlægsejere tilsluttet eldistributionsnettet.

Det er Dansk Energis opfattelse, at denne mulighed bør være til stede, og derfor anmodes Energistyrelsen om at tilkendegive, hvorvidt netselskaberne fortsat vil have denne mulighed.

Det bemærkes, at netselskabernes prissætning i sagens natur bør tage højde for tage højde for evt. kompensationer som modtages via udligningsordningen.

Der bør også specificeres i bekendtgørelsen, hvem der skal dække omkostninger til projektering og sagsbehandling, da der vil være risiko for en række ressourcekrævende forespørgsler om nettilslutning. Det er vores opfattelse, at der skal være mulighed for at netselskabet opkræver omkostningerne til projektering og sagsbehandling hos anlægsejeren.

VE-bekendtgørelsen bør udbygges således at anlægsejeren dækker omkostningerne for reaktiv effekt kompensering, af det kabel der er ejet af anlægsejeren. Omkostninger til netbeskyttelse som følge af tilslutningen bør afholdes af netselskabet og derefter udlignes. Det skyldes bl.a. at netbeskyttelsen skal koordineres med øvrige tilslutninger og ombygninger i nettet, og dermed ikke udelukkende kan relateres til den enkelte tilslutning.

Det fremgår af § 7, stk. 1, at afregningsmåleren skal placeres i tilslutningspunktet. Det kan dog generere nogle unødvendige omkostninger. Hvis opsamlingsnettet således udføres som 50-60 kV, vil det blive uforholdsmæssigt dyrt at etablere et 50-60 kV koblingsanlæg for alene at etablere måling. Derfor bør der alene være et krav om, at anlægget afregnes i tilslutningspunktet ved fx at formulere § 7, stk. 1, 1. punktum som *"Elproduktionen fra vindmøller og solcelleanlæg skal registreres på en afregningsmåler og afregnes i tilslutningspunktet."* Dermed vil det blive muligt at placere afregningsmåleren i den kollektive transformerstation.

Hvis ovenstående måtte give anledning til spørgsmål, står vi selvfølgelig til rådighed for uddybning.

Med venlig hilsen
Dansk Energi

Filip Marott Sundram

Energistyrelsen
Amaliegade 44
1256 København K
Att.: Fuldmægtig Sobia Waheed

Pr. e-mail: vindogsoludbud@ens.dk; cc: sow@ens.dk

23. maj 2018

Høring af bekendtgørelse om nettilslutning af vindmøller og solcelleanlæg og bekendtgørelse om nettilslutning af vindmøller

Tak for muligheden for at kommentere udkastene.

Vi har ingen bemærkninger af revisions- eller regnskabsmæssig karakter.

FSR – danske revisorer
Naringsvej 8
DK - 1306 København K

Telefon +45 3393 9191
fsr@fsr.dk
www.fsr.dk

CVR 55 09 72 16
Danske Bank
Reg. 4181
Konto nr. 2500102295

Med venlig hilsen

Jeanette Staal
formand for FSR – danske revisorer
Forsyningsarbejdsgruppe

Mads Heldbo Jensen
student

24. maj 2018

Høringssvar Danmarks Vindmølleforening og Dansk Solcelleforening - Nettilslutningsbekendtgørelse for vindmøller, solceller mv.

Danmarks Vindmølleforening og Dansk Solcelleforening takker for muligheden for at afgive høringssvar til Energistyrelsens udkast til nettilslutningsbekendtgørelse for landvindmøller og solceller.

Vores organisationer støtter principperne bag den foreslåede model for nettilslutning af vindmøller og solceller og principperne for omkostningsfordeling, men vi ser et betydeligt behov for uddybning og præciseringer i det nye regelsæt før det vil kunne implementeres.

1.0 Definition af eksisterende 50-60 kV-station

Projektudvikleren pålægges fremadrettet omkostningerne til etablering af opsamlingsnettet indtil den nærmeste eksisterende 50-60 kV-station. Det bør her fremgå tydeligt om dette også vil kunne være en 50-60 kV-station, som er planlagt og dermed vil være etableret når et projekt skal etableres.

Der er eksempler på, at vindmølleparker ikke kan nettilsluttes i den nærmeste 50-60 kV station pga. manglende kapacitet, og at netselskabet derfor vælger, at en vindmøllepark eller solcelleanlæg skal nettilsluttes i en anden 50-60 kV station længere væk eller i en helt nyetableret 50-60 kV station. I sådanne situationer bør det præciseres, at projektudvikleren alene skal betale kablet til den nærmeste 50-60 kV station, selv om dette slet ikke etableres, og at vindmølle- og solcelle-opstiller ikke kan pålægges omkostningerne til etablering af en ny 50-60 kV station eller udvidelse af en eksisterende 50-60 kV station.

Det har ikke været hensigten med bekendtgørelsen, at projektudvikler skal pålægges omkostninger til udvidelse af 50-60 kV-nettet, og det ser vi en risiko for med den nuværende formulering. Det er således ikke helt klart, hvem der skal betale for etablering af 50-60 kV udstyr på en eksisterende station eller etablering af en helt ny 50-60 transformatorstation, som netselskabet måtte vælge at etablere.

Hvis ikke bestemmelserne i bekendtgørelsen om omkostningsfordelingen kan tage hensyn til ændringer i elnettet risikerer projektudvikleren at pålægges en urimelig omkostning, der vil

være større end samfundets faktiske omkostning ved nettilslutning af et projekt, idet det netop ikke har været hensigten at projektudvikler skal betale for udvidelse af 50-60 kV nettet eller net på højere spændingsniveau.

2.0 Netvirksomhedernes valg af spændingsniveau

Det bør derudover fremgå af bekendtgørelsen, hvilket spændingsniveau, som netselskabet kan kræve, at et projekt skal tilkobles til det kollektive elforsyningsnet, og hvordan projektudvikleren skal kunne acceptere dette.

Ifølge udkastets § 3 stk. 1 kan netvirksomheden vælge at fastsætte spændingsniveauet for en nettilslutning. Dette kan have betydelige konsekvenser for de omkostninger, som projektudvikler fremadrettet pålægges og giver mulighed for betydelige usikkerhed om de økonomiske konsekvenser ved etableringen af en nettilslutning.

I forhold til netvirksomhedernes valg af spændingsniveau så bør der derfor være krav om en saglig begrundelse for valget, og netvirksomhedernes beslutning bør kunne påklages til Energitilsynet.

Bekendtgørelsen bør opsætte regler, der sikrer, at netvirksomhederne ikke kan stille krav om, at projekter skal nettilsluttes på højere niveau end 20 kV, og at netvirksomhederne selv står for omkostningerne til forstærkninger i elnettet og i transformerstationer på højere spændingsniveauer end 20 kV.

3.0 Definition af nettilslutningsomkostninger

I bekendtgørelsens § 6 stk. 2 er der anført de omkostninger som projekudvikler kan pålægges. I forlængelse af ovennævnte kommentarer, bør det her præciseres, at projektudvikler ikke kan pålægges omkostninger til udstyr, transformatorstationer og netforstærkning på højere spændingsniveau end 20 kV.

4.0 Indgåelse af lodsejeraftaler

Det bør fremgå af bekendtgørelsen, hvordan rollefordelingen vil være ved indgåelse af lodsejeraftaler om kabeltracéer, både for situationer, hvor ejerskabet tilfalder projektudvikler og for situationer, hvor det er netselskabet, der er ejer af tilslutningen.

Netselskabet bør være forpligtiget til at være en del af processen med indgåelse af lodsejeraftaler til kabeltracéer, også i situationer, hvor det er projektudvikler, der ejer tilslutningen. Dette skyldes, at netselskabernes myndighedsbeføjelser kan være afgørende for etablering af projekter, hvor der er udfordringer med at indgå lodsejeraftaler om kabeltracéer. Alternativt bør en anden myndighed kunne bistå projektudvikleren i denne del af projektet.

5.0 Kompensation ved udetid af det kollektive elnet

Det bør fremgå af nettilslutningsbekendtgørelsen hvilke forhold, som vil kunne være gældende for vindmøllers og solcellers adgang til elnettet, herunder under vedligeholdelse i det kollektive elforsyningsnet.

Bekendtgørelsen bør derfor i højere grad regulere vilkårene for vindmøllers og solcellers adgang til elnettet, som indtil nu primært har

været reguleret i nettilslutningsaftalerne mellem netselskaberne og projektudvikleren.

Andre elproducerende anlæg modtager kompensation ved tvungen nedlukning under revision og vedligeholdelse i det kollektive elforsyningsnet og vindmøller og solceller bør sidestilles med andre elproducerende anlæg¹ i overensstemmelse med VE-direktivets krav om ikke-diskrimination i forhold til adgangen til nettet.²

Derfor bør bekendtgørelsen tilføjes en bestemmelse om, at vindmøller på land og solceller sidestilles med andre elproduktionsanlæg ved revision, vedligehold eller andre begrænsninger i elnettet og kompenseres ved omlægninger i produktion som følge af revision eller vedligehold i elnettet. Det bør ikke alene være op til det lokale netselskab at fastsætte vilkårene for adgangen til det kollektive elnet, og det bør sikres, at principperne i den europæiske lovgivning følges i alle dele af den danske lovgivning og i nettilslutningsaftalerne.

6.0 Netselskabets ejerskab af nettilslutning af vindmøller og solceller

Udkastet til bekendtgørelsen giver i § 4 stk. 3 mulighed for, at projektudvikler kan aftale med netselskabet, hvorvidt ejerskabet til nettilslutningen skal varetages af netselskabet. Projektudvikler skal i disse situationer betale alle omkostninger til etablering, drift, vedligeholdelse, udbygning og forstærkninger.

Det er foreningens opfattelse, at bekendtgørelsen bør specificere nærmere, hvordan disse omkostninger bliver fastsat. Der bør f.eks. defineres tydelige grænser mellem nettilslutningen og det kollektive elforsyningsnet for at sikre, at der ikke sker en uhensigtsmæssig fastsættelse af de omkostninger, som projektudvikleren skal pålægges i situationer, hvor netselskabet ejer tilslutningen.

Derudover bør principperne for fastsættelse af den tarif, som projektudvikler skal betale for anvendelse af en nettilslutning ejet af et netselskab, fastsættes i bekendtgørelsen. Uden klare retningslinjer vil dette kunne være grundlag for usikkerhed i aftalegrundlaget mellem netselskabet og projektudvikler.

Der bør som minimum være mulighed for klageadgang til Energitilsynet over de omkostninger, som netselskabet vil pålægge projektudvikleren.

Det bør derudover fremgå om reglerne for ejerskab også vil kunne anvendes på transmissionsniveau, dvs. om det er muligt at aftale, at en transmissionsvirksomhed vil kunne eje nettilslutning til et projekt efter de samme retningslinjer som for netselskaber.

Vores organisationer er til rådighed for en uddybning af ovenstående.

Med venlig hilsen

Flemming Kristensen
Dansk Solcelleforening

Christian Kjær
Danmarks Vindmølleforening

¹ Bekendtgørelse om lov om elforsyning § 27c stk. 6

² Direktiv 2009/28 artikel 16 stk. 3



Energistyrelsen
Amaliegade 44
1256 København K
Sendt til: vindogsoludbud@ens.dk og
sow@ens.dk

17. maj 2018

**Høring over udkast til bekendtgørelse om nettilslutning af vindmøller og
sølcelleanlæg**

Datatilsynet
Borgergade 28, 5.
1300 København K

Energistyrelsen har ved e-mail af 26. april 2018 anmodet Datatilsynet om
eventuelle bemærkninger til ovennævnte udkast til bekendtgørelse.

CVR-nr. 11-88-37-29

Datatilsynet har ingen bemærkninger til udkastet.

Telefon 3319 3200
Fax 3319 3218

Venlig hilsen
Cecilie S. Slagslunde
Fuldmægtig

E-mail dt@datatilsynet.dk
www.datatilsynet.dk

J.nr. 2018-12-0061
Dok.nr.
Sagsbehandler
Cecilie Spendrup Slag-
slunde
Direkte 3319 3212

København den 21.5.2018

Det Økologiske Råds høringssvar på Høring af udkast til to nye nettilslutningsbekendtgørelser

Det Økologiske Råd vil hermed gerne bemærke følgende til udkastet til de to netbekendtgørelser:

Vi finder det vigtigt, at bekendtgørelserne bliver mere præcise omkring målerne. Vi er enige i, at målerne skal ejes af net- eller transmissionsvirksomheden. Dette skyldes både behovet for at kunne kontrollere korrekte produktionsafregninger, men også net- og transmissionsvirksomhedernes behov for at kunne beslutte form og kvalitet af de mange andre data udover selve produktionen, som måles i en måler placeret i knudepunktet mellem net og produktion.

Vi er derfor lidt bekymrede for, at der ikke i tilstrækkelig grad er defineret, at det er net- og transmissionsvirksomhederne, som har ret til at definere nødvendig datakvalitet og -form udover produktionsmængden. Og at dette også er tilfældet selv om §6 stk. 5 fastlægger en masse forhold med vedligeholdelse, udskiftning og aflæsning af måleren, som anlægsejerens forpligtelse.

Vi finder endvidere, at der er behov for at definere ejerskabet til målerdata fra en sådan måler. Når vi ser ind i en betydeligt mere digitaliseret verden, så vil det blive afgørende, at en lang række data fra målere placeret skæringspunkterne mellem enten produktion og net- og transmissionsvirksomheder eller i skæringspunktet mellem forbrug og net- og transmissionsvirksomheder kan kræves på en bestemt funktionel form og kvalitet. Enkelte data fra måleren, som f.eks. spændingskvaliteten kan endvidere forudses at kunne spille en fremtidig rolle i både tarifafregning og netdrift, og har derfor interesse for både producent, forbruger og netvirksomhed. Dette dataejerskab bør fastlægges entydigt i bekendtgørelsen.

Vi er enige i, at der skal stilles krav til at al el-produktion fra vindmøller og solcelleanlæg skal registreres på en afregningsmåler placeret i tilslutningspunktet. Vi er derimod ikke enige i, at små vindmøller under 25 kW og solcelleanlæg på 50 kW eller derunder skal undtages fra denne forpligtelse. På sigt vil det nemlig give mulighed for en klart bedre adskillelse af produktion og forbrug, hvis alle el-producerende anlæg fik krav om at installere en afregningsmåler i tilslutningspunktet – uanset produktionskapaciteten for anlæggene.

Vi savner en kobling mellem kravet om, at øgede nettabsomkostninger for netselskabet ved tilslutning af vindmøller eller solceller i tilslutningspunkter langt fra og i ubalance med forbrugsprofilen bliver korreleret med mulighederne for at blive kompenseret herfor om supplement (f.eks. via indfødningsstarif – se næste afsnit) til indtægtsrammerne, således at økonomien i dette nettab ikke belaster forbrugerne i netselskaber med megen indfødnings af vind og solstrøm ekstra i forhold til forbrugere i andre netområder uden denne indfødnings.

Endelig savner vi et økonomisk eller normativt styringsinstrument, som kan anvendes til at fremme placering og nettilslutning af vindmøller og solceller, hvor disse medfører en forbedret balance mellem produktion, fluktuationsform og forbrug i det pågældende net. Og som modsat kan hæmme placering, hvor det modsatte er tilfældet. Dette instrument kunne så på samme tid udgøre et udligningsinstrument mellem netselskaber med megen indfødnings og netselskaber med lidt indfødnings.



Et sådant instrument kan derfor udformes som en netindfødningsstarif, som varierer positivt eller negativt alt efter den faktiske positive eller negative indflydelse på den efterfølgende netdrift. Herved vil den vedtagne teknologineutrale udbudsform blive suppleret af et nødvendigt prissignal baseret på de efterfølgende udgifter for net- eller transmissionsvirksomhed, der skal fremme optimale placering og tilslutningssteder på distributionsnettene og transmissionsnettet.

Med venlig hilsen

Søren Dyck-Madsen

Det Økologiske Råd



ENERGITILSYNET

Energistyrelsen
Center for Energiressourcer
Amaliegade 44
1256 København K
Att.: Sobia Waheed

24. maj 2018
Rel & Administration
18/11327
LULI

Sendt pr. e-mail til vindogsoludbud@ens.dk og sow@ens.dk

Høringssvar - udkast til to nye nettilslutningsbekendtgørelser

Energistyrelsen har ved mail af 26. april 2018, sendt udkast til bekendtgørelse om nettilslutning af vindmøller og solcelleanlæg og bekendtgørelse om nettilslutning af vindmøller i høring.

Sekretariatet for Energitilsynet (SET) vil indledningsvis gerne kvittere for muligheden for at afgive høringssvar.

SET har følgende bemærkninger til bekendtgørelserne:

Bekendtgørelse om nettilslutning af vindmøller og solcelleanlæg

§ 12

I den nugældende nettilslutningsbekendtgørelse (og tilsvarende i det nye udkast til bekendtgørelse om pristillæg) findes følgende bestemmelse:

§ 38. Afgørelser truffet i henhold til § 20, § 28, stk. 4 og 5, § 29, § 30, nr. 1-6 og 8, §§ 32-33, §§ 35 og 36, samt § 13, stk. 4, i lovforslag L 66, kan ikke påklages til anden administrativ myndighed end Energiklagenævnet.

Med den valgte formulering i udkastets § 12, vil afgørelser truffet af netvirksomheden i medfør af § 10 kunne påklages til Energitilsynet, mens der ikke er taget stilling til den samme type afgørelser truffet af Energistyrelsen i medfør af § 11. Almindelige retsgrundsætninger tilsiger dog, at sådanne afgørelser i givet fald ville kunne påklages til Energi- Forsynings- og Klimaministeriets Departement.

Det har tidligere været drøftet, om det er hensigtsmæssigt, at afgørelser truffet af Energistyrelsen skulle kunne påklages til Energitilsynet, og der var enighed om, at dette ikke er hensigtsmæssigt.

SET foreslår derfor, at der i bekendtgørelsen fastsættes bestemmelse om, at afgørelser truffet af Energistyrelsen i medfør af § 11 alene kan påklages til Energiklagenævnet.

SEKRETARIATET FOR
ENERGITILSYNET

Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby

Tlf. 4171 5400
post@energitilsynet.dk
www.energitilsynet.dk

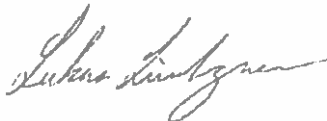
Bekendtgørelse om nettilslutning af vindmøller

§ 14

På samme vis som anført ovenfor, ses der ikke at være taget stilling til klageadgang for afgørelser truffet i medfør af udkastets § 13.

Energistyrelsen er velkommen til at rette henvendelse, såfremt høringsvaret giver anledning til spørgsmål.

Med venlig hilsen



Lukas Lindgreen (SET)
Fuldmægtig, cand.jur.
Tlf. 41714312
LULL@energitilsynet.dk

Energistyrelsen
Amaliegade 44
1256 København K

29. maj 2018

HØRINGSSVAR FOR UDKAST TIL NETTILSLUTNINGSBEKENDTGØRELSEN

På vegne af European Energy A/S ønsker vi at forelægge følgende kommentarer til Energistyrelsens udkast til bekendtgørelsen for nettilslutning af vindmøller og solcelleanlæg.

§3 Præcisering af eksisterende ordlyd

Det anerkendes at ordlyden i punkt 3 er overtaget fra den eksisterende bekendtgørelse om nettilslutning for vindmøller. Set i lyset af den grundlæggende ændring i vilkårene for nettilslutningsreglerne, hvorefter anlægsejeren vil være ansvarlig for at etablere det interne opsamlingsnet frem til et punkt, der ikke ligger længere væk end nærmeste eksisterende transformerstation med en spænding på mindst 50 kV, foreslås det at præcisere ordlyden, således at det fremgår klart, hvad netvirksomhederne kan kræve af anlægsejerne:

- *Det foreslås præciseret, at netvirksomheden ikke kan fastsætte spændingsniveauet til en spænding, der er højere end 20 kV, medmindre andet aftales på anmodning af anlægsejer.*
- *Med henvisning til det seneste udkast for betingelserne i det teknologineutrale udbud, bør det præciseres, at netvirksomheden er forpligtet til at indgå en nettilslutningsaftale med anlægsejer på anlægsejerens anmodning, selv om enkelte tekniske oplysninger (herunder valg af specifikke tekniske komponenter, dog ikke oplysninger om den planlagte kapacitet af selve anlægget) ikke måtte være endeligt afklaret på tidspunktet for anlægsejerens anmodning. Energistyrelsen bør fastsætte en rimelig sagsbehandlingstid til indgåelse af nettilslutningsaftalen på f.eks. 8 uger fra anlægsejers anmodning herom.*

§ 4 stk. 1: Tilstrækkelig sikkerhed for at projektet gennemføres

Det er i § 4 stk. 1 præciseret, at netvirksomheden anses for at have tilstrækkelig sikkerhed for, at projektet gennemføres, såfremt der foreligger en bankgaranti.

- *Det foreslås, at bestemmelsen præciseres i overensstemmelse med nuværende praksis, således at bankgarantien skal omfatte det beløb, som netvirksomheden måtte afholde til at gennemføre nettilslutningen, og som netvirksomheden ikke vil få refunderet via udligningsordningen,*

såfremt projektet ikke etableres. Det beløb, som bankgarantien skal omfatte, skal ikke inkludere omkostninger til forstærkning af det net, som ikke ejes af dem netvirksomhed eller transmissionsvirksomhed, som er ansvarlig for at tilslutte projektet.

§ 4 stk. 2: Tilslutning på transmissionsniveau

- *Det bør præciseres, under hvilke omstændigheder anlæggene kan tilsluttes på transmissionsniveau. Det foreslås, at anlæggene kan tilsluttes til transmissionsniveau, såfremt anlægsejer anmoder herom.*
- *Det bør derudover præciseres, at transmissionsvirksomheden skal føre det kollektive opsamlingsnet frem til et punkt, der ikke ligger længere væk end nærmeste eksisterende transformerstation med en spænding på mindst 50 kV.*

§ 4 stk. 3: Aftale mellem netvirksomheden og anlægsejer

Med § 4 stk. 3 er der åbnet op for muligheden, at netvirksomheden kan indgå aftale med anlægsejer om fremrykning af tilslutningspunktet.

- *Det foreslås præciseret, at anlægsejeren i så fald ikke skal afholde mere end de faktiske omkostninger til etableringen af det kollektive elforsyningsnet, der vedrører arbejder fra tilslutningspunktet og frem til et punkt, der ikke ligger længere væk end den nærmeste eksisterende 50-60 kV station.*
- *Det bør derudover præciseres, at omkostningerne til nettab skal fordeles i overensstemmelse med § 5 stk. 2.*

§ 5. stk. 2: præcisering af regler for nettab

- *Energistyrelsen bedes præcisere ordlyden, således at det fremgår, at anlægsejer kun skal afholde omkostninger til nettab i ledningsforbindelsen i det interne opsamlingsnet.*

§ 6: fordeling af nettilslutningsomkostninger

Med bestemmelsen skal det reguleres, hvem der skal afholde hvilke omkostninger for etablering og vedligeholdelse af nettet. Bestemmelsen indeholder dog også henvisninger til arbejder for det interne opsamlingsnet, som hverken skal gennemføres eller bekostes af netvirksomheden.

- *Overordnet foreslås § 6 præciseret, således at ejerskab til de enkelte installationer, samt grænse mellem det interne og det kollektive opsamlingsnet fremgår tydeligt, ligesom de arbejder oplystes, som netvirksomheden skal udføre, men som anlægsejer skal bekoste.*

- *Ordlyden i § 6, stk. 1 foreslås præciseret, således at det fremgår utvetydigt, at anlægsejer udfører arbejder, afholder omkostninger og ejer installation frem til tilslutningspunktet.*
- *Ordlyden i § 6 stk. 2 foreslås præciseret til kun at indeholde de arbejder, som netvirksomheden udfører for det interne opsamlingsnet, men som anlægsejer skal afholde omkostningerne for. Af de i udkastet nævnte omkostningskategorier synes solcelleanlæggets installation under alle omstændigheder at være omkostninger som vedrører det interne opsamlingsnet, og er netvirksomheden uvedkommende.*
- *Ordlyden i § 6 stk. 4 foreslås præciseret, således det fremgår, at anlægsejer kun skal afholde omkostninger for arbejder, der er udført af netvirksomheden, såfremt netvirksomheden kan dokumentere omkostningerne ved forelæggelse af faktura eller på anden vis kan dokumentere de faktiske omkostninger, som netselskabet har afholdt i forbindelse med arbejderne.*

§ 7, stk. 2: samme tilslutningspunkt til flere anlæg

Der er lagt op til, at flere anlæg skal kunne tilsluttes i samme afregningsmåler.

- *Det bedes præciseret, at der til samme tilslutningspunkt vil kunne tilsluttes både solcelleanlæg og vindmølleanlæg.*

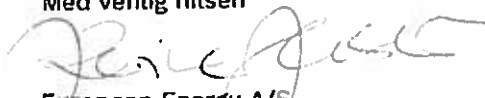
§ 8: Netvirksomhedens oplysningspligt

Med denne bestemmelse fastsættes, at netvirksomheden og transmissionsselskabet skal give anlægsejer alle relevante oplysninger ved anmodning om nettilslutning. Efter gældende praksis modtager anlægsejere disse oplysninger i forbindelse med indgåelse af endelig nettilslutningsaftale.

- *Oplysningspligten bør udvides, således netvirksomhederne henholdsvis transmissionvirksomheden pålægges at oplyse om tilslutningspunkt forud for anlægsejerens deltagelse i en udbudsrunde. Der bør fastsættes en rimelig sagsbehandlingsfrist for behandling af denne forhåndsanmodning fra tidspunktet for anlægsejerens forespørgelse herom, på f.eks. 4 uger.*
 - *Oplysningen om placeringen af tilslutningspunktet bør være bindende for netvirksomheden frem til afslutning af den udbudsrunde, som anlægsejer oplyser at ville deltage i, uden at der ydes særskilt vederlag herfor.*
 - *Såfremt netvirksomhederne allerede har oplyst et tilslutningspunkt til den ene anlægsejer, bør dette ikke blokere for, at en anden anlægsejer vil kunne få tilsagn om tilslutning i samme tilslutningspunkt. Med andre ord må der ikke kunne etableres et reservationssystem.*

- *Det bør præciseres, at transmissionsvirksomheden tillige er underlagt oplysningsforpligtelsen i § 8, selv om anlægget tilsluttes på distributionsniveau.*
- *Oplysningsforpligtelsen i § 8 nr. 3 bør tillige udvides, således at net- og transmissionvirksomheden skal oplyse en vejledende tidsplan for tidspunktet for, hvornår anlæggets fulde kapacitet kan aftages (inklusive tidsrum for planlægning).*
- *European Energy har i visse tilfælde oplevet, at net- og transmissionvirksomhederne planlægger arbejderne i forbindelse med udvidelse af kapaciteten i over 6 måneder (idet planlægningen i skrivende stund endnu ikke er afsluttet), og tidspunktet for forventet fuld kapacitet således udskydes i det uvisse. Det foreslås derfor, at Energistyrelsen udstikker krav til en rimelig sagsbehandlingstid til planlægning af arbejderne i forbindelse med kapacitetsudvidelser både på distributionsniveau og transmissionsniveau, således at de fysiske arbejder kan igangsættes hurtigst muligt.*
- *Ordlyden i §8, punkt 2 bør justeres, således at den omhandler tidsplanen for behandling af "anmodningen" om ansøgningen for nettilslutning, dette for at ensrette brugen af begrebet "anmodning" i stedet for "ansøgning".*

Med venlig hilsen



European Energy A/S

Karina Jaszczur, Senior Legal Manager

Til
Energistyrelsen
Att. Rasmus Zink Sørensen og Sobia Waheed

København, 17. maj 2018

Bemærkninger til høring af nettilslutningsbekendtgørelsen

Først og fremmest vil vi gerne kvittere for muligheden for at kunne kommentere på Bekendtgørelse om nettilslutning af vindmøller og solcelleanlæg, som er i høring frem til d. 24. maj 2018. Vi vil gøre opmærksom på særligt to forhold i høringsudkastet i dets nuværende form, som vi mener kan skabe utilsigtede konflikter.

Omkostningsfordelingen mellem anlægsejer og netselskab er for upræcis

Det er vores vurdering, at formuleringerne i § 6, stk. 2 ikke i fornøden grad præciserer omkostningsfordelingen mellem anlægsejer og netselskab i forhold til tilslutning til det kollektive elforsyningsnet. Vi opfordrer derfor til at det beskrives mere præcist, hvor snitfladen for betaling ligger i den nye grænseflade mellem vindmøller/solcellers spændingsniveau og 50/60 kV spænding i tilslutningspunktet. Det er sandsynligt, at der vil opstå tvivl om, hvem der skal betale for hvilke dele i den opgradering af transformerstationen, som skal foregå når ny kapacitet tilføjes en eksisterende station. For anlægsejere af landvindmøller er denne omkostningsfordeling ny, da anlægsejer ikke har betalt frem til 50/60 kV nettet før.

Manglende mulighed for at opnå ekspropriationsret for anlægsejer

Vi vurderer desuden, at anlægsejer udsættes for en utilsigtet sideeffekt af de nye regler. Det har sandsynligvis ikke været intentionen i Stemmeaftalen, at nettilslutning af myndighedsgodkendte projekter skal bremses af en vrangvillig lodsejer, som ikke ønsker, at en stikledning fra projektet krydser hans jord eller kræver en ublu pris herfor. Denne situation er meget sandsynlig med de nye regler, hvor anlægsejer som noget nyt har ansvaret for at føre ledningen frem til 50/60 kV nettet. Anlægsejer har ikke i udgangspunktet muligheden for at løse konflikten ved at ekspropriere. Selvom anlægsejer måske ville kunne ansøge om ekspropriationsret fra projekt til projekt ved Sikkerhedsstyrelsen, er det ikke sikkert at denne ansøgning vil blive imødekommet. Desuden kan denne proces forsinke projektet u hensigtsmæssigt meget, hvilket vil fordyre projektet grundet de aftaler, som anlægsejer har indgået med underleverandørerne.

§4, stk. 3 søger sandsynligvis at løse dette, ved at anlægsejer og netselskab kan indgå en aftale om, at netselskabet fører nettet frem til tilslutningspunktet - om nødvendigt ved hjælp af den ekspropriationsret, som netselskabet har som udgangspunkt. Det kan dog blive situationen, at netselskabet ikke ønsker at indgå denne aftale, og at anlægsprojektet dermed ikke kan nettilsluttes uden unødigt forsinkelse. Det foreslås, at denne problematik håndteres med en revision af §4 som specificerer at netselskabet skal indgå en aftale med anlægsejer om, at netselskabet etablerer netforbindelsen frem til anlægget med mindre der er særligt tungtvejende grunde imod dette.

HOFOR vil naturligvis gerne uddybe ovenstående indspil til ny energiaftale og står derfor til rådighed for en dialog om ovenstående.

Med venlig hilsen

Mette Cramer Buch

Direkte tlf.: 2795 4249

E-mail: mebu@hofor.dk

Hvem er vi?

HOFOR, Hovedstadsområdets Forsyningsselskab, står for både vandforsyningen og for at lede spildevand og regnvand væk i otte kommuner: Albertslund, Brøndby, Dragør, Herlev, Hvidovre, København, Rødovre og Vallensbæk.

Ud over vand forsyner vi København med fjernvarme, bygas og fjernkøling – og er i gang med flere vindmølleprojekter både i og uden for København. Vi ejer også Amagerværket, som producerer el og fjernvarme.

HOFOR startede med at udvikle vindmølleprojekter i 2010 og har til dato realiseret 114 MW danske landvindmøller, heriblandt tre møller på Amager (Prøvestenen) kun tre kilometer fra Rådhuspladsen. Yderligere landvindmøller er under planlægning, og vi undersøger også mulighederne for at udvikle havvindmøller.

Vores vision er at skabe bæredygtige byer, og vi bidrager til at klimasikre København samt gøre hovedstaden CO2 neutral i 2025 ved blandt andet at bygge 360 MW vindmøller og opføre et nyt biomassefyret kraftvarmeværk på Amager.

www.hofor.dk

Vind og Sol

Fra: Jesper Svensson <jes@kk.dk>
Sendt: 23. maj 2018 10:52
Til: Vind og Sol; Sobia Waheed
Emne: Bemærkninger til høring af nettilslutningsbekendtgørelsen
Vedhæftede filer: Høringsbrev nettilslutningsbekendtgørelser.pdf; Høringsudkast nettilslutningsbekendtgørelse for vind og sol.pdf; Høringsudkast nettilslutningsbekendtgørelse for vindmøller.pdf; Ekstern høringsliste.pdf

Til Energistyrelsen

Københavns Kommune bemærker, at Radius Elnet (tidl. DONG Energy City Elnet A/S, tidligere Københavns Energi Holding A/S, KE Elforsyning, Københavns belysningsvæsen) i København, Dragør og Tårnby (KE's netområde) har et spændingsniveau på 30 kV distributionsnet og ikke 50/60 kV.

Københavns Kommune bemærker derfor, at bekendtgørelserne skal ændres således, at tilslutning på 30 kV niveauet i det gamle DONG Energy City Elnet A/S (KE område) sidestilles med tilslutning til 50/60 kV nettet.

Herudover henviser København Kommune til HOFORs høringssvar.

Med venlig hilsen

Jesper Svensson
Chefkonsulent
Kontoret for Selskaber og Aktivstrategi

KØBENHAVNS KOMMUNE
Økonomiforvaltningen

Københavns Rådhus, Rådhuspladsen 1, Rådhuset, 3. sal vær 46
1599 København V

Mobil 5137 3557
E-mail jes@kk.dk
EAN 5798009800312

Fra: Fællespostkasse Økonomiforvaltningen
Sendt: 26. april 2018 10:35
Til: Pia Mørkedal <pm@kk.dk>
Cc: Trine Overgaard Møller <G14B@kk.dk>
Emne: Ekstern høring af udkast til to nye nettilslutningsbekendtgørelser

Kære Pia

Borgerrepræsentations Sekretariatet har modtaget nedenstående høringsskrivelse, som videresendes til jeres videre foranstaltning.

Borgerrepræsentations Sekretariatet har ikke kvitteret for modtagelsen og foretager sig ikke yderligere

Med venlig hilsen

Karian Kak
Studentemedhjælper
Borgerrepræsentationens Sekretariat

KØBENHAVNS KOMMUNE
Økonomiforvaltningen

Københavns Rådhus, Rådhuspladsen 1
1599 København V

E-mail ja4j@kk.dk
EAN 5798009800275

Fra: Sobia Waheed (<mailto:sow@ens.dk>)

Sendt: 26. april 2018 10:03

Emne: Ekstern høring af udkast til to nye nettilslutningsbekendtgørelser

Til høringssparterne

Hermed sendes udkast til følgende bekendtgørelser i høring:

- Bekendtgørelse om nettilslutning af vindmøller og solcelleanlæg og
- Bekendtgørelse om nettilslutning af vindmøller
-

Udover udkast til bekendtgørelserne sendes høringsbrev og høringsliste.

Høringsfristen er **torsdag den 24. maj 2018**.

Hørings svar til bekendtgørelserne kan fremsendes pr. e-mail til vindogsoludbud@ens.dk med kopi til sow@ens.dk.

Med venlig hilsen / Best regards

Sobia Waheed

Fuldmægtig / Advisor
Center for Energiresourcer / Centre for Energy Resources

Mobil / Cell +45 3397 6636
E-mail sow@ens.dk



Energistyrelsen

Danish Energy Agency - www.ens.dk
- part of the Danish Ministry of Energy, Utilities and Climate

Vind og Sol

Fra: Per Strøm Kristensen <psk@jyskenergi.dk>
Sendt: 24. maj 2018 22:24
Til: Vind og Sol; Sobia Waheed
Cc: Per Strøm Kristensen
Emne: Høringssvar til bekendtgørelse om nettilslutning af vindmøller og solcelleanlæg
Vedhæftede filer: Bilag 1 - Kortudsnit over NOEs 60 kV net.pdf; Bilag 2 - bekendtgørelsen mark up version.pdf; Høringssvar til bekendtgørelse om nettilslutning af VE.pdf

Til Energistyrelsen
Att: Sobia Waheed
sow@ens.dk, og vindogsoludbud@ens.dk

Noe Net A/S takker for muligheden for at afgive høringssvar til udkast til bekendtgørelse om nettilslutning af vindmøller og solcelleanlæg.

Vi står naturligvis til rådighed for en uddybning af vores synspunkter og har også konkrete eksempler, der kan deles.

Bilag:
Høringssvar
Bilag 1 – kortudsnit over NOEs 60 kV net
Bilag 2 – Mark-up version af bekendtgørelsen

Med venlig hilsen

Per Strøm Kristensen · Teknisk Chef
M: +45 21 63 35 58 · D: +45 96 11 10 48



NOE Net A/S · Skivevej 120 · 7500 Holstebro
CVR: 28 85 52 06 · T: +45 96 11 10 00 · F: +45 97 40 44 02 · www.no.dk

NOE Net A/S er en del af Jysk Energi A.m.b.a. som har et selskab siden 1993



Energistyrelsen
Amaliegade 44
1256 København K

Sendt pr. e-mail til vindogsoludbud@ens.dk & sow@ens.dk

Holstebro 24/5-2018
PSK/LNA

Hørings svar til Bekendtgørelse om nettilslutning af vindmøller og solcelleanlæg

NOE Net A/S (NOE) takker for muligheden for at give høringssvar til udkast til bekendtgørelsen om nettilslutning af vindmøller og solcelleanlæg.

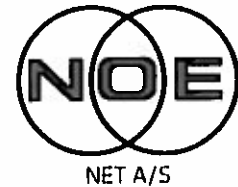
NOE er medlem af Dansk Energi og bakker op om Dansk Energis høringssvar, som fremsendes særskilt. Dog er der specielle forhold i forslaget, som umiddelbart synes u hensigtsmæssige og samtidigt vil gøre det vanskeligt at administrere bekendtgørelsen objektivt som netselskab.

NOE ønsker at bakke op om den grønne omstilling og er i dag det el-net selskab i Danmark med mest landvind og VE ift. antal forbrugere. Samtidig er det i NOE's område, hvor der i de seneste år er installeret mest ny VE effekt, hvilket er en udvikling, der forventes at fortsætte i de kommende år, såfremt det underbygges af lovgivningen. Det er NOE's ønske, at den fremtidige lovgivning er administrerbar og ikke pålægger de lokale forbrugere øgede omkostninger. Samtidig ønsker vi en lovgivning, der understøtter den grønne omstilling og minimerer de samfundsmæssige tab.

Der er flere elementer i bekendtgørelsen om "Nettilslutning af vindmøller og solcelleanlæg", der i allerhøjeste grad strider mod hensigten om, at minimere de samfundsmæssige omkostninger for både netselskab, projektudviklere, staten og forbrugerne i de områder, hvor der opstilles VE anlæg. Samtidig er der en del uklarheder, der ville kunne medføre ulige konkurrence og tvivsspørgsmål ift. tolkning af loven.

Samfundsmæssigt tab ved den foreslåede ordning

- ⇒ De foreslåede tilslutningsmodeller for de fremtidige VE anlæg i bekendtgørelsen er ikke samfunds- og privatøkonomisk ansvarlige, idet det nye forslag lægger op til udbygning af parallelle el-net til hhv. produktion og forbrug. Det vil medføre væsentlige ekstra omkostninger til anlæg af nye net, drifts- og vedligeholdelsesomkostninger samt ikke mindst nettab. Samfundøkonomisk bør der



gives mulighed for og incitament til at udnytte el-systemet bedst muligt. Dette kan kun gøres ved at koble produktion og forbrug sammen så tidlig som muligt i el-nettet. Er der i et område eksempelvis 50 MW VE produktion og et varmeværk ønsker at installere en el-patron, vil det ikke kunne lade sig gøre uden etablering af parallelle net. Incitamentet strider direkte imod formålet med det arbejde, der pågår med at indføre en ny tariffmodel, der minimerer omkostninger i nettet og tilskynder forbrug, hvor der er overkapacitet. Det er her værd at bemærke, at flere opsamlingsnet vil være 20 km+, så de samfundsmæssige omkostninger er signifikante. (Bilag 1 – kort over NOEs 60 kV net og nuværende stationer.)

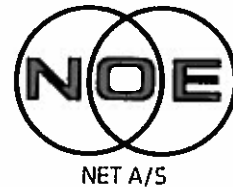
NOE ser med beklagelse, at der i det nye bekendtgørelse ikke er taget højde for det øgede nettab, som har ramt flere af de vestjyske net-selskaber pga. den kraftige VE udbygninger de senere år. Dette til trods for at Energi-, forsynings- og klimaminister Lars Chr. Lilleholts tilsagn om, at man vil finde en løsning på dette. NOE mener, at den nye bekendtgørelse bør tage hensyn til nettab i bagvedliggende net.

Uklarheder ift. administrationen af den foreslåede ordning

- ⇒ Generelt mener NOE, at der er nogle uoverensstemmelser mellem denne bekendtgørelse og øvrige bestemmelser og regler på området ift. regler for måling af produktion, mølleparker med forskellige ejere, balanceansvarlige, og Energinets forskellige tekniske forskrifter for tilslutning af VE anlæg. Bekendtgørelsen skal ses i sammenhæng med andre bekendtgørelser, regler og forskrifter på området og at dette arbejde skal færdiggøres før bekendtgørelsen ikraftsættelse.
- ⇒ Der er i den nye bekendtgørelse en del uklarheder, der gør, at det vil blive besværligt at administrere ordningen, herunder at afgive projekt- og prisforslag til VE developere. Netselskaberne kan ikke påtage sig opgaven at projektere og udregne tilbud for nettilslutning vederlagsfrit.
- ⇒ Der er behov for en præcisering af leveringspunkt og tilslutningspunktet, mht. betaling og fremtidigt ejerskab og drift, samt hvem der er myndighed i tvivlstilfælde. Bekendtgørelsen må ikke give anledning til tvivlsspørgsmål, og der skal være klare og entydigt beskrevne snitflader og ejergrænser med detaljerede beskrivelser af, hvem der dækker omkostninger til bl.a. anlæg, drift og nettab, developere, netselskaber og udligningsordningen. Det fremgår ikke tydeligt at bekendtgørelsens nuværende ordlyd, hvilket fremgår af bilag 2, der er en mark-up version af bekendtgørelsen.

Afklaring af udligning for netselskaberne

- ⇒ Denne bekendtgørelse kan ikke stå alene, men skal ses i en sammenhæng med udligningsordningen, der sikrer netselskaberne økonomisk dækning af de



omkostninger, der pålægges netselskaberne ved tilslutning af VE anlæg, jf. tankerne i "lov om elforsyning", lovbekendtgørelse nr. 418 af 25/04/2016, hvor der fremgår følgende:

§ 8. Alle elforbrugere her i landet skal, medmindre omkostningerne er finansieret af statsmidler, jf. stk. 6, eller andet følger af §§ 8 a, 8 b og 9 a, betale en forholdsmæssig andel af de kollektive elforsyningsvirksomheders nødvendige omkostninger ved at gennemføre følgende offentlige forpligtelser: 4) Netvirksomhedernes omkostninger til de ydelser, som disse efter bestemmelserne i § 22, stk. 5, og § 67 i denne lov og § 30 i lov om fremme af vedvarende energi er pålagt. 5) Transmissionsvirksomhedernes omkostninger til dækning af de opgaver, som disse er pålagt ifølge § 67 i denne lov og § 30 i lov om fremme af vedvarende energi.

Herudover bør ovennævnte bekendtgørelse om udligning af tilslutningsomkostninger, og nærværende bekendtgørelse om tilslutning af vindmøller og solcelleanlæg behandles samtidigt, så der ikke opstår nogle huller mellem de to bekendtgørelser, således der skal sendes efterregninger til developere eller netselskabets forbrugere.

Vi står naturligvis til rådighed for en uddybning af vores synspunkter og har også konkrete eksempler, der kan deles.

Venlig hilsen

Per S. Kristensen
Netchef
NOE Net

Lars Naur
Direktør
NOE Net

Bekendtgørelse om nettilslutning af vindmøller og solcelleanlæg¹

I medfør af § 3, stk. 2, § 30, § 57, stk. 1, § 61, § 65, stk. 3, § 68, nr. 1 og § 73, stk. 1, i lov om fremme af vedvarende energi, jf. lovebekendtgørelse nr. 119 af 9. februar 2018, som ændret ved lov nr. 1705 af 23. december 2016 § 1, fastsættes efter bemyndigelse i henhold til § 4, stk. 1, i bekendtgørelse nr. 1512 af 15. december 2017 om Energistyrelsens opgaver og beføjelser:

Kapitel 1

Anvendelsesområde, definitioner og fælles betingelser

§ 1. Bekendtgørelsen gælder for elproducerende vindmøller og solcelleanlæg på land og på havet, som tilsluttes det kollektive elforsyningsnet, og hvor aftale om nettilslutning med net- eller transmissionsvirksomhed er indgået den 1. juli 2018 eller senere, jf. dog stk. 2.

Stk. 2. Bekendtgørelsen gælder ikke for havvindmøller, som er etableret efter udbud, jf. § 23, stk. 1, jf. § 22, stk. 3, nr. 1 og 2, i lov om fremme af vedvarende energi

Stk. 3. I denne bekendtgørelse forstås ved:

- 1) Afregningsmåler: Måler, som anvendes til registrering af vindmøllens og solcelleanlæggets elproduktion eller elforbrug.
- 2) Havvindmølle: En vindmølle, der er opstillet på søterritoriet eller i den eksklusive økonomiske zone, og hvor vindmøllens fundament ikke er synligt ved normal vandstand.
- 3) Installeret effekt af en vindmølle: Den opstillede vindmøllens nominelle effekt, der er angivet i vindmøllens certifikat, jf. bekendtgørelse om teknisk certificeringsordning for vindmøller, eller i vindmøllens tekniske specifikation.
- 4) ~~Ekstern opsamlingsnet~~ ~~Det interne forbindelsesnet mellem vindmøllerne i en havvindmøllepark eller vindmøller og solcelleanlæg, der er opstillet i gruppe eller parker på land, frem til tilslutningspunktet.~~
- 5) Kollektivt opsamlingsnet: Det kollektive elforsyningsnet fra tilslutningspunktet til leveringspunktet.
- 6) Leveringspunkt: Det punkt i det kollektive elforsyningsnet, hvor ~~opsamlingsnettet~~ ophører, og hvor elforbrugere kan tilsluttes.
- 7) Nettilslutningsaftale: Aftale om nettilslutning indgået mellem net- eller transmissionsvirksomhed og ejeren af ~~vindmøllen og solcelleanlægget~~.
- 8) Tilslutningspunktet: Det punkt, hvor en eller flere vindmøller og solcelleanlæg tilsluttes det kollektive elforsyningsnet.
- 9) Udpeget vindmølleområde: Et område, der er udpeget af staten eller af kommunen i en kommuneplan specifikt, til opstilling af en eller flere vindmøller, jf. bekendtgørelse om planlægning for og tilladelse til opstilling af vindmøller.
- 10) 50-60-kV station: En transformerstation med spændinger på 50 eller 60 kV.

Oversigt over kommentarerne til Høringsudkast nettilslutningsbekendtgørelse for vind og sol

Side: 1

T Nummer: 1 Forfatter: psk Emne: Fremhæv Dato: 16-05-2018 07:49:49

☞ Forfatter: psk Emne: Gul seddel Dato: 24-05-2018 12:46:09
Meget korte tidsfrist - giver ikke mulighed for at få det gennem bearbejdet før implementeringen

T Nummer: 2 Forfatter: psk Emne: Fremhæv Dato: 16-05-2018 08:03:37

☞ Forfatter: psk Emne: Gul seddel Dato: 16-05-2018 08:05:33
Præciseres, - hvad med enkelte møller...bør ændres til, der er opstillet enkeltvis, i grupper eller parker på land" dette således enkeltstående nye møller også er præciseret.

T Nummer: 3 Forfatter: psk Emne: Fremhæv Dato: 16-05-2018 07:59:51

☞ Forfatter: psk Emne: Gul seddel Dato: 24-05-2018 12:47:38
Begrebsforvirring, - Interne opsamlingsnet, - interne forbindelsesnet, stikledninger mv. begreber bør præciseres og ensrettes.

T Nummer: 4 Forfatter: psk Emne: Fremhæv Dato: 16-05-2018 08:05:42

☞ Forfatter: psk Emne: Gul seddel Dato: 24-05-2018 13:37:13
Hvad er opsamlingsnettet?, - bør ændres til "privat" opsamlingsnet, eller det "kollektive" opsamlingsnet.

T Nummer: 5 Forfatter: psk Emne: Fremhæv Dato: 16-05-2018 08:06:58

☞ Forfatter: psk Emne: Gul seddel Dato: 24-05-2018 13:41:09
Præciseres, - Skal dette forstås at hver enkelt mølle og solcelleanlæg i en "park" skal have en separat nettilslutningsaftaler med netselskabet, eller må der laves én samlet for "hele" parken med flere VE anlæg. - og hvad nu hvis der er flere møllerejer i én park, er skrevet som "møllen, og anlægget"

§ 2. En vindmølle og et solcelleanlæg kan kun tilsluttes det kollektive elforsyningsnet, såfremt anlægget er opstillet i overensstemmelse med gældende bestemmelser i lov om fremme af vedvarende energi, lov om elforsyning, lov om planlægning og byggeloven samt regler udstedt med hjemmel i de nævnte love.

Stk. 2. Såfremt betingelserne for nettilslutning er opfyldt, har net- og transmissionsvirksomheden pligt til at tilslutte vindmøllen og solcelleanlægget til det kollektive elforsyningsnet.

Kapitel 2

Omkostningsfordeling ved nettilslutning m.v.

§ 3. Ved anmodning om nettilslutning af en vindmølle på land, et solcelleanlæg eller havvindmøller anviser netvirksomheden et tilslutningspunkt på det nærmeste sted på det kollektive elforsyningsnet, hvor elektriciteten fra det nye anlæg kan aftages, jf. dog § 4. Netvirksomheden fastsætter spændingsniveauet.

Stk. 2. Omkostninger til udbygning og forstærkning af det kollektive elforsyningsnet ved nettilslutning af en vindmølle på land, et solcelleanlæg eller havvindmøller, påhviler netvirksomheden.

Stk. 3. Ved tilslutning af et anlæg i egen forbrugsinstallation påhviler eventuel udbygning og forstærkning af afledningen anlægsejeren.

Stk. 4. Tilsluttes vindmøllen og solcelleanlægget på transmissionsniveau, finder stk. 1 og 2 tilsvarende anvendelse for transmissionsvirksomheden.

§ 4. Ved opstilling af en eller flere vindmøller på land i et udpeget vindmølleområde, solcelleanlæg eller havvindmøller er netvirksomheden forpligtet til at føre det kollektive elforsyningsnet frem til et tilslutningspunkt, som ikke ligger længere fra anlægget end den nærmeste eksisterende 50-60 kV station, jf. dog stk. 3, når der er tilstrækkelig sikkerhed for, at der opføres vindmøller og solcelleanlæg med en samlet installeret effekt på mindst 1,5 MW. Tilstrækkelig sikkerhed kan være bankgaranti eller tilsvarende sikkerhedsstillelse. Netvirksomheden fastsætter spændingsniveauet.

Stk. 2. Tilsluttes vindmøllen og solcelleanlægget på transmissionsniveau, finder stk. 1 tilsvarende anvendelse for transmissionsvirksomheden.

Stk. 3. Ejeren af en vindmølle eller et solcelleanlæg kan aftale med netvirksomheden, at netvirksomheden fører det kollektive elforsyningsnet frem til et tilslutningspunkt tættere på vindmøllen eller solcelleanlægget end fastsat efter stk. 1, hvis ejeren betaler alle omkostninger, herunder til etablering af nettilslutning, drift, vedligeholdelse, udbygning og forstærkning af det kollektive elforsyningsnet, ved at placere tilslutningspunktet tættere på vindmøllen eller solcelleanlægget.

§ 5. Hvis nettilslutning af vindmøller og solcelleanlæg efter §§ 3-4 tillige nødvendiggør omkostninger til forstærkning af det kollektive elforsyningsnet med spændinger indtil 100 kV ejet af andre net- og transmissionsvirksomheder, afholdes omkostningerne hertil som en del af disse virksomheders omkostninger ved nettilslutningen.

Stk. 2. Hvis elektricitet fra vindmøller og solcelleanlæg omfattet af §§ 3-4 leveres til en net- og transmissionsvirksomhed gennem en ledningsforbindelse, hvortil der ikke er tilsluttet forbrugere eller andre elforproducenter end vindmøller og solcelleanlæg, afholdes omkostningerne til nettab i denne ledningsforbindelse fra tilslutningspunktet som en del af net- eller transmissionsvirksomhedens omkostninger ved, at vindmøllerne og solcelleanlæggene er tilsluttet det kollektive elforsyningsnet.

-
- [T] Nummer: 1 Forfatter: psk Emne: Fremhæv Dato: 16-05-2018 08:10:05
- ☞ Forfatter: psk Emne: Gul seddel Dato: 24-05-2018 12:50:41
Det bør præciser hvem som er myndighed for de enkelte områder så det er klart for enhver, hvem der skal give tilladelsen for det respektive område.
"Kommunerne skal giver byggetilladelser og sikre VVM redegørelser, kommuneplaner mv."
-
- [T] Nummer: 2 Forfatter: psk Emne: Fremhæv Dato: 16-05-2018 08:12:05
- ☞ Forfatter: psk Emne: Gul seddel Dato: 24-05-2018 12:53:46
Spg. - Hvis der opsættes 60kV møller kan netvirksomheden så forlange at der tilsluttes på 10kV niveau ?, og omvendt kan der forlanges tilslutning på 60kV eller 150 kV niveau hvis der kun opsættes 10kV møller? - præciseres.
-
- [T] Nummer: 3 Forfatter: psk Emne: Fremhæv Dato: 16-05-2018 08:13:06
- ☞ Forfatter: psk Emne: Gul seddel Dato: 24-05-2018 16:12:51
Det er ikke fair at det er det enkelte netvirksomhed der skal betale for VE udbygning, - her bør der står at det er en fælles udligningsordning, eller tilsvarende der dækker netvirksomhedens omkostninger.

Denne bekendtgørelse kan ikke stå alene, skal ser i en sammenhæng med en bekendtgørelse om udligning
-
- [T] Nummer: 4 Forfatter: psk Emne: Fremhæv Dato: 16-05-2018 08:15:31
- ☞ Forfatter: psk Emne: Gul seddel Dato: 24-05-2018 16:13:30
Hvad med udbygning af det kollektive forsyningsnet
kabelskab, netstation, 10kV radialere samt 10kV afgang på 60/10kV station, hvem skal betale for det?, udligningsordning eller ?
-
- [T] Nummer: 5 Forfatter: psk Emne: Fremhæv Dato: 16-05-2018 08:17:54
- ☞ Forfatter: psk Emne: Gul seddel Dato: 16-05-2018 08:18:42
??? - hvem skal betale her? - præciseres
-
- [T] Nummer: 6 Forfatter: psk Emne: Fremhæv Dato: 16-05-2018 08:18:59
- ☞ Forfatter: psk Emne: Gul seddel Dato: 24-05-2018 16:13:56
Præciseres - Forpligtet at føre et kollektiv opsamlingsnet frem til tilslutningspunktet ???. menes der ikke at netselskabet skall føre et kollektiv OPSAMLINGSNET frem til tilslutningspunktet.

Igen en præcisering af begreber og snitflader
-
- [T] Nummer: 7 Forfatter: psk Emne: Fremhæv Dato: 16-05-2018 08:22:00
- ☞ Forfatter: psk Emne: Gul seddel Dato: 16-05-2018 08:23:00
Præciseres - hvem skal føre hvad frem?
- ☞ Forfatter: psk Emne: Gul seddel Dato: 16-05-2018 08:23:29
Præciseres - bør stå - et kollektiv opsamlingsnet
-
- [T] Nummer: 8 Forfatter: psk Emne: Fremhæv Dato: 16-05-2018 08:23:58
- ☞ Forfatter: psk Emne: Gul seddel Dato: 16-05-2018 08:24:03
Præciseres - bør stå - et kollektiv opsamlingsnet
-
- [T] Nummer: 9 Forfatter: psk Emne: Fremhæv Dato: 16-05-2018 08:27:07
- ☞ Forfatter: psk Emne: Gul seddel Dato: 16-05-2018 08:28:00
Hvad med nettab, i det kollektive opsamlingsnet.

Kommentarer fra side2 fortsættes på næste side

§ 2. En vindmølle og et solcelleanlæg kan kun tilsluttes det kollektive elforsyningsnet, såfremt anlægget er opstillet i overensstemmelse med gældende bestemmelser i lov om fremme af vedvarende energi, lov om elforsyning, lov om planlægning og byggeloven samt regler udstedt med hjemmel i de nævnte love.

Stk. 2. Såfremt betingelserne for nettilslutning er opfyldt, har net- og transmissionsvirksomheden pligt til at tilslutte vindmøllen og solcelleanlægget til det kollektive elforsyningsnet.

Kapitel 2

Omkostningsfordeling ved nettilslutning m.v.

§ 3. Ved anmodning om nettilslutning af en vindmølle på land, et solcelleanlæg eller havvindmøller anviser netvirksomheden et tilslutningspunkt på det nærmeste sted på det kollektive elforsyningsnet, hvor elektriciteten fra det nye anlæg kan aftages, jf. dog § 4. Netvirksomheden fastsætter spændingsniveauet.

Stk. 2. Omkostninger til udbygning og forstærkning af det kollektive elforsyningsnet ved nettilslutning af en vindmølle på land, et solcelleanlæg eller havvindmøller, påhviler netvirksomheden.

Stk. 3. Ved tilslutning af et anlæg i egen forbrugsinstallation påhviler eventuel udbygning og forstærkning af stikledningen anlægsejeren.

Stk. 4. Tilsluttes vindmøllen og solcelleanlægget på transmissionsniveau, finder stk. 1 og 2 tilsvarende anvendelse for transmissionsvirksomheden.

§ 4. Ved opstilling af en eller flere vindmøller på land i et udpeget vindmølleområde, solcelleanlæg eller havvindmøller er netvirksomheden forpligtet til at føre det kollektive elforsyningsnet frem til et tilslutningspunkt, som ikke ligger længere fra anlægget end den nærmeste eksisterende 50-60 kV station, jf. dog stk. 3, når der er tilstrækkelig sikkerhed for, at der opføres vindmøller og solcelleanlæg med en samlet installeret effekt på mindst 1,5 MW. Tilstrækkelig sikkerhed kan være bankgaranti eller tilsvarende sikkerhedsstillelse. Netvirksomheden fastsætter spændingsniveauet.

Stk. 2. Tilsluttes vindmøllen og solcelleanlægget på transmissionsniveau, finder stk. 1 tilsvarende anvendelse for transmissionsvirksomheden.

Stk. 3. Ejeren af en vindmølle eller et solcelleanlæg kan aftale med netvirksomheden, at netvirksomheden fører det kollektive elforsyningsnet frem til et tilslutningspunkt tættere på vindmøllen eller solcelleanlægget end fastsat efter stk. 1, hvis ejeren betaler alle omkostninger, herunder til etablering af nettilslutning, drift, vedligeholdelse, udbygning og forstærkning af det kollektive elforsyningsnet, ved at placere tilslutningspunktet tættere på vindmøllen eller solcelleanlægget.

§ 5. Hvis nettilslutning af vindmøller og solcelleanlæg efter §§ 3-4 tillige nødvendiggør omkostninger til forstærkning af det kollektive elforsyningsnet med spændinger indtil 100 kV ejt af andre net- og transmissionsvirksomheder, afholdes omkostningerne hertil som en del af disse virksomheders omkostninger ved nettilslutningen.

Stk. 2. Hvis elektricitet fra vindmøller og solcelleanlæg omfattet af §§ 3-4 leveres til en net- og transmissionsvirksomhed gennem en forbrugsforbindelse, hvortil der ikke er tilsluttet forbrugere eller andre elproducenter end vindmøller og solcelleanlæg, afholdes omkostningerne til nettab i denne forbrugsforbindelse fra tilslutningspunktet som en del af net- eller transmissionsvirksomhedens omkostninger ved, at vindmøllerne og solcelleanlæggene er tilsluttet det kollektive elforsyningsnet.

Nummer: 10 Forfatter: psk Emne: Fremhæv Dato: 16-05-2018 08:42:04

Forfatter: psk Emne: Gul seddel Dato: 24-05-2018 13:46:37
Vil de omkostninger blive dækket af en udligningsordning.

Nummer: 11 Forfatter: psk Emne: Kom. til tekst Dato: 24-05-2018 13:48:21
Privat opsamlingsnet (incl. øvrige anlægsdele)

Nummer: 12 Forfatter: psk Emne: Fremhæv Dato: 16-05-2018 08:44:26

Forfatter: psk Emne: Gul seddel Dato: 24-05-2018 13:50:17
Udligningsordning?

Nummer: 13 Forfatter: psk Emne: Fremhæv Dato: 16-05-2018 08:43:23

Forfatter: psk Emne: Gul seddel Dato: 24-05-2018 16:15:12
Ledningsforbindelse? - private, - eller kollektive opsamlingsnet, incl. tilhørende transformere, slukkespole og reaktor mv.

§ 6. Omkostninger til en vindmølles og et solcelleanlægs nettilslutning frem til det i §§ 3-4 nævnte tilslutningspunkt afholdes af anlægsejeren, jf. stk. 2 og 3.

Stk. 2. Nettilslutningsomkostninger ved opstilling af en vindmølle og et solcelleanlæg omfatter omkostninger til vindmøllens og solcelleanlæggets installation, lavspændingstilslutning og lavspændingsstik, køb og etablering af afregningsmålere, målertransformere og lokal transformer, tilknytning til det kollektive elforsyningsnet og tilslutning til det kollektive elforsyningsnet, herunder fasekompensering. Omkostninger til fasekompensering for ikke medleveret reaktiv effekt påhviler net- eller transmissionsvirksomheden. Omkostninger til den kollektive elforsyningsvirksomheds behandling af anmodning om nettilslutning påhviler anlægsejeren.

Stk. 3. Afregningsmålere og målertransformere ejes af net- eller transmissionsvirksomheden.

Stk. 4. Alle anlægsejeres nettilslutningsomkostninger skal dække dokumenterede udgifter og foreligge ved faktura, som skal være fremkommet til anlægsejeren senest 3 måneder efter anlæggets nettilslutning. Net- eller transmissionsvirksomheden kan dog vælge at lade omkostningerne ved nettilslutning af anlæg på under 1,5 MW opkræve hos anlægsejerne som et standardgebyr gennem virksomhedens tariffer.

Stk. 5. Omkostninger til vedligeholdelse af eller udskiftning af afregningsmålere og målertransformere, kalibrering og aflæsning af målere samt til afregning af elektricitet, påhviler anlægsejeren. Omkostningerne skal dække reelle dokumenterede udgifter vedrørende det enkelte anlæg. Net- eller transmissionsvirksomheden skal over for ejeren af anlægget specificere omkostningernes sammensætning, jf. 1. pkt., ved fremsendelse af faktura. Net- eller transmissionsvirksomheden skal på anlægsejerens anmodning dokumentere disse omkostninger. Ved nettilslutning af anlæg på under 1,5 MW kan net- eller transmissionsvirksomheden i stedet vælge at lade disse omkostninger opkræve hos anlægsejerne som et standardgebyr gennem virksomhedens tariffer.

Stk. 6. Såfremt net- eller transmissionsvirksomheden ikke har fremsendt faktura, jf. stk. 4, eller kan dokumentere omkostningerne ved faktura, jf. stk. 5, kan anlægsejeren indbringe sagen for Energitilsynet, som kan pålægge net- eller transmissionsvirksomheden at fremkomme med faktura eller dokumentation for udgifterne.

Stk. 7. Omkostninger ved etablering af ledningsnet, som påhviler transmissionsvirksomheden efter §§ 5-6, opkræves som omkostninger gennem den enkelte virksomheds tariffer.

Stk. 8. Omkostninger til administration ved nettilslutning og ved, at et anlæg er nettilsluttet, som net- eller transmissionsvirksomheden afholder vedrørende anlægget, og som ikke er nævnt i stk. 2, 3 og 5, opkræves som omkostninger gennem den enkelte virksomheds tariffer, jf. elforsyningslovens § 8, stk. 3. Dette gælder dog ikke driftsomkostninger til ledningsforbindelser, som er nævnt i § 7, stk. 2 og 3, og som er en del af det kollektive opsamlingsnet.

§ 7. Elproduktionen fra vindmøller og solcelleanlæg skal registreres på en afregningsmåler placeret i tilslutningspunktet. Afregningsmålere skal overholde Energinets forskrifter for elmåling, som er offentliggjort på Energinets hjemmeside www.energinet.dk.

Stk. 2. Hvis der til elektricitet fra anlæg med samme tilslutningspunkt ydes forskelligt pristillæg, fordeles produktionen forholdsmæssigt på baggrund af måling af produktionen foretaget ved hvert enkelt anlæg.

Stk. 3. Er produktionen fra vindmøller og solcelleanlæg ikke målt på timebasis, fordeles produktionen på timebasis af Energinet i overensstemmelse med de i stk. 1 nævnte forskrifter.

Stk. 4. Vindmøller på 25 kW eller derunder og solcelleanlæg på 50 kW eller derunder tilsluttet en forbrugsinstallation er undtaget fra kravet om separat måling af elproduktionen efter stk. 1.

- 1 Nummer: 1 Forfatter: psk Emne: Fremhæv Dato: 16-05-2018 08:45:30
- ☞ Forfatter: psk Emne: Gul seddel Dato: 24-05-2018 13:51:57
 Præciseres hvor er tilslutningspunktet?, herunder omkostnings fordeling til beskyttelse af intern opsamlingsnet (relæer slukkespoler mv.)
- 1 Nummer: 2 Forfatter: psk Emne: Fremhæv Dato: 16-05-2018 08:47:06
- ☞ Forfatter: psk Emne: Gul seddel Dato: 16-05-2018 08:48:52
 For at holde fast i definitioner skal stikledning ændres til Internt eller privat opsamlingsnet, hvis ikke skal stikledning beskrives under punkt 1.
- 1 Nummer: 3 Forfatter: psk Emne: Fremhæv Dato: 16-05-2018 08:48:59
- ☞ Forfatter: psk Emne: Gul seddel Dato: 16-05-2018 09:06:42
 Teksten skal fjernes, og jf. gl. TF 3.2.5
 I tilslutningspunktet skal der være Var neutralt i alle driftsformer. med mindre andet er specificeret - ved privat opsamlingsnet skal udgifterne til slukkespole, - reaktiv effekt afholdes af anlægejer,.
- 1 Nummer: 4 Forfatter: psk Emne: Fremhæv Dato: 16-05-2018 08:50:00
- ☞ Forfatter: psk Emne: Gul seddel Dato: 24-05-2018 21:22:26
 Måleren er altid ejet af netvirksomhederne der har bevillingen i det pågældende område
- 1 Nummer: 5 Forfatter: psk Emne: Fremhæv Dato: 16-05-2018 08:50:57
- ☞ Forfatter: psk Emne: Gul seddel Dato: 16-05-2018 08:51:53
 og udskiftning, samt vedligeholdelse og udskiftning af relæ, 10 og 60kV afbryder og hjælpeudstyr. Hvis ikke udligningsordningen dækker dette.
- 1 Nummer: 6 Forfatter: psk Emne: Fremhæv Dato: 16-05-2018 08:54:08
- ☞ Forfatter: psk Emne: Gul seddel Dato: 24-05-2018 13:55:54
 Spg. betyder det at EN.DK kan sende regningen videre til vores forbruger via tariffer
- 1 Nummer: 7 Forfatter: psk Emne: Fremhæv Dato: 16-05-2018 08:55:09
- ☞ Forfatter: psk Emne: Gul seddel Dato: 24-05-2018 16:19:43
 Det betyder at alle administrations omkostninger skal sendes til vores forbruger og ejer - i dag sendes regningen til VE ejerne - stk 2,3 og dækker kun anlæg, mål ng og vedligeholdelse - hvad med små solcelleanlæg, husstandsmøller mv, og store VE anlæg som kan koste op til 2 - 300.000 i administrationsomkostninger, - hvad med projektering og - tilbudsgivning på nettilslutning mv.
- 1 Nummer: 8 Forfatter: psk Emne: Fremhæv Dato: 16-05-2018 09:01:42
- ☞ Forfatter: psk Emne: Gul seddel Dato: 24-05-2018 21:22:49
 Begrebet ledningsforbindelser?, hvad med øvrige anlægsdele, og hvor begynder det "kollektive opsamlingsnet"?
- 1 Nummer: 9 Forfatter: psk Emne: Fremhæv Dato: 16-05-2018 09:03:31
- ☞ Forfatter: psk Emne: Gul seddel Dato: 16-05-2018 09:04:54
 Hvem og hvordan laves denne fordelingsudregning, formoder at dette gøres af EN.DK og Datahub

§ 8. Net- og transmissionsvirksomheden har pligt at give en anlægsejer, som anmoder om nettilslutning, alle nødvendige oplysninger, herunder

- 1) et detaljeret skøn, som omfatter alle udgifter, over hvad tilslutningen vil koste,
- 2) en rimelig og nøjagtig tidsplan for modtagelse og behandling af ansøgningen om nettilslutning,
- og 3) en rimelig vejledende tidsplan for nettilslutningen.

Kapitel 3

Oplysningspligt

§ 9. Den til enhver tid værende ejer af en vindmølle eller et solcelleanlæg er forpligtet til over for transmissions- og netvirksomheden eller Energistyrelsen at afgive sådanne oplysninger, herunder regnskaber og lignende dokumentation, som findes nødvendige til gennemførelse af bekendtgørelsens bestemmelser om nettilslutning.

Stk. 2. Det påhviler den til enhver tid værende ejer af en vindmølle eller et solcelleanlæg at underrette netvirksomheden, transmissionsvirksomheden og Energistyrelsen om ejerskifte, tidligere nettilslutninger og om ændrede forhold i øvrigt af betydning for overholdelse af betingelserne for nettilslutning.

Stk. 3. Underretning skal ske straks fra det tidspunkt, hvor den til enhver tid værende ejer af en vindmølle eller et solcelleanlæg er blevet bekendt med, at forholdet er indtruffet, eller at forholdet vil indtræffe.

Kapitel 4

Afgørelser

§ 10. Den netvirksomhed, som har eller har ansøgt om bevilling til det pågældende forsyningsområde, træffer afgørelse om nettilslutning, herunder om hvorvidt betingelserne for tilslutning er opfyldt. Endvidere træffer netvirksomheden afgørelse om fordelingen af omkostninger, som nævnt i § 6.

Stk. 2. Tilsluttes vindmøller og solcelleanlæg direkte til et transmissionsnet, træffer transmissionsvirksomheden afgørelse om nettilslutning, herunder om hvorvidt betingelserne for tilslutning er opfyldt. Endvidere træffer transmissionsvirksomheden afgørelse om fordelingen af omkostninger, som nævnt i § 6.

§ 11. Uanset bestemmelserne i § 10, stk. 1-2, kan en net- eller transmissionsvirksomhed anmode Energistyrelsen om at træffe afgørelse efter de nævnte bestemmelser på net- eller transmissionsvirksomhedens vegne. Energistyrelsen kan i så fald forlange, at net- eller transmissionsvirksomheden refunderer de udgifter, som en sådan anmodning påfører Energistyrelsen.

Kapitel 5

Klageadgang

§ 12. Afgørelser efter § 10, stk. 1 og 2 kan påklages til Energitilsynet.

Side: 4

-
- T Nummer: 1 Forfatter: psk Emne: Fremhæv Dato: 16-05-2018 09:11:54
-
- Ⓢ Forfatter: psk Emne: Gul seddel Dato: 16-05-2018 09:13:45
mod betaling for medgået tid, - hvem skal betale for at vi regner på nettet, priser, tilbud mv.
-
- T Nummer: 2 Forfatter: psk Emne: Fremhæv Dato: 16-05-2018 09:13:49
-
- Ⓢ Forfatter: psk Emne: Gul seddel Dato: 16-05-2018 09:14:19
Se evt. bekendtgørelsen om drift af et delforsyningsanlæg...
-
- T Nummer: 3 Forfatter: psk Emne: Fremhæv Dato: 16-05-2018 09:16:04
-
- Ⓢ Forfatter: psk Emne: Gul seddel Dato: 16-05-2018 09:24:53
Kan vi "overrulle" §6 med hensyn til hvem der skal betale for hvad?
-

Stk. 2. Klage skal være indgivet skriftligt inden 4 uger efter, at de i stk. 1 nævnte afgørelser er meddelt. Klage indgives til netvirksomheden eller transmissionsvirksomheden, der inden 4 uger efter modtagelsen videregiver klagen til Energitilsynet med en udtalelse og de oplysninger, der har ligget til grund for afgørelsen.

Kapitel 6

Straffebestemmelser

§ 13. Medmindre højere straf er forskyldt efter anden lovgivning, straffes med bøde den, der

- 1) afgiver urigtige oplysninger i forbindelse med anmodning om nettilslutning, eller
- 2) undlader at indsende underretning om ændringer i forudsætninger af betydning for nettilslutning, eller som afgiver urigtige oplysninger i forbindelse med en sådan underretning.

Stk. 2. Der kan pålægges selskaber m.v. (juridiske personer) strafansvar efter reglerne i straffelovens 5. kapitel.

Kapitel 7

Ikrafttrædelse

§ 14. Bekendtgørelsen træder i kraft den 1. juli 2018.

Stk. 2. Bekendtgørelse nr. 393 af 26. april 2017 om nettilslutning af vindmøller og pristillæg for vindmølleproduceret elektricitet m.m. ophæves.

Energistyrelsen, den 1. juli 2018

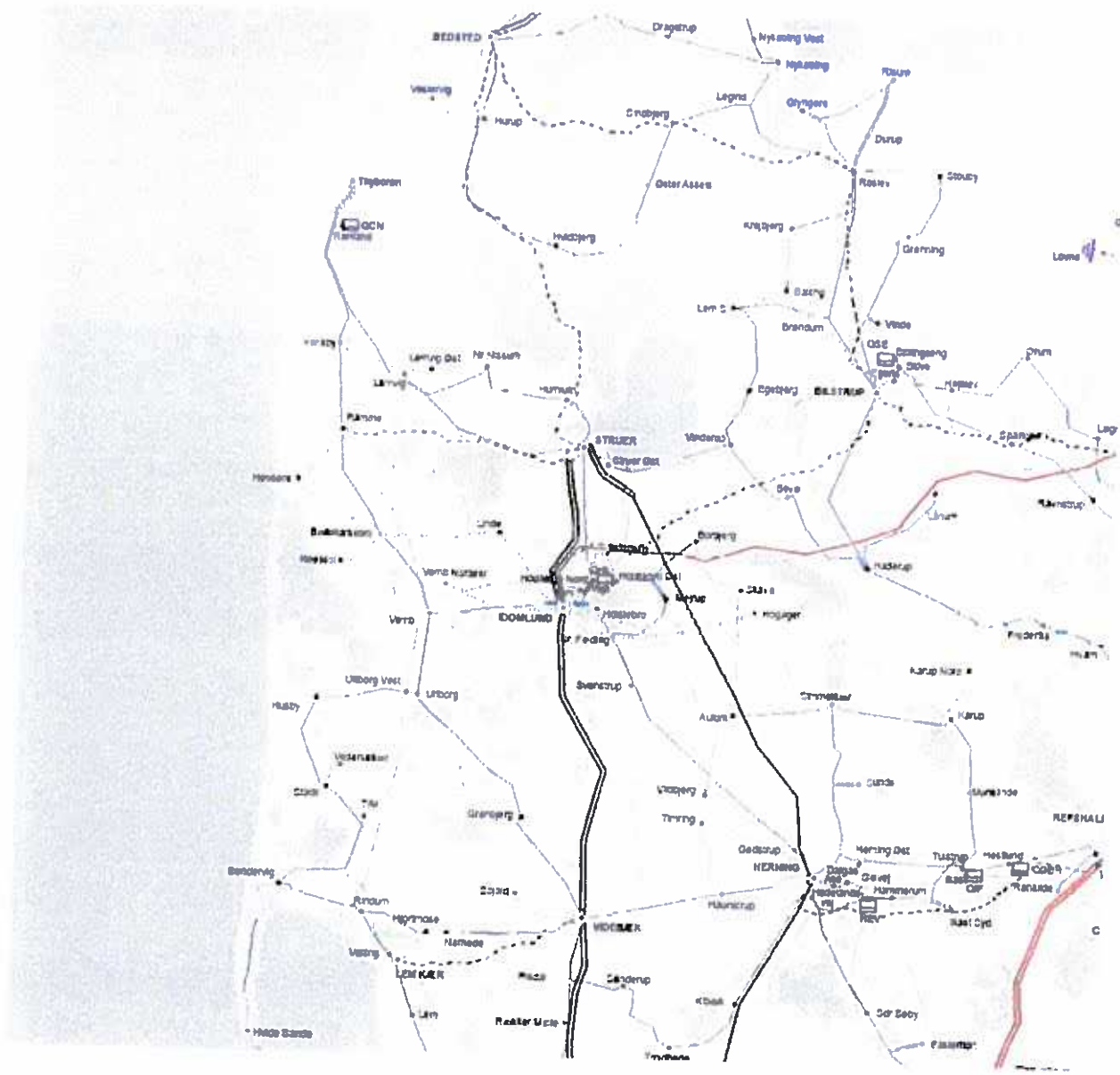
Janni Torp Kjærgaard
Vicedirektør

Jakob Henrik Juul

/

1) Bekendtgørelsen indeholder bestemmelser, der gennemfører dele af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/28/EF af 23. april 2009 om fremme af anvendelsen af energi fra vedvarende energikilder og om ændring og senere ophævelse af direktiv 2001/77/EF og 2003/30/EF, EU-Tidende 2009, nr. L 140, side 16, som ændret ved Rådets direktiv 2013/18/EU af 13. maj 2013 om tilpasning af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/28/EF om fremme af anvendelsen af

energi fra vedvarende energikilder på grund af Republikken Kroatiens tiltrædelse, EU-Tidende
2013, nr. L 158, side 230.



Vind og Sol

Fra: Josefine Kirk Petersen <jkp@rigsrevisionen.dk>
Sendt: 7. maj 2018 15:35
Til: Vind og Sol; Sobia Waheed
Cc: Sara Drevfors; Niels Gyldenvang Steffensen
Emne: Høring af udkast til to nye nettilslutningsbekendtgørelser

Til Energistyrelsen

Energistyrelsen har den 26. april 2018 sendt udkast til bekendtgørelse om nettilslutning af vindmøller og solcelleanlæg og udkast til bekendtgørelse om nettilslutning af vindmøller i høring med frist den 24. maj 2018.

Rigsrevisionen har gennemgået bekendtgørelsen med fokus på bestemmelser vedrørende statslige revisions- og/eller regnskabsforhold jf. Rigsrevisorlovens §§ 7 og 10 og kan konstatere, at det ikke omhandler sådanne forhold.

Rigsrevisionen har derfor ingen bemærkninger.

Med venlig hilsen

Josefine Kirk Petersen
Student

RIGSREVISIONEN



Landgreven 4
DK-1301 København K

Tlf. +45 33 92 84 00
Dir. +45 33 92 86 63

jkp@rigsrevisionen.dk
www.rigsrevisionen.dk

Energistyrelsen
Amaliegade 44
1256 København K

Sendt per e-mail til vindogsoludbud@ens.dk med kopi til
specialkonsulent Sobia Waheed (sow@ens.dk)

TEKNIQ
Paul Bergsøes Vej 6
2600 Glostrup
Telefon 4343 6000
Telefax 4343 2103
teknig@teknig.dk
www.teknig.dk

Høring af bekendtgørelse om nettilslutning af vindmøller og solcelleanlæg

TEKNIQ har modtaget ovennævnte forslag til bekendtgørelse i forbindelse med den igangværende høring og har følgende bemærkninger:

Generel kommentar til bekendtgørelsen

Bekendtgørelsen bærer præg af, at den er udviklet med henblik på at kunne anvendes i forbindelse med de kommende teknologineutrale udbud.

Det har medført, at der specielt har været fokus på tilslutning af store anlæg, der forventes at blive tilsluttet i 50 kV-stationer.

TEKNIQ vurderer, at der i fremtiden vil komme et stadigt større antal solcelleanlæg i størrelser op til 1 MW. Bekendtgørelsen bør udformes, så det beskrives, hvorledes også mindre anlæg kan tilsluttes ud fra et samfundsøkonomisk hensyn. Den i bekendtgørelsen anvendte metode, med tilslutning ikke længere væk end det nærmeste 50 kV tilslutningspunkt, er ikke relevant for denne størrelse anlæg.

Bekendtgørelsen medfører, at der fremadrettet kommer privatejede distributionsnet, som kun må anvendes til at transportere el produceret på privatejede anlæg. Det vil i nogen tilfælde medføre, at der kan komme 2 parallelle kabler, et offentligt ejet til forsyning og et privat til transport af producereret el.

TEKNIQ anbefaler derfor, at privatejede kabler kan benyttes til distribution af både produktion og forsyning. Det vil sikre den billigst mulige tilslutning af forsyningsanlæg set fra et samfundsøkonomisk synspunkt.

Det bør i bekendtgørelsen angives klarere, hvad der er leveringspunkt, og hvad der er tilslutningspunkt.

TEKNIQ anbefaler, at der udarbejdes en vejledning med diagrammer, som beskriver bekendtgørelsen. Specielt angivelse af leveringspunkt, tilslut-

24. maj 2018

Ref SRA
sra@teknig.dk
Dir 77411551

Side 1/2

ningspunkt og placering af afregningsmåling vil være centralt at få entydigt fastlagt.

Udligningsordning

Det vurderes ikke, at netselskaberne vil kunne oplyse VE-anlægsejere om udgiften for tilslutning af VE-anlæg, før der foreligger en beskrivelse af betingelser for og anvendelse af udligningsordningen. TEKNIQ anbefaler derfor, at fremadrettede regler for udligningsordningen offentliggøres hurtigst muligt.

Netvirksomhedernes valg af spændingsniveau (§ 3 - 4 - 5)

Det bør i bekendtgørelsen angives, hvilket spændingsniveau, som net-selskabet kan kræve, at et anlæg skal tilkobles til.

Opmærksomheden henledes på, at Energinet i forbindelse med klassificering af el-producerende anlæg er opdelt i:

A/B B/C C/D

125 kW 3 MW 25 MW

Der bør som minimum tages udgangspunkt i denne opdeling, idet det ikke giver umiddelbart mening at tilslutte anlæg på 125 kW og 3 MW i en 50 kV station. Bekendtgørelsen bør derfor komme med anbefalinger for tilslutningsniveauer, der afstemmes med ovennævnte tærskelværdier.

Kompensation af udetid:

Der bør i bekendtgørelsen indføres en bestemmelse om, at vindmøller og solceller sidestilles med andre elproduktionsanlæg ved revision, vedligehold og andre begrænsninger i elnettet og kompenseres ved omlægninger i produktion som følge af revision eller vedligehold i elnettet. Det bør ikke alene være op til det lokale netselskab at fastsætte vilkårene for adgangen til det kollektive elnet, og det bør sikres, at principperne i den europæiske lovgivning følges i alle dele af den danske lovgivning og i nettilslutningsaftalerne.

Med venlig hilsen

Simon Rasmussen
Underdirektør

TEKNIQ
Paul Bergsøes Vej 6
2600 Glostrup
Telefon 4343 6000
Telefax 4343 2103
teknig@teknig.dk
www.teknig.dk

24. maj 2018

Ref SRA
sra@teknig.dk
Dir 77411551

Side 2/2



Energistyrelsen
ens@ens.dk

VINDMØLLEINDUSTRIEN

Center for energiressourcer
Sobia Waheed
sow@ens.dk

Hørings svar til udkast til bekendtgørelse om nettilslutning af vindmøller og solcelleanlæg

Dato: 24-05-2018

Vindmølleindustrien takker for muligheden for at kommentere på Energistyrelsens udkast til bekendtgørelse om nettilslutning af vindmøller og solcelleanlæg.

Overordnede betragtninger om nye harmoniserede ramme for nettilslutning

Vindmølleindustrien finder at reglerne for nettilslutning bør tage højde for følgende overordnede hensyn:

- › Det er et samfundsansvar at sikre, at det kollektive net kan håndtere en decentral udbygning med vedvarende energi, og det bør således ikke være gårsdagens elnet, tilpasset et system baseret på centrale kraftværker, som afgør placeringen af morgendagens udbygning med vedvarende energi, hvilket der kan være en fare for med den foreslåede model.
- › Vindmøller placeres naturligt, hvor der er god vind og få naboer, hvilket ikke bør fraviges. At lade vindenergi projekter bære nettilslutningsomkostninger vil ikke blot fordyre vindenergien og modarbejde en hensigtsmæssig placering af vindmøller, men risikerer samtidig at være en overvæltning af udgifter på tilfældige projekter, som kan komme til at betale for netudbygning, der kommer andre forbrugere og producenter til gode, inklusiv efterfølgende projekter som får gratis gavn af hvad et enkelt tilfældigt foregående projekt har måtte betale for. Denne effekt af forslaget til nye nettilslutningsregler risikerer at blive en barriere for en hensigtsmæssig udbygning med vedvarende energi.
- › Givet det politiske ønske om at VE-projekter skal afholde omkostninger til nettilslutning, er det for Vindmølleindustrien afgørende, at den del af omkostningen til nettilslutning som anlægsejer skal afholde, kan konkurrenceudsættes og ikke bare fastsættes af netselskaberne, der i denne sammenhæng fungerer som monopoler. Vindmølleindustrien finder det positivt, at anlægsejer som udgangspunkt har mulighed for at etablere og eje opsamlingsnettet, således at ansvar og ejerskab som udgangspunkt følger den der



betaler, således at man ikke pålægger anlægsejer at afholde omkostninger, som han ikke har mulighed for at have styringen med. Det betyder, at når anlægsejer skal afholde omkostningerne til opsamlingsnettet, skal anlægsejers rettighed til at eje og drive opsamlingsnettet også fastlægges. Vindmølleindustrien finder det samtidig positivt, at der gives mulighed for at aftale en anden ejerskabsgrænse med netvirksomheden, for de projektudviklere der måtte ønske dette.

- Det er afgørende at sikre, at samfundet får mest mulig grøn energi for pengene. Vindmølleindustrien vurderer, at markedsaktørerne i mange tilfælde vil kunne etablere opsamlingsnettet billigere end monopol-netvirksomhederne. En forudsætning herfor er dog, at selve prisen på erstatningsudbetalinger til lodsejere på kabelruten ikke stiger ublu med skiftet af ejerskab og ansvar for etablering af opsamlingsnettet fra netvirksomhed til VE-anlægsejer. Netvirksomhederne prissætter i dag lodsejer-kompensation via Landsaftalen mellem Landbrug & Fødevarer, Dansk Energi og Energinet. Forudsætningen for at landsaftalen er velfungerende er, at DSO og TSO som alternativ til en frivillig aftale med lodsejer har mulighed for at søge Sikkerhedsstyrelsen om ret til ekspropriation efter Eisikkerhedslovens §27. Med tildeling af pristillæg i udbudsrunderne bør der derfor af udbudsbetingelserne følge samme ret for de vindende projekter til at søge Sikkerhedsstyrelsen om ret til ekspropriation, som gælder i forbindelse med Vesterhav Syd og Nord. Da VE-anlægsejer er underlagt tidsfrister med tilhørende bodsbestemmelser ift. idriftsættelsestidspunkt, er det nødvendigt at det indføres i udbudsbetingelserne, at 'uret sættes i stå' under behandling af ekspropriationsager. Vigtigheden heraf forøges ikke mindst i forhold til den førstkomende udbudsrunder i 2018, hvor Energistyrelsen har tilkendegivet at projektudvikler ikke forventes at have sikret jordrettighederne til brug for opsamlingsnet på tidspunktet for afgivelse af bud. Det vil betyde, at den forøgede risiko alt andet lige vil føre til højere budpriser. Det er tillige forventet, at udvikler - efter tildeling af det vindende bud - anmoder netvirksomheden om at anvise et punkt til nettilslutning, hvorefter udvikler skal føre opsamlingskablet frem til dette tilslutningspunkt. Når VE-anlægsejer først efter tildeling af vindende bud skal sikre rettigheder til præcis kabelføring betyder det, at lodsejere kan sidde som vetopunkt overfor VE-anlægsejer, som står i en ugunstig forhandlingssituation givet de bodsbestemmelser mv. der følger af at have vundet udbudsrunderne.

Det bemærkes at 'pause-muligheden' p.g.a manglende netadgang i forhold til vundne budpris ikke omfatter udviklers interne net frem til tilslutningspunktet.

- Det er af hensyn til både VE-anlægsejer, netvirksomheder og borgere, afgørende at der med den nye nettilslutningsbekendtgørelse skabes klare og transparente regler ift. et klart administrationsgrundlag for netselskaber, herunder klare snitflader i forhold til ansvar og ejerskab, samt sikkerhed for at VE-anlægsejer kan nettilslutte til det kollektive elforsyningsnet på et nærmere fastlagt tidspunkt, og et på forhånd kendt spændingsniveau. Vindmølleindustrien finder at udkastet til nettilslutningsbekendtgørelse efterlader en række uklarheder som bør håndteres jf. nedenstående konkrete bemærkninger til de enkelte bestemmelser.

Kommentarer til enkelte bestemmelser i udkast til bekendtgørelse

§6 om omkostninger til en vindmølles og et solcelleanlægs nettilslutning

Præcisering af omkostningsopgørelse

Vindmølleindustrien finder, at fordeling af omkostninger til opsamlingsnet, hvor der tages udgangspunkt i afstanden til nærmeste eksisterende 50-60 kV station, kan være et udmærket udgangspunkt. Der mangler dog præcisering af, hvordan den omkostning som anlægsejer skal bære, i praksis opgøres.

Det ønskes præciseret, hvorledes anlægsejers andel af omkostninger til opsamlingsnet opgøres i de tilfælde, hvor der udføres en forlængelse af det kollektive opsamlingsnet til et punkt der er tættere på vind- eller solcelleanlægget end afstanden til nærmeste 50-60kV station. Det bør tillige være et krav, at netvirksomheden i sin omkostningsopgørelse til anlægsejer oplyser *både* omkostninger ved tilslutning i den nærmeste eksisterende 50-60kV station (**referencen**) og omkostninger ved et **alternativt** tilslutningspunkt, der grundet eksempelvis mere ledig kapacitet på transformeren eller færre potentielle projekter under planlægning i det aktuelle tilslutningspunkt vil udgøre et mere omkostningseffektivt tilslutningspunkt for anlægsejer, uagtet om dette punkt måtte ligge tættere på eller længere væk end nærmeste eksisterende 50-60 kV station. Der bør tillige fastlægges bestemmelser for omkostningsdeling (eks. pro-rata i forhold til afstanden) i tilfælde, hvor nettilslutning sker længere væk end nærmeste eksisterende 50-60 kV station, og hvor anlægsejer alene er ansvarlig for afholdelse af omkostninger svarende til afstanden til den nærmeste 50-60 kV station.

Det bør præciseres, hvad der menes med *eksisterende* 50-60 kV station. Er det 'eksisterende' på tidspunktet hvor potentiel anlægsejer anmoder om nettilslutning, på tidspunktet for indgåelse af aftale om nettilslutning, eller et helt tredje tidspunkt? Hvis et netselskab på det præcist definerede tidspunkt i forbindelse med indgået aftale om nettilslutning af "VE-anlæg A" har planlagt opførelse af en 50-60 kV station tættere på "VE-anlæg B" men først til etablering efter indgåelse af nettilslutningsaftale mellem netselskabet og "VE-anlægsejer B", er denne 50-60kV station så at betragte som nærmeste eksisterende for anlægsejer B? Hvordan adresserer man at anlægsejer A og B i dette eksempel kan tænkes begge at have interesse i at "komme til sidst" for dermed ikke at betale for den nye 50-60kV station?

Hvilket spændingsniveau

Det ønskes præciseret om der, med tilslutning i nærmeste 50-60kV station, menes tilslutning på 10kV siden af 60/10 transformer. Da netvirksomheden kan bestemme spændingsniveau, kan det forstås således at tilslutningen kan foregå på 60kV siden. Er det tilfældet bliver anlægsejer således ejer af en 60/10 kV transformer. Det er et forhold som i meget væsentlig grad vil påvirke anlægsejers omkostning til såvel etablering som drift af nettilslutningen. Det skal derfor afklares præcis hvilket



tilslutningspunkt der bliver tale om, herunder på hvilket spændingsniveau allerede i forbindelse med forespørgslen om nettilslutning på et så tidligt tidspunkt at ansøger/anlægssejer kan tage højde for det i sit bud.

Det angives i §6 stk. 2, at de nettilslutningsomkostninger som skal bæres af anlægssejer omfatter bl.a omkostninger til lavspændingstilslutning og lavspændingsstik, såvel som omkostninger til tilslutning til det kollektive elforsyningsnet. Disse formuleringer peger i hver sin retning i forhold til krævet spændingsniveau ved tilslutningspunktet. Sammenholdes dette imidlertid med formuleringen i §§ 3 og 4, begge stk 1 om, at netselskabet fastlægger spændingsniveauet, må det forstås som, at anlægssejer kan blive pålagt at tilslutte på mellemspænding afhængig af netselskabets anvisning af tilslutningspunkt, herunder såfremt der ikke er 'plads' på nærmeste lavspændingspunkt. Dette kalder på en præcisering. Præciseringen kan med fordel indarbejdes i § 8 om omkostningsopgørelse i forbindelse forespørgsel om nettilslutning.

Vindmølleindustrien ønsker at påpege det u hensigtsmæssige i, at netselskaber som følge af den uafklarede situation om udligningsordningen kan have incitament til ikke selv at blive ejer af transformerstationer, hvilket ud fra et overordnet netplanlægningsperspektiv kan være uheldigt.

Ejerskabsforhold, drift og omkostningsfordeling ved nettilslutning m.v

Bestemmelsen fastlægger detaljeret fordeling af omkostninger til nettilslutning og specificerer hvilke komponenter anlægssejer skal betale, herunder hvilke dele anlægssejer skal afholde omkostninger til efter faktura fra netvirksomheden.

Dette bærer præg af at være tænkt med afsæt i netvirksomhedens perspektiv i forhold til sikkerhed for dækning af afholdte omkostninger ved nettilslutning, som anlægssejer i sidste ende skal betale.

Hensigten med de ny nettilslutningsregler er, ud over at anlægssejer skal betale for en større del af nettilslutningen, at anlægssejer også etablerer og ejer det interne opsamlingsnet frem til det fastlagte nettilslutningspunkt. Disse rettigheder bør fremgå klart af bekendtgørelsen.

En måde dette kan inkorporeres i bekendtgørelsen kan være, at lade overskriften til kapitel 2 lyde 'Ejerskabsforhold, drift og omkostningsfordeling ved nettilslutning m.v', og indsætte en bestemmelse i § 4 der fastlægger, at ejeren af en vindmølle eller et solcelleanlæg ud over afholdelse af omkostningerne frem til tilslutningspunktet, jf. § 4, stk. 1 og 2 (tilslutningspunkt, der ikke ligger længere fra anlægget end den nærmeste eksisterende 50-60 kV station) eller stk. 3 (efter aftale et tilslutningspunkt tættere på vindmøllen eller solcelleanlægget) også kan blive drifts- og etableringsansvarlig for disse dele af nettet. Hertil kommer at det bør fremgå klart af bekendtgørelsen, hvorvidt en VE-anlægssejer som måtte have valgt at blive ejer af en ny fremskudt 50-60 kV station på linje med net- og transmissionsselskaber ifalder forpligtelse til at muliggøre tilslutning af senere tilkomne VE-anlæg, for hvem den privatejede 50-60kV station er "den nærmeste eksisterende 50-60 kV station".

Aflæsning af målere

I medfør af § 6, stk. 5 påhviler omkostninger til bl.a. aflæsning af målere anlægsejeren, der skal afholde disse efter fremsendelse af specificeret faktura fra netvirksomheden.

Vindmølleindustrien bemærker hertil, at omkostninger til aflæsning af målere med fordel fremover kan opkræves via målerabonnement fremfor viderefakturering af de faktiske omkostninger til anlægsejer.

Problemerne med viderefakturering af omkostningerne er;

- Det rammer anlægsejere skævt, da omkostninger til aflæsning af den enkelte måler i praksis er afhængig af lokale forhold i samspil med den type måler aflæsning netvirksomheden har valgt at opbygge.
- Omkostningerne ved aflæsning af den enkelte måler kan i visse tilfælde være meget høj, når der opstår behov for udkald af teknikere. Den rigtige afhjælpning af sådanne problemer ville være optimeringer af netvirksomhedens infrastruktur for måler aflæsning. Men hvis de faktiske omkostninger på den enkelte måler viderefaktureres, så er der ikke noget stærkt incitament for at optimere på det overordnede system.
- Et målerabonnement derimod, udstiller den enkelte netvirksomheds evne til at udføre effektiv måling og aflæsning af elproduktion og forbrug.

§ 8 om net- og transmissionsselskabers pligt til at afgive nødvendige oplysninger til anlægsejer om nettilslutning

Denne bestemmelse bør revideres så det klart fremgår, at netvirksomheden har pligt til at give oplysninger til anlægsejer/ansøger på et så tidligt tidspunkt, at anlægsejer kan tage højde for de afgivne oplysninger om omkostninger til nettilslutning i sit kommende bud. De 'nødvendige oplysninger' netvirksomheden herefter er forpligtet til at give ansøger (han er ikke anlægsejer på dette tidspunkt, da anlægget ikke findes endnu) på dette tidlige tidspunkt bør have karakter af et bindende forhåndstilsagn, og bør omfatte 1) faktiske tilslutningspunkt 2) spændingsniveau 3) tidspunkt for mulig nettilslutning.

I forhold til punkt 1 mener Vindmølleindustrien, at netvirksomheden bør være forpligtet til at oplyse ansøger, såfremt der foreligger et alternativt tilslutningspunkt, der frembyder nogle karakteristika der kan gøre det mere attraktivt som tilslutningspunkt jf. bemærkningen ovenfor, samt skøn over, hvad tilslutning ville koste i dette punkt.

I de kommende udbud vil der være tale om forpligtelse til at nettilslutte et anlæg inden en vis frist for vinderen af udbuddet. Såfremt denne frist ikke overholdes, medfører det bodsbetaling fra anlægsejer/vinderen af udbuddet. Der skal derfor være sikkerhed for, at anlægsejer kan tilslutte til det kollektive elforsyningsnet på et nærmere fastlagt tidspunkt/indenfor nærmere fastlagt tidsramme. § 8 3) skal derfor give ret til en 'rimelig tidsplan for nettilslutningen', og således ikke alene være 'vejledende', da det



set fra anlægsejer side ikke er rimeligt så fremt anlægsejer som følge af netselskabets langsommelighed ikke kan leve op til kravene om tidspunkt for nettilslutning i det vundne udbud.

I de tilfælde nettilslutningstidspunktet ikke er kendt i en udbudssituation, vil der ikke alene skulle være tale om fristforlængelse for byder, men udsættelse af kontraktens start jfr. udbudsmaterialet.

For at udvikler kan udarbejde tilbud i forbindelse med det teknologineutrale udbud er det vigtigt, at der indføres maksimale sagsbehandlingstider for netvirksomhederne, således at udvikler med sikkerhed ved hvornår referencepunktet og det alternative tilslutningspunkt kendes. Vindmølleindustrien anbefaler, at der indføres krav om at netvirksomhederne maksimalt har 2 måneder til at oplyse referencen og omkostningerne forbundet med tilslutning i referencepunktet såvel som i alternativt tilslutningspunkt tættere (eller længere fra) på VE-anlægget.

Hertil kommer, at retsvirkningen af en forespørgsel om nettilslutning skal beskrives nærmere, således det står klart, at der med en forespørgsel om omkostningsopgørelse til nettilslutning i medfør af § 8 ikke er tale om en reservation, der kan blokere for andre forespørgsler. I den forbindelse bør netvirksomheden forpligtes til at oplyse anlægsejer om andre allerede foretagne forespørgsler, herunder konsekvenser for anlægsejer, så fremt disse andre projekter realiseres eller bortfalder.

Kapitel 3 om oplysningspligt

Vindmølleindustrien mener at der som nyt element i §9 bør gælde en tilsvarende oplysningspligt for net- og transmissionsselskaber overfor ansøger/anlægsejer, således at denne underrettes straks efter at netselskabet er blevet opmærksom på forhold med betydning for ansøger/anlægsejer. Det bør eksempelvis gælde i situationer hvor 1) ændringer i "VE-anlægs-køen" til en 50-60kV station ændrer sig med betydning for de oplyste omkostninger og tidsplaner, der tidligere har været oplyst til ansøger, og 2) situationer hvor nye VE-anlæg søger om tilslutning til en privatejet 50-60kV station jf. tidligere skitseret tænkt situation.

Kapitel 5 om klageadgang

§12 fastligger at afgørelser efter § 10 kan påklages til Energitilsynet. Vindmølleindustrien finder, at der bør gælde tilsvarende klageadgang for afgørelser truffet af Energistyrelsen i medfør af §11.

Vindmølleindustrien opfordrer til, at der i dialog med interessenterne 'ryddes ud' i de mest grundlæggende tvivsspørgsmål bekendtgørelsen giver anledning til eks. i forhold til spørgsmålet om spændingsniveau i tilslutningspunktet, så der ved ikrafttrædelse kan være et grundlag, der kan administreres klart på baggrund af.

Med venlig hilsen